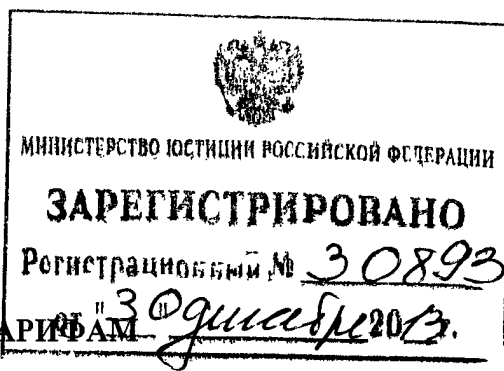




ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
(ФСТ РОССИИ)



## ПРИКАЗ

от «19» декабря 2013 года

№ 1646-9

г. Москва

**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 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 (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. 4158; № 31, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 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), постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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

Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504; № 4, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008, № 28, ст. 3906, 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528); от 30 января 2002 г. № 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, № 5, ст. 534; 2003, № 50, ст. 4900; 2005, № 5, ст. 385; 2009, № 9, ст. 1127; 2012, № 48, ст. 6697); приказами ФСТ России от 30 октября 2009 г. № 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 г., регистрационный № 15189), с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 г., № 259-э/5 (зарегистрирован Минюстом России 3 декабря 2010 г., регистрационный № 19110), от 15 сентября 2006 г. № 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 г., регистрационный № 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 г. № 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 г., регистрационный № 12386), от 30 октября 2009 г. № 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 г., регистрационный № 15188) и от 26 октября 2010 г. № 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 г., регистрационный № 19087),  
**п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить 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 в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Признать утратившими силу приказы ФСТ России:

- от 29 ноября 2012 г. № 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 установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2013 год» (зарегистрирован Минюстом России 10 декабря 2012 г., регистрационный № 26046);
- от 20 июня 2013 г. № 798-э «Об утверждении цены (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 Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на второе полугодие 2013 года и о внесении изменения в приказ ФСТ России от 29 ноября 2012 г. № 317-э/2» (зарегистрирован Минюстом России 11 июля 2013 г., регистрационный № 29039);
- от 31 мая 2013 г. № 696-э «О внесении изменений и дополнений в приложения к приказам ФСТ России» (зарегистрирован Минюстом России 24 июля 2013 г., регистрационный № 29159);

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

Руководитель Федеральной  
службы по тарифам



**КОПИЯ ВЕРНА**

С. Новиков

Нач. отдела  
делопроизводства управления  
ФСТ России

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. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (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	275 692,96	223,38	279 470,65
		Ростовская АЭС энергоблок № 2, ДПП	192,52	x	192,60	x
		Калининская АЭС	220,59	272 679,11	223,38	278 312,22
		Калининская АЭС энергоблок № 4, ДПП	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	284 322,83
		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
		Верхнетагильская ГРЭС (кроме ПП-1,2,3)	1 023,21	95 906,50	1 023,21	96 146,38
		Верхнетагильская ГРЭС (ПП-1,2,3)	1 053,95	150 696,43	1 149,41	166 778,82
		Гусиноозёрская ГРЭС (ПП-1,2,3,5,6)	714,28	197 066,27	714,28	216 300,27
Гусиноозёрская ГРЭС (Блок-4) ДПП	670,28	x	670,28	x		
Ивановские ПГУ (Блок-2) ДПП	911,55	x	911,55	x		
Ириклинская ГРЭС (с Ириклинской ГЭС)	985,28	74 591,38	992,37	74 821,34		
Каширская ГРЭС	1 110,84	101 464,64	1 117,01	101 694,49		
Каширская ГРЭС (Блок-3 ПП-3) ДПП	1 053,23	x	1 063,85	x		
Костромская ГРЭС	1 001,94	80 159,47	1 010,02	80 383,81		
Пермская ГРЭС	848,71	104 305,01	848,71	104 530,17		
Северо-Западная ГЭЦ	769,75	123 825,61	772,39	124 064,36		
Сочинская ГЭС	965,84	500 500,57	972,95	500 732,93		
Сочинская ГЭС, (Блок-3) ДПП	977,52	x	1 003,10	x		
Уренгойская ГРЭС	796,09	80 025,88	819,43	80 268,86		
Уренгойская ГРЭС ПГУ-450 ДПП	428,60	x	461,24	x		
Харанорская ГРЭС (ПП-1,2)	539,58	227 537,24	539,58	227 537,24		
Харанорская ГРЭС (Блок 3) ДПП	541,51	x	541,51	x		
Черепетская ГРЭС	1 198,43	78 199,68	1 198,43	78 199,68		
2	ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»					

