

Приказ Федеральной службы по тарифам от 4 сентября 2007 г. N 225-э/4

"Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации"

На основании Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации 2004, N 29, ст. 3049, 2006 N 3, ст. 301, N 23, ст. 2522, N 48, ст. 5032, N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039, N 32, ст. 4145), в целях реализации пункта 16 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 2), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526, 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876, 2007, N 1 (часть 2), ст. 282, N 14, ст. 1687, N 16, ст. 1909), а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на Правлении ФСТ России (протокол от 4 сентября 2007 г. N 33-э) приказываю:

1. Утвердить прилагаемый Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации.
2. Признать утратившим силу приказ Федеральной службы по тарифам от 21 марта 2006 г. N 60-э/5 "Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации" (зарегистрировано Минюстом России 25 апреля 2006 года, регистрационный N 7729), с изменениями, внесенными приказом ФСТ России от 11 августа 2006 года N 180-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 11 августа 2006 года, регистрационный N 8152).
3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам

С. Новиков

Зарегистрировано в Минюсте РФ от 3 октября 2007 г.
Регистрационный N 10255

Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 4 сентября 2007 г. N 225-э/4

Порядок
формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации

1. Порядок формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - Порядок) разработан в соответствии с Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Основы ценообразования), 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; N 37, ст. 3876; 2007, N 1 (часть 2), ст. 282; N 14 ст. 1687; N 16, ст. 1909), постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. 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; 2007, N 1 (часть 2), ст. 282, N 16, ст. 1909) (далее - Правила оптового рынка).

2. Основными задачами формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России) по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс) являются:

- удовлетворение спроса потребителей электрической энергии и мощности;
- обеспечение надежного энергоснабжения потребителей;
- минимизация затрат на производство и поставку электрической энергии (мощности);

- обеспечение сбалансированности суммарной стоимости электрической энергии и суммарной стоимости мощности, поставляемой на оптовый рынок электрической энергии (мощности) (далее - ОРЭМ) и отпускаемой с него;

- соблюдение качества электрической энергии.

3. Федеральная служба по тарифам формирует сводный прогнозный баланс, согласно графику прохождения документов ([приложение 1](#)).

4. Сформированный в соответствии с [пунктом 3](#) настоящего Порядка сводный прогнозный баланс является основой для:

а) расчетов тарифов (цен) на электрическую энергию и мощность и размеров платы за указанные в Основах ценообразования услуги, устанавливаемых Федеральной службой по тарифам и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

б) заключения участниками ОРЭМ договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка.

5. Сводный прогнозный баланс формируется на год с разбивкой по месяцам и утверждается Федеральной службой по тарифам не позднее 1 августа года, предшествующего периоду регулирования.

Сводный прогнозный баланс может корректироваться Федеральной службой по тарифам до 1 декабря года, предшествующего периоду регулирования.

В течение периода регулирования сводный прогнозный баланс не подлежит корректировке за исключением:

- приобретения в течение периода регулирования участником ОРЭМ права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в соответствии с Правилами оптового рынка. В целях определения регулируемых договоров на ОРЭМ в объемах сводного прогнозного баланса с начала года выделяются объемы поставки (покупки) электрической энергии (мощности) указанной организации, исходя из ее договорных объемов потребления (поставки) электрической энергии (мощности) на розничном рынке;

- исключения организации из реестра субъектов ОРЭМ в случаях, предусмотренных Правилами оптового рынка.

Сводный прогнозный баланс разрабатывается отдельно по группам точек поставки (далее - ГТП), электростанций (энергопринимающих установок) и в целом по участникам ОРЭМ, по субъектам Российской Федерации, а также в целом по ЕЭС России.

Сводный прогнозный баланс, сформированный на 2007 год, считается принятым по ГТП участников ОРЭМ, в отношении которых принято балансовое решение на 2007 год и получен допуск к торговой системе ОРЭМ в 2007 году в соответствии с Правилами оптового рынка и с учетом заключенных такими участниками регулируемых договоров на 2007 год.

6. Основой для составления сводного прогнозного баланса по ЕЭС России в целом являются предложения по формированию сводного прогнозного баланса, разрабатываемые каждой энергоснабжающей (энергосбытовой) организацией, поставщиками, покупателями - участниками ОРЭМ, предложения организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции по объемам покупки (продажи) электрической энергии (мощности) с целью последующей поставки на экспорт (импорт), предложения по формированию сводного прогнозного баланса, разрабатываемые всеми сетевыми компаниями в части покупки электрической энергии (мощности) для компенсации потерь, в том числе от экспортно-импортных операций.

7. При формировании сводного прогнозного баланса в целом по ЕЭС России учитываются:

- развернутые по направлениям перетоки электрической энергии и мощности между субъектами Российской Федерации и со странами ближнего и дальнего зарубежья;

- прогнозный расход электрической энергии (мощности) на ее передачу в электрических сетях (объем электрической энергии для компенсации потерь), отражаемый отдельно по каждой сетевой компании;

- отдельной строкой отражается потребление (производство), осуществляемое энергопринимающими устройствами (генерирующими установками), введенными в эксплуатацию после 2007 года и (или) не включенное в сводный прогнозный баланс в 2007 году.

8. Производство электрической энергии - действующими гидроэлектростанциями с водохранилищами сезонного регулирования речного стока определяется с учетом величины среднесезонной выработки. Для электростанций с водохранилищами многолетнего регулирования речного стока производство электрической энергии определяется по величине гарантированной выработки электроэнергии с учетом складывающейся водохозяйственной обстановки и запасов гидроресурсов в водохранилищах на начало регулируемого периода.

Производство электрической энергии на вновь вводимых гидроэлектростанциях определяется с учетом сроков ввода в действие агрегатов, а также графиков начального наполнения водохранилищ.

Производство электрической энергии на вновь вводимых тепловых электростанциях определяется с учетом сроков ввода в действие агрегатов, а также прогнозируемых тепловых нагрузок.

Производство электрической энергии на тепловых электростанциях в объеме, соответствующем их работе в теплофикационном режиме, включается в сводный прогнозный баланс.

В сводном прогнозном балансе отражаются объемы производства тепловой энергии генерирующими источниками (тепловые электростанции, гидроэлектростанции при наличии электробойлерных и котельных), согласованные органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного

регулирования тарифов.

Для определения в сводном прогнозном балансе объемов потребления электрической энергии (мощности) населением организации, осуществляющие регулируемую деятельность, представляют до 1 апреля года, предшествующего очередному периоду регулирования, информацию о планируемых объемах потребления электрической энергии (мощности) населением на очередной период регулирования в соответствующий регулирующий орган, а органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов до 25 апреля года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют соответствующую информацию в Федеральную службу по тарифам с разбивкой по организациям.

