Окончание. Начало на с. 21—22

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).

20. НП «АТС» направляет в Федеральную службу по тарифам не позднее 1 сентября информацию об объемах электрической энергии (мощности) поставляемой (покупаемой) по договорам, заключенным на предусмотренных Правилами оптового рынка условиях долгосрочных регулируемых договоров, а также информацию о сторонах указанных договоров.

21. ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» выполняют расчеты по формированию сводного прогнозного баланса с учетом критериев оптимизации в целом по ЕЭС России и после уведомления организации, осуществляющей централизованное управление атомными станциями, получившей статус участника ОРЭМ, в установленном законодательством порядке об объемах принятой в балансе поставки на ОРЭМ электроэнергии от каждой АЭС представляют их в Федеральную службу по тарифам на рассмотрение и утверждение в установленные сроки.

Сформированный ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» проект сводного прогнозного баланса представляется в Федеральную службу по тарифам с приложением:

— предложений по формированию сводного прогнозного баланса по каждому участнику ОРЭМ, согласованных с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, по которым ОАО РАО «ЕЭС России» внесло оптимизационные изменения;

— предложений по формированию сводного прогнозного баланса, по которым возникли разногласия у энергоснабжающей, энергосбытовой организации или гарантирующего поставщика с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

— предложения по потерям электроэнергии в сетях ЕНЭС и в распределительных сетях субъектов Российской Федерации.

22. Сформированный и утвержденный сводный прогнозный баланс Федеральная служба по тарифам направляет ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» и НП «АТС». Выписки из утвержденного 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.

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 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.

Приложение 2 форма 9

Прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии по субъекту Российской Федерации
на _____год (месяц)

млн. кВтч

Наименование	Всего по территории	Выработка электроэнергии						Сальдо-переток			Электропотребление			Теплоэнергия	
		АО-энерго			Электростанции розничного рынка	Электростанции ОРЭМ	АЭС	Всего	АО-энерго, электростанции, АЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Всего	АО-энерго, электростанции, АЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал	Полезный отпуск, тыс. Гкал
		Всего	ТЭС	ГЭС											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Субъект Российской Федерации															
АЭС															
(постанционно)															
ГЭС															
(постанционно)															
ГРЭС															
(постанционно)															
котельные и электробойлерные															
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)															

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

Приложение 2 форма 9.1

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 12

Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации
на _____год (месяц)

млн. кВтч

Наименование	Всего по территории	Выработка электроэнергии						Сальдо-переток			Электропотребление			Теплоэнергия	
		АО-энерго			Электростанции розничного рынка	Электростанции ОРЭМ	АЭС	Всего	АО-энерго, электростанции, АЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Всего	АО-энерго, электростанции, АЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Отпуск с коллекторов, тыс. Гкал	Полезный отпуск, тыс. Гкал
		Всего	ТЭС	ГЭС											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Россия															
ТЭС — всего															
ГЭС — всего															
Экспорт (+), импорт (-) с ОРЭМ (сальдо-переток) — всего															
Экспорт															
(по государствам)															
Импорт															
(по государствам)															
Энергозона — всего															
Субъект Российской Федерации															
АЭС															
(постанционно)															
ГЭС															
(постанционно)															
ГРЭС															
(постанционно)															
котельные и электробойлерные															
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 3