№ 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. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
			4	5	6	7
1	2	3	4	5	6	7
			Южно-Уральская ГРЭС	977,89	128 080,44	1 008,22
3	ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»)	Адлерская ГЭС ПГУ-180(1) ДПМ	1 048,94	x	1 048,94	x
		Адлерская ГЭС ПГУ-180(2) ДПМ	1 048,93	x	1 048,93	x
		ГРЭС-24 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
		Новочеркасская ГРЭС	1 039,58	131 867,67	1 039,58	132 098,09
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ300 отказ 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
		Рязанская ГРЭС	1 197,35	98 595,00	1 224,45	98 819,44
		Серовская ГРЭС (кроме ПГ-1,2,4)	1 083,93	125 140,30	1 101,06	130 911,93
		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	92 830,23	769,90	93 065,12
		Череповецкая ГРЭС	1 038,42	159 785,44	1 044,11	160 020,03
		Берёзовская ГРЭС (ПГ-1) отказ от ДПМ	318,41	156 000,00	318,41	156 000,00
		Берёзовская ГРЭС (ПГ-2) отказ от ДПМ	289,89	153 980,53	294,83	153 980,53
Смоленская ГРЭС	1 265,88	98 029,90	1 265,88	98 264,33		
Сургутская ГРЭС-2	696,91	86 014,51	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-5 (Блок-7) ДПМ	746,10	x	769,00	x		
Шатурская ГРЭС-5	1 179,22	129 954,62	1 193,20	130 188,47		
Яйвинская ГРЭС	991,61	142 995,76	1 007,85	143 227,31		
Яйвинская ГРЭС (ПГ-5) ДПМ	611,70	x	611,70	x		
Конаковская ГРЭС	999,08	117 352,47	999,22	117 567,86		
Невинномысская ГРЭС	1 178,68	124 867,19	1 188,29	125 107,71		
Невинномысская 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	744,49	x	792,19	x		
Аушгерская ГЭС	10,65	309 712,42	10,76	310 038,70		
Баксанская ГЭС	12,63	299 029,07	12,73	299 452,38		
Волжская ГЭС	11,09	91 683,06	11,19	91 903,54		
Воткинская ГЭС	18,15	95 111,27	18,26	95 348,15		
Гельбахская ГЭС	23,54	118 930,27	23,65	119 212,09		
Гергемильская ГЭС, Гунимская ГЭС	23,53	198 535,71	23,61	199 006,15		
Гизельдонская ГЭС	16,51	1 018 199,56	16,63	1 019 032,90		
Головная ГЭС Ардонского каскада Зарамагских ГЭС ДПМ	9,68	x	9,84	x		

