

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

Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации · № 60-э/5 · от 21.03.2006 · Действует с изменениями

Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 21.03.2006 г. № 60-э/5 (Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти от 2006 г., № 19)

П Р И К А З

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

Зарегистрирован Минюстом России 25 апреля 2006 г.

Регистрационный N 7729

В соответствии с Положением о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301), 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 (ч. II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526), и решением Правления ФСТ России от 21 марта 2006 г. N p-15-э/5 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. Установить, что настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель С.Г.Новиков

Приложение
к приказу

П О Р Я Д О К

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 (ч. II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526).

2. Основными задачами формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) являются:

- удовлетворение спроса потребителей электрической энергии и мощности;
- обеспечение надежного энергоснабжения потребителей;
- минимизация затрат на производство и поставку электрической и тепловой энергии;
- обеспечение сбалансированности суммарной стоимости электрической энергии (мощности), поставляемой на оптовый рынок электрической энергии (мощности) (далее - ОРЭМ) и отпускаемой с него;
- соблюдение качества электрической энергии.

3. Федеральная служба по тарифам согласно графику прохождения документов для формирования сводного прогнозного баланса (приложение 1) формирует:

- прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России) по субъектам Российской Федерации.

4. Сформированные в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка прогнозные балансы производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее - балансы, соответственно, электрической энергии и мощности) являются основой для:

- а) расчетов тарифов 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 субъектами оптового рынка договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на ОРЭМ;
- в) разработки и утверждения внутренних балансов электрической энергии и мощности по субъектам Российской Федерации с учетом электропотребления потребителей - субъектов ОРЭМ;
- г) заключения договоров энергоснабжения на розничном рынке и в том числе для определения обязательных объемов поставок для гарантирующего поставщика.

5. Сводный прогнозный баланс электрической энергии и мощности формируется на год с разбивкой по кварталам и 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, а также уточняться поквартально по фактическим данным в периоде регулирования.

Прогнозные балансы электрической энергии и мощности разрабатываются отдельно по субъектам оптового рынка, энергозонам, а также в целом по ЕЭС России.

(Пункт в редакции Приказа Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11.08.2006 г. N 180-э/2)

6. Основой для составления прогнозных балансов электрической энергии и мощности по ЕЭС России в целом являются прогнозные балансы электрической энергии и мощности по каждой энергоснабжающей (энергосбытовой) организации - субъекту ОРЭМ, предложения по балансам электрической энергии и мощности электростанций - субъектов ОРЭМ и предложения по балансам энергии (мощности) покупателей - субъектов ОРЭМ, а также сетевых компаний в части покупки электрической энергии (мощности) для компенсации потерь, в том числе от экспортно-импортных операций.

7. При формировании прогнозных балансов электрической энергии и мощности 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;

- нормативный расход электрической энергии (мощности) на ее транспорт в электрических сетях отражается отдельно.

Производство электрической энергии действующими гидроэлектростанциями с водохранилищами сезонного регулирования речного стока определяется с учетом величины среднемноголетней выработки. Для электростанций с водохранилищами многолетнего регулирования речного стока производство электрической энергии определяется по гарантированной величине 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 баланс в обязательном (первоочередном) порядке.

Производство (потребление) электрической энергии (мощности) блок-станций (другие поставщики) отражается отдельной строкой с

выделением объемов электроэнергии (мощности) по двусторонним договорам, заключенным в установленном порядке.

При формировании сводного прогнозного баланса электрической мощности:

- субъекты 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 субъектами ОРЭМ;
- потребители, в том числе энергоснабжающие и энергосбытовые организации - субъекты ОРЭМ, предусматривают при заявке на поставку электрической мощности с ОРЭМ также покупку резервной мощности, величина которой определяется в установленном порядке.

8. Энергоснабжающие, энергосбытовые и сетевые организации разрабатывают прогнозные балансы электрической энергии и мощности 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 прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергоснабжающие, энергосбытовые 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 и сетевыми организациями прогнозных балансов электрической энергии и мощности требованиям пункта 11 настоящего Порядка и регионального баланса, консолидированного по регулируемым организациям, и направляют их в Федеральную службу по тарифам (приложение 2).

9. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности принимаются при наличии согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

При недостижении согласования между энергоснабжающими, энергосбытовыми, сетевыми организациями и органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов энергоснабжающие, энергосбытовые, сетевые организации и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов представляют прогнозные балансы электрической энергии и мощности 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.

10. При разработке прогнозных балансов электрической энергии и мощности:

- 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.

11. 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.

12. Выработка электрической энергии ТЭЦ определяется с учетом обеспечения технологического минимума нагрузки ТЭЦ в теплофикационном режиме.

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

13. Планирование поставки электрической энергии на ОРЭМ осуществляется исходя из отбора заявок по поставкам, полученных от субъектов 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.

14. Субъектам ОРЭМ для включения в прогнозные балансы производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации объемов поставки и/или покупки электрической энергии (мощности) на оптовом рынке рекомендуется прилагать к заявке по каждой новой группе точек поставки следующие документы:

- расчеты объемов поставки (покупки) электрической энергии на (с) ОРЭМ на предстоящий период (календарный год), согласованные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;
- подтверждение администратором торговой системы оптового рынка выполнения поставщиком (покупателем) требований, установленных пунктом 14 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312; 2005, N 7, ст. 560; N 8, ст. 568; N 17, ст. 1554; N 43, ст. 4401; N 46, ст. 4677; N 47, ст. 4930) (приложение 3);

- 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.

15. Электростанции - филиалы поставщиков (субъектов ОРЭМ) направляют в соответствии с графиком прогнозы объемов производства и поставок электрической энергии и мощности для формирования балансов электроэнергетики и мощности по субъектам Российской Федерации (приложение 2).

Поставщики электрической энергии - субъекты ОРЭМ направляют в соответствии с графиком прогнозы объемов производства и поставок электрической энергии и мощности с постанционной разбивкой (приложение 2).

16. Атомные электростанции - филиалы ФГУП "Концерн "Росэнергоатом" направляют в соответствии с графиком прогнозы объемов производства и поставок электрической энергии и мощности для формирования балансов электроэнергетики и мощности по субъектам Российской Федерации (приложение 2).

ФГУП "Концерн "Росэнергоатом" направляет в соответствии с графиком предложения по объемам производства и поставок электрической энергии и мощности с постанционной разбивкой и обоснованием их выработки (приложение 2).

17. ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" на основе свода полученных заявок по балансам электрической энергии и мощности представляет в ОАО "РАО "ЕЭС России" предложения по балансам электрической энергии и мощности по энергозонам (приложение 2).

18. ОАО "РАО "ЕЭС России" и ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" разрабатывают прогнозные балансы электрической энергии и мощности с учетом экономических критериев оптимизации в целом по ЕЭС России и, после уведомления ФГУП "Концерн "Росэнергоатом" объемов принятой в балансе электроэнергетики от каждой АЭС, представляют их в Федеральную службу по тарифам на рассмотрение и утверждение в установленные сроки.

Прогнозные балансы электрической энергии и мощности по ЕЭС России представляются в Федеральную службу по тарифам с приложением:

- расчетного баланса стоимости электрической энергии и мощности ОРЭМ (приложение 2);
- копий балансов по каждому субъекту 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 балансам, по которым возникли разногласия энергоснабжающей или энергосбытовой организации с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;
- сальдо-перетоков по субъектам ОРЭМ с учетом потерь электрической энергии (приложение 2);

- потери электроэнергии в сетях ОАО "ФСК ЕЭС" и в сетях, относящихся к РСК и ММСК.

