

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России)

от 19 декабря 2013 г. № 1676-з г. Москва

Зарегистрирован в Минноте РФ 30 декабря 2013 г. Регистрационный № 30893

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 установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1, ст. 27; 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; № 10, ст. 1175; № 31, ст. 4156; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4158; № 31, ст. 4160; 2011, № 12, ст. 18; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть 1), ст. 4590; № 30 (часть 1), ст. 4596; № 50, ст. 7336; № 50, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть 1), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165), постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности России» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 52 (часть 1), ст. 8255; 2011, № 1, ст. 68; № 23, ст. 2908; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528); от 30 января 2002 г. № 68 «Об утверждении Правил отчисления предпринимателями, акционерами, функционирующими 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, № 5, ст. 534; 2003, № 50, ст. 4900; 2005, № 5, ст. 385; 2009, № 9, ст. 1127; 2012, № 30, ст. 6697); приказами ФСТ России от 30

октября 2009 г. № 268-а/1 «Об утверждении (Формул) индекса 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 Министром России 6 ноября 2009 г., регистрационный № 15189), с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 259-з (зарегистрирован Министром России 3 декабря 2010 г., регистрационный № 19110), от 15 сентября 2006 г. № 199-з/б «Об утверждении Методических указаний Правительством Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности России» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 52 (часть 1), ст. 8255; 2011, № 1, ст. 68; № 23, ст. 2908; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528); от 30 января 2002 г. № 68 «Об утверждении Правил отчисления предпринимателями, акционерами, функционирующими 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, № 5, ст. 534; 2003, № 50, ст. 4900; 2005, № 5, ст. 385; 2009, № 9, ст. 1127; 2012, № 30, ст. 6697); приказами ФСТ России от 30

— от 20 июня 2013 г. № 798-з «Об утверждении цен (тарифа) на 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 установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на второе полугодие 2013 года и о внесении изменений в приказ ФСТ России от 29 ноября 2012 г. № 317-з/э-2» (зарегистрирован Министром России 11 июля 2013 г., регистрационный № 29030);

— от 31 мая 2013 г. № 696-з «О внесении изменений и дополнений в приложение к приказу ФСТ России от 29 ноября 2012 г. № 317-з/э-2» (зарегистрирован Министром России 24 июля 2013 г., регистрационный № 29141);

— от 28 июня 2013 г. № 867-з «О внесении изменений в приложение к приказу ФСТ России от 29 ноября 2012 г. № 317-з/э-2» (зарегистрирован Министром России 24 июля 2013 г., регистрационный № 29141).

Руководитель  
Федеральной службы по тарифам  
С. Новиков

Приложение

Цены (тарифы) 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 установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2014 год