№ 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. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
			4	5	6	7
1	2	3	15,31	771 132,08	15,43	771 530,38
Дзауджикауская ГЭС			12,38	91 497,01	12,48	91 717,73
Жилулевская ГЭС			21,90	100 258,81	22,01	100 493,45
Ирганайская ГЭС			13,56	119 217,19	13,69	119 441,51
Камская ГЭС			16,62	112 586,37	16,72	112 838,25
Каскад Верхневолжских ГЭС			13,74	148 704,10	13,83	148 945,03
Каскад Кубанских ГЭС			10,57	133 000,00	10,57	133 000,00
Каскад Кубанских ГЭС - Егорлыкская ГЭС-2			23,06	96 349,87	23,17	96 578,10
Каскад Чир-Юрских ГЭС			9,94	x	10,05	x
Кашхатау ГЭС ДПМ			23,14	94 252,69	23,24	94 475,76
Мияглинская ГЭС			11,58	143 790,64	11,67	144 012,47
Нижетордская ГЭС			17,86	106 416,01	17,94	106 644,00
Новосибирская ГЭС			11,39	168 004,10	11,50	168 232,42
Саратовская ГЭС			15,69	35 955,02	15,79	36 186,49
Саяно-Шушенский ГЭК			11,32	153 414,31	11,44	153 949,13
Цебоксарская ГЭС			21,37	97 052,41	21,48	97 281,00
Чиркейская ГЭС			12,33	422 010,25	12,43	422 394,12
Эзминская ГЭС			835,56	x	1 032,77	x
Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3) ДПМ			36,60	153 549,36	36,68	153 906,97
Волховская ГЭС-6			9,91	123 913,13	10,01	123 913,13
ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-1) отказ от ДПМ			9,91	127 837,24	10,01	127 837,24
ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-2) отказ от ДПМ			10,01	133 000,00	10,01	133 000,00
ГЭС-10 Лесогорская (ТГ-3) отказ от ДПМ	10,94	123 913,13	11,08	123 913,13		
ГЭС-11 Светогорская (ТГ-1) отказ от ДПМ	10,33	133 000,00	10,33	133 000,00		
ГЭС-11 Светогорская (ТГ-2) отказ от ДПМ	10,25	123 913,13	10,30	123 913,13		
ГЭС-11 Светогорская (ТГ-3) отказ от ДПМ	10,24	127 837,24	10,30	127 837,24		
ГЭС-11 Светогорская (ТГ-4) отказ от ДПМ	25,69	95 569,85	25,73	95 792,43		
Каскад Вуоксинских ГЭС (Каскад-1)	19,70	174 429,92	19,78	174 809,34		
Каскад Выгских ГЭС	19,59	180 226,17	19,71	180 732,81		
Каскад Кемских ГЭС	36,52	113 513,22	36,62	113 774,43		
Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	19,14	143 181,15	19,24	143 630,07		
Каскад Сунакских ГЭС	19,00	81 075,12	19,09	81 298,22		
Каскады Кольских ГЭС	857,21	x	938,17	x		
Первомайская ТЭЦ-14 (Блок-1) ДПМ	914,03	x	914,03	x		
Первомайская ТЭЦ-14 ПГУ ДПМ	911,84	185 810,03	918,94	186 142,29		
Петрозаводская ТЭЦ	1 112,14	125 948,51	1 112,14	126 461,63		
ТЭЦ-14 ЛЭ	1 108,10	125 439,91	1 108,10	125 824,82		
ТЭЦ-15 ЛЭ	1 039,53	124 999,17	1 039,53	125 272,97		
ТЭЦ-17 ЛЭ	951,43	135 853,33	951,43	136 169,22		
ТЭЦ-21 ЛЭ(север)	934,25	106 021,87	984,25	106 268,39		
ТЭЦ-22						

7  
ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1»  
(ОАО «ТГК-1»)