Предложения крупных потребителей (КП), гарантирующих поставщиков (ГП), энергоснабжающих, энергосбытовых организаций (ЭСО)[(2)] —
участников ОРЭМ..... на покупку электрической энергии и мощности
на _____год (месяц)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	В целом по региону			ГТП1* (код, наименование абонента)			ГТП N* (код, наименование абонента)		
			План 2007 г.	Факт предшествующего периода регулирования	Планируемый период	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	10	11	12
I	Электроэнергия										
1	Потребление электроэнергии	млн. кВтч									
2	Покупка электроэнергии всего, в т.ч.	млн. кВтч									
2.1	с ОРЭМ, в т.ч.	млн. кВтч									
2.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам	млн. кВтч									
2.1.2	население	млн. кВтч									
2.2	от других производителей	млн. кВтч									
2.3	с розничного рынка	млн. кВтч									
2.4	по импорту (приграничная торговля)	млн. кВтч									
3	Отпуск электроэнергии собственным потребителям, в т.ч.	млн. кВтч									
3.1	по долгосрочным регулируемым договорам	млн. кВтч									
3.2	население	млн. кВтч									
3.3	другие	млн. кВтч									
4	Потери в региональных электрических сетях	млн. кВтч									
II	Мощность										
5	Средняя нагрузка потребителей на отчетный час, всего, в т.ч.	МВт									
5.1	потери в региональных электрических сетях	МВт									
6	Покупка резервной мощности (6% от средней нагрузки потребителей), в т.ч.	МВт									
6.1	с ОРЭМ	МВт									
6.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам	МВт									
6.1.2	население	МВт									
6.2	от других производителей (расшифровать)	МВт									
6.3	на розничном рынке	МВт									
6.4	по импорту (приграничная торговля)	МВт									
7	Оплачиваемый сальдо-переток мощности (строка 5 плюс строка 6.1)	МВт									
7.1	с ОРЭМ	МВт									
7.1.1	по долгосрочным регулируемым договорам	МВт									
7.1.2	население	МВт									
7.2	от других производителей (расшифровать)	МВт									
7.3	на розничном рынке	МВт									
7.4	по импорту (приграничная торговля)	МВт									
7а	Средняя максимальная нагрузка потребителей	МВт									
7б	Сальдо-переток мощности с ОРЭМ на средний максимум потребления	МВт									
III	Действующие тарифы на электроэнергию и мощность										
8	Тариф на покупку электроэнергии										
8.1	с ОРЭМ	руб./МВтч									
8.2	от других производителей (расшифровать)	руб./МВтч									
8.3	на розничном рынке	руб./МВтч									
8.4	по импорту (приграничная торговля)	руб./МВтч									
9	Тариф на продажу электроэнергии собственным потребителям	руб./МВтч									
10	Тариф на покупку мощности										
10.1	с ОРЭМ	руб./МВт									
10.2	от других производителей (расшифровать)	руб./МВт									
10.3	на розничном рынке	руб./МВт									
10.4	по импорту (приграничная торговля)	руб./МВт									
11	Тариф на продажу мощности собственным потребителям	руб./МВт									
IV	Баланс стоимости электрической энергии мощности										
12	Затраты всего, в т.ч.	млн. руб.									
12.1	На покупку электроэнергии — всего, в т.ч.	млн. руб.									
12.1.1	с ОРЭМ	млн. руб.									
12.1.2	от других производителей (расшифровать)	млн. руб.									
12.1.3	по импорту (приграничная торговля)	млн. руб.									
12.2	На покупку мощности — всего, в т.ч.	млн. руб.									
12.2.1	с ОРЭМ	млн. руб.									
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 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

Наименование	Установленная мощность электростанций	Располагаемая мощность электростанций	Рабочая мощность электростанций			Сальдо-переток мощности			6% резервная мощность		Оплачиваемый сальдо-переток мощности	средняя нагрузка потребления АО энерго, покупателя, электростанции, АЭС на отчетный час
			Всего	АО-энерго, электростанции, АЭС	Электростанции розничного рынка	Всего	АО-энерго, электростанции, АЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв	Покупной резерв		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Субъект Российской Федерации												
АЭС												
(постанционно)												
ГЭС												
(постанционно)												
ГРЭС												
(постанционно)												
ТЭЦ												
(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: гр.8 = гр. 13 - гр. 4 + гр. 10
гр. 12 = гр. 8 + гр. 11
2. Для избыточных АО-энерго: гр.8 = гр.4 - гр. 10 - гр. 13
гр. 12 = гр. 8

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

Приложение 2 Форма 13

Сводный прогнозный баланс электрической мощности в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации
на _____год (месяц)

МВт

Наименование	Установленная мощность электростанций	Располагаемая мощность электростанций	Рабочая мощность электростанций			Сальдо-переток мощности			6 % резервная мощность		Оплачиваемый сальдо-переток мощности	Средняя нагрузка потребления АО-энерго, покупателя, электростанции, АЭС на отчетный час
			Всего	АО-энерго, электростанции, АЭС	Электростанции розничного рынка	Всего	АО-энерго, электростанции, АЭС	Потери в сетях ЕНЭС	Собственный резерв	Покупной резерв		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Россия												
ТЭС — всего												
ГЭС — всего												
Экспорт (+), импорт (-) с ОРЭМ (сальдо-переток) — всего												
Экспорт												
(по государствам)												
Импорт												
(по государствам)												
Энергозона — всего												
Субъект Российской Федерации												
АЭС												
(постанционно)												
ГЭС												
(постанционно)												
ГРЭС												
(постанционно)												
ТЭЦ												
(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: гр. 8 = гр. 13 - гр. 4 + гр. 10
гр. 12 = гр. 8 + гр. 11
2. Для избыточных АО-энерго: гр. 8 = гр. 4 - гр. 10 - гр. 13
гр. 12 = гр. 8

Заместитель Председателя Правления ОАО «РАО «ЕЭС России»

Заместитель Председателя Правления ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»

Постановление Правительства Российской Федерации

от 12 октября 2007 г. № 666
г. Москва

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам связи

Правительство Российской Федерации **постановляет:**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам связи.

