

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

ПРИКАЗ

от 29 ноября 2012 г. N 317-э/2

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ)
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ),
ПОСТАВЛЯЕМУЮ В ЦЕНОВЫХ ЗОНАХ ОПТОВОГО РЫНКА
СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА - ПРОИЗВОДИТЕЛЯМИ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ДОГОВОРАМ, ЗАКЛЮЧЕННЫМ
В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
С ГАРАНТИРУЮЩИМИ ПОСТАВЩИКАМИ (ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМИ
ОРГАНИЗАЦИЯМИ, ЭНЕРГОСБЫТОВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ, К ЧИСЛУ
ПОКУПАТЕЛЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) КОТОРЫХ
ОТНОСЯТСЯ НАСЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ
ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НАСЕЛЕНИЕМ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМИ
К НЕМУ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ
ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО
РЫНКА - ПОКУПАТЕЛЯМИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ),
ФУНКЦИОНИРУЮЩИМИ В ОТДЕЛЬНЫХ ЧАСТЯХ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО
РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
УСТАНОВЛЕННЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО
И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2013 ГОД**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года 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; N 31, ст. 4157; N 31, ст. 4158; N 31, 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; N 30 (часть I), ст. 4596; N 50, ст. 7336; N 50, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587), постановлениями Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 года [N 68](#) "Об утверждении Правил отчисления предприятиями и организациями, эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, N 5, ст. 534; 2003, N 50, ст. 4900; 2005, N 5, ст. 385; 2009, N 9, ст. 1127; 2012, N 48, ст. 6697), от 27 декабря 2010 года [N 1172](#) "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5919; 2012, N 4, ст. 504; N 4, ст. 505; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 28, ст. 3906; N 44, ст. 6022), приказами ФСТ России от 30 октября 2009 года [N 268-э/1](#) "Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах" (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 года, регистрационный N 15189), с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 года, [N 259-э/5](#) (зарегистрирован Минюстом России 3 декабря 2010 года, регистрационный N 19110), от 15 сентября 2006 года [N 199-э/6](#) "Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке" (зарегистрирован Минюстом России 13 октября 2006 года, регистрационный N 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября

2008 года N 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 года, регистрационный N 12386), от 30 октября 2009 года N 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 года, регистрационный N 15188) и от 26 октября 2010 года N 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 года, регистрационный N 19087), приказываю:

1. Утвердить согласно [приложению](#) к приказу цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка определенными указанным [приложением](#) субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2013 год.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель
Федеральной службы по тарифам
С.НОВИКОВ

N п/п	Перечень субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	с 01.01.2013 по 30.06.2013		с 01.07.2013 по 31.12.2013	
			Электрическая энергия, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Электрическая энергия, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	
7	ОАО "Территориальная генерирующая компания N 1" (ОАО "ТГК- 1")	Центральная ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 (ТГ 1, 2, 5)	1 242,17	118 125,00	1 715,80	376 379,01
		Правобережная ТЭЦ-5	827,03	118 125,00	937,16	124 888,90
		Василеостровская ТЭЦ-7	903,87	118 125,00	1 001,90	125 189,50
		Василеостровская ТЭЦ- 7 БЛ-3, ДПМ	727,73	х	835,56	х
		Первомайская ТЭЦ-14	1 026,75	118 125,00	1 299,77	125 948,51
		Первомайская ТЭЦ-14 БЛ-1, ДПМ	750,38	х	857,21	х
		Первомайская ТЭЦ-14 БЛ-2, ДПМ	839,14	х	953,35	х
		Автовская ТЭЦ-15	980,82	118 125,00	1 164,22	125 439,91
		Выборгская ТЭЦ-17	940,01	118 125,00	1 058,53	124 999,17
		Северная ТЭЦ-21	769,33	128 312,96	967,95	135 853,33
		Южная ТЭЦ-22	812,13	100 137,25	934,25	106 021,87
		Южная ТЭЦ-22 БЛ-4 ДПМ	765,37	х	902,46	х
		Петрозаводская ТЭЦ	785,57	175 874,37	911,84	185 810,03
		Апатитская ТЭЦ	738,37	118 124,00	817,66	125 335,81
		Волховская ГЭС-6	36,25	144 324,90	36,60	153 549,36
		Нарвская ГЭС-13	36,08	89 713,22	36,40	95 447,20
		Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1)	25,69	89 828,51	25,69	95 569,85
		Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1), ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1), отказ от ДПМ	9,76	118 125,00	9,91	123 913,13
		Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1), ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2), отказ от ДПМ	9,15	127 837,24	9,91	127 837,24
		Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1), ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3), отказ от ДПМ	10,07	118 125,00	10,25	123 913,13
		Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1), ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1), отказ от ДПМ	9,18	118 125,00	10,94	123 913,13
		Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1), ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4), отказ от ДПМ	10,24	127 837,24	10,24	127 837,24
		Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	36,20	106 775,47	36,52	113 513,22
Каскад Выгских ГЭС	19,12	164 683,83	19,70	174 429,92		
Каскад Кемских ГЭС	19,14	171 775,32	19,59	180 226,17		
Каскад Сунских ГЭС	17,73	119 393,67	19,14	143 181,15		
Каскады Кольских ГЭС	18,47	76 484,86	19,00	81 075,12		