№ 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. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	
			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
			Костромская ТЭЦ-2	1 001,58	118 033,78	1 015,23	118 271,82
			Новгородская ТЭЦ-20	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
8	ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» (ОАО «ТГК-2»)	Ярославская ТЭЦ-1 (кроме ПТ-3,4)	1 223,11	111 302,26	1 242,96	111 593,88	
			Ярославская ТЭЦ-1 (ПТ-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
			Шарьинская ТЭЦ	2 506,91	1 349 198,00	2 585,77	1 444 385,76
			ГРЭС3 им. Классона Мосэнерго	1 247,79	104 552,69	1 247,79	104 813,05
			ПГУ ТЭЦ г. Павловский Посад ДПМ	1 095,02	x	1 095,02	x
			ТЭС-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
9	ООО «Безпильная промышленная котельная»	ТЭЦ-12 Мосэнерго	843,76	149 690,76	843,76	149 930,44	
			ТЭЦ-16 Мосэнерго	897,76	155 567,20	931,15	155 817,28
			ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ПТ-1,3,4,6)	1 264,01	124 808,15	1 264,01	124 808,15
			ТЭЦ-17 Мосэнерго (ПТ-1,3,4,6)	1 469,46	256 748,72	1 469,46	256 748,72
			ТЭЦ-20 Мосэнерго (кроме ПТ-1)	893,54	175 767,79	986,07	176 050,35
			ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПТ-1)	1 015,47	124 443,03	1 137,18	124 443,03
			ТЭЦ-21 Мосэнерго	783,71	156 294,80	816,16	156 546,05
			ТЭЦ-21 Мосэнерго (Блок-11) ДПМ	862,40	x	862,40	x
			ТЭЦ-22 Мосэнерго	866,57	129 039,28	866,57	129 276,31
			ТЭЦ-23 Мосэнерго	850,58	155 724,40	868,31	155 992,56
11	ОАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-23 Мосэнерго (ПТ-2)	825,97	133 330,52	829,66	133 330,52	
			ТЭЦ-25 Мосэнерго	899,91	149 233,79	906,09	149 473,70
			ТЭЦ-26 Мосэнерго (Блок-8) ДПМ	704,56	x	704,56	x
			ТЭЦ-26 Мосэнерго	831,12	147 515,92	880,50	147 753,06
			ТЭЦ-27 Мосэнерго	638,44	135 766,18	638,44	136 017,44
			ТЭЦ-27 Мосэнерго (Блок-3) ДПМ	752,81	x	752,81	x
			ТЭЦ-27 Мосэнерго (Блок-4) ДПМ	752,84	x	752,84	x
			ТЭЦ-8 Мосэнерго	1 055,64	124 657,26	1 060,45	124 968,29
			ТЭЦ-9 Мосэнерго	960,26	124 911,80	960,26	125 163,56
			Алексинская ТЭЦ	1 836,93	124 085,75	1 836,93	124 085,75
Воронежская ТЭЦ-1 (ПТ-5,6,7,8,9)	1 428,57	237 653,57	1 557,61	237 653,57			



№ 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. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7		
			Воронежская ТЭЦ-2	x	164 749,97	x	165 034,19	
			Воронежская ТЭЦ-2 (П-3-5) ДПМ	851,50	x	851,50	x	
			Губкинская ТЭЦ (П-1,2,3)	1 545,34	2 400 119,39	1 661,92	2 726 225,17	x
			Данковская ТЭЦ (П-1,2)	2 045,32	580 930,53	2 045,32	580 930,53	
			Дорогобужская ТЭЦ	1 315,23	137 431,98	1 316,81	137 694,14	
			Елецкая ТЭЦ (П-3,4)	1 599,89	1 220 461,63	1 599,89	1 220 461,63	
			Елецкая ТЭЦ (П-1,П-2, П-5) ДПМ	1 134,27	x	1 171,49	x	
			Елецкая ТЭЦ (П-1, П-4) ДПМ	1 110,36	x	1 119,91	x	
			Калужская ТЭЦ-1 (П-4) ДПМ	767,61	x	767,61	x	
			Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ	1 476,35	97 494,49	1 476,35	97 725,17	
			Котовская ТЭЦ	1 167,81	89 348,94	1 248,26	89 573,12	
Курская ТЭЦ-1	1 654,45	345 967,05	1 654,45	345 967,05				
Курская ТЭЦ-4	1 060,18	x	1 060,18	x				
Ливенская ТЭЦ ПГУ ДПМ	1 811,63	150 681,70	1 811,63	150 681,70				
Новомосковская ГРЭС	961,93	x	961,93	x				
Новомосковская ГРЭС ПГУ ДПМ	1 025,60	76 020,27	1 027,23	76 255,55				
Орловская ТЭЦ	1 016,38	126 426,94	1 029,12	126 668,12				
Смоленская ТЭЦ-2	1 288,37	133 136,19	1 348,38	133 372,32				
Щекинская ГРЭС	580,25	158 832,94	599,35	159 261,79				
Ижевская ТЭЦ-1	674,26	90 622,46	674,26	90 867,14				
Ижевская ТЭЦ-2	911,51	125 843,26	951,59	126 113,04				
Йошкарлинская ТЭЦ-2	904,54	125 906,68	904,54	126 162,13				
Кировская ТЭЦ-3	764,40	127 459,71	861,12	127 718,31				
Кировская ТЭЦ-4	725,94	132 197,28	727,63	132 465,49				
Кировская ТЭЦ-5	919,16	108 032,69	1 123,85	108 307,05				
Новочебоксарская ТЭЦ-3	896,70	100 251,06	1 132,61	100 507,41				
Чебоксарская ТЭЦ-2	1 027,49	142 279,92	1 027,49	142 524,50				
Владимирская ТЭЦ-2	1 033,02	151 519,68	1 033,02	151 762,66				
Держинская ТЭЦ	1 329,91	106 513,51	1 329,91	106 770,08				
Ивановская ТЭЦ-2	1 066,60	106 557,36	1 068,81	106 814,04				
Ивановская ТЭЦ-3	1 191,21	126 845,11	1 192,48	127 177,39				
Нижегородская ГРЭС	1 153,32	115 018,45	1 153,32	115 319,75				
Новгородская ТЭЦ	844,11	59 608,00	844,11	59 867,47				
Пензенская ТЭЦ-1	1 031,87	125 651,66	1 049,10	125 993,50				
Саранская ТЭЦ-2	1 170,92	91 023,72	1 170,92	91 262,17				
Сормовская ТЭЦ	1 005,88	x	1 110,26	x				
Сормовская ТЭЦ (П-1) ДПМ	1 005,64	x	1 109,83	x				
Сормовская ТЭЦ (П-2) ДПМ	1 082,93	146 397,70	1 115,51	146 717,77				
Сормовская ТЭЦ-4	1 195,09	170 178,65	1 314,00	170 557,36				
Безьянская ТЭЦ (кроме П-6,7,8)	1 348,71	205 131,35	1 566,57	218 659,33				
Безьянская ТЭЦ (П-6,7,8)								