Производство (потребление) электрической энергии (мощности) поставщиков регионального рынка отражается отдельной строкой с выделением объемов электроэнергетики (мощности) по двусторонним договорам, заключенным в установленном порядке.

Производство (потребление) электрической энергии (мощности), осуществляемое на розничном рынке энергопринимающими устройствами (генерирующими установками), введенными в эксплуатацию после 2007 года и (или) не включенное в сводный прогнозный баланс в 2007 году, отражается отдельно в предложениях по формированию сводного прогнозного баланса, разрабатываемых гарантирующими поставщиками, приобретающими (поставляющими) электрическую энергию (мощность) в соответствующем объеме на розничном рынке, справочно в предложениях по формированию сводного прогнозного баланса, разрабатываемых сетевыми компаниями, к электрическим сетям которых присоединены соответствующие объекты и в сводном прогнозном балансе.

9. При формировании сводного прогнозного баланса:

- участники ОРЭМ, поставщики электрической мощности, обосновывают ограничения мощности и разрывы между установленной и располагаемой мощностью с расшифровкой технических и временных ограничений;

- отдельной строкой отражается производство электрической энергии (мощности) на электростанциях, не являющихся участниками ОРЭМ;

- участники ОРЭМ, покупатели, предусматривают при заявке на покупку электрической мощности с ОРЭМ также покупку резервной мощности, величина которой определяется в установленном порядке.

10. Энергоснабжающие, энергосбытовые организации, гарантирующие поставщики и сетевые организации разрабатывают предложения по формированию сводного прогнозного баланса в увязке с экономическими показателями ([приложение 2](#)) и направляют их в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на согласование. Согласованные с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вышеуказанные предложения энергоснабжающие, энергосбытовые организации, гарантирующие поставщики и сетевые организации направляют для утверждения сводного прогнозного баланса согласно [графику](#) прохождения документов.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при взаимодействии с системным оператором проверяют соответствие разработанных энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями, гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями предложений по формированию сводного прогнозного баланса требованиям [пункта 13](#) настоящего порядка, формируют консолидированные по соответствующему субъекту Российской Федерации предложения по формированию сводного прогнозного баланса и направляют их в Федеральную службу по тарифам ([приложение 2](#)).

11. При отсутствии согласования органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов указанных в [пункте 10](#) настоящего Порядка предложений, формируемых энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями, гарантирующими поставщиками и сетевыми организациями, указанные организации и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов представляют свои предложения по формированию сводного прогнозного баланса в установленные [графиком](#) прохождения документов для формирования сводного прогнозного баланса сроки и адреса с приложением конкретных пунктов разногласий и их обоснований для рассмотрения и принятия решения ФСТ России.

12. При разработке сводного прогнозного баланса:

- производители электрической энергии (мощности) определяют электрические мощности электростанций, подлежащие выводу из работы, находящиеся у них на праве собственности или иных законных основаниях;

- покупатели электрической энергии (мощности) определяют уровни потребности собственных потребителей в электрической энергии и мощности на основании заявок указанных потребителей, обоснованных темпами экономического развития и внедрением энергосберегающих технологий.

13. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяют уровень потребности субъекта Российской Федерации (региона) в электрической энергии и мощности на основе прогноза электропотребления с учетом динамики его изменения за предыдущие 3 года.

14. Выработка электрической энергии ТЭС определяется с учетом обеспечения технологического минимума нагрузки ТЭС в том числе нагрузки, определенной теплофикационным режимом.

Определение величины выработки ТЭС по конденсационному циклу, включаемой в сводный прогнозный баланс, производится на основе стоимостных оценок, с учетом пропускной способности электрических сетей.

15. Формирование прогнозных объемов поставки электрической энергии на ОРЭМ осуществляется на основе предложений, полученных от поставщиков ОРЭМ

(кроме ГЭС), по критерию минимизации суммарных затрат по ЕЭС России на производство электрической энергии, поставляемой на ОРЭМ, с учетом потерь в электрической сети и ограничений по пропускной способности линий электропередачи.

16. Участники ОРЭМ для включения в сводный прогнозный баланс объемов поставки и/или покупки электрической энергии (мощности) на ОРЭМ прилагают к заявке по каждой новой ГТП следующие документы:

- расчеты объемов покупки (поставки) электрической энергии с (на) ОРЭМ на предстоящий период (календарный год), согласованные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;
- справку о сроках введения энергопринимающих установок (генерирующих объектов) в эксплуатацию, согласованную системным оператором;
- справку о договорных объемах потребления (производства) электрической энергии (мощности) на розничном рынке в 2007 году и в году, на который подается заявка, согласованную с соответствующей энергоснабжающей, энергосбытовой компанией, гарантирующим поставщиком, и органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;
- подтверждение администратором торговой системы ОРЭМ выполнения покупателем (поставщиком) требований, установленных пунктом 17 Правил оптового рынка;
- согласование органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов вопроса о возможных социально-экономических последствиях для региона при выводе организации на ОРЭМ.

17. Поставщики электрической энергии - участники ОРЭМ направляют в соответствии с графиком прохождения документов прогнозы объемов производства и поставок электрической энергии и мощности с постанционной (поблочной) разбивкой ([приложение 2](#)).

18. Организация, осуществляющая централизованное управление атомными станциями, получившая статус участника ОРЭМ, в установленном законодательством порядке направляет в соответствии с графиком прохождения документов предложения по объемам производства и поставок электрической энергии и мощности атомных электростанций с постанционной (поблочной) разбивкой и обоснованием их выработки ([приложение 2](#)).

19. ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" на основе свода полученных заявок по формированию сводного прогнозного баланса с учетом собственного прогноза потребления (производства), представляет в ОАО "РАО "ЕЭС России" предложения по формированию сводного прогнозного баланса ([приложение 2](#)).

сводного прогнозного баланса Федеральная служба по тарифам направляет в организацию, осуществляющую централизованное управление атомными станциями, Федеральному агентству водных ресурсов (в части производства электрической энергии (мощности) ГЭС оптового рынка) и органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов доводят выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса до участников ОРЭМ и поставщиков розничного рынка электрической энергии (мощности), функционирующих на территории субъекта Российской Федерации, в установленные графиком прохождения документов сроки.

Нумерация пунктов приводится в соответствии с источником

23. На основании сформированного и утвержденного Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса НП "АТС" формирует объемы электроэнергии для заключения договоров на предстоящий год и проводит договорную кампанию в соответствии с Правилами оптового рынка.

