



**КонсультантПлюс**  
надежная правовая поддержка

Приказ ФСТ России от 24.10.2014 N 1831-э  
"Об утверждении форм раскрытия  
информации субъектами рынков  
электрической энергии и мощности,  
являющимися субъектами естественных  
монополий"  
(Зарегистрировано в Минюсте России  
13.01.2015 N 35535)

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

[www.consultant.ru](http://www.consultant.ru)

Дата сохранения: 06.12.2016

Зарегистрировано в Минюсте России 13 января 2015 г. N 35535

## ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ  
от 24 октября 2014 г. N 1831-э

### ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ФОРМ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ СУБЪЕКТАМИ РЫНКОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ, ЯВЛЯЮЩИМИСЯ СУБЪЕКТАМИ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 17 августа 1995 года N 147-ФЗ "О естественных монополиях" (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, N 34, ст. 3426; 2001, N 33 (часть I), ст. 3429; 2002, N 1 (часть I), ст. 2; 2003, N 2, ст. 168; N 13, ст. 1181; 2004, N 27, ст. 2711; 2006, N 1, ст. 10; N 19, ст. 2063; 2007, N 1 (часть I), ст. 21; N 43, ст. 5084; N 46, ст. 5557; 2008, N 52 (часть I), ст. 6236; 2011, N 29, ст. 4281; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 31, ст. 4321; N 51 (часть I), ст. 7616), на основании постановлений Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014 года [N 381](#) "О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 19, ст. 2416; N 34, ст. 4659), от 21 января 2004 года [N 24](#) "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 4, ст. 282; 2005, N 7, ст. 560; 2009, N 17, ст. 2088; 2010, N 33, ст. 4431; 2011, N 45, ст. 6404; 2012, N 4, ст. 505; N 23, ст. 3008; 2013, N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4226; N 36, ст. 4586; N 50, ст. 6598; 2014, N 9, ст. 907; N 8, ст. 815; N 9, ст. 919; N 19, ст. 2416; N 25, ст. 3311; N 34, ст. 4659), в соответствии с [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311, N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4659, ст. 4677; N 35, ст. 4769), [Положением](#) о Федеральной службе по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851, ст. 5822), приказываю:

1. Утвердить формы раскрытия информации сетевыми организациями согласно [приложениям 1 - 5](#) к настоящему приказу.
2. Утвердить формы раскрытия информации субъектами оперативно-диспетчерского управления согласно [приложениям 6 - 9](#) к настоящему приказу.
3. Признать утратившим силу [приказ](#) ФСТ России от 02.03.2011 N 56-э "Об утверждении форм раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, осуществляющими деятельность в сферах деятельности субъектов естественных монополий" (зарегистрирован Минюстом России 08.04.2011, регистрационный N 20443).
4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель  
Федеральной службы по тарифам  
С.НОВИКОВ

Приложение 1  
к приказу  
Федеральной службы по тарифам

от 24 октября 2014 г. N 1831-э

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

Наименование организации: \_\_\_\_\_  
 ИНН: \_\_\_\_\_  
 КПП: \_\_\_\_\_  
 Долгосрочный период регулирования: \_\_\_\_ - \_\_\_\_ гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	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 сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	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 (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.			
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой	тыс. руб.			

	организации				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.			
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.			
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.			
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.			
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч			

1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.				
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	X	X	X	X	
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%		X	X	
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%		X	X	
V	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.				
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа				
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа				
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.				
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.				
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.				
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.				
5	Длина линий электропередач, всего	км				
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км				
6	Доля кабельных линий электропередач	%				
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.				
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.				
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <****>	%		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 отдельного 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 II **формы**, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

<\*\*\*\*> В соответствии с **пунктом 28** Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178.

<\*\*\*\*\*> В соответствии с **пунктом 4.2.14.8** Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Приложение 2  
к приказу  
Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. N 1831-э

**Форма раскрытия информации  
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче  
электрической энергии сетевыми организациями, регулирование  
деятельности которых осуществляется методом долгосрочной  
индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: \_\_\_\_\_

ИНН: \_\_\_\_\_

КПП: \_\_\_\_\_

Долгосрочный период регулирования: \_\_\_\_ - \_\_\_\_ гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <***>
			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.			
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе	тыс. руб.			

	услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)				
1.1.1.3.1	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 подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.			
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.			
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.			
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			

1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.			
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.			

4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км			
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <****>	%		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 более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<\*\*\*\*> В соответствии с **пунктом 28** Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178.