№ 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. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	
			Новокуйбышевская ГЭЦ-1 (кроме ПГ-1,6,7)	1 251,51	241 862,29	1 251,51	242 400,52
			Новокуйбышевская ГЭЦ-1 (ПГ-1,6,7)	1 514,24	182 502,21	1 607,94	243 576,99
			Новокуйбышевская ГЭЦ-1 ПГУ(1) ДПМ	860,19	x	860,19	x
			Новокуйбышевская ГЭЦ-1 ПГУ(2) ДПМ	860,20	x	860,20	x
			Новокуйбышевская ГЭЦ-1 ПГУ(3) ДПМ	860,23	x	860,23	x
			Самарская ГРЭС (кроме ПГ-1,3,4)	1 355,94	324 566,74	1 355,94	324 566,74
			Самарская ГРЭС (ПГ-1,3,4)	1 375,44	266 161,23	1 611,65	344 073,29
			Самарская ГЭЦ	990,91	138 853,54	990,91	139 162,54
			Саратовская ГРЭС (кроме ПГ-1,2,3,5)	1 352,37	219 390,69	1 352,37	219 390,69
			Саратовская ГРЭС (ПГ-1,2,3,5)	1 391,26	363 154,20	1 510,56	385 271,05
			Саратовская ГЭЦ-2 (кроме ПГ-1)	1 260,71	173 140,95	1 340,23	173 519,48
			Саратовская ГЭЦ-2 (ПГ-1)	1 289,77	157 199,45	1 496,60	170 591,38
			Саратовская ГЭЦ-5	977,52	114 767,84	977,52	115 018,75
			Сызранская ГЭЦ	998,77	187 065,23	1 035,69	187 481,52
Сызранская ГЭЦ ПГУ ДПМ	647,51	x	753,48	x			
Тольяттинская ГЭЦ	1 078,26	170 823,52	1 078,26	171 203,66			
ГЭЦ ВАЗ	1 029,90	124 378,47	1 083,46	124 655,26			
Ульяновская ГЭЦ-1	934,54	134 538,72	934,54	134 873,65			
Ульяновская ГЭЦ-2	939,23	99 897,92	939,23	100 146,62			
Энгельская ГЭЦ-3	1 303,69	165 543,46	1 308,84	165 905,39			
Новокуйбышевская ГЭЦ-2	1 443,57	210 835,84	1 449,44	211 305,03			
17	ОАО «Оренбургская теплогенерирующая компания»	Карганская ГЭЦ	600,07	125 410,58	600,07	125 828,22	
		Орская ГЭЦ-1	965,00	112 301,14	965,00	112 675,12	
		Сакмарская ГЭЦ	813,92	77 752,98	813,92	78 011,91	
		Сакмарская ГЭЦ ПГ-1 отказ от ДПМ	808,32	123 913,13	808,32	140 356,00	
		Сакмарская ГЭЦ ПГ-4 отказ от ДПМ	799,64	123 913,13	799,64	140 356,00	
		Краснодарская ГЭЦ (кроме ПГ-1,2)	1 339,90	128 403,05	1 382,16	128 654,35	
		Краснодарская ГЭЦ (ПГ-1,2)	1 398,19	155 704,94	1 523,42	155 704,94	
		Краснодарская ГЭЦ (ПГУ) ДПМ	620,95	x	726,49	x	
		Белореченская ГЭС	10,32	149 181,91	10,51	149 918,71	
		Краснополная ГЭС	6,33	290 688,77	6,44	291 205,81	
19	ООО «ЛУКОЙЛ - Экосерво»	Майкопская ГЭС	11,70	459 231,32	11,81	459 847,36	
		Цимлянские ГЭС	162,62	131 486,37	162,75	131 734,39	
		Волгоградская ГЭЦ-2	1 066,24	105 829,16	1 085,44	106 248,52	
		Волжская ГЭЦ	1 152,48	115 854,23	1 152,48	116 138,47	
		Волжская ГЭЦ-2	1 114,78	86 801,59	1 117,14	87 073,72	
20	ООО «ЛУКОЙЛ - Волгоградэнерго»	Камышинская ГЭЦ	1 030,52	123 291,24	1 031,32	123 676,22	
		Волгодонская ГЭЦ-2	1 253,89	115 229,63	1 253,89	115 491,99	
		Ростовская ГЭЦ-2	1 116,71	116 519,94	1 116,71	116 785,24	
21	ООО «ЛУКОЙЛ - Ростовэнерго»						