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие 2014 года		II полугодие 2014 года	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт·ч (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт·ч (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1	ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Балаковская АЭС	220,59	271 564,53	223,38	276 656,34
		Белоярская АЭС	220,59	276 181,52	223,38	279 959,21
		Ростовская АЭС энергоблок № 1	220,59	275 892,96	223,38	279 470,65
		Ростовская АЭС энергоблок № 2, ДПМ	192,52	192,60	192,60	x
		Калининская АЭС	220,59	272 679,11	223,38	278 312,22
		Калининская АЭС энергоблок № 4, ДПМ	278,06	x	278,06	x
		Кольская АЭС	220,59	272 698,01	223,38	276 475,70
		Курская АЭС	220,59	280 545,14	223,38	284 322,93
		Ленинградская АЭС	220,59	277 197,31	223,38	280 975,01
		Нововоронежская АЭС	220,59	281 879,15	223,38	281 658,81
		Смоленская АЭС	220,59	279 247,42	223,38	284 829,03
		Воркута АЭС	1 023,21	95 906,50	1 023,21	96 146,38
		Хантоайская АЭС (ТТ-1,2,3)	1 023,21	103 636,43	1 149,41	166 775,62
		Гусиноозерская ГРЭС (ТТ-1,2,3,5,6)	714,28	197 066,27	714,28	216 300,27
		Гусиноозерская ГРЭС (Блок-4) ДПМ	670,28	x	670,28	x
Ивановская ПГУ (Блок-2) ДПМ	911,55	x	911,55	x		
Иркутская ГРЭС (Иркутской ГЭС)	985,28	74 591,1	985,27	74 821,34		
Каширская ГРЭС	1 110,84	101 464,64	1 117,01	101 694,49		
Каширская ГРЭС (Блок-3 ТТ-3) ДПМ	1 053,23	x	1 063,85	x		
Костромская ГРЭС	1 001,94	80 159,47	1 010,02	80 353,81		
Курганская ГРЭС	848,71	104 305,01	848,71	104 339,17		
Северо-Западная ТЭЦ	769,75	123 825,61	772,39	124 064,36		
Солнечная ГЭС	965,84	500 500,57	972,95	500 732,93		
Солнечная ГЭС (Блок-3) ДПМ	977,52	x	1 003,10	x		
Уренгойская ГРЭС	786,09	80 025,3	819,43	80 268,86		
Уренгойская ГРЭС ПГУ-450 ДПМ	428,60	x	461,24	x		
Харанорская ГРЭС (ТТ-1,2)	539,58	227 537,24	539,58	227 537,24		
Харанорская ГРЭС (Блок-3) ДПМ	541,51	x	541,51	x		
Череповецкая ГРЭС	1 198,43	78 199,48	1 198,43	78 199,66		
Южно-Уральская ГРЭС	977,89	128 080,44	1 008,22	128 316,45		
Авдеевская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ	1 048,94	x	1 048,94	x		
Авдеевская ТЭС ПГУ-180(2) ДПМ	1 048,93	x	1 048,93	x		
ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	1 101,12	x	1 143,10	x		
Киришская ГРЭС 19 и Киришская ТЭЦ 19	1 155,08	106 779,62	1 157,33	107 017,88		
Киришская ГРЭС 19 ПГУ-800, ДПМ	795,15	x	795,15	x		
Красноярская ГРЭС-2	410,55	146 277,44	415,54	146 518,00		
Новоуральская ГРЭС	1 039,58	1 331 867,67	1 039,58	1 327 099,09		
Новоуральская ГРЭС ПСУ300 отака от ДПМ	950,09	133 000,00	950,09	133 000,00		
Псковская ГРЭС	1 122,09	115 258,91	1 127,35	115 491,19		
Радвижская ГРЭС	985,93	96 595,00	1 224,45	98 819,44		
Саратовская ГРЭС (кроме ТТ-1,2,4)	1 063,30	125 140,30	1 101,06	130 911,83		
Ставропольская ГРЭС	1 211,39	83 305,60	1 212,77	83 530,73		
Сургутская ГРЭС-1	672,07	95 708,98	672,07	95 938,44		
Троицкая ГРЭС	682,11	769,80	769,80	769,80		
Череповецкая ГРЭС	1 038,44	159 233,44	1 044,11	160 020,03		
Березовская ГРЭС (ТТ-1) отака от ДПМ	318,41	156 000,00	318,41	156 000,00		
Березовская ГРЭС (ТТ-2) отака от ДПМ	289,89	153 980,53	294,83	153 980,53		
Смоленская ГРЭС	1 265,88	98 029,90	1 265,88	98 029,90		
Сургутская ГРЭС-2	696,91	86 914,51	696,99	86 239,42		
Сургутская ГРЭС-2 (Блок-7) ДПМ	528,74	x	528,74	x		
Сургутская ГРЭС-2 (Блок-8) ДПМ	528,74	x	528,74	x		
Шатурская ГРЭС (Блок-5) ДПМ	746,10	769,00	769,00	x		
Шатурская ГРЭС-3	1 179,22	129 954,62	1 193,20	130 188,47		
Явнинская ГРЭС	991,61	142 995,76	1 007,85	143 227,31		
Явнинская ГРЭС (ТТ-5) ДПМ	611,70	x	611,70	x		
Конаковская ГРЭС	999,08	117 867,19	999,22	117 567,88		
Новининовская ГРЭС	1 178,68	124 867,19	1 188,59	125 107,71		
Новининовская ГРЭС-ПГУ ДПМ	1 022,47	x	1 036,12	x		
Рефтинская ГРЭС	612,02	111 034,65	614,91	111 263,74		
Среднеуральская ГРЭС	924,65	101 268,36	930,94	101 503,14		
Среднеуральская ГРЭС (Блок-12) ДПМ	119,74	x	792,19	x		
Ашурская ГЭС	10,65	309 712,42	10,76	310 038,70		
Баканская ГЭС	12,63	299 029,07	12,73	299 452,38		
Белоярская ГЭС	81,09	91 808,06	81,19	91 808,06		
Волжская ГЭС	18,15	95 111,27	18,26	95 348,15		
Гельфахаха ГЭС	23,54	118 930,27	23,65	119 212,09		
Гербейльшская ГЭС, Гунбиская ГЭС	23,53	198 535,71	23,61	199 006,15		
Светловская ГЭС	951,43	1 018 199,56	951,43	1 019 032,90		
Госован ГЭС Ардонского каскада Зараматго ГЭС ДПМ	9,68	x	9,84	x		
Дзурджинская ГЭС	15,31	771 132,08	15,43	771 530,38		
Жигулевская ГЭС	12,38	112 428,92	12,48	112 834,01		
Ирганская ГЭС	21,90	100 258,81	22,01	100 493,45		
Камская ГЭС	13,56	119 217,19	13,69	119 441,51		
Каскад Верхневожжских ГЭС	16,62	112 586,37	16,72	112 836,25		
Каскад Кубанских ГЭС	13,74	148 704,10	13,83	148 945,03		
Каскад Кубанских ГЭС — Егорлыкская ГЭС-2	10,57	133 000,00	10,57	133 000,00		
Каскад Чир-Юртских ГЭС	23,06	96 349,87	23,17	96 578,10		
Кашатау ГЭС ДПМ	9,94	x	10,05	x		
Мавлятовская ГЭС	23,14	94 252,69	23,24	94 475,76		
Нижнегородская ГЭС	11,58	143 790,64	11,67	144 012,47		
Новоивинская ГЭС	17,86	106 416,01	17,94	106 644,00		
Саратовская ГЭС	11,39	168 004,10	11,50	168 232,42		
Саратовская ГЭС (Блок-1) отака от ДПМ	15,69	95 355,02	15,79	96 185,49		
Чебоксарская ГЭС	11,32	153 414,31	11,44	153 949,13		
Чиркыйская ГЭС	21,37	97 052,41	21,48	97 281,00		
Эмлинская ГЭС	12,33	422 010,25	12,43	422 394,12		
Васильевская ТЭЦ-7 (ТТ-3) ДПМ	805,66	x	1 032,77	x		
Волховская ГЭС-6	36,60	153 549,36	36,68	153 906,97		
ГЭС-10 Лесогорская (ТТ-1) отака от ДПМ	9,91	123 913,13	10,01	123 913,13		
ГЭС-10 Лесогорская (ТТ-2) отака от ДПМ	9,91	127 837,24	10,01	127 837,24		
ГЭС-10 Лесогорская (ТТ-3) отака от ДПМ	10,01	133 000,00	10,01	133 000,00		
ГЭС-11 Светогорская (ТТ-1) отака от ДПМ	10,94	123 913,13	11 06	123 913,13		
ГЭС-11 Светогорская (ТТ-2) отака от ДПМ	10,33	133 000,00	10,33	133 000,00		
ГЭС-11 Светогорская (ТТ-3) отака от ДПМ	10,25	123 913,13	10,30	123 913,13		
ГЭС-11 Светогорская (ТТ-4) отака от ДПМ	10,24	127 837,24	10,30	127 837,24		
Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1)	25,69	95 569,85	35,73	95 792,43		
Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-2)	19,70	174 428,92	19,78	174 809,34		
Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-3)	19,59	180 228,17	19,71	180 732,81		
Каскад Сумских ГЭС (Каскад-2)	36,52	113 513,22	36,62	113 774,43		
Каскад Сумских ГЭС (Каскад-1)	19,14	143 181,15	19,24	143 630,07		
Каскад Кольских ГЭС	19,00	81 075,12	19,09	81 298,22		
Первомайская ТЭЦ-14 (Блок-1) ДПМ	857,21	x	898,17	x		
Каскад Кольских ГЭС (ТТ-1) ПГУ ДПМ	914,03	x	914,03	x		
Петрозаводская ТЭЦ	911,84	165 810,03	918,94	166 142,29		
ТЭЦ-14 ЛЭ	1 112,14	125 948,51	1 112,14	126 461,63		
ТЭЦ-15 ЛЭ	1 108,10	125 439,91	1 108,10	125 824,82		
ТЭЦ-17	1 039,53	124 999,17	1 039,53	125 272,97		
ТЭЦ-21 Лок(север)	951,43	95 853,33	951,43	96 169,22		
ТЭЦ-22	934,25	106 021,87	934,25	106 268,39		
ТЭЦ-5 ЛЭ	913,56	124 888,90	913,56	125 134,89		
ТЭЦ-5 ПГУ-450 ДПМ ДПМ	931,96	x	931,96	x		
ТЭЦ-7 ЛЭ	1 001,90	125 189,50	1 029,62	125 511,27		
Центральная ТЭЦ-2	1 710,38	387 659,52	1 710,38	387 659,52		
Южная ТЭЦ-22 (Блок-4) ДПМ	765,06	x	765,06	x		