2. Установить, что подпункт «г» пункта 1 изменений, утвержденных настоящим постановлением, вступает в силу с 1 марта 2008 г.

Председатель Правительства Российской Федерации
В. Зубков

Изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам связи

1. В Правилах присоединения сетей электросвязи и их взаимодействия, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 марта 2005 г. № 161 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 14, ст. 1243; 2006, № 2, ст. 195):

а) в подпункте 3 пункта 10 слова «(только для оператора сети фиксированной зоновой телефонной связи)» исключить;

б) в подпункте 3 пункта 11 слово «фиксированной» исключить;

в) пункт 15 дополнить подпунктом 4 следующего содержания:

«4) ответственность сторон за несоблюдение условий договора о присоединении.»;

г) подпункт 4 пункта 16 исключить;

д) пункт 22 дополнить подпунктом 3 следующего содержания:

«3) между сетями зоновой телефонной связи, функционирующими в пределах территории субъекта Российской Федерации, и сетями местной телефонной связи, функционирующими в пределах территории муниципального образования.»;

е) дополнить пунктом 26^2 следующего содержания:

«26^2. Операторы взаимодействующих сетей связи обязаны уведомлять друг друга об окончании срока действия лицензии на право осуществления деятельности в области оказания услуг связи (далее — лицензия) за 10 дней до истечения указанного срока, а также о приостановлении действия или аннулировании лицензии в течение 3 дней после получения соответствующего уведомления от лицензирующего органа или решения суда.

В случае, предусмотренном пунктом 4 статьи 35 Федерального закона «О связи», операторы взаимодействующих сетей связи обязаны уведомлять друг друга о прекращении действия лицензии по истечении 10 дней с даты прекращения ее действия.»;

ж) в пункте 27:

слова «Федеральной службой по надзору в сфере связи» заменить словами «Федеральной службой по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия»;

слова «Министерством информационных технологий и связи Российской Федерации» заменить словами «указанной Службой»;

з) в пунктах 32 — 34 слова «Федеральная служба по надзору в сфере связи» в соответствующем падеже заменить словами «Федеральная служба по надзору в сфере массовых коммуникаций, связи и охраны культурного наследия» в соответствующем падеже;

и) дополнить разделом V следующего содержания:

«V. Порядок прекращения присоединения сетей электросвязи и их взаимодействия

42. Прекращение оказания услуг присоединения и взаимодействие сетей электросвязи осуществляются со дня прекращения действия договора о присоединении.

43. Договор о присоединении, одной из сторон которого является оператор, занимающий существенное положение в сети связи общего пользования, может быть досрочно расторгнут в одностороннем порядке этим оператором в случае аннулирования либо прекращения действия лицензии, наличие которой являлось обязательным условием заключения договора о присоединении, хотя бы у одного из операторов связи, являющихся сторонами договора о присоединении.»;

к) подпункт «а» пункта 2 перечня услуг по пропуску трафика, оказываемых оператором сети телефонной связи, предусмотренного приложением к указанным Правилам, изложить в следующей редакции:

«а) услуги зонового завершения вызова на сеть оператора связи:

услуга зонового завершения вызова на сеть оператора фиксированной телефонной связи;

услуга зонового завершения вызова на сеть оператора подвижной радиосвязи;

услуга зонового завершения вызова на сеть оператора подвижной радиотелефонной связи;

услуга зонового завершения вызова на сеть оператора подвижной спутниковой радиосвязи;».

2. Дополнить Правила оказания услуг подвижной связи, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 25 мая 2005 г. № 328 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, № 22, ст. 2133; 2007, № 7, ст.898):

а) пунктом 8^1 следующего содержания:

«8^1. При наличии у абонента дополнительного абонентского номера в сети местной телефонной связи этот номер может использоваться для переадресации вызовов с указанной сети на абонентскую станцию (абонентское устройство) этого абонента.»;

б) пунктом 48^1 следующего содержания:

«48^1. Изменение договора оформляется путем заключения дополнительного соглашения в письменной форме либо путем совершения абонентом конклюдентных действий, перечень и порядок осуществления которых определяются оператором связи.».