24. Сформированный и утвержденный сводный прогнозный баланс является основой для регулирования тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами, устанавливающими порядок регулирования соответствующих видов тарифов.

25. [Приложения 1, 2](#) и 3 к настоящему Порядку и сроки разработки и представления предложений по формированию сводного прогнозного баланса, установленные Федеральной службой по тарифам, являются обязательными для всех участников процесса формирования сводного прогнозного баланса.

**График
прохождения документов для утверждения сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках
ЕЭС России по субъектам Российской Федерации**

№№	Кто представляет	Формы	Кому представлять	Вид информации	Сроки представления
1	2	3	4	5	6
1	Покупатели (поставщики) ОРЭМ – энергоснабжающие* (1) организации (АО-энерго)	<u>1</u> и <u>1.1</u> , <u>2</u> и <u>2.1</u>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" (РДУ)	Предложения по балансам электрической энергии и мощности	за 120 дней до даты утверждения
				На год:	
				электроэнергия – по месяцам года	
				мощность – по месяцам года	
2	Покупатели ОРЭМ (крупные потребители, гарантирующие поставщики, энергоснабжающие* (2) и энергосбытовые организации)	<u>3</u>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" (РДУ)	Предложения по покупке электрической энергии и мощности	за 120 дней до даты утверждения
				На год:	
				электроэнергия – по месяцам года	
				мощность – по месяцам года	
3	Сетевые организации* (3)	<u>3.1</u>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" (РДУ)	Предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях	за 120 дней до даты утверждения
				На год:	
				электроэнергия – по месяцам года	
				мощность – по месяцам года	

4	Электростанции – поставщики оптового и розничного рынков, филиалы поставщиков ОРЭМ	<u>4</u> , <u>4.1</u>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" (РДУ)	Предложения по поставкам электрической энергии и мощности	за 120 дней до даты утверждения
				На год:	
				электроэнергия – по месяцам года	
				мощность – по месяцам года	
5	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" (РДУ)	<u>9</u> , <u>10</u>	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации	Сводные по субъекту Российской Федерации предложения по балансам электрической энергии и мощности	за 105 дней до даты утверждения
				На год:	
				электроэнергия – по месяцам года	
				мощность – по месяцам года	
6	Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации	<u>1</u> и <u>1.1</u> , <u>2</u> и <u>2.1</u> , <u>3</u> , <u>3.1</u> , <u>4</u> , <u>4.1</u> , <u>9</u> , <u>9.1</u> , <u>10</u>	ФСТ России, субъектам ОРЭМ, поставщикам электрической энергии (мощности) оптового и розничного рынка, ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" (РДУ) – <u>формы 9</u> , <u>10</u>	Согласованные предложения по балансам электрической энергии и мощности	за 95 дней до даты утверждения
				На год:	
				электроэнергия – по месяцам года	
				мощность – по месяцам года	
7	Покупатели (поставщики) ОРЭМ – энергоснабжающие* <u>(1)</u> организации (АО-энерго)	<u>1</u> и <u>1.1</u> , <u>2</u> и <u>2.1</u>	ОАО "РАО "ЕЭС России", ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" (ОДУ)	Предложения по балансам электрической энергии и мощности, согласованные с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации	за 95 дней до даты утверждения
				На год:	
				электроэнергия – по месяцам года	
				мощность – по месяцам года	

8	Покупатели ОРЭМ (крупные потребители, гарантирующие поставщики, энергоснабжающие* (2) и энергосбытовые организации)	<u>3</u>	ОАО "РАО "ЕЭС России", ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" (ОДУ)	Предложения по покупке электрической энергии и мощности, согласованные с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации	за 95 дней до даты утверждения
				На год:	
				электроэнергия - по месяцам года	
				мощность - по месяцам года	
9	Сетевые организации* (3)	<u>3.1</u>	ОАО "РАО "ЕЭС России", ОАО "СО-ОДУ ЕЭС" (ОДУ)	Предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях, согласованные с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации	за 95 дней до даты утверждения
				На год:	
				электроэнергия - по месяцам года	
				мощность - по месяцам года	
10	Поставщики - участники ОРЭМ	<u>4, 4.1</u>	ФСТ России, ОАО "РАО "ЕЭС России", ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	Предложения по поставкам электрической энергии и мощности на ОРЭМ, согласованные с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации	за 95 дней до даты утверждения
	Электростанции, ОГК, ТГК			На год:	
	Организация, осуществляющая централизованное управление АЭС			<u>5, 6</u>	
				мощность - по месяцам года	
11	Операторы экспорта-импорта	<u>8</u>	ФСТ России, ОАО "РАО "ЕЭС России",	Предложения по поставкам электрической энергии и мощности на экспорт (импорт) с	

			ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС "	разбивкой по государствам	
				На год:	за 95 дней до даты утверждения
				электроэнергия - по месяцам года	
				мощность - по месяцам года	
12	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	<u>7</u>	ФСТ России, ОАО "РАО "ЕЭС России"	Предложения по выработке электрической энергии ГЭС	
				На год:	за 90 дней до даты утверждения
				электроэнергия - по месяцам года	
				мощность - по месяцам года	
13	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	<u>9, 10</u>	ОАО "РАО "ЕЭС России"	Сводные предложения по балансам электрической энергии и мощности по субъектам Российской Федерации	
				На год:	за 85 дней до даты утверждения
				электроэнергия - по месяцам года	
				мощность - по месяцам года	
14	ОАО "ФСК ЕЭС"	<u>11</u>	ФСТ России, ОАО "РАО "ЕЭС России", ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС "	Предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в сетях ЕНЭС	
				На год:	за 85 дней до даты утверждения
				электроэнергия - по месяцам года	
				мощность - по месяцам года	
15	ОАО "РАО "ЕЭС России", ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	<u>11, 12, 13</u>	ФСТ России	Проект сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации	

				На год: электроэнергия - по месяцам года мощность - по месяцам года	за 45 дней до даты утверждения
16	ОАО РАО "ЕЭС России"	<u>14</u>	ФСТ России	Потребность в котельно-печном топливе На год:	за 35 дней до даты утверждения
17	ФСТ России	<u>11, 12, 13</u>	Правление ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации На год: электроэнергия - по месяцам года мощность - по месяцам года	до 1 августа предшествующего периода
18	ФСТ России	<u>12, 13, 14</u>	ОАО "РАО "ЕЭС России", ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС ", НП "АТС"	Утвержденный сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации	Не позднее 7 дней после утверждения
19	ФСТ России		Органам исполнительной власти субъекта Российской Федерации, организации, осуществляющей централизованное управление АЭС	Выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и мощности	Не позднее 7 дней после утверждения
20	Органы исполнительной власти субъекта Российской Федерации		Участникам оптового и розничного рынков	Выписки из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и	В течение 3 дней после получения из ФСТ России

				МОЩНОСТИ	выписок из утвержденного баланса

*(1) имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях

*(2) не имеющие генерирующие мощности

*(3) ОАО "ФСК ЕЭС", региональные, муниципальные, ведомственные и др.