8	ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» (ОАО «ТТК-2»)	Костромская ТЭЦ-2	1 001,58	118 033,78	1 015,23	118 271,82		
		Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 ДПМ	1 150,78	125 083,34	1 288,99	125 378,34		
		Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 ДПМ	703,68	x	950,05	x		
		Тверская ТЭЦ-3	1 092,50	117 582,72	1 100,43	117 829,08		
		Ярославская ТЭЦ-1 (кроме ТТ-3,4)	1 223,11	111 302,26	1 242,96	111 593,96		
		Ярославская ТЭЦ-1 (ТТ-3,4)	1 306,53	190 227,61	1 432,51	195 656,37		
		Ярославская ТЭЦ-2	1 091,05	123 103,23	1 109,64	123 440,07		
		Ярославская ТЭЦ-3	1 230,44	116 572,48	1 248,35	116 891,45		
		Тверская ТЭЦ-1	2 471,58	890 354,51	2 471,58	890 354,51		
		9	ООО «Безжицкая промышленная котельная»	Шарыинская ТЭЦ	2 506,91	1 349 198,00	2 588,77	1 444 385,76
				ГРЭС им.Классона Мосэнерго	1 247,79	1 04 552,69	1 247,79	1 04 613,05
				ГТ ТЭЦ Павловский Посад ДПМ	1 095,02	x	1 095,02	x
				ГЭС-1 им.Смидовича	758,26	337 143,62	758,68	337 685,61
				ТЭЦ-11 Мосэнерго	865,17	155 914,55	865,17	156 165,20
				ТЭЦ-12 Мосэнерго	843,76	155 724,40	843,76	155 992,56
ТЭЦ-13 Мосэнерго	857,78			153 587,78	857,78	153 817,28		
ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ТТ-1,3,4,6)	1 264,01			124 808,15	1 264,01	124 808,15		
ТЭЦ-17 Мосэнерго (ТТ-1,3,4,6)	1 469,46			256 7				