<\*\*\*\*\*> В соответствии с **пунктом 4.2.14.8** Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Приложение 3  
 к приказу  
 Федеральной службы по тарифам  
 от 24 октября 2014 г. N 1831-э

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

Наименование организации \_\_\_\_\_  
 ИНН: \_\_\_\_\_  
 КПП: \_\_\_\_\_

N п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание <***>

			план <*>	факт <***>	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.			
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.			
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.			
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.			
1.1.2.1	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	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой) <****>	тыс. руб.			
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.			
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.			
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			

1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего ( <a href="#">пункт 1.1.1.2</a> + <a href="#">пункт 1.1.2.1</a> + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч			
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа			
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям	у.е.			

	электропередач, всего, в том числе:				
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.			
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км			
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России <****>	%		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.

<\*> 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.

<\*\*\*\*> В соответствии с [пунктом 28](#) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178, за исключением [подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4](#).

<\*\*\*\*\*> В соответствии с [пунктом 4.2.14.8](#) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 N 400.

Приложение 4  
к приказу  
Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. N 1831-э

**Форма раскрытия информации  
о движении активов, включающий балансовую стоимость активов  
на начало года, балансовую стоимость активов на конец года,  
а также информацию о выбытии активов в течение года,  
о вводе активов в течение года, в том числе за счет**

**переоценки, модернизации, реконструкции, строительства  
 и приобретения нового оборудования**

Наименование организации \_\_\_\_\_  
 ИНН: \_\_\_\_\_  
 КПП: \_\_\_\_\_

N 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	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.			
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.			
		МВА			
		км			
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	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.

Приложение 5  
 к приказу  
 Федеральной службы по тарифам  
 от 24 октября 2014 г. N 1831-э

**Форма раскрытия информации  
 субъектами рынков электрической энергии и мощности,  
 являющимися субъектами естественных монополий <\*>**

Наименование организации \_\_\_\_\_  
 ИНН: \_\_\_\_\_  
 КПП: \_\_\_\_\_

Показатель	Дифференциация	Ед. изм.	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Комментарии
1. Тариф для населения		Руб./МВтч						
1.1. цена закупки электрической энергии для населения		Руб./МВтч						
1.2. стоимость услуг по передаче электрической энергии для населения		Руб./МВтч						
1.3. стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
1.4. сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
2. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, ценовая категория 1		Руб./МВтч						
2.1. в том числе цена закупки электрической энергии		Руб./МВтч						
2.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	X					
2.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание		Руб./МВтч						

которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю								
2.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
3. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, ценовая категория	2	День	Руб./МВтч					
		Ночь	Руб./МВтч					
		Пик	Руб./МВтч					
		Полупик	Руб./МВтч					
		Ночь	Руб./МВтч					
3.1. в том числе цена закупки электрической энергии		День	Руб./МВтч					
		Ночь	Руб./МВтч					
		Пик	Руб./МВтч					
		Полупик	Руб./МВтч					
		Ночь	Руб./МВтч					
3.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	X					
3.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
3.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
4. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, ценовая категория	3	электрическая энергия	Руб./МВтч					
		мощность	Руб./МВт в месяц					
4.1. в том числе цена закупки электрической энергии		электрическая энергия	Руб./МВтч					
		мощность	Руб./МВт в месяц					

4.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	X						
4.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч							
4.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч							
5. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, ценовая категория 4	электрическая энергия	Руб./МВтч							
	мощность	Руб./МВт в месяц							
5.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч							
	мощность	Руб./МВт в месяц							
5.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии	потери	Руб./МВтч							
	содержание	Руб./МВт в месяц							
5.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч							
5.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч							
6. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, ценовая категория 5	электрическая энергия	Руб./МВтч							
	мощность	Руб./МВт в месяц							
6.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч							
	мощность	Руб./МВт в месяц							

6.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии		Руб./МВтч	X					
6.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
6.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						
7. Среднегодовая цена на электрическую энергию по договору энергоснабжения, ценовая категория 6	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
7.1. в том числе цена закупки электрической энергии	электрическая энергия	Руб./МВтч						
	мощность	Руб./МВт в месяц						
7.2. в том числе стоимость услуг по передаче электрической энергии	потери	Руб./МВтч						
	содержание	Руб./МВт в месяц						
7.3. в том числе стоимость иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью поставки электрической энергии потребителю		Руб./МВтч						
7.4. в том числе сбытовая надбавка гарантирующего поставщика		Руб./МВтч						

-----  
Примечание:

<\*> Заполняется субъектами естественных монополий, которым присвоен статус гарантирующего поставщика.

Приложение 6  
к приказу  
Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. N 1831-э

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

Наименование организации: \_\_\_\_\_

ИНН: \_\_\_\_\_

КПП: \_\_\_\_\_

N п/п	Показатели	Ед. изм.	Год		Примечание <****>
			план <*>	факт <***>	
1	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	тыс. руб.			