Баланс электрической энергии энергоснабжающей*(1) организации (АО-энерго)					
на _____ год (месяц)					
№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6
1	Выработка электрической энергии - всего, в том числе:	млн.кВтч			
1.1	АО-энерго - всего, в том числе:	млн.кВтч			
1.1.1	ГЭС	млн.кВтч			
1.1.2	ГРЭС	млн.кВтч			
1.1.3	ТЭЦ	млн.кВтч			
1.2	другие производители (расшифровать)	млн.кВтч			
2	Покупка электроэнергии - всего, в том числе:	млн.кВтч			
2.1	с ОРЭМ , в т.ч.	млн.кВтч			

2.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам				
2.2	с розничного рынка	млн. кВтч			
2.3	по импорту (приграничная торговля)	млн. кВтч			
3	Потребление электрической энергии (брутто) АО-энерго* - всего, в том числе:	млн. кВтч			
3.1	отпуск электроэнергии собственным потребителям, в т.ч.	млн. кВтч			
3.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам	млн. кВтч			
3.1.2	население	млн. кВтч			
3.2	потери в электрических сетях АО-энерго	млн. кВтч			
3.3	потери в электрических сетях**	млн. кВтч			
3.4	потребление потребителей имеющих генерирующие мощности	млн. кВтч			
4	Продажа электроэнергии - всего, (стр. 3 - стр. 1) в том числе:	млн. кВтч			
4.1	на ОРЭМ избыточными АО-энерго	млн. кВтч			
4.2	на розничном рынке	млн. кВтч			
4.3	на экспорт (приграничная	млн. кВтч			

	торговля)				
5	Отпуск теплоэнергии с коллекторов - всего	тыс.Гкал			
5.1	в т.ч. котельными и электробойлерными	тыс.Гкал			
6	Потребность в топливе				
6.1	условное топливо	ТЫС. Т.У.Т.			
6.2	натуральное топливо				
6.2.1	уголь	ТЫС.Т.			
6.2.2	мазут	ТЫС.Т.			
6.2.3	газ	МЛН. КУБ.М.			
6.2.4	другое	ТЫС.Т.			

*(1) имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях

* включая потребление потребителей имеющих собственные генерирующие мощности, кроме того указать потребление энергоснабжающих организаций и крупных потребителей-субъектов ОРЭМ

** региональные (РСК), муниципальные, ведомственные и др.

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

Расчет баланса стоимости электроэнергии по энергоснабжающей* (1) организации (АО-энерго)					
на _____ год (месяц)					
№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6
Расчет полезного отпуска электроэнергии*					
1	Выработка электроэнергии - всего, в т.ч.	млн.кВтч			
	ГЭС	млн.кВтч			
	ГРЭС	млн.кВтч			
	ТЭЦ	млн.кВтч			
1.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч			
1.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч			
2	Отпуск электроэнергии с шин - всего, в т.ч.	млн.кВтч			

	ГЭС	млн.кВтч			
	ГРЭС	млн.кВтч			
	ТЭЦ	млн.кВтч			
2.1	По теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч			
2.2	По конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч			
3	Покупная электроэнергия - всего, в т.ч.	млн.кВтч			
3.1	с ОРЭМ	млн.кВтч			
3.1.1	в т.ч по долгосрочным регулируемым договорам	млн.кВтч			
3.2	от других производителей (расшифровать)	млн.кВтч			
3.3	на розничном рынке	млн.кВтч			
3.4	по импорту (приграничная торговля)	млн.кВтч			
4	Отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВтч			
5	Потери эл.энергии в сетях АО-энерго	млн.кВтч			
5.1	то же к отпуску в сеть	%			
6	Полезный отпуск электроэнергии - всего (для реализации), в т.ч.	млн.кВтч			
	собственным потребителям	млн.кВтч			

	продажа на ОРЭМ	млн.кВтч			
	экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч			
7	Электропотребление нетто, в т.ч.	млн. кВтч			
7.1	по долгосрочным регулируемым договорам	млн. кВтч			
7.2	население	млн. кВтч			
8	Отпуск тепла с коллекторов - всего, в т.ч.	тыс.Гкал			
	ГРЭС	тыс.Гкал			
	ТЭЦ	тыс.Гкал			
	Котельные	тыс.Гкал			
	Электробойлерные	тыс.Гкал			
9	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал			
	то же в % от отпуска тепла с коллекторов	%			
10	Полезный отпуск теплотенергии	тыс. Гкал			
Действующие тарифы на электроэнергию*					
11	Для электростанций АО-энерго (себестоимость среднесистемную рентабельность**) x				
11.1	средневзвешенный тариф	руб/МВтч			
	конденсационный цикл	руб/МВтч			

	теплофикационный цикл	руб/МВтч			
11.2	топливная составляющая	руб/МВтч			
	по конденсационному циклу	руб/МВтч			
	по теплофикационному циклу	руб/МВтч			
12	Тариф на покупку электроэнергии:	руб/МВтч			
12.1	с ОРЭМ	руб/МВтч			
12.2	от других производителей (расшифровать)	руб/МВтч			
12.3	на розничном рынке	руб/МВтч			
12.4	по импорту (приграничная торговля)				
13	Тариф на продажу электроэнергии:	руб/МВтч			
13.1	собственным потребителям	руб/МВтч			
13.2	продажа на ОРЭМ	руб/МВтч			
13.3	экспорт (приграничная торговля)	руб/МВтч			
14	Средний тариф на электроэнергию, отпускаемую АО-энерго собственным потребителям	руб/МВтч			
Баланс стоимости электроэнергии*					
15	Затраты - всего, в т.ч.				
15.1	на выработку эл. энергии	млн. руб.			

