

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ
от 23 сентября 2008 г. N 192-э/4

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА
СОГЛАСОВАНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБОЙ ПО ТАРИФАМ
ПРЕДЛОЖЕНИЙ ОРГАНОВ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ СУБЪЕКТОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ОБЛАСТИ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ,
КАСАЮЩИХСЯ ПЕРЕХОДА К РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ
МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА**

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; 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; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719), Федеральным законом от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316; 1999, N 7, ст. 880; 2003, N 2, ст. 158; N 13, ст. 1180; N 28, ст. 2894; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; N 49, ст. 5125; N 52 (часть I), ст. 5597; 2006, N 1, ст. 10; 2007, N 43, ст. 5084; N 45, ст. 5427), Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418), Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации и Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. N 109 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 9, ст. 791; 2005, N 1 (часть II), ст. 130; N 43, ст. 4401; N 47, ст. 4930; N 51, ст. 5526; 2006, N 23, ст. 2522; N 36, ст. 3835; N 37, ст. 3876; 2007, N 1 (часть II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 25, ст. 2989; N 27, ст. 3285), приказываю:

1. Утвердить прилагаемый Порядок согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала.

2. Настоящий Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

Приложение
к Приказу ФСТ России
от 23 сентября 2008 г. N 192-э/4

**ПОРЯДОК
СОГЛАСОВАНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБОЙ ПО ТАРИФАМ
ПРЕДЛОЖЕНИЙ ОРГАНОВ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ СУБЪЕКТОВ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В ОБЛАСТИ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ,
КАСАЮЩИХСЯ ПЕРЕХОДА К РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ С ПРИМЕНЕНИЕМ
МЕТОДА ДОХОДНОСТИ ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА**

1. Настоящий Порядок согласования Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов, касающихся перехода к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (далее - Порядок) разработан в соответствии с Федеральным законом

от 14 апреля 1995 г. N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 16, ст. 1316; 1999, N 7, ст. 880; 2003, N 2, ст. 158; N 13, ст. 1180; N 28, ст. 2894; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; N 49, ст. 5125; N 52 (часть I), ст. 5597; 2006, N 1, ст. 10; 2007, N 43, ст. 5084; N 45, ст. 5427), Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418), Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации (далее - Правила), 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 II), ст. 282; N 14, ст. 1687; N 16, ст. 1909; 2008, N 2, ст. 84; N 25, ст. 2989; N 27, ст. 3285).

2. Настоящий Порядок разработан в целях перехода к использованию метода экономически обоснованной доходности инвестированного капитала при регулировании организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, и определяет порядок согласования ФСТ России предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала (далее - RAB).

3. Основанием для рассмотрения вопроса о согласовании ФСТ России предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов с применением метода RAB является заявление органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов (далее - Заявитель) на бланке Заявителя (далее - Заявление).

Заявление представляется в ФСТ России и подписывается Руководителем органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

4. К Заявлению должны быть приложены следующие документы (в подлиннике или заверенных Заявителем копиях):

согласованная в установленном порядке долгосрочная инвестиционная программа;

согласованная оценка первоначальной базы инвестированного капитала. При этом размер инвестированного капитала первоначально устанавливается по результатам независимой оценки активов регулируемой организации в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала, утвержденными Приказом ФСТ России от 26.06.2008 N 231-э (зарегистрировано Минюстом России 07.07.2008, регистрационный N 11931);

расчет необходимой валовой выручки регулируемой организации на долгосрочный период регулирования и анализ тарифных последствий внедрения метода доходности инвестированного капитала в соответствующем субъекте Российской Федерации (согласно Приложению 1 к настоящему Порядку);

параметры регулирования (согласно Приложению 1.1 к настоящему Порядку);

расчет средних тарифов по субъекту Российской Федерации (согласно Приложению 2 к настоящему Порядку);

расчет конечных тарифов на долгосрочный период регулирования по субъекту Российской Федерации (согласно Приложению 3 к настоящему Порядку);

расчет отклонений утвержденных тарифов от экономически обоснованных (согласно Приложению 3.1 к настоящему Порядку);

базовый уровень операционных расходов регулируемой организации;

индекс эффективности операционных расходов в отношении регулируемой организации;

размер инвестированного капитала регулируемой организации;

величина чистого оборотного капитала регулируемой организации;

количество активов (в отношении услуг по передаче электрической энергии - условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности);

расходы, включаемые в необходимую валовую выручку в фактическом объеме (неподконтрольные расходы);

стоимость потерь электрической энергии.