№ 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. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
22	ООО «ЛУКОЙЛ - Ставропольэнерго»	Кисловодская ТЭЦ	1 555,87	128 807,25	1 555,87	130 041,05
		Астраханская ГРЭС (ПУ-110) ДПП	731,01	x	731,01	x
23	ООО «ЛУКОЙЛ - Астраханьэнерго»	Астраханская ТЭЦ-2	965,28	91 875,33	965,28	92 126,23
		ПУ Центральной Астраханской котельной (1) ДПП	866,19	x	866,19	x
		ПУ Центральной Астраханской котельной (2) ДПП	866,14	x	866,14	x
		Богословская ТЭЦ (ПГ-10)	769,90	285 001,71	769,90	285 410,12
		Верхотурская ГЭС	12,69	518 661,98	12,82	519 234,39
		Закамская ТЭЦ-5	913,69	341 354,07	913,69	341 946,82
		Красногорская ТЭЦ (кроме ПГ-10)	1 189,85	369 678,78	1 209,01	370 208,54
		Красногорская ТЭЦ (ПГ-10)	1 356,73	195 488,16	1 409,09	195 488,16
		Нижнетуринская ГРЭС	992,58	168 243,97	1 210,24	168 485,07
		Ново-Свердловская ТЭЦ	841,32	193 152,06	847,54	193 428,85
		Первоуральская ТЭЦ	1 079,66	276 926,82	1 080,19	277 323,66
		Пермская ТЭЦ-13	522,66	495 462,63	541,46	496 121,07
		Пермская ТЭЦ-13 (ПГ-4)	549,71	133 330,52	590,29	133 330,52
		Пермская ТЭЦ-14	994,44	205 499,68	1 016,32	205 856,17
		Пермская ТЭЦ-14 (ПГ-2)	995,13	133 330,52	1 011,15	133 330,52
		Пермская ТЭЦ-6	517,40	306 585,73	517,40	306 993,17
		Пермская ТЭЦ-6 (Блок-1 ПГУ (ПГ-6-8)) ДПП	437,98	x	487,57	x
		Пермская ТЭЦ-9	824,95	208 610,36	826,45	210 046,91
		Свердловская ТЭЦ (кроме ПГ-5)	1 157,65	282 901,63	1 208,58	283 307,03
		Свердловская ТЭЦ (ПГ-5)	1 218,66	226 707,12	1 370,23	232 734,94
		Чайковская ТЭЦ	854,67	209 838,74	854,67	210 117,61
		Широковская ГЭС	12,67	105 243,95	12,73	105 484,56
		Арташская ТЭЦ (ПГ-1,2,3,5)	1 106,88	250 382,99	1 149,33	289 028,05
		Няганская ГРЭС (Блок-1) ДПП	512,68	x	512,68	x
		Няганская ГРЭС (Блок-2) ДПП	615,66	x	615,66	x
		Тобольская ТЭЦ	849,63	164 537,03	862,42	164 796,07
		Тобольская ТЭЦ (ПГ-3, ПГ-5) ДПП	855,81	x	855,81	x
		Тюменская ТЭЦ-1	687,84	151 021,35	774,29	151 258,74
		Тюменская ТЭЦ-1 (Блок-2) ДПП	630,40	x	630,40	x
		Тюменская ТЭЦ-2	779,99	148 922,29	792,69	149 156,38
		Челябинская ТЭЦ-1	1 096,35	582 688,16	1 096,35	583 300,37
		Челябинская ТЭЦ-2	944,14	253 971,71	952,64	254 212,42
		Челябинская ТЭЦ-3	769,10	193 766,89	769,10	194 004,39
		Челябинская ТЭЦ-3 (Блок-3) ДПП	712,01	x	712,01	x
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ-4,7,8,13)	1 136,59	190 837,10	1 230,95	190 837,10
		Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 ПГ-1 ПГ-2 ПГ-3 ДПП	798,89	x	798,89	x
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ-11) ДПП	914,18	x	1 039,49	x
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ-9) ДПП	914,18	x	1 039,49	x
24	ОАО «Территориальная генерирующая компания №9» (ОАО «ТТК-9»)					
25	ОАО «Губахинская энергетическая компания»					
26	ОАО «Фортум»					