	обеспечению вывода ЕЭС из аварийных ситуаций				
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 7  
к приказу  
Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. N 1831-э

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

Наименование организации: \_\_\_\_\_

ИНН: \_\_\_\_\_

КПП: \_\_\_\_\_

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Фактическое значение	Нормативное значение
1	Количество времени в сутки возникновения отклонения фактического уровня частоты от нормально допустимого уровня частоты ( $50 \pm 0,2$ Гц)	сек.		менее 4320 сек.
2	Количество времени в сутки возникновения отклонения фактического уровня частоты от предельно допустимого уровня частоты ( $50 \pm 0,4$ Гц)	сек.		0 сек.
3	Максимальное отклонение фактического значения частоты от предельно допустимого уровня частоты ( $50 \pm 0,4$ Гц)	Гц		
4	Продолжительность отклонения фактического значения уровня частоты от предельно	сек.		

---

	допустимого уровня частоты ( $50 \pm 0,4$ Гц)			
--	---	--	--	--

Приложение 8  
к приказу  
Федеральной службы по тарифам  
от 24 октября 2014 г. N 1831-э

**Форма раскрытия информации  
о перечне субъектов электроэнергетики, осуществляющих  
оказание услуг по формированию технологического  
резерва мощностей**

Наименование организации: \_\_\_\_\_

ИНН: \_\_\_\_\_

КПП: \_\_\_\_\_

Наименование субъекта - исполнителя инвестиционного проекта	Территориальное расположение объекта электроэнергетики, вводимого в эксплуатацию по итогам конкурсов инвестиционных проектов	Планируемая величина установленной 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	Реквизиты договора, заключаемого исполнителем инвестиционного проекта с организатором конкурса (дата, номер)

-----  
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.

Сводные результаты контроля готовности  
 генерирующего оборудования к выработке электроэнергии  
 за \_\_\_\_\_ (месяц) 20\_\_ года

Субъект Российской Федерации	Суммарные объемы ремонтного снижения мощности, МВт						
	Плановые, учтенные на этапе годового и месячного планирования		Неплановые, учтенные на этапе недельного и суточного планирования		Неплановые и аварийные, учтенные на этапе внутрисуточного планирования		
	снижение мощности, связанное с проведением плановых ремонтов	в т.ч. связанное с проведением длительным ремонтов <*>	снижение мощности, заявленное на этапе ВСЕГО	снижение мощности, заявленное на этапе РСВ	снижение мощности, заявленное за 4 часа до часа фактической поставки	снижение мощности из-за несоблюдения состава оборудования	снижение мощности из-за несоблюдения параметров оборудования

<\*> Под длительным ремонтом понимается ремонт генерирующего оборудования тепло- или гидроэлектростанции, длительностью более 180 дней, а для атомной электростанции - более 270 дней.

Информация о технологических подключениях нового  
 генерирующего оборудования за \_\_\_\_\_ (месяц) 20\_\_ года

Территория	Суммарные значения установленной мощности вновь введенного генерирующего оборудования (МВт)	Суммарные значения предельного объема поставки мощности вновь введенного генерирующего оборудования (МВт)
ЕЭС России, в т.ч.		

Ценовые (неценовые) зоны / субъект Российской Федерации		

Приложение 9  
 к приказу  
 Федеральной службы по тарифам  
 от 24 октября 2014 г. N 1831-э

**Форма раскрытия информации  
 о перечне субъектов электроэнергетики и потребителей  
 электрической энергии, осуществляющих оказание услуг  
 по обеспечению системной надежности, обеспечению вывода  
 Единой энергетической системы из аварийных ситуаций**

Наименование организации: \_\_\_\_\_  
 ИНН: \_\_\_\_\_  
 КПП: \_\_\_\_\_

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 противоаварийного 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 N 117 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 12, ст. 1333; 2011, N 14, ст. 1916; 2012, N 44, ст. 6022), 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 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; N 52 (часть I), ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711; 2010, N 11, ст. 1175; N 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, N 1, ст. 13; N 7, ст. 905; N 11, ст. 1502; N 23, ст. 3263; N 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; N 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; 2014, N 16, ст. 1840; N 30 (часть I), ст. 4218) установлена обязанность по оказанию услуг по обеспечению системной надежности, указываются реквизиты актов регулирующего органа об утверждении цен (тарифов) на соответствующие услуги по обеспечению системной надежности.

Перечень поставщиков мощности, ценовые заявки  
которых отобраны по итогам конкурентного отбора мощности  
на \_\_\_\_ год

N п/п	Поставщик мощности
1.	
2.	

Перечень электростанций, полностью или частично отобранных

по итогам конкурентного отбора мощности на \_\_\_\_ год

N п/п	Электростанция	N п/п	Электростанция
1.			
2.			