19. Сформированные и утвержденные сводные прогнозные балансы производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации Федеральная служба по тарифам направляет ОАО "РАО "ЕЭС России", ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" и НП "АТС". Выписки из утвержденных прогнозных балансов электрической энергии и мощности Федеральная служба по тарифам направляет ФГУП "Концерн "Росэнергоатом", 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. ОАО "РАО "ЕЭС России" доводит выписки из утвержденных сводных прогнозных балансов электрической энергии (мощности) до субъектов оптового рынка в установленные сроки.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов доводят выписки из утвержденных прогнозных балансов электрической энергии (мощности) до поставщиков регионального рынка, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, в установленные сроки.

20. На основании сформированного Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) НП "АТС" формирует объемы электроэнергии для заключения двухсторонних договоров на предстоящий год и проводит договорную кампанию как для ценовых зон, так и неценовой зоны ОРЭМ.

21. Сформированные прогнозные балансы электрической энергии (мощности) по субъектам Российской Федерации являются основой для регулирования тарифов на электрическую энергию (мощность) в установленном порядке, а также для заключения договоров на потребительских рынках электрической энергии.

22. Приложения 1, 2 и 3 к настоящему Порядку и сроки разработки и представления прогнозных балансов производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации, установленные Федеральной службой по тарифам, являются обязательными для всех разработчиков прогнозных балансов электрической энергии и мощности.

Приложение 1

Г Р А Ф И К

прохождения документов для утверждения сводных прогнозных балансов производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации

+-----+					
№	Кто представляет	Формы	Кому представлять	Вид информации	Сроки
п/п		представления			
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
1	2	3	4	5	6

1	Субъекты ОРЭМ	1 и 1.1,	Орган исполнительной	Предложения по
	(энергоснабжающие<1>	2 и 2.1	власти субъекта	балансам электрической
	организации	Российской Федерации,	(тепловой) энергии и	
	(АО-энерго) и	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	мощности	
	энергосбытовые	(РДУ)		
	организации)	На год:	за 120 дней	
	электроэнергия - по	до даты		
	кварталам и месяцам	утверждения		
	года			
	мощность - по			
	месяцам года			
	Поставщики	4, 4.1	На квартал (II,	за 80 дней
	электрической энергии	III, IV кварталы):	до начала	
	(мощности)	электроэнергия -	квартала	
	регионального рынка,	по месяцам		
	блок-станции	мощность - по	месяцам	
2	Субъекты ОРЭМ	3	Орган исполнительной	Заявка на покупку
	(крупные потребители,	власти субъекта	электрической энергии	
	энергоснабжающие<2>	Российской Федерации,	и мощности	
	организации)	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"		
	(РДУ)	На год:	за 120 дней	
	электроэнергия - по	до даты		
	кварталам и месяцам	утверждения		
	года			
	мощность - по			
	месяцам года			
	ОАО "ФСК ЕЭС",	3.1	На квартал (II,	за 80 дней
	сетевые организации	III, IV кварталы):	до начала	
	электроэнергия -	квартала		
	по месяцам			
	мощность - по	месяцам		
3	Электростанции -	4, 4.1	Орган исполнительной	Предложения по
	субъекты ОРЭМ (ТЭС,	власти субъекта	поставкам	
	ГЭС), филиалы	Российской Федерации,	электрической	
	поставщиков ОРЭМ	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	(тепловой) энергии и	
	(РДУ)	мощности на ОРЭМ		
	На год:	за 120 дней		
	электроэнергия - по	до даты		
	кварталам и месяцам	утверждения		
	года			
	мощность - по			
	месяцам года			

	+	-----	+	-----	
		На квартал (II,	за 80 дней		
		III, IV кварталы):	до начала		
		электроэнергия -	квартала		
		по месяцам			
		мощность - по месяцам			
+	---	+	-----	+	-----
4		Атомные 4		Орган исполнительной	Предложения по
		электростанции -		власти субъекта	поставкам
		филиалы ФГУП "Концерн		Российской Федерации,	электрической
		"Росэнергоатом"		ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" (	тепловой) энергии и
				(РДУ), ФГУП "Концерн	мощности на ОРЭМ
		"Росэнергоатом" +	-----	+	-----
		На год:	за 120 дней		
		электроэнергия - по	до даты		
		кварталам и месяцам	утверждения		
		года			
		мощность - по			
		месяцам года			
	+	-----	+	-----	
		На квартал (II,	за 80 дней		
		III, IV кварталы):	до начала		
		электроэнергия -	квартала		
		по месяцам			
		мощность - по месяцам			
+	---	+	-----	+	-----
5		ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" 9, 10		Орган исполнительной	Предложения по
				(РДУ)	
				власти субъекта	балансам электрической
				Российской Федерации	(тепловой) энергии и
		мощности субъектов			
		ОРЭМ (энергоснабжающих)			
		и энергосбытовых			
		организаций,			
		потребителей),			
		поставщиков			
		электрической энергии			
			(мощности) оптового и		
			регионального рынков,		
			блок-станций		
	+	-----	+	-----	
		На год:	за 105 дней		
		электроэнергия - по	до даты		
		кварталам и месяцам	утверждения		
		года			
		мощность - по			
		месяцам года			
	+	-----	+	-----	
		На квартал (II,	за 75 дней		

			III, IV кварталы):	до начала	
			электроэнергия -	квартала	
				по месяцам	
				мощность - по месяцам	
+---+-----+-----+-----+-----+-----+					
6	Органы исполнительной	1 и 1.1,	ФСТ России, субъектам	Согласованные	
	власти субъекта	2 и 2.1,	ОРЭМ, поставщикам	предложения по	
	Российской Федерации	3, 3.1,	электрической энергии	балансам электрической	
	4, 4.1,	(мощности)	(тепловой) энергии и		
	9, 10	регионального рынка,	мощности		
		блок-станциям, ОАО+-----+-----+			
		"СО-ЦДУ ЕЭС" (РДУ) -	На год:	за 95 дней	
		формы 9, 10	электроэнергия - по	до даты	
		кварталам и месяцам	утверждения		
		года			
		мощность - по			
		месяцам года			
		+-----+-----+			
			На квартал (II,	за 70 дней	
		III, IV кварталы):	до начала		
		электроэнергия -	квартала		
			по месяцам		
			мощность - по месяцам		
+---+-----+-----+-----+-----+					
7	Субъекты ОРЭМ	1 и 1.1,	ОАО "РАО "ЕЭС	Предложения по	
	(энергоснабжающие<1>	2 и 2.1	России", ОАО "СО-ЦДУ	балансам электрической	
	организации		ЕЭС" (ОДУ)	(тепловой) энергии и	
		(АО-энерго) и			мощности,
		энергосбытовые			согласованные с
		организации)			органом исполнительной
			власти субъекта		
			Российской Федерации		
		+-----+-----+			
			На год:	за 95 дней	
			электроэнергия - по	до даты	
			кварталам и месяцам	утверждения	
			года		
			мощность - по		
			месяцам года		
+-----+-----+-----+-----+					
	Поставщики	4		На квартал (II,	за 70 дней
	электрической энергии		III, IV кварталы):	до начала	
		(мощности)			электроэнергия -
		регионального рынка,			по месяцам
		блок-станции			мощность - по месяцам
+---+-----+-----+-----+-----+					
8	Субъекты ОРЭМ	3	ОАО "РАО "ЕЭС	Заявки на покупку	
		(крупные потребители,		России", ОАО "СО-ЦДУ	электрической энергии

	энергоснабжающие<2>		ЕЭС" (ОДУ)	и мощности,	
	организации)			согласованные с	
				органом исполнительной	
				власти субъекта	
				Российской Федерации	
			+-----+-----		
				На год:	за 95 дней
				электроэнергия - по	до даты
				кварталам и месяцам	утверждения
				года	
				мощность - по	
				месяцам года	
+-----+-----	+-----+-----				
	ОАО "ФСК ЕЭС",	3.1		На квартал (II,	за 70 дней
	сетевые организации			III, IV кварталы):	до начала
				электроэнергия -	квартала
				по месяцам	
				мощность - по месяцам	
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----					
9	Поставщики - субъекты		ФСТ России, ОАО "РАО	Предложения по	
	ОРЭМ		"ЕЭС России", ОАО	поставкам	
				"СО-ЦДУ ЕЭС"	электрической
				(тепловой) энергии и	
				мощности на ОРЭМ с	
				постанционной	
				разбивкой	
+-----+-----	+-----+-----				
	ОГК, ТГК	4.1		На год:	за 95 дней
				электроэнергия - по	до даты
				кварталам и месяцам	утверждения
				года	
				мощность - по	
				месяцам года	
+-----+-----	+-----+-----				
	ФГУП "Концерн	5, 6		На квартал (II,	за 70 дней
	"Росэнергоатом"			III, IV кварталы):	до начала
				электроэнергия -	квартала
				по месяцам	
				мощность - по месяцам	
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----					
10	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	7	ФСТ России, ОАО "РАО	Предложения по	
				"ЕЭС России"	выработке
				электрической энергии	
				ГЭС	
			+-----+-----		
				На год:	за 90 дней
				электроэнергия - по	до даты
				кварталам и месяцам	утверждения

	года	
	мощность - по	
	месяцам года	
	+-----+	
	На квартал (II, за 65 дней	
	III, IV кварталы): до начала	
	электроэнергия - квартала	
	по месяцам	
	мощность - по месяцам	
+---+-----+-----+-----+-----+		
11	Операторы 8 ФСТ России, ОАО "РАО Предложения по	
	экспорта-импорта "ЕЭС России", ОАО поставкам	
	"СО-ЦДУ ЕЭС" электрической энергии	
	и мощности на экспорт	
	(импорт) с разбивкой	
	по государствам	
	+-----+	
	На год: за 95 дней	
	электроэнергия - по до даты	
	кварталам и месяцам утверждения	
	года	
	мощность - по	
	месяцам года	
	+-----+	
	На квартал (II, за 70 дней	
	III, IV кварталы): до начала	
	электроэнергия - квартала	
	по месяцам	
	мощность - по месяцам	
+---+-----+-----+-----+-----+		
12	ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" 9, 10 ОАО "РАО "ЕЭС России" Сводные предложения по	
	балансам электрической	
	энергии (мощности) по	
	энергозонам на основе	
	заявок, проверенных на	
	согласованность	
	объемов электроэнергии	
	и мощности,	
	возможность	
	удовлетворения с	
	учетом режимных	
	ограничений,	
	пропускной способности	
	линий электропередачи,	
	минимальной загрузки	
	тепловых	
	электростанций в	
	теплофикационном	

режиме
+-----+-----
На год: за 85 дней
электроэнергия - по до даты
кварталам и месяцам утверждения
года
мощность - по
месяцам года
+-----+-----
На квартал (II, за 65 дней
III, IV кварталы): до начала
электроэнергия - квартала
по месяцам
мощность - по месяцам
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----
13 ОАО "ФСК ЕЭС" 11 ФСТ России, ОАО "РАО Предложения по
"ЕЭС России", ОАО технологическому
"СО-ЦДУ ЕЭС" расходу электрической
энергии (потерям) в
электрических сетях
+-----+-----
На год: за 65 дней
электроэнергия - по до даты
кварталам и месяцам утверждения
года
мощность - по
месяцам года
+-----+-----
На квартал (II, за 65 дней
III, IV кварталы): до начала
электроэнергия - квартала
по месяцам
мощность - по месяцам
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----
14 ОАО "РАО "ЕЭС 11, 12, ФСТ России, НП "АТС" Сводные прогнозные
России", ОАО 13, 14 балансы производства и
"СО-ЦДУ ЕЭС" поставок электрической
энергии (мощности) в
рамках ЕЭС России по
субъектам Российской
Федерации
+-----+-----
На год: за 45 дней
электроэнергия - по до даты
кварталам и месяцам утверждения
года
мощность - по
месяцам года

	+	-----	+	-----	
		На квартал (II,	за 45 дней		
		III, IV кварталы):	до начала		
		электроэнергия -	квартала		
		по месяцам			
		мощность - по месяцам			
+	---	+	-----	+	-----
15		ОАО "РАО "ЕЭС России"	15		ФСТ России Прогнозный баланс
		стоимостных потоков			
		ОРЭМ			
	+	-----	+	-----	
		На год:	за 35 дней		
		до даты			
		утверждения			
	+	-----	+	-----	
		На квартал (II, III,	за 35 дней		
		IV кварталы):	до начала		
		квартала			
+	---	+	-----	+	-----
16		ОАО "РАО "ЕЭС России"	16		ФСТ России Сальдо-перетоки по
		субъектам ОРЭМ с			
		учетом потерь			
		электроэнергии			
	+	-----	+	-----	
		На год:	за 35 дней		
		до даты			
		утверждения			
	+	-----	+	-----	
		На квартал (II, III,	за 35 дней		
		IV кварталы):	до начала		
		квартала			
+	---	+	-----	+	-----
17		ОАО "РАО "ЕЭС России"	17		ФСТ России Потребность в
		котельно-печном			
		топливе			
	+	-----	+	-----	
		На год:	за 35 дней		
		до даты			
		утверждения			
	+	-----	+	-----	
		На квартал (II, III,	за 35 дней		
		IV кварталы):	до начала		
		квартала			
+	---	+	-----	+	-----
18		ФСТ России 12, 13,	Правление ФСТ России Сводные прогнозные		
		14	балансы производства и		
		поставок электрической			
		энергии (мощности) в			

				рамках ЕЭС России по	
				субъектам Российской	
				Федерации	
				+-----+-----	
				На год:	до 1 августа
				предшествующего	
				периода	
				+-----+-----	
				На квартал (I, II,	не позднее 5
				III, IV кварталы):	дней до начала
				квартала	
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----					
19	ФСТ России	12, 13,	ОАО "РАО "ЕЭС	Утвержденные сводные	Не позднее 5
		14	России", ОАО "СО-ЦДУ	прогнозные балансы	дней после
		ЕЭС", НП "АТС"	производства и	утверждения	
			поставок электрической		
			энергии (мощности) в		
			рамках ЕЭС России по		
			субъектам Российской		
			Федерации		
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----					
20	ФСТ России		Органам	Выписки из	Не позднее 5
			исполнительной власти	утвержденных сводных	дней после
			субъекта Российской	прогнозных балансов	утверждения
			Федерации, ФГУП	производства и	
			"Концерн	поставок электрической	
			"Росэнергоатом"	энергии (мощности)	
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----					
21	ОАО "РАО "ЕЭС России"		Субъектам оптового	Выписки из	В течение 3
			рынка	утвержденных сводных	дней после
			прогнозных балансов	получения из	
			производства и	ФСТ России	
			поставок электрической	утвержденных	
			энергии (мощности)	балансов	
 +-----+

<1> Имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях.
 <2> Не имеющие генерирующих мощностей.

Приложение 2

форма 1

+-----+
 | Баланс электрической энергии энергоснабжающей<1> организации |
 |(АО-энерго), энергосбытовой организации.....на планируемый период|
 +-----+
 | (год, квартал, месяц) |

+-----				
+-----				
N Показатели Единицы Отчетные Плани-				
п/п измерения данные руемый				
за период				
соответ.				
период				
прошлого				
года				
+---+-----+-----+-----+-----				
1 2 3 4 5				
+---+-----+-----+-----+-----				
1 Выработка электрической энергии -				
всего, в том числе: млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
а) АО-энерго - всего, в том				
числе: млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
ГЭС млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
ГРЭС млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
ТЭЦ млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
б) блок-станции млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
в) другие производители				
(расшифровать) млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
2 Покупка электроэнергии - всего, в				
том числе: млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
а) с ОРЭМ млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
б) с регионального рынка млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
в) по прямым договорам млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
г) по импорту (приграничная				
торговля) млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
3 Потребление электрической энергии				
(брутто) АО-энерго* - всего, в				
том числе: млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				
а) отпуск электроэнергии				
собственным потребителям млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----				

	б)	потребление потребителей,			
	имеющих блок-станции млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	в)	потери в электрических сетях			
	АО-энерго млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	г)	потери в сетях МСК млн. кВтч			
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	д)	потери в электрических сетях** млн. кВтч			
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
4	Продажа электроэнергии - всего				
	(стр. 3 - стр. 1), в том числе: млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	а)	на ОРЭМ избыточными АО-энерго млн. кВтч			
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	б)	на региональном рынке млн. кВтч			
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	в)	по прямым договорам млн. кВтч			
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	г)	на экспорт (приграничная			
	торговля) млн. кВтч				
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
5	Отпуск теплоэнергии с				
	коллекторов - всего тыс. Гкал				
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
6	в т. ч. котельными и				
	электробойлерными тыс. Гкал				
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
7	Потребность в топливе				
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	а)	условное топливо тыс.			
		т. у. т.			
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	б)	натуральное топливо:			
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	уголь тыс. т				
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	мазут тыс. т				
+---+-----+-----+-----+-----+-----					
	газ млн.				
		куб. м			
+-----+					

<1> Имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях.

* Включая потребление потребителей, имеющих блок-станции, 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

Приложение 2

форма 1.1

+-----+									
Расчет баланса стоимости электроэнергии по энергоснабжающей<1>									
организации (АО-энерго), энергосбытовой организации.....									
на планируемый период									
(год, квартал, месяц)									
+-----									
+-----									
N Показатели Единицы Отчетные Плани-									
п/п измерения данные руемый									
за период									
соответ.									
период									
прошлого									
года									
+---+-----+-----+-----+-----									
1 2 3 4 5									
+---+-----									
Расчет полезного отпуска электроэнергии*									
+---+-----									
1 Выработка электроэнергии - всего: млн. кВтч									
+---+-----+-----+-----+-----									
в том числе:									
+---+-----+-----+-----+-----									
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: млн. кВтч									

в том числе:				
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: млн. кВтч				
в том числе:				
а) с ОРЭМ млн. кВтч				
б) от блок-станций млн. кВтч				
в) от других производителей				
(расшифровать) млн. кВтч				
г) на региональном рынке млн. кВтч				
д) по прямым договорам млн. кВтч				
е) по импорту (приграничная				
торговля) млн. кВтч				
4 Отпуск электроэнергии в сеть млн. кВтч				
5 Потери эл. энергии в сетях				
АО-энерго млн. кВтч				
то же к отпуску в сеть %				
6 Полезный отпуск электроэнергии -				
всего (для реализации): млн. кВтч				
в том числе:				
а) собственным потребителям млн. кВтч				
б) продажа на ОРЭМ млн. кВтч				

в) по прямым договорам млн. кВтч			
г) экспорт (приграничная млн. кВтч			
торговля)			
7 Электропотребление нетто млн. кВтч			
из него:			
потребителями по прямым договорам			
с субъектами ОРЭМ млн. кВтч			
8 Отпуск тепла с коллекторов -			
всего: тыс. Гкал			
в том числе:			
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 теплоэнергии тыс. Гкал			
Действующие тарифы на электроэнергию*			
11 Для электростанций АО-энерго			
(себестоимость х среднесистемная			
рентабельность**)			
средневзвешенный тариф руб./МВтч			
конденсационный цикл руб./МВтч			
теплофикационный цикл руб./МВтч			
топливная составляющая - всего: руб./МВтч			
в том числе по конденсационному			

		циклу		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		по теплофикационному циклу		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
12		Тариф на покупку электроэнергии:		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		а) с ОРЭМ		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		б) от блок-станций		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		в) от других производителей					
		(расшифровать)		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		г) на региональном рынке		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		д) по прямым договорам		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		е) по импорту (приграничная					
		торговля)					
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
13		Тариф на продажу электроэнергии:		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		а) собственным потребителям		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		б) продажа на ОРЭМ		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		в) по прямым договорам		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		г) экспорт (приграничная		руб./МВтч			
		торговля)					
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
14		Средний тариф на электроэнергию,					
		отпускаемую АО-энерго собственным					
		потребителям		руб./МВтч			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		Баланс стоимости электроэнергии*					
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
15		Затраты - всего:					
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		в том числе:					
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		на выработку эл. энергии					
		собственными электростанциями		млн. руб.			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		на покупку с ОРЭМ		млн. руб.			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----
		от блок-станций		млн. руб.			
+	---	+	-----	+	-----	+	-----

от других производителей			
(расшифровать) млн. руб.			
+---+-----+-----+-----+-----			
по прямым договорам			
+---+-----+-----+-----+-----			
по импорту (приграничная млн. руб.			
торговля)			
+---+-----+-----+-----+-----			
16 Выручка - всего: млн. руб.			
+---+-----+-----+-----+-----			
в том числе от продажи:			
+---+-----+-----+-----+-----			
собственным потребителям млн. руб.			
+---+-----+-----+-----+-----			
на ОРЭМ млн. руб.			
+---+-----+-----+-----+-----			
по прямым договорам млн. руб.			
+---+-----+-----+-----+-----			
на экспорт (приграничная млн. руб.			
торговля)			
+---+-----+-----+-----+-----			
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 г/кВтч			
+---+-----+-----+-----+-----			
в т. ч. по теплофикационному г/кВтч			
циклу			
+---+-----+-----+-----+-----			
по конденсационному циклу г/кВтч			
+---+-----+-----+-----+-----			
3 Удельный расход условного топлива			
на отпущенную Гкал кг/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

Приложение 2

форма 2

+-----+				
Баланс электрической мощности по энергоснабжающей<1>				
организации (АО-энерго), энергосбытовой организации.....				
на планируемый период				
+-----				
(год, квартал, месяц)				
+-----				
+-----				
N п/п Показатели Единицы Отчетные Плани-				
измерения данные за руемый				
соответ. период				
период				
прошлого				
года				
+----+-----+-----+-----+-----				
1 2 3 4 5				
+----+-----+-----+-----+-----				
I Поступление ресурса				
+----+-----+-----+-----+-----				
1 Установленная мощность МВт				
электростанций - субъектов				
потребительского рынка - всего				
(строка 1.1 + строки 1.2 и 1.3):				
+----+-----+-----+-----+-----				
в том числе: МВт				
+----+-----+-----+-----+-----				
1.1 Электростанции - всего: МВт				
+----+-----+-----+-----+-----				
1.1.1 в собственности АО-энерго - МВт				
всего:				
+----+-----+-----+-----+-----				
из них: МВт				
+----+-----+-----+-----+-----				
ГЭС МВт				
+----+-----+-----+-----+-----				
ГРЭС МВт				
+----+-----+-----+-----+-----				

ТЭЦ МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
1.2 Блок-станции МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
1.3 Другие источники (перечислить)
+-----+-----+-----+-----+-----
2 Располагаемая мощность - всего МВт
(строка 1.1 - разрывы и
ограничения):
+-----+-----+-----+-----+-----
2.1 Электростанции в собственности МВт
АО-энерго - всего:
+-----+-----+-----+-----+-----
из них: МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
ГЭС МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
ГРЭС МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
ТЭЦ МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
2.2 Блок-станции МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
2.3 Другие источники (перечислить)
+-----+-----+-----+-----+-----
(приложить расшифровку и причины МВт
разрывов и ограничений* между
располагаемой и установленной
мощностью)
+-----+-----+-----+-----+-----
3 Ремонтная мощность - всего: МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
3.1 Электростанции в собственности МВт
АО-энерго - всего:
+-----+-----+-----+-----+-----
из них: МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
ГЭС МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
ГРЭС МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
ТЭЦ МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
3.2 Блок-станции МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
3.3 Другие производители МВт
(перечислить)
+-----+-----+-----+-----+-----

4	Средняя рабочая мощность	МВт			
	Электростанций (строка 2 -				
	строка 3)				
4.1	Средняя рабочая мощность	МВт			
	Электростанций в собственности				
	АО-энерго (строка 2.1 - строка				
	3.1)				
4.2	Средняя рабочая мощность	МВт			
	Блок-станций (строка 2.2 -				
	строка 3.2)				
5	Потребность в покупке мощности,	МВт			
	в том числе:				
	а) с ОРЭМ	МВт			
	б) по прямым договорам	МВт			
	в) от блок-станций	МВт			
	г) на региональном рынке	МВт			
	д) по импорту (приграничная	МВт			
	торговля)				
	Итого по разделу I:	МВт			
II	Распределение ресурса				
6	Оплачиваемый сальдо-переток	МВт			
	мощности (строка 5 + строка				
	8.1):				
	а) с ОРЭМ	МВт			
	б) по прямым договорам	МВт			
	в) от блок-станций	МВт			
	г) на региональном рынке	МВт			
	д) по импорту (приграничная	МВт			
	торговля)				
7	Средняя максимальная нагрузка	МВт			
	потребителей - субъектов				

потребительского рынка с учетом			
потерь в сетях АО-энерго*<2>, в			
том числе:			
+-----+-----+-----+-----+-----			
7.1 Средняя максимальная нагрузка МВт			
потребителей, имеющих			
блок-станции			
+-----+-----+-----+-----+-----			
7.2 Потери в сетях АО-энерго МВт			
+-----+-----+-----+-----+-----			
7.3 Потери в сетях МСК МВт			
+-----+-----+-----+-----+-----			
7.4 Потери в электрических сетях** МВт			
+-----+-----+-----+-----+-----			
8 Резервная мощность (6% от МВт			
средней максимальной нагрузки			
потребителей), в том числе:			
+-----+-----+-----+-----+-----			
8.1 Покупная резервная мощность - МВт			
всего, в том числе:			
+-----+-----+-----+-----+-----			
а) с ОРЭМ МВт			
+-----+-----+-----+-----+-----			
б) по прямым договорам МВт			
+-----+-----+-----+-----+-----			
в) от блок-станций МВт			
+-----+-----+-----+-----+-----			
г) на региональном рынке МВт			
+-----+-----+-----+-----+-----			
д) по импорту (приграничная МВт			
торговля)			
+-----+-----+-----+-----+-----			
8.2 Собственная резервная мощность МВт			
(за счет собственных			
электростанций)			
+-----+-----+-----+-----+-----			
9 Предложение по поставке МВт			
сальдо-перетока мощности (строка			
7 - строка 4 + строка 8.2):			
+-----+-----+-----+-----+-----			
а) на ОРЭМ МВт			
+-----+-----+-----+-----+-----			
б) по прямым договорам МВт			
+-----+-----+-----+-----+-----			
в) на региональный рынок МВт			
+-----+-----+-----+-----+-----			
г) на экспорт (приграничная МВт			
торговля)			

10	Оплачиваемый сальдо-переток	МВт			
	мощности на ОРЭМ (для избыточных)				
	АО-энерго строка 10 = строка 9)				
Итого по разделу II: МВт					

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

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

<1> Имеющие генерирующие мощности на праве собственности или иных законных основаниях.

<2> В максимум нагрузки включается вся нагрузка потребителей, имеющих блок-станции.

Примечание. Средняя рабочая мощность - строка 4 (средняя максимальная нагрузка - строка 6) рассчитывается как сумма рабочей мощности (максимальных нагрузок) по рабочим дням 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					
энергоснабжающей <1> организации (АО-энерго)*, энергосбытовой					
организации..... на планируемый период					
(год, квартал, месяц)					
N Показатели Единицы Отчетные Плани-					
п/п измерения данные за руемый					
соответ. период					
период					
прошлого					
года					
1	2	3	4	5	
Действующие тарифы на электрическую мощность					
1 Для электростанций АО-энерго					

(себестоимость х
среднесистемная рентабельность)
+-----+-----+-----+-----+-----
2 Тариф на покупку мощности: руб./МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
а) с ОРЭМ руб./МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
б) по прямым договорам руб./МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
в) от блок-станций руб./МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
г) на региональном рынке руб./МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
д) по импорту (приграничная руб./МВт
торговля)
+-----+-----+-----+-----+-----
3 Тариф на продажу мощности: руб./МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
а) на ОРЭМ руб./МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
б) по прямым договорам руб./МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
в) на региональный рынок руб./МВт
+-----+-----+-----+-----+-----
г) на экспорт (приграничная руб./МВт
торговля)
+-----+-----+-----+-----+-----
Баланс стоимости электрической мощности
+-----+-----+-----+-----+-----
4 Затраты - всего:
+-----+-----+-----+-----+-----
в том числе: млн. руб.
+-----+-----+-----+-----+-----
на мощность собственных млн. руб.
электростанций
+-----+-----+-----+-----+-----
на покупку мощности, в том млн. руб.
числе:
+-----+-----+-----+-----+-----
а) с ОРЭМ млн. руб.
+-----+-----+-----+-----+-----
б) по прямым договорам млн. руб.
+-----+-----+-----+-----+-----
в) от блок-станций млн. руб.
+-----+-----+-----+-----+-----
г) на региональном рынке млн. руб.
+-----+-----+-----+-----+-----
д) по импорту (приграничная млн. руб.

	период	период	период	период	период
	прошлого	прошлого	прошлого	прошлого	прошлого
	года	года	года	года	года
1 Потребление млн.					
электроэнергии кВтч					
2 Покупка млн.					
электроэнергии: кВтч					
с ОРЭМ млн.					
кВтч					
по прямым млн.					
договорам кВтч					
с регионального млн.					
рынка кВтч					
3 Собственное МВт					
потребление					
мощности					
4 6% резерв МВт					
мощности					
5 Покупка МВт					
мощности с					
учетом 6%					
резерва					
мощности:					
с ОРЭМ МВт					
по прямым МВт					
договорам					
с регионального МВт					
рынка					

<2> Не имеющие генерирующие мощности.

* Кроме энергоснабжающих организаций, образованных в результате реформирования АО-энерго.