№ 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. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
27	ОАО «Территориальная генерирующая компания №11» (ОАО «ТЭК-11»)	Омская ГЭЦ-3 (ПГ-12) ДПМ Омская ГЭЦ-4 (ПГ-4,5,6,7,9) Омская ГЭЦ-5 Томская ГРЭС-2 (кроме 5,6,8) Томская ГРЭС-2 (ПГ-5,6,8) Томская ГРЭС-2 (ПГ-2) ДПМ Томская ПРК-ГТУ 16 котельная ДПМ Томская ГЭЦ-3	1 231,12 764,39 481,36 758,54 845,97 725,73 734,93 925,62 596,80 965,53 649,45 539,95 577,38 474,09 756,44 644,63 557,62 592,79 471,17 471,17 446,19 456,24 288,66 407,23 481,34 513,54 546,27 983,11 1 127,69 887,71 719,23 813,40 800,34 1 037,16 873,02 1 148,58 1 000,95 1 094,36 968,63 12,16	x 215 635,29 98 585,98 144 885,42 141 695,22 x x 220 016,88 90 308,63 285 340,88 122 317,62 125 396,49 133 367,24 209 485,09 1 324 331,65 349 911,46 266 462,20 x 146 748,30 146 748,30 134 735,05 133 559,24 130 057,77 x 132 991,63 133 483,87 x 552 171,52 121 243,77 x x 360 721,29 125 005,91 x 125 005,91 73 151,68 124 169,21 185 466,78 85 753,63 88 152,43	1 231,12 779,39 489,49 758,54 940,41 855,31 734,93 933,00 596,80 976,45 649,45 539,95 578,88 510,75 770,34 644,63 572,08 601,83 475,48 475,48 464,97 496,89 303,92 479,44 488,34 514,43 546,27 990,95 1 127,69 887,71 773,29 813,40 800,34 1 037,16 903,75 1 159,79 1 013,62 1 176,78 976,92 12,26	x 215 635,29 142 900,77 144 885,42 161 582,15 x x 220 498,48 93 012,84 285 340,88 122 592,61 125 630,19 133 604,71 209 800,82 1 325 862,31 349 911,46 266 957,25 x 147 051,38 147 051,38 135 113,46 133 811,13 130 310,89 x 133 243,47 133 716,76 x 552 171,52 121 243,77 x x 196 963,85 125 225,60 x x 125 225,60 73 382,51 124 388,90 185 466,78 86 030,99 88 693,96
28	ОАО «Барнