



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
(ФСТ РОССИИ)

П Р И К А З

от «02» марта 2011 г.

№ 56-Э

г. Москва

Об утверждении форм раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, осуществляющими деятельность в сферах деятельности субъектов естественных монополий

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 9 августа 2010 г. № 609 «О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 33, ст. 4431), а также на основании Федерального закона от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 34, ст. 3426; 2001, № 33 (часть 1), ст. 3429; 2002, № 1 (часть 1), ст. 2; 2003, № 2, ст. 168; 2003, № 13, ст. 1181; 2004, № 27, ст. 2711; 2006, № 1, ст. 10; 2006, № 19, ст. 2063; 2007, № 1 (часть 1), ст. 21; 2007, №43, ст. 5084; 2007, № 46, ст. 5557; 2008, № 52 (часть 1), ст. 6236), постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2005, № 7, ст. 560; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431), Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 29, ст. 3049; 2006, № 3, ст. 301; № 23, ст. 2522; № 48, ст. 5032; № 50, ст. 5354; 2007, № 16, ст.1912; № 25, ст.3039; № 32, ст. 4145; 2008, № 7, ст.597; № 17, ст.1897; № 23, ст.2719; № 38, ст.4309; № 46, ст.5337; 2009, № 1, ст.142; № 3, ст.378; № 6, ст.738; № 9, ст.1119; № 18 (часть 2), ст.2249; № 33, ст. 4086; 2010,

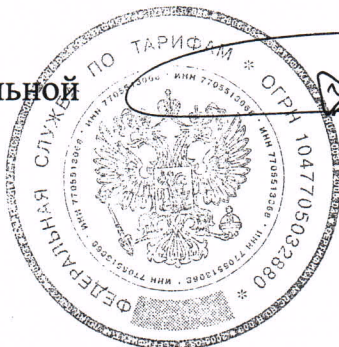
№ 9, ст. 960; № 13, ст. 1514; № 25, ст. 3169; № 26, ст. 3350; № 30 ст. 4096; № 45, ст. 5851), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить формы раскрытия информации сетевыми организациями согласно приложениям № 1-4 к настоящему приказу.

2. Утвердить формы раскрытия информации субъектами оперативно-диспетчерского управления согласно приложениям № 5-8 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной
службы по тарифам



С. Новиков

Приложение № 1
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от « 02 » марта 2011 года № 56-А

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	год		Примечание***
			план*	факт**	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.			
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.			
1.1.	Себестоимость всего, в том числе:	тыс. руб.			
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды всего	тыс. руб.			
1.1.1.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Амортизационные отчисления	тыс. руб.			
1.1.4.	Прочие расходы	тыс. руб.			
1.1.4.1	арендная плата	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	другие прочие расходы	тыс. руб.			
1.2.	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.			
1.2.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2.	Чистая прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.			
1.2.2.1	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	прочие расходы из прибыли	тыс. руб.			
1.3.	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II.	Справочно: расходы на ремонт всего (п. 1.1.1.1 + п.1.1.1.2)	тыс. руб.			
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.			
1.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.			

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в столбце «план» указываются соответствующие значения.

**Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных отдельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

***При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	ГОД		Примечание***
			план *	факт**	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.			
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.			
1.1.	Подконтрольные расходы всего, в том числе:	тыс. руб.			
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.			
1.3.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ всего, в том числе:	тыс. руб.			
1.3.1.	арендная плата	тыс. руб.			
1.3.2.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
1.3.3.	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.3.4.	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.3.5.	прочие налоги	тыс. руб.			
1.3.6.	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.3.7.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.			
II.	Справочно: расходы на ремонт всего (п. 1.1.1.1 + п.1.1.1.2)	тыс. руб.			
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.			
IV.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.			

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в столбце «план» указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

** Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

Приложение № 3
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от «02» марта 2011 года *№56-7*

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	год		Примечание***
			план *	факт**	
I.	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.			
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.			
1.1.	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.			
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.			
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3.	Прочие операционные расходы	тыс. руб.			
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ всего	тыс. руб.			
1.2.1.	арендная плата	тыс. руб.			
1.2.2.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
1.2.3.	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.4.	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.4.	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.2.5.	прочие неподконтрольные расходы всего:	тыс. руб.			
1.3.	Возврат инвестированного капитала всего, в том числе:	тыс. руб.			
1.3.1.	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4.	Доход на инвестированный капитал всего, в том числе:	тыс. руб.			
1.4.1.	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5.	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.			
II.	Справочно: расходы на ремонт всего (п. 1.1.1.1+п. 1.1.2.1)	тыс. руб.			

III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.			
1.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.			
IV.	Норма доходности инвестированного капитала	%			
1.	норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти (приказ _____ наименование регулирующего органа от « _ » _____ № _____)	%		x	x
1.1.	норма доходности на инвестированный капитал	%		x	x
1.2.	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%		x	x
2.	региональный коэффициент доходности, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (приказ _____ наименование регулирующего органа от « _ » _____ № _____)	%		x	x

Примечание:

* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в столбце «план» указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

**Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I и II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

Приложение № 4
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от « 02 » июля 2011 года №56-7

**Форма раскрытия информации о движении активов, используемых
для оказания услуг по передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование тарифов на услуги которых
осуществляется методом доходности инвестированного капитала**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	год		Примечание*
			план	факт	
1.	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.			
2.	Ввод активов (основных средств), всего, в том числе:	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2	Ввод активов (основных средств) за год, в том числе:	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.1.	модернизация и реконструкция	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.2.	новое строительство	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.3.	прочее	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
4.	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.			

Примечание:

* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике субъектами оперативно-диспетчерского управления*

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	год		Примечание****
			план**	факт***	
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией всего, в том числе:	тыс. руб.			
1.	Материальные расходы всего,	тыс. руб.			
1.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
2.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
2.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
3.	Амортизация	тыс. руб.			
4.	Прочие расходы всего, в том числе:	тыс. руб.			
4.1.	расходы на ремонт	тыс. руб.			
4.2.	услуги сторонних организаций	тыс. руб.			
4.3.	арендная плата	тыс. руб.			
4.4.	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
4.5.	другие прочие расходы	тыс. руб.			
5.	Расходы на организацию и оплату услуг по формированию перспективного технологического резерва мощностей	тыс. руб.			
6.	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности всего, в том числе:	тыс. руб.			
6.1.	расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)	тыс. руб.	x		
6.2.	расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)	тыс. руб.	x		
6.3.	расходы на оплату услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)	тыс. руб.	x		
6.4.	расходы на оплату услуг по развитию систем противоаварийного управления (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)	тыс. руб.	x		

7.	Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций	тыс. руб.			
II.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.			
III.	ИТОГО расходов (п.I + п.II)	тыс. руб.			
IV.	Налогооблагаемая прибыль	тыс. руб.			
1.	Налог на прибыль	тыс. руб.			
2.	Нераспределенная прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.			
2.1.	Расходы из прибыли до распределения всего, в том числе:	тыс. руб.			
2.1.1.	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет	тыс. руб.			
2.2.	Чистая прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.			
2.2.1.	Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.			
2.2.2.	Дивиденды по акциям	тыс. руб.			
2.2.3.	Капитальные вложения	тыс. руб.			
2.2.4.	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.			
V.	Необходимая валовая выручка (п.III + п.IV)	тыс. руб.			
VI.	Справочно: расходы на ремонт всего (п.1.1.+п.2.1.+п.4.1.)	тыс. руб.			

Примечание:

* Информация о структуре и объемах затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) раскрывается субъектами оперативно-диспетчерского управления отдельно в отношении услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:

- в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии,

- в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей.

** В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, в столбце «план» указываются соответствующие значения.

*** *Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности, в том числе данных раздельного учета по видам услуг.

**** *При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

Приложение № 6
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от «02» марта 2011 года №56-7

**Форма раскрытия информации о значении частоты электрического тока в
Единой энергетической системе России в течение суток**

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Фактическое значение	Нормативное значение *
1.	Количество времени в сутки возникновения отклонения фактического уровня частоты от нормально допустимого уровня частоты*	сек		менее 4320 сек
2.	Количество времени в сутки возникновения отклонения фактического уровня частоты от предельно допустимого уровня частоты*	сек		0 сек
3.	Максимальное отклонение фактического значения частоты от предельно допустимого уровня частоты*	Гц		-
4.	Продолжительность отклонения фактического значения уровня частоты от предельно допустимого уровня частоты*	сек		-

Примечание:

* Нормативные значения показателей, значения нормально допустимого и предельно допустимого уровней частоты, а также фактические значения частоты определяются в соответствии с Межгосударственным стандартом «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», принятым Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № 12-97 от 21 ноября 1997 г.) (ГОСТ 13109-97).

Приложение № 7
к приказу Федеральной
службы по тарифам
от «02» марта 2011 года №56-Э

Форма раскрытия информации о субъектах электроэнергетики, осуществляющих оказание услуг по формированию технологического резерва мощностей

Наименование субъекта - исполнителя инвестиционно го проекта	Территориальное расположение объекта электроэнергетики, вводимого в эксплуатацию по итогам конкурсов инвестиционных проектов	Планируемая величина мощности объекта электроэнергетики, вводимого в эксплуатацию по итогам конкурсов инвестиционных проектов*, МВт	Технические характеристики объекта электроэнергетики, вводимого в эксплуатацию по итогам конкурсов инвестиционных проектов (используемые технологии производства электроэнергии и вид топлива)	Срок строительства и ввода в эксплуатацию генерирующего объекта*	Стоимость инвестиционного проекта, руб./кВт*ч	Размер платы за услуги по формированию перспективного технологического резерва мощности*, тыс. руб.	Реквизиты протокола о результатах проведения конкурса

Примечание:

* Если инвестиционным проектом, отобранным на конкурсной основе, предусмотрено строительство и ввод в эксплуатацию генерирующего объекта, состоящего из энергоблоков, сроки строительства и ввода в эксплуатацию и размер платы за предоставление услуг по формированию перспективного технологического резерва указываются в отношении каждого энергоблока.

Приложение № 8

к приказу Федеральной
службы по тарифам

от «02» *марта* 2011 года № 56-2

Форма раскрытия информации о субъектах электроэнергетики и потребителях электрической энергии, осуществляющих оказание услуг по обеспечению системной надежности, обеспечению выводу Единой энергетической системы из аварийных ситуаций

Наименование субъекта - исполнителя услуг	Наименование объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Местонахождение объектов электроэнергетики, с использованием которых оказываются услуги	Зоны оказания услуг (для НПРЧ и АВРЧМ)	Период оказания услуги	Объем оказываемой услуги (для НПРЧ и АВРЧМ в час* МВт, для РРМ в ч., для РСПУ – ед.)	Цены на услуги по обеспечению системной надежности (для НПРЧ и АВРЧМ - руб./ час* МВт, для РРМ - руб./ч., для РСПУ - руб.)	Способ отбора исполнителя услуг и основания оказания услуг*
					1. Нормированное первичное регулирование частоты (НПРЧ)		
					2. Автоматическое вторичное регулирование частоты (АВРЧМ)		
					3. Регулирование реактивной мощности без производства электрической энергии (РРМ)		
					4. Развитие системы противояварийного управления (РСПУ)		

Примечание:

* При определении исполнителя по итогам отборов способами, предусмотренными Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 12 ст. 1333), указываются реквизиты протокола о составе субъектов электроэнергетики, оказывающих соответствующие услуги по обеспечению системной надежности, в случае определения системным оператором объектов по производству электрической энергии, в силу технологических особенностей работы которых для их собственников или иных законных владельцев Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, №13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4160; 2011, №1, ст.13; № 7, ст. 905) установлена обязанность по оказанию услуг по обеспечению системной надежности, указываются реквизиты актов регулирующих органов об утверждении цен (тарифов) на соответствующие услуги по обеспечению системной надежности.