	собственными электростанциями				
15.2	на покупку с ОРЭМ	млн. руб.			
15.3	от других производителей (расшифровать)	млн. руб.			
15.4	по импорту (приграничная торговля)	млн. руб.			
16	Выручка - всего, в т.ч. от продажи	млн. руб.			
16.1	собственным потребителям	млн. руб.			
16.2	на ОРЭМ	млн. руб.			
16.3	на экспорт (приграничная торговля)	млн. руб.			
17	Сальдо (разница между выручкой и затратами)	млн. руб.			
СПРАВОЧНО					
1	Стоимость содержания:	млн. руб.			
	электрических сетей	млн. руб.			
	общесистемные расходы	млн. руб.			
2	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч, в т.ч.	г/кВтч			
	по теплофикационному циклу	г/кВтч			
	по конденсационному циклу	г/кВтч			
3	Удельный расход условного	кг/Гкал			

	топлива на отпущенную Гкал				
--	----------------------------	--	--	--	--

-
- *(1) имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях
 - * представляются показатели по АО-энерго в целом и по каждой станции, входящей в состав АО-энерго
 - ** отношение прибыли АО-энерго к товарной продукции АО-энерго

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

Баланс электрической мощности по энергоснабжающей*(1) организации (АО-энерго)					
на _____ год (месяц)					
№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6
I	Поступление ресурса				
1	Установленная мощность электростанций-субъектов потребительского рынка - всего (<u>строка 1.1</u> плюс <u>строка 1.2</u> и 1.3), в т.ч.	МВт			
1.1	Электростанции - всего	МВт			
1.1.1	в собственности АО-энерго - всего:	МВт			
	ГЭС	МВт			
	ГРЭС	МВт			
	ТЭЦ	МВт			
1.2	другие производители				

	(расшифровать)				
2	Располагаемая мощность - всего (<u>строка 1.1</u> минус разрывы и ограничения)	МВт			
2.1	Электростанции в собственности АО-энерго - всего	МВт			
	ГЭС	МВт			
	ГРЭС	МВт			
	ТЭЦ	МВт			
2.2	другие производители (расшифровать)	МВт			
	(приложить расшифровку и причины разрывов и ограничений* между располагаемой и установленной мощностью)				
3	Ремонтная мощность - всего	МВт			
3.1	Электростанции в собственности АО-энерго всего:	МВт			
	ГЭС	МВт			
	ГРЭС	МВт			
	ТЭЦ	МВт			
3.2	другие производители (расшифровать)	МВт			
4	Средняя рабочая мощность электростанций (<u>строка 2</u>	МВт			

	минус <u>строка 3)</u>				
4.1	Средняя рабочая мощность электростанций в собственности АО-энерго (<u>строка 2.1</u> минус <u>строка 3.1</u>)	МВт			
4.2	Средняя рабочая мощность других производителей (<u>строка 2.2</u> минус <u>строка 3.2</u>)	МВт			
5	Потребность в покупке мощности в том числе:	МВт			
5.1	с ОРЭМ, в т.ч.	МВт			
5.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам	МВт			
5.2	с розничного рынка	МВт			
5.3	по импорту (приграничная торговля)	МВт			
6	Оплачиваемый сальдо-переток мощности (<u>строка 5</u> плюс <u>строка 8.1</u>)	МВт			
6.1	с ОРЭМ, в т.ч.	МВт			
6.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам	МВт			
6.2	с розничного рынка	МВт			
6.3	по импорту (приграничная торговля)	МВт			
	Итого по <u>разделу I:</u>	МВт			

II	Распределение ресурса				
7	Средняя нагрузка потребителей на отчетный час всего, в т.ч.	МВт			
7.1	Средняя нагрузка потребителей - субъектов потребительского рынка с учетом потерь в сетях АО-энерго** на отчетный час в т.ч.				
	по долгосрочным регулируемым договорам				
	население				
7.1.1	Потери в сетях АО-энерго	МВт			
7.1.2	Потери в электрических сетях**	МВт			
7.2	Средняя нагрузка потребителей, имеющих генерирующие мощности на отчетный час				
8	Резервная мощность (в % от средней нагрузки потребителей), в т.ч.	МВт			
8.1	Покупная резервная мощность всего: в том числе	МВт			
8.1.1	с ОРЭМ	МВт			
8.1.2	от других производителей (расшифровать)	МВт			
8.1.3	на розничном рынке	МВт			

8.1.4	по импорту (приграничная торговля)	МВт			
8.2	Собственная резервная мощность (за счет собственных электростанций)	МВт			
9	Предложение по поставке сальдо-перетока мощности (<u>строка 7</u> минус <u>строка 4</u> плюс <u>строка 8.2</u>)	МВт			
	на ОРЭМ	МВт			
	на розничный рынок	МВт			
	на экспорт (приграничная торговля)	МВт			
10	Оплачиваемый сальдо-переток мощности на ОРЭМ (для избыточных АО-энерго строка 10 = <u>строка 9</u>)	МВт			
	Итого по <u>разделу II</u> :	МВт			
11	Средняя максимальная нагрузка потребителей	МВт			
12	Сальдо-переток мощности с (на) ОРЭМ на средний максимум потребления	МВт			

*(1) Имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях

* Включая расход электроэнергии на собственные нужды электростанций АО-энерго;

** Региональные (РСК), муниципальные, ведомственные и др.

Примечание:

1. Средняя нагрузка потребителей мощности (строка 7) в отчетный час, утвержденный ФСТ России рассчитывается, как сумма значений потребления мощности в отчетный час рабочих дней месяца, отнесенная к количеству рабочих дней, включая понедельник и пятницу.

2. Средняя максимальная нагрузка потребителей (строка 11) рассчитывается как сумма собственных максимумов потребления мощности за дневные часы рабочих дней месяца, отнесенная к количеству рабочих дней, включая понедельник и пятницу.

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2

Форма 2.1

Расчет баланса стоимости электрической мощности по энергообеспечивающей* (1) организации (АО-энерго)*.....					
на _____ год (месяц)					
№ пп	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6
I	Действующие тарифы на электрическую мощность				
1	Для электростанций АО-энерго (себестоимость х среднесистемную рентабельность)				
2	Тариф на покупку мощности:	руб./МВт			
	с ОРЭМ	руб./МВт			
	от других производителей (расшифровать)	руб./МВт			
	на розничном рынке	руб./МВт			
	по импорту (приграничная	руб./МВт			

	торговля)				
3	Тариф на продажу мощности:	руб./МВт			
	на ОРЭМ	руб./МВт			
	на розничный рынок	руб./МВт			
	на экспорт (приграничная торговля)	руб./МВт			
II	Баланс стоимости электрической мощности				
4	Затраты - всего, в т.ч.				
4.1	на мощность собственных электростанций	млн. руб.			
4.2	на покупку мощности, в т.ч.	млн. руб.			
4.2.1	с ОРЭМ	млн. руб.			
4.2.2	от других производителей (расшифровать)	млн. руб.			
4.2.3	на розничном рынке	млн. руб.			
4.2.4	по импорту (приграничная торговля)	млн. руб.			
5	Выручка - всего, в т.ч.	млн. руб.			
5.1	от продажи мощности	млн. руб.			
5.1.1	собственным потребителям	млн. руб.			
5.1.2	на ОРЭМ	млн. руб.			
5.1.3	на розничный рынок	млн. руб.			

5.1.4	на экспорт (приграничная торговля)	млн. руб.			
6	Сальдо (разница между выручкой и затратами)	млн. руб.			

*(1) имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях

* представляются показатели по АО-энерго в целом и по каждой станции, входящей в состав АО-энерго

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

12.2.2	от других производителей (расшифровать)	млн. руб.										
12.2.3	по импорту (приграничная торговля)	млн. руб.										
13	Выручка всего, в т.ч.	млн. руб.										
13.1	от продажи электроэнергии собственным потребителям	млн. руб.										
13.2	от продажи мощности собственным потребителям	млн. руб.										
14	Сальдо (разница между выручкой и затратами)	млн. руб.										

* только по ГТП, зарегистрированным в установленном порядке в НП "АТС"

Примечание:

1. Средняя нагрузка потребителей мощности (строка 5) в отчетный час рассчитывается, как сумма значений потребления мощности в отчетный час рабочих дней месяца, отнесенная к количеству рабочих дней, включая понедельник и пятницу.

2. Средняя максимальная нагрузка потребителей (строка 7а) рассчитывается как сумма собственных максимумов потребления мощности за дневные часы рабочих дней месяца, отнесенная к количеству рабочих дней, включая понедельник и пятницу.

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

Предложения сетевой компании* по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях					
на _____ год (месяц)					
№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предше- ствующего периода регулиру- рования	Плани- руемый период
1	2	3	4	5	6
1	Отпуск в сеть	млн.кВтч			
		МВт			
2	Потери в электрической сети	млн.кВтч			
		МВт			
3	То же к отпуску в сеть (относительные потери)	%			
		%			
4	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч			
		МВт			

* ОАО "ФСК ЕЭС", региональные, муниципальные, ведомственные и др.

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

Баланс
электрической энергии и мощности электростанции - поставщика электроэнергии (мощности) оптового и розничного рынка и в целом по ОГК, ТГК
на _____ год (месяц)

N п.п.	Показатели	Единицы измерения	Наименование электростанции, ОГК, ТГК (в целом и постанционно)			Котельные и электробойлерные		
			План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Установленная мощность	МВт						
2	Располагаемая мощность	МВт						
3	Рабочая мощность	МВт						
4	Потребление мощности на собственные нужды	МВт						
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт						
5.1	на ОРЭМ	МВт						
5.2	по долгосрочным регулируемым договорам	МВт						

5.3	на розничный рынок	МВт						
5.4	на экспорт (приграничная торговля)							
6	Выработка электроэнергии - всего	млн.кВтч						
7	Расход электроэнергии на собственные нужды - всего	млн.кВтч						
	в т.ч. покупка на розничном рынке	млн.кВтч						
	на ОРЭМ	млн.кВтч						
7.1	- на производство электроэнергии	млн.кВтч						
	то же в % к выработке электроэнергии	%						
7.2	- на производство теплоэнергии	млн.кВтч						
	- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал						
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн.кВтч						
9	Расход электроэнергии на:	млн.кВтч						
9.1	производственные и хозяйственные нужды	млн.кВтч						
9.2	потери в пристанционной электросети	млн.кВтч						
9.2.1	то же в % к отпуску с шин	%						
10	Отпуск электроэнергии в	млн.кВтч						

	сеть (сальдо-переток), в т.ч.							
10.1	на ОРЭМ	млн.кВтч						
10.2	по долгосрочным регулируемым договорам	млн.кВтч						
10.3	на розничный рынок	млн.кВтч						
10.4	на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч						
11	Покупка электроэнергии	млн.кВтч						
11.1	на ОРЭМ	млн.кВтч						
11.2	на розничном рынке	млн.кВтч						
12	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал						
13	Потери в тепловых сетях	тыс.Гкал						
13.1	То же в % от отпуска тепла с коллекторов	%						
14	Полезный отпуск теплоэнергии	тыс.Гкал						
15	Потребность в топливе							
15.1	условное топливо	тыс. т.у.т.						
15.2	натуральное топливо							
15.2.1	уголь	тыс.т.						
15.2.2	мазут	тыс.т.						
15.2.3	газ	млн. куб.м.						

15.2.4	другое		тыс. т.							
--------	--------	--	---------	--	--	--	--	--	--	--

Примечание:

1 Представляются показатели по ОГК и ТГК в целом и по каждой станции, входящей в их состав

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

Расчет
баланса стоимости электрической энергии и мощности электростанции - поставщика
электроэнергии (мощности) оптового и розничного рынка и в целом по ОГК, ТГК
на _____ год (месяц)

№ п.п.	Показатели	Единицы измерения	Наименование электростанции, ОГК, ТГК (в целом и постанционно)			Котельные и электробойлерные		
			План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчет полезного отпуска электроэнергии								
1	Выработка электроэнергии - всего, в т.ч.	млн.кВтч						
1.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч						
1.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч						
2	Отпуск электроэнергии с шин - всего, в т.ч.	млн.кВтч						
2.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч						
2.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч						
3	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток) -	млн.кВтч						

	всего, в т.ч.							
3.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч						
3.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч						
4	Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс. Гкал						
Действующие тарифы на электроэнергию								
5	Тариф на продажу электроэнергии	руб./МВтч						
5.1	на ОРЭМ	руб./МВтч						
5.2	по долгосрочным регулируемым договорам	руб./МВтч						
5.3	на розничный рынок	руб./МВтч						
5.4	на экспорт (приграничная торговля)	руб./МВтч						
6	Тарифная ставка на установленную мощность	руб./МВт в месяц						
7	Средневзвешенный тариф	руб./МВтч						
	конденсационный цикл	руб./МВтч						
	теплофикационный цикл	руб./МВтч						
7.1	на ОРЭМ	руб./МВтч						
7.2	по долгосрочным регулируемым договорам	руб./МВтч						

7.3	на розничный рынок	руб./МВтч						
7.4	на экспорт (приграничная торговля)	руб./МВтч						
8	Топливная составляющая в тарифе на электроэнергию (ставка водного налога для ГЭС)	руб/МВтч						
8.1	по конденсационному циклу	руб/МВтч						
8.2	по теплофикационному циклу	руб/МВтч						
Баланс стоимости электроэнергии								
9	Затраты - всего, в т.ч.							
9.1	на выработку эл. энергии	млн. руб.						
9.2	на покупку с ОРЭМ	млн. руб.						
9.3	на покупку на розничном рынке	млн. руб.						
10	Выручка - всего, в т.ч. от продажи	млн. руб.						
10.1	на ОРЭМ	млн. руб.						
10.2	по долгосрочным регулируемым договорам	млн. руб.						
10.3	на розничном рынке	млн. руб.						
10.4	на экспорт (приграничная торговля)	млн. руб.						

11	Сальдо (разница между выручкой и затратами)	млн. руб.						
12	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч*	г/кВтч						
12.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч						
12.2	по конденсационному циклу	г/кВтч						
13	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал*	кг/Гкал						

Примечание:

1 Представляются показатели по ОГК и ТГК в целом и по каждой станции, входящей в их состав

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2

Форма 5

**Производство и полезный отпуск электроэнергии атомных электростанций
на _____ год (месяц)**

млн.кВтч

14	Итого										
----	-------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Руководитель организации, осуществляющей централизованное управление АЭС

Приложение 2

Форма 6

Баланс
мощности по атомным электростанциям
на _____ (месяц)

МВт

№ п.п.	Наименование	Установлен- ная мощность	Разрешенная мощность	Располагае- мая мощность	Средняя рабочая мощность	Потребление мощности на собственные нужды	Передача мощности (сальдо-пе- реток)
1	2	3	4	5	6	7	8
Планируемый период							
1	Балаковская АЭС						
2	Белоярская АЭС						
3	Билибинская АЭС						
4	Волгодонская АЭС						
5	Калининская АЭС						
6	Кольская АЭС						
7	Курская АЭС						
8	Ленинградская АЭС						
9	Нововоронежская АЭС						
10	Смоленская АЭС						
11	Всего по АЭС						
12	ОАО "ППГХО"						
13	ФГУП "СХК"						
14	Итого						
Факт предшествующего периода регулирования							

1	Балаковская АЭС						
2	Белоярская АЭС						
3	Билибинская АЭС						
4	Волгодонская АЭС						
5	Калининская АЭС						
6	Кольская АЭС						
7	Курская АЭС						
8	Ленинградская АЭС						
9	Нововоронежская АЭС						
10	Смоленская АЭС						
11	Всего по АЭС						
12	ОАО "ППГХО"						
13	ФГУП "СХК"						
14	Итого						
План 2007 г.							
1	Балаковская АЭС						
2	Белоярская АЭС						
3	Билибинская АЭС						
4	Волгодонская АЭС						

5	Калининская АЭС						
6	Кольская АЭС						
7	Курская АЭС						
8	Ленинградская АЭС						
9	Нововоронежская АЭС						
10	Смоленская АЭС						
11	Всего по АЭС						
12	ОАО "ППГХО"						
13	ФГУП "СХК"						
14	Итого						

Руководитель организации, осуществляющей централизованное управление АЭС

Приложение 2

Форма 7

Выработка электроэнергии гидроэлектростанциями России
на _____ год (месяц)

млн. кВтч

N п.п.	Энергозона, субъект Российской Федерации	Наименование ГЭС	Средне-много-летняя выработка электроэнергии (проектная), годовая величина	Средняя фактическая выработка электроэнергии за период нормальной эксплуатации	Период нормальной эксплуатации	Выработка электроэнергии		
						План 2007 г.	Факт предыдущего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	РОССИЯ							
2	в том числе:	ГЭС ОРЭМ						
3		ГЭС розничного рынка						
4	Энергозона Центра							
5	Московская область	Загорская ГАЭС						
6	Волгоградская область	Волжская ГЭС						
7	Нижегородская область	Нижегородская ГЭС						
8	Ярославская область	К-д Верхневолжских ГЭС						
9	Энергозона Волги							
10	Самарская область	Жигулевская ГЭС						
11	Саратовская область	Саратовская ГЭС						

12	Чувашская Республика	Чебоксарская ГЭС						
13	Республика Татарстан	Нижнекамская ГЭС (Татэнерго)						
14	Энергозона Урала							
15	Пермская область	Камская ГЭС						
16	Пермская область	Боткинская ГЭС						
17	Пермская область	Широковская ГЭС						
18	Республика Башкортостан	Павловская ГЭС (Башкирэнерго)						
19	Оренбургская область	Ириклинская ГЭС						
20	Свердловская область	Верхотурская ГЭС						
21		Волжско-Камский каскад всего						
22	Энергозона Северо-Запада							
23	Ленинградская область	Волховская ГЭС-6						
24	Ленинградская область	Каскад-1						
25	Ленинградская область	Каскад - 2						
26	Ленинградская область	Нарвская ГЭС-13						
27	Республика Карелия	ГЭС Республики Карелия						
28	Мурманская область	ГЭС Мурманской обл.						
29	Псковская область	ГЭС Псковской обл.						

30	Калининградская область	Янтарьэнерго						
31	Энергозона Юга							
32	Республика Дагестан	Сулакэнерго Ирганайская ГЭС	-					
33	Республика Дагестан	Каскад Чирюртских ГЭС						
34	Республика Дагестан	Миатлинская ГЭС						
35	Республика Дагестан	Чиркейская ГЭС						
36	Республика Дагестан	Гергебильская ГЭС						
37	Республика Дагестан	Гунибская ГЭС						
38	Республика Дагестан	Гельбахская ГЭС						
39	Республика Дагестан	Малые ГЭС						
40	Ставропольский край	Каскад Кубанских ГЭС						
41	Ставропольский край	Новотроицкая ГЭС						
42	Кабардино-Балкарская Республика	Черекская ГЭС						
43	Кабардино-Балкарская Республика	Баксанская ГЭС						
44	Кабардино-Балкарская Республика	Малые ГЭС						
45	Республика Северная Осетия - Алания	Эзминская ГЭС						
46	Республика Северная Осетия - Алания	Севкавказэнерго						

47	Краснодарский край	Белореченская ГЭС						
48	Краснодарский край	Краснополянская ГЭС						
49	Краснодарский край	Майкопская ГЭС						
50	Ростовская область	Цимлянская ГЭС						
51	Карачаево-Черкесская Республика	Зеленчукские ГЭС						
52	Энергозона Сибири							
53	Новосибирская область	Новосибирская ГЭС						
54	Иркутская область	Иркутская ГЭС						
55	Иркутская область	Братская ГЭС						
56	Иркутская область	Усть-Илимская ГЭС						
57	Красноярский край	Красноярская ГЭС						
58	Республика Хакасия	Саяно-Шушенская ГЭС						
59	Республика Хакасия	Майнская ГЭС						
60		Ангаро-Енисейский каскад всего						
61	Таймырский Долгано-Ненецкий АО	Усть-Хантайский г/у						
62	Таймырский Долгано-Ненецкий АО	Курейская ГЭС						
63	Энергозона Востока							

64	Амурская область	Зейская ГЭС						
65	Амурская область	Бурейская ГЭС						
66	Республика Саха (Якутия)	Каскад Вилюйских ГЭС						
67	Республика Саха (Якутия)	Вилюйская ГЭС-3						
68	Магаданская область	Кольмская ГЭС						
69	Камчатская область	Камчатскэнерго						

Заместитель Председателя Правления ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"

Приложение 2

Форма 8

Поставка электрической энергии (мощности) на экспорт (импорт)

на _____ год (месяц)

N п.п.	Наименование	План 2007 г.			Факт предшествующего периода регулирования			Планируемый период		
		Электро-энергия, млн. кВтч	Мощность, МВт	Тариф, руб./МВтч	Электро-энергия, млн. кВтч	Мощность, МВт	Тариф, руб./МВтч	Элект-роэнер-гия, млн. кВтч	Мощность, МВт	Тариф, руб./МВтч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Экспорт (-), импорт (+) с ОРЭМ (сальдо-переток) - всего									
2	Экспорт из России - всего									
2.1	в том числе по государствам									
3	Импорт в Россию - всего									
3.1	в том числе по государствам									

Руководитель организации

Приложение 2

Форма 9

**Прогнозный баланс
производства и поставок электрической энергии по субъекту Российской Федерации
на _____ год (месяц)**

млн. кВтч

покупка (поставка) с/на розничного рынка																			
Электростанции розничного рынка																			
(постанционно)																			
в т.ч. собственные потребители																			
Потери в сетях ЕНЭС																			
Покупатели - участники ОРЭМ																			
покупка с ОРЭМ																			
покупка на розничном рынке																			
(по каждому участнику)																			

Директор РДУ

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

Объемы электрической энергии (мощности), поставляемые населению участниками оптового
рынка на _____ год

Наименование	единицы измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Субъект Российской Федерации														
электроэнергия	млн. кВтч													
средняя нагрузка потребления на отчетный час	МВт													
6% резерв	МВт													
оплачиваемая мощность	МВт													
(по участникам ОРЭМ)														

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2

Форма 10

**Прогнозный баланс
электрической мощности по субъекту Российской Федерации
на _____ год (месяц)**

МВт

в т.ч. собственные потребители												
Потери в сетях ЕНЭС												
Покупатели - участники ОРЭМ												
покупка с ОРЭМ												
покупка на розничном рынке												
(по каждому участнику)												

Примечание:

1. Для дефицитных АО-энерго:

$$\underline{\text{гр. 8}} = \underline{\text{гр. 13}} - \underline{\text{гр. 4}} + \underline{\text{гр. 10}}$$

$$\underline{\text{гр. 12}} = \underline{\text{гр. 8}} + \underline{\text{гр. 11}}$$
2. Для избыточных АО-энерго:

$$\underline{\text{гр. 8}} = \underline{\text{гр. 4}} - \underline{\text{гр. 10}} - \underline{\text{гр. 13}}$$

$$\underline{\text{гр. 12}} = \underline{\text{гр. 8}}$$

Директор РДУ

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
в области государственного регулирования тарифов

Приложение 2

Форма 11

Технологический расход электроэнергии и мощности (потери) в электрических сетях ЕНЭС
на _____ год (месяц)

№ п.п.	Наименование	Единицы измерения	План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период
1	2	3	4	5	6
1	РОССИЯ - всего	млн.кВтч			
		МВт			
2	Энергозона - всего	млн.кВтч			
		МВт			
3	Субъект Российской Федерации - всего, в т.ч.	млн.кВтч			
		МВт			
3,1	Отпуск в сеть	млн.кВтч			
		МВт			
3.2	Потери в сетях ЕНЭС, в т.ч.	млн.кВтч			
		МВт			
3.2.1	Эспорт	млн.кВтч			
		МВт			
3.2.2	Выделенные потребители	млн.кВтч			
		МВт			

4	Относительные потери	%			
		%			
5	Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн. кВтч			
		МВт			

Заместитель Председателя Правления ОАО "ФСК ЕЭС"

Приложение 2

Форма 12

**Сводный прогнозный баланс
производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы
России по субъектам Российской Федерации
на _____ год (месяц)**

млн. кВтч

ТЭЦ															
(постанционно)															
котельные и электробойлерные															
АО-энерго															
(постанционно)															
котельные и электробойлерные															
Покупка (поставка) с/на ОРЭМ															
Покупка (поставка) с/на розничного рынка															
Электростанции розничного рынка															
(постанционно)															
в т.ч. собственные потребители															
Потери в сетях ЕНЭС															
Покупатели - участники ОРЭМ															
Покупка с ОРЭМ															
Покупка на розничном рынке															
(по каждому участнику)															

Заместитель Председателя Правления
ОАО "РАО "ЕЭС России"

Заместитель Председателя Правления
ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"

Приложение 2

Форма 13

**Сводный прогнозный баланс
электрической мощности в рамках Единой энергетической системы России по субъектам
Российской Федерации
на _____ год (месяц)**

МВт

(постанционно)												
АО-энерго												
(постанционно)												
Покупка (поставка) с/на ОРЭМ												
Покупка (поставка) с/на розничном рынке												
Электростанции розничного рынка												
(постанционно)												
в т.ч. собственные потребители												
Потери в сетях ЕНЭС												
Покупатели - участники ОРЭМ												
Покупка с ОРЭМ												
Покупка на розничном рынке												
(по каждому участнику)												

Примечание:

1. Для дефицитных АО-энерго: $\text{гр. 8} = \text{гр. 13} - \text{гр. 4} + \text{гр. 10}$
 $\text{гр. 12} = \text{гр. 8} + \text{гр. 11}$
2. Для избыточных АО-энерго: $\text{гр. 8} = \text{гр. 4} - \text{гр. 10} - \text{гр. 13}$
 $\text{гр. 12} = \text{гр. 8}$

Заместитель Председателя Правления
ОАО "РАО "ЕЭС России"

Заместитель Председателя Правления
ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"

Приложение 2

Форма 14

Потребность в котельно-печном топливе по тепловым электростанциям Единой энергетической системы России
на _____ год (месяц)

№ п.п.	Наименование	Выработка электрической энергии, млн. кВтч	Потребность в топливе				
			Условное топливо, тыс. т.у.т.	Натуральное топливо			
				Уголь, тыс.т	Мазут, тыс.т	Газ, млн. куб.м	Другое, тыс.т
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Россия - всего						
2	По энергозоне - всего						
3	ТЭС - субъекты ОРЭМ - всего, в т.ч.						
3.1	(постанционно)						
4	ТЭС розничного рынка - всего						
4.1	(постанционно)						

Заместитель Председателя Правления
ОАО "РАО "ЕЭС России"