5. О принятии заявления к рассмотрению заявитель извещается не позднее 10 дней со дня его поступления в Федеральную службу по тарифам.

6. В случае отсутствия каких-либо документов, указанных в пункте 4, Заявление к рассмотрению не принимается и возвращается Заявителю в течение 10 дней со дня поступления в ФСТ России с указанием причины возврата.

Возврат ФСТ России Заявления и приложенных к нему материалов на доработку не является препятствием для повторного обращения с Заявлением после устранения Заявителем причин, послуживших основанием для его возврата.

7. Материалы, указанные в пункте 4, представляются в ФСТ России Заявителем вместе с обоснованными предложениями об установлении предельных уровней тарифов в срок, установленный пунктом 9 Правил.

В отношении организаций, переходящих на метод RAB с 1 января 2009 года, указанные материалы должны быть представлены в Федеральную службу по тарифам в срок до 1 ноября 2008 года.

8. Поступившее Заявление подлежит регистрации в день его поступления в ФСТ России с присвоением ему регистрационного номера и проставлением штампа ФСТ России.

9. В ходе рассмотрения заявления ФСТ России вправе запрашивать дополнительные документы и материалы, необходимые для объективного и всестороннего рассмотрения заявления.

10. Заявление подлежит рассмотрению в течение 45 календарных дней с момента его принятия к рассмотрению.

В отношении организаций, переходящих на метод RAB с 1 января 2009 года, Заявление подлежит рассмотрению в течение 14 календарных дней.

10. По результатам рассмотрения материалов, представленных Заявителем, ФСТ России принимает решение о согласовании или об отказе в согласовании предложений Заявителя о переходе к регулированию тарифов с применением метода RAB.

11. Решение принимается не позднее установления ФСТ России предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

12. Решение оформляется в форме Приказа ФСТ России и направляется Заявителю в недельный срок со дня его принятия.

Приложение 1
к Порядку согласования
Федеральной службой по тарифам
предложений органов
исполнительной власти
субъектов Российской Федерации
в области государственного
регулирования тарифов,
касающихся перехода
к регулированию с применением
метода доходности инвестированного
капитала, утвержденного
Приказом ФСТ России
от 23 сентября 2008 г. N 192-э/4

РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ МЕТОДОМ ДОХОДНОСТИ
ИНВЕСТИРОВАННОГО КАПИТАЛА

	Размерность	i-й год <*>	(i + 1)-й год	(i + n)-й год <***>
Рост тарифа	%			
Рост собственной выручки	%			
ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА	млн. руб.			
Необходимая валовая выручка, установленная на долгосрочный период регулирования	млн. руб.			
Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	млн. руб.			
Возврат капитала	млн. руб.			
Доход на капитал	млн. руб.			

Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания	млн. руб.			
Корректировка необходимой валовой выручки	млн. руб.			
РАСХОДЫ				
Расходы, связанные с производством и реализацией услуг	млн. руб.			
Расходы, включаемые в НВВ в объеме, определяемом регулирующими органами	млн. руб.			
Операционные расходы (подконтрольные расходы)	млн. руб.			
Индекс изменения операционных расходов	%			
Индекс потребительских цен	%			
Индекс изменения количества активов (рост условных единиц)	%			
ЭКОНОМИЯ РАСХОДОВ				
Экономия расходов, учитываемая в базовых расходах очередного долгосрочного периода регулирования	млн. руб.			
Экономия операционных расходов	млн. руб.			
Экономия от снижения потерь	млн. руб.			
КОРРЕКТИРОВКА				
Корректировка на отклонение выручки от необходимого значения	млн. руб.			
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ				
Потери	млн. кВт			
Цена технологических потерь	руб./МВт.ч			
Полезный отпуск электроэнергии	МВт.ч			
<*> - i - год перехода на метод RAB				
<***> - n - последний год долгосрочного периода регулирования				

Приложение 1.1
 к Порядку согласования
 Федеральной службой по тарифам
 предложений органов
 исполнительной власти
 субъектов Российской Федерации
 в области государственного
 регулирования тарифов,
 касающихся перехода
 к регулированию с применением
 метода доходности инвестированного
 капитала, утвержденного
 Приказом ФСТ России
 от 23 сентября 2008 г. N 192-э/4

ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

	Долгосрочные параметры регулирования	Размерность	i-й год	(i + 1)-й год	...	(i + n)-й год
1	Базовый уровень операционных расходов на i-й год	млн. руб.				
2	Индекс эффективности операционных расходов	% за год				
3	Размер инвестированного капитала	млн. руб.				
4	Чистый оборотный капитал	млн. руб.				
5	Норма доходности инвестированного капитала	% годовых				
5.1	Норма доходности капитала, инвестированного до i-го года	% годовых				
5.2	Региональный коэффициент доходности	% годовых				
5.3	Региональный коэффициент доходности на "старый" капитал	% годовых				
6	Срок возврата инвестированного капитала	лет				
7	Корректировка на уровень надежности и качества услуг	%				
8	Коэффициент эластичности расходов по количеству активов	-				
9	Норматив потерь электрической энергии	%				
10	Изменение НВВ в целях сглаживания	млн. руб.				
	Планируемые значения параметров расчета тарифов	Размерность				

1	Индекс потребительских цен	%				
2	Количество активов (условных единиц)	у.е.				
3	Расходы, включаемые в НВВ в фактическом объеме	млн. руб.				
4	Инвестиционная программа (не включая техприсоединение)	млн. руб.				
5	Полезный отпуск электроэнергии	МВт.ч				
6	Стоимость технологических потерь	руб./МВт.ч				
	Справочно					
	Доходность государственных обязательств, учтенная в расчете	%				
	Необходимая валовая выручка, установленная на (i - 1)-й год	млн. руб.				
	Тариф, установленный на 2008 год	руб./МВт.ч				
	Результаты независимой оценки (согласованные в установленном порядке органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)	Размерность				
1	Полная величина инвестированного капитала на 01.01.i-го года	млн. руб.				
2	Остаточная величина инвестированного капитала на 01.01.i-го года	млн. руб.				
	Устанавливают регулирующие органы субъектов Российской Федерации					
	Устанавливают федеральные органы					

Результаты независимой оценки						
-------------------------------	--	--	--	--	--	--

Приложение 2
к Порядку согласования
Федеральной службой по тарифам
предложений органов
исполнительной власти
субъектов Российской Федерации
в области государственного
регулирования тарифов,
касающихся перехода
к регулированию с применением
метода доходности инвестированного
капитала, утвержденного
Приказом ФСТ России
от 23 сентября 2008 г. N 192-э/4

Расчет среднего тарифа
на электроэнергию, поставляемую
потребителям субъекта
Российской Федерации

Регион _____

N	Наименование показателя	Ед-ца изм.	Утвержденный РЭК на (i - 1)-й год	Индексы	На i-й год (методом индексации) <*>	На i-й год (методом доходности на инвестированный капитал)	На (i + 1)-й год (методом доходности на инвестированный капитал)	...	На (i + n)-й год (методом доходности на инвестированный капитал) <***>
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

1.	Расходы на покупку энергии с ОРЭМ, инфраструктурные платежи	тыс. руб.							
2.	Расходы региональных организаций	тыс. руб.							
	сетевые организации	тыс. руб.							
2.1.	в том числе НВВ (название 1-й сетевой организации)	тыс. руб.							
модель RAB	Неподконтрольные расходы		X	X	X				
	Подконтрольные расходы		X	X	X				
	Возврат капитала		X	X	X				
	Доход на капитал		X	X	X				
	Сглаживание		X	X	X				
2.1.1.	амортизация основных фондов	тыс. руб.				X	X	X	X
2.1.2.	капитальные вложения	тыс. руб.				X	X	X	X
2.1.3.	ФОТ и ЕСН	тыс. руб.				X	X	X	X
2.1.4.	энергия на хознужды	тыс. руб.				X	X	X	X
2.1.5.	другие расходы	тыс. руб.				X	X	X	X
2.1.6.	недополученный по независимым причинам доход	тыс. руб.				X	X	X	X
2.1.7.	избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс. руб.				X	X	X	X
...									
2.j. <***>	в том числе НВВ (название j-той сетевой организации)								
модель RAB	Неподконтрольные расходы		X	X	X				
	Подконтрольные расходы		X	X	X				

	Возврат капитала		X	X	X				
	Доход на капитал		X	X	X				
	Сглаживание		X	X	X				
2.j.1.	амортизация основных фондов	тыс. руб.				X	X	X	X
2.j.2.	капитальные вложения	тыс. руб.				X	X	X	X
2.j.3.	ФОТ и ЕСН	тыс. руб.				X	X	X	X
2.j.4.	энергия на хознужды	тыс. руб.				X	X	X	X
2.j.5.	другие расходы	тыс. руб.				X	X	X	X
2.j.6.	недополученный по независимым причинам доход	тыс. руб.				X	X	X	X
2.j.7.	избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс. руб.				X	X	X	X
3.	ВСЕГО:	тыс. руб.							
4.	Полезный отпуск потребителям	млн. кВт.ч							
5.	Среднеотпускной тариф	руб./МВт.ч							
6.	Рост	%							

 <*> i - год перехода на метод RAB.

<*> n - последний год долгосрочного периода регулирования.

<***> j = 1 ... m, где m - количество сетевых организаций, переходящих на метод RAB в субъекте РФ.

Приложение 3
 к Порядку согласования
 Федеральной службой по тарифам
 предложений органов

3.1.	Ставка за мощность	руб./ МВт в месяц																		
3.2.	Ставка за энергию	руб./ МВт.ч																		
4.	Плата за услуги по передаче электрической энергии, в т.ч. Стоимость услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	руб./ МВт.ч																		
4.1.	Ставка на содержание электрических сетей	руб./ МВт в месяц																		
4.1.1.	то же на МВт.ч	руб./ МВт.ч																		
4.2.	Ставка по оплате потерь	руб./ МВт.ч																		
5.	Сбытовая надбавка	руб./ МВт.ч																		
	то же на МВт в месяц	руб./ МВт в месяц																		
6.	Средний одноставочный тариф	руб./ МВт.ч																		
7.	Товарная продукция	тыс. руб.																		

 <*> В случае, если при утверждении тарифов на электрическую энергию из группы "прочие потребители" выделяются иные подгруппы прочих потребителей (бюджетные и пр.), требуется отдельно указать экономически обоснованные тарифы для этих подгрупп и заполнить данные по "прочим, кроме выделенных" потребителям.

4.	Плата за услуги по передаче электрической энергии в т.ч. Стоимость услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	руб./ МВт.ч																	
4.1.	Ставка на содержание электрических сетей	руб./ МВт в месяц																	
4.1.1.	то же на МВтч	руб./ МВт.ч																	
4.2.	Ставка по оплате потерь	руб./ МВт.ч																	
5.	Сбытовая надбавка	руб./ МВт.ч																	
	то же на МВт в месяц	руб./ МВт в месяц																	
6.	Средний одноставочный тариф	руб./ МВт.ч																	
7.	Товарная продукция	тыс. руб.																	

(ЗАПОЛНЯЕТСЯ ПО КАЖДОЙ СВЫТОВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ И ПО РЕГИОНУ В ЦЕЛОМ)

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей на ____ год (ПО РЕГИОНУ В ЦЕЛОМ)

Регион

Пп	Показатели	Единица измерения	Другим энергоснабжающим (энергобытовым) организациям					ИТОГО по всем потребителям				
			всего	ГН	ВН	СН I	СН II	НН	всего	ГН	ВН	СН I

Приложение 3.1
к Порядку согласования
Федеральной службой по тарифам
предложений органов
исполнительной власти
субъектов Российской Федерации
в области государственного
регулирования тарифов,
касающихся перехода
к регулированию с применением
метода доходности инвестированного
капитала, утвержденного
Приказом ФСТ России
от 23 сентября 2008 г. N 192-э/4

Расчет отклонений утвержденных тарифов от экономически обоснованных

N	Показатели	Размер отклонений, тыс. руб.	Объем отпуская электрической энергии, млн. кВт.ч	Утвержденные тарифы		Экономически обоснованные тарифы <*>	
				одноставочный тариф, руб./МВт.ч	сумма, млн. руб.	одноставочный тариф, руб./МВт.ч	сумма, млн. руб.
A							
1.	Население и потребители, отнесенные к группе население						
1.1.	в том числе Население						
1.1.1	в том числе оплачивающее электрическую энергию по тарифам с понижающим коэффициентом 0,7						
Б							
1.	Базовые потребители						
1.1.	в том числе потребители, энергопринимающие сети и оборудование которых присоединено к сетям ЕНЭС						
2.	Прочие потребители <***>						

2.1.	в том числе потребители, энергопринимающие сети и оборудование которых присоединено к сетям ЕНЭС						
3.	Сбытовые организации, тарифы которых не регулируются государством (в том числе участники ОРЭМ), через плату за передачу электрической энергии						
3.1.	в том числе потребители, энергопринимающие сети и оборудование которых присоединено к сетям ЕНЭС						
4.	Субсидирование за счет бюджета субъекта Российской Федерации						

 <*> Должны соответствовать тарифам, сформированным в соответствии с Приложением 3.

<***> В случае, если на территории региона, в целях формирования бюджетной политики в группе "Прочие потребители" выделены отдельные подгруппы потребителей, данные подгруппы указываются отдельной строкой.

Все тарифы указываются без НДС.