** Только по ГТП, зарегистрированным в установленном порядке в НП "АТС".

Приложение 2

форма 3.1

+-----+									
Предложения сетевой компании* по технологическому расходу									
электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях - на									
планируемый период									
+-----									
(год, квартал, месяц)									
+-----									
+-----									
Отчетные									
N Наименование Единицы данные за Планируемый									
п/п измерения соответ. период									
период									
+---+-----+-----+-----+-----									
1 Отпуск в сеть млн. кВтч									
+-----+-----+-----									
МВт									
+---+-----+-----+-----+-----									
2 Потери в электрической сети млн. кВтч									
+-----+-----+-----									
МВт									
+---+-----+-----+-----+-----									
3 Потери в сетях ФСК млн. кВтч									
+-----+-----+-----									
МВт									
+---+-----+-----+-----+-----									
4 Потери в сетях МСК млн. кВтч									
+-----+-----+-----									
МВт									
+---+-----+-----+-----+-----									
5 Потери в сетях РСК млн.кВтч									
+-----+-----+-----									
МВт									
+---+-----+-----+-----+-----									
6 Потери в электрических млн. кВтч									
сетях +-----+-----+-----									
МВт									
+---+-----+-----+-----+-----									
7 Относительные потери %									
+---+-----+-----+-----+-----									

8	Отпуск из сети (полезный	млн. кВтч		
	отпуск) +-----+-----+-----			
		МВт		
 +-----+

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

Руководитель организации

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

Приложение 2

форма 4

+-----+
 |Баланс электрической энергии и мощности по электростанции -|
 |субъекту ОРЭМ, поставщику электроэнергии (мощности) регионального|
 |рынка, блок-станции на планируемый период |
 +-----|
 | (год, квартал, месяц) |
 +-----|
 +-----|
		Отчетные		
		данные за		
N		Единицы	соответ.	Планируемый
п/п	измерения	период	период	
		прошлого		
		года		
+---+-----+-----+-----+-----				
1	2	3	4	5
+---+-----+-----+-----+-----				
+---+-----+-----+-----+-----				
1	Установленная мощность	МВт		
+---+-----+-----+-----+-----				
2	Располагаемая мощность	МВт		
+---+-----+-----+-----+-----				
3	Рабочая мощность	МВт		
+---+-----+-----+-----+-----				
4	Собственное потребление	МВт		
мощности				
+---+-----+-----+-----+-----				
5	Сальдо-переток мощности	МВт		
+---+-----+-----+-----+-----				
в том числе:				
+---+-----+-----+-----+-----				
а) на ОРЭМ	МВт			

с коллекторов
+---+-----+-----+-----+-----+
13 Полезный отпуск теплоэнергии тыс. Гкал
+---+-----+-----+-----+-----+
СПРАВОЧНО
+---+-----+-----+-----+-----+
14 Средневзвешенный тариф руб./МВтч
+---+-----+-----+-----+-----+
15 Тариф на продажу руб./МВтч
электроэнергии
+---+-----+-----+-----+-----+
16 Тарифная ставка на руб./МВт
установленную мощность в месяц
+---+-----+-----+-----+-----+
17 Удельный расход условного г/кВтч
топлива на отпущенный кВтч*
+---+-----+-----+-----+-----+
в т. ч. по теплофикационному г/кВтч
циклу
+---+-----+-----+-----+-----+
по конденсационному циклу г/кВтч
+---+-----+-----+-----+-----+
18 Удельный расход условного кг/Гкал
топлива на отпущенную Гкал*
+---+-----+-----+-----+-----+
19 Потребность в топливе:
+---+-----+-----+-----+-----+
а) условное топливо т. у. т.
+---+-----+-----+-----+-----+
б) натуральное топливо
+---+-----+-----+-----+-----+
уголь тыс. т
+---+-----+-----+-----+-----+
мазут тыс. т
+---+-----+-----+-----+-----+
газ млн.
куб. м
+---+-----+-----+-----+-----+

* Для тепловых электростанций.

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов
(для субъекта ОРЭМ в части отпуска тепловой энергии)

Приложение 2

форма 4.1

I. Баланс электрической энергии и мощности по ОГК, ТГК, РГК* на планируемый период													
(год, квартал, месяц)													
Всего по ОГК ГРЭС N ... ТЭЦ N ГЭС N ... Котельные ...													
(ТГК, РГК) (наименование) (наименование) (наименование) (наименование)													
субъекта РФ) субъекта РФ) субъекта РФ) субъекта РФ)													
отчет- отчет- отчет- отчет- отчет-													
ные ные ные ные ные													
данные пла- данные данные данные данные													
N Единицы за ни- за плани- за плани- за плани- за плани-													
п/п Наименование измерения соот- руе- соот- руемый соот- руемый соот- руемый соот- руемый													
вет. мый вет. период вет. период вет. период вет. период													
период пе- период период период период													
прош- риод прош- прош- прош- прош-													
лого лого лого лого лого													
года года года года года													
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13													
1 Установленная мощность МВт													
2 Располагаемая мощность МВт													
3 Рабочая мощность МВт													
4 Собственное потребление МВт													
мощности													
5 Сальдо-переток мощность МВт													
в том числе:													
на ОРЭМ МВт													
на региональный рынок МВт													
по прямым договорам МВт													
на экспорт (приграничная МВт													
торговля)													

6	Выработка электроэнергии - млн. кВтч
	всего
7	Расход электроэнергии на млн. кВтч
	собственные нужды - всего:
	- на производство млн. кВтч
	электроэнергии
	- то же в % к выработки %
	электроэнергии
	- на производство млн. кВтч
	теплоэнергии
	- то же в кВтч/Гкал кВтч/Гкал
8	Отпуск электроэнергии с млн. кВтч
	шин электростанции
9	Расход электроэнергии на
	потери в пристанционной млн. кВтч
	электросети
	то же в % к отпуску с шин %
10	Отпуск электроэнергии млн. кВтч
	сеть (сальдо-переток)
	в том числе:
	на ОРЭМ млн. кВтч
	на региональный рынок млн. кВтч
	по прямым договорам млн. кВтч
	на экспорт млн. кВтч
	(приграничная торговля)
11	Отпуск теплоэнергии с тыс. Гкал
	коллекторов
12	Потери в тепловых сетях тыс. Гкал
	то же в % от отпуска тепла %
	с коллекторов

13	Полезный отпуск	тыс. Гкал	
	теплоэнергии		
	СПРАВОЧНО		
14	Средневзвешенный тариф	руб./МВтч	
15	Тариф на продажу	руб./МВтч	
	электроэнергии		
16	Тарифная ставка на	руб./МВт	
	установленную мощность	в месяц	
17	Удельный расход условного		
	топлива на отпущенный	г/кВтч	
	кВтч**		
	в т. ч. по	г/кВтч	
	теплофикационному цикл		
	по конденсационному циклу	г/кВтч	
18	Удельный расход условного		
	топлива на отпущенную	кг/Гкал	
	Гкал**		
19	Потребность в топливе**:		
	а) условное топливо	тыс.	
	т. у. т.		
	б) натуральное топливо:		
	уголь	тыс. т	
	мазут	тыс. т	
	газ	млн. куб. м	

* РГК (региональная генерирующая компания) представляет заявку по каждой электростанции, как поставляющей

электроэнергию на ОРЭМ, так и на региональный рынок.

** Для тепловых электростанций.

II. Расчет баланса стоимости электроэнергии по ОГК, ТГК |
 | (год, квартал, месяц) |

Расчет полезного отпуска электроэнергии*													
Всего по ОГК ГРЭС N... ТЭЦ N..... ГЭС N..... Котельные....													
(ТГК, РГК) (наименование) (наименование) (наименование) (наименование													
субъекта РФ) субъекта РФ) субъекта РФ) субъекта РФ)													
отчет- отчет- отчет- отчет- отчет-													
ные ные ные ные ные													
данные пла- данные данные данные данные													
N Единицы за ний за плани- за плани- за плани- за плани-													
п/п Наименование измерения соот- руе- соот- руемый соот- руемый соот- руемый соот- руемый													
вет. мый вет. период вет. период вет. период вет. период													
период пе- период период период период													
прош- риод прош- прош- прош- прош-													
лого лого лого лого лого													
года года года года года													
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13													
1 Выработка электроэнергии - млн. кВтч													
всего:													
в том числе: млн. кВтч													
ГЭС (ГАЭС) млн. кВтч													
ГРЭС млн. кВтч													
ТЭЦ млн. кВтч													
1.1 По теплофикационному циклу млн. кВтч													
(для ГРЭС и ТЭЦ)													
1.2 По конденсационному циклу млн. кВтч													
(для ГРЭС и ТЭЦ)													
2 Отпуск электроэнергии с млн. кВтч													
шин - всего;													
в том числе: млн. кВтч													
ГЭС (ГАЭС) млн. кВтч													
ГРЭС млн. кВтч													
ТЭЦ млн.кВтч													

[illegible]

в том числе:	
на выработку эл. энергии млн. руб.	
собственными	
электростанциями	
8 Выручка - всего: млн. руб.	
в том числе от продажи:	
на ОРЭМ млн. руб.	
на региональном рынке млн. руб.	
по прямым договорам млн. руб.	
на экспорт (приграничная млн. руб.	
торговля)	
9 Сальдо (разница между млн. руб.	
выручкой и затратами)	
10 Удельный расход условного г/кВтч	
топлива на отпущенный	
кВтч	
в т. ч. по г/кВтч	
теплофикационному циклу	
по конденсационному циклу г/кВтч	
11 Удельный расход условного кг/Гкал	
топлива на отпущенную	
Гкал	

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

Руководитель организации

Приложение 2

форма 5

ПРОИЗВОДСТВО И ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АТОМНЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ

на _____ год (квартал, месяц)

млн. кВтч

п/п	мощ-	мощ-	мощ-	мощ-	потреб-	мощ-	
	ность	ность	ность	ность	ление	ности	
	мощ- (саль-						
	ности до-						
	пере						
	ток)						
	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	Нововоро-						
	нежская АЭС						
10	Смоленская						
	АЭС						
11	Всего по						
	ФГУП						
	"Концерн						
	"Росэнерго-						
	атом"						
12	ОАО "ППГХО"						
13	ФГУП "СХК"						
14	Итого						
Отчетные данные за соответствующий период прошлого года							
15	Балаковская						
	АЭС						
16	Белоярская						
	АЭС						
17	Билибинская						
	АЭС						
18	Волгодонская						
	АЭС						

19	Калининская						
	АЭС						
20	Кольская АЭС						
21	Курская АЭС						
22	Ленинградская						
	АЭС						
23	Нововоро-						
	нежская АЭС						
24	Смоленская						
	АЭС						
25	Всего по ФГУП						
	"Концерн						
	"Росэнерго-						
	атом"						
26	ОАО "ППГХО"						
27	ФГУП "СХК"						
28	Итого						
+-----+							

Генеральный директор
ФГУП "Концерн "Росэнергоатом"

Приложение 2

форма 7

В Ы Р А Б О Т К А

электроэнергии гидроэлектростанциями России

_____ год (квартал) - по месяцам

+-----+							
N	Энергозона,	Наиме-	Средне-	Средняя	Пери-	Выработка	
п/п	субъект	нование	много-	факти-	од	электроэнергии	
	Российской	летняя	ческая	нор-	+-----		
	Федерации		выра-	выра-	маль-	отчет-	плани-
		ботка	ботка	ной	ные	руемый	
		элек-	элек-	экс-	данные	период	
		тро-	тро-	плау-	за		
		энергии	энергии	тации	соот-		
				(про-	за	ветст-	
				ект-	период	вующий	
				ная),	нор-	период	
				годовая	мальной	прош-	
				вели-	эксплуа-	лого	
				чина	тации	года	
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----							
1	2	3	4	5	6	7	8
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----							
1	РОССИЯ						

```

+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|2 |в том |ГЭС ОРЭМ | | | | |
| |числе: | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|3 | |ГЭС | | | | |
| | |АО-энерго | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
| |Энерго- | | | | |
| |зона | | | | |
| |Центра | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|4 |г. Москва |Загорская | | | | |
| |и Москов- |ГАЭС | | | | |
| |ская | | | | |
| |область | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|5 |Волгоград- |Волжская | | | | |
| |ская |ГЭС | | | | |
| |область | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|6 |Ниже- |Ниже- | | | | |
| |городская |городская | | | | |
| |область |ГЭС | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|7 |Ярослав- |К-д | | | | |
| |ская |Верхне- | | | | |
| |область |волжских | | | | |
| | |ГЭС | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|8 |Энерго- | | | | |
| |зона | | | | |
| |Волги | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|9 |Самар- |Жигулев- | | | | |
| |ская |ская ГЭС | | | | |
| |область | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|10 |Саратов- |Саратов- | | | | |
| |ская |ская ГЭС | | | | |
| |область | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|11 |Чуваш- |Чебоксар- | | | | |
| |ская |ская ГЭС | | | | |
| |Республика | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|12 |Республика |Нижнекам- | | | | |
| |Татарстан |ская ГЭС | | | | |
| | |(Татэнерго)| | | | |

```

```

+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|13 |Энергозона |||||
| |Урала |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|14 |Пермская |||||
| |область |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|15 |в том |Камская ГЭС| |||||
| |числе: |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|16 | |Воткинская |||||
| | |ГЭС |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|17 | |Широковская| |||||
| | |ГЭС |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|18 |Респуб- |(Павловская| |||||
| |лика |ГЭС - | |||||
| |Башкор- |Башкир- | |||||
| |тостан |энерго| |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|19 |Орен- |Ириклин- | |||||
| |бургская |ская ГЭС | |||||
| |область |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|20 |Сверд- |Верхотур- | |||||
| |ловская |ская ГЭС | |||||
| |область |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|21 | |Волжско- | |||||
| | |Камский |||||
| | |каскад, |||||
| | |всего |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|22 |Энергозона |||||
| |Северо- |||||
| |Запада |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|23 |г. Санкт- ||||| |
| |Петербург и| |||||
| |Ленинград- |||||
| |ская обл. |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|24 |в том |Волховская | |||||
| |числе: |ГЭС-6 | |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|
|25 | |Каскад-1 | |||||
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----|

```

|26 | |Каскад-2 | | | | |
 +---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
 |27 | |ГЭС-13 | | | | |
 +---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
28	Респуб-	Карель-				
	лика	ская				
	Карелия	генери-				
		рующая				
		компания				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
29	Мурман-	Колэнерго				
	ская					
	область					
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
30	Псков-	Псковэнерго				
	ская					
	область					
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
31	Кали-	Янтарь-				
	нинград-	энерго				
	ская					
	область					
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
32	Энергозона					
	Юга					
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
33	Республика					
	Дагестан					
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
34	в том	Сулакэнерго				
	числе:					
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
35		Каскад				
		Чирюртских				
		ГЭС				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
36		Миатлинская				
		ГЭС				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
37		Чиркейская				
		ГЭС				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
		Гергебиль-				
		ская ГЭС				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+						
38		Гунибская				
		ГЭС				
 +---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+

39	Ставро-				
	польский				
	край				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
	Каскад				
	Кубанских				
	ГЭС				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
	Ново-				
	троицкая				
	ГЭС				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
40	Кабардино-				
	Балкарская				
	Республика				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
41	в том	Черекская			
	числе:	ГЭС			
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
42		Баксанская			
	ГЭС				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
43		Каббалк-			
	энерго				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
44	Республика				
	Северная				
	Осетия-				
	Алания				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
45	в том	Эзминская			
	числе:	ГЭС			
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
46		Севкавказ-			
	энерго				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
47	Красно-				
	дарский				
	край				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
48	в том	Белоре-			
	числе:	ченская ГЭС			
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
49		Краснопо-			
	лянская ГЭС				
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+					
50		Майкопская			
	ГЭС				

```

+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|51 |Ростовская |Цимлянская | | | | |
| |область |ГЭС | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|52 |Карачаево- |Зеленчук- | | | | |
| |Черкесская |ские ГЭС | | | | |
| |Республика | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|53 |Энергозона | | | | |
| |Сибири | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|54 |Новоси- |Новоси- | | | | |
| |бирская |бирская ГЭС| | | | |
| |область | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|55 |Иркутская | | | | |
| |область | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|56 |в том |Иркутская | | | | |
| |числе: |ГЭС | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|57 | |Братская | | | | |
| | |ГЭС | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|58 | |Усть- | | | | |
| | |Илимская | | | | |
| | |ГЭС | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|59 |Красно- |Красно- | | | | |
| |ярский |ярская ГЭС | | | | |
| |край | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|60 |Республика | | | | |
| |Хакасия | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|61 |в том |Саяно- | | | | |
| |числе: |Шушенская | | | | |
| | |ГЭС | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|62 | |Майнская | | | | |
| | |ГЭС | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+
|63 | |Ангаро- | | | | |
| | |Енисей- | | | | |
| | |ский | | | | |
| | |каскад, | | | | |
| | |всего | | | | |
+---+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+

```

64	Таймыр-		
	ский		
	(Долгано-		
	Ненецкий)		
	АО		
+-----+			
65	в том	Усть-	
	числе:	Хантайский	
		г/у	
+-----+			
66	Курейская		
		ГЭС	
+-----+			
67	Энергозона		
	Востока		
+-----+			
68	Амурская		
	область		
+-----+			
69	в том	Зейская	
	числе:	ГЭС	
+-----+			
70	Бурейская		
		ГЭС	
+-----+			
71	Республика	Каскад	
	Саха	Вилуйских	
	(Якутия)	ГЭС	
+-----+			
72	Магадан-	Колымская	
	ская	ГЭС	
	область		
+-----+			
73	Камчат-	Камчатск-	
	ская	энерго	
	область		
+-----+			

Заместитель Председателя Правления ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС

Приложение 2

форма 8

+-----+	
ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА ЭКСПОРТ (ИМПОРТ)	
+-----+	
на _____ год (квартал, месяц)	

+-----+-----+-----		
МВт		
+-----+-----+-----		
Энергозона - всего млн. кВтч		
+-----+-----+-----		
МВт		
+-----+-----+-----		
Субъект Российской Федерации - млн. кВтч		
всего +-----+-----+-----		
МВт		
+-----+-----+-----		
1. Отпуск в сеть млн. кВтч		
+-----+-----+-----		
МВт		
+-----+-----+-----		
2. Потери в сетях ЕНЭС млн. кВтч		
+-----+-----+-----		
МВт		
+-----+-----+-----		
в том числе:		
+-----+-----+-----		
потери в сетях ФСК млн. кВтч		
+-----+-----+-----		
МВт		
+-----+-----+-----		
потери в сетях МСК млн. кВтч		
+-----+-----+-----		
МВт		
+-----+-----+-----		
3. Потери в сетях РСК млн. кВтч		
+-----+-----+-----		
МВт		
+-----+-----+-----		
4. Потери в электрических сетях* млн. кВтч		
+-----+-----+-----		
МВт		
+-----+-----+-----		
5. Относительные потери %		
+-----+		

* Муниципальные, ведомственные и др.

Заместитель Председателя Правления ОАО "ФСК ЕЭС"

Заместитель Председателя Правления ОАО "РАО "ЕЭС России"

Приложение 2

форма 12

производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы
России по субъектам Российской Федерации
на _____ год (квартал, месяц)

[illegible]

Заместитель Председателя Правления
ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"

форма 13

электрической мощности в рамках Единой энергетической системы России
по субъектам Российской Федерации
на _____ год (с разбивкой по месяцам)

Скачано на сайте «Законы РФ» — <https://actrf.ru>

|в т. ч. (по |
 |государствам) |
 |Импорт |
 |в т. ч. (по |
 |государствам) |
 ||
 |Энергозона - всего |
 |Субъект Российской |
 |Федерации |
 |АЭС |
 |ГЭС |
 |ГРЭС |
 |ТЭЦ |
 ||
 |Региональная |
 |генерирующая компания |
 |Другие поставщики |
 |(блок-станции) |
 |Региональная сбытовая |
 |компания |
 |Субъекты ОРЭМ |
 |..... |
 +-----+

Примечания:

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"

Приложение 2

форма 14

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА

получения, передачи мощности с (на) ОРЭМ на средний максимум нагрузки
на _____ год (квартал, месяц)

МВт

+-----+								
Январь Февраль Март Декабрь Сумма Ср. знач.								
+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----+-----								
1	2	3	4	5	6	7	8	

Получение мощности с	
ОРЭМ	
По энергозоне - всего:	
По субъекту Российской Федерации	
По субъектам ОРЭМ	
Передача мощности на	
ОРЭМ	
По энергозоне - всего:	
По субъекту Российской Федерации	
По субъектам ОРЭМ	

Заместитель Председателя Правления
ОАО "РАО "ЕЭС России"

Приложение 2

форма 15

ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС

стоимостных потоков ОРЭМ на _____ год (квартал, месяц)

ПОСТАВКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ОРЭМ ПОКУПКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ С ОРЭМ																	
Затраты на Утвержд. Затраты Утвержд.																	
поставку Пос- Опла- тариф на По- тариф																	
эл. энергии тав- чив. Сред- покупку куп- Опла- Сред-																	
ПОСТАВЩИКИ+ ка мощ- + ний ПОКУПАТЕЛИ+ ка чив. + ний																	
все- эл. мощ- эл. ность эл. мощ- тариф все- эл. мощ- эл. мощ- эл. мощ- тариф																	
го энер- ность энер- энер- ность го энер- ность энер- ность энер- ность																	
гия гии гия гии гия																	
млн. млн. млн. млн. МВт руб./ руб./ руб./ млн. млн. млн. млн. МВт руб./ руб./ руб./																	
руб. руб. руб. кВтч МВтч МВтч МВтч руб. руб. руб. кВтч МВтч МВтч МВтч																	
1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18																	
ВСЕГО ОРЭМ ВСЕГО ОРЭМ																	

(мощности) переходного периода

I. Количественные характеристики, применяемые к объектам,
в отношении которых заявитель планирует участие на ОРЭМ

+-----+

1.1. Количественные	
характеристики генерирующего	
оборудования, которым владеет	
на праве собственности или ином	
законном основании поставщик	
электрической энергии	

+-----+-----|

1.2. Количественные	
характеристики	
энергопринимающего	
оборудования, которым владеет	
на праве собственности или ином	
законном основании потребитель	
электрической энергии	

+-----+-----|

1.3. Количественные	
характеристики	
энергопринимающего	
оборудования, которое имеет	
энергосбытовая или	
энергоснабжающая организация по	
совокупности заключенных с	
конечными потребителями	
электрической энергии договоров	

+-----+-----|

1.4. Зарегистрированные	
администратором торговой	
системы оптового рынка точки	
(группы точек) поставки	

+-----+

II. О выполнении требований технического характера,
установленных нормативными правовыми актами

+-----+

2.1. Номер Акта комиссии (с	
участием представителей	
администратора торговой системы	
оптового рынка о приеме в	
промышленную эксплуатацию	
системы коммерческого учета	
произведенной (потребленной) на	
оптовом рынке электрической	
энергии (мощности)	

+-----+-----|
2.2. Данные о наличии системы	
связи, включая систему передачи	
данных, с системным оператором	
и администратором торговой	
системы оптового рынка	
+-----+

III. О заключенном в установленном порядке договоре на оказание
услуг по передаче электрической энергии
(номер, дата, срок действия договора)

Председатель Правления НП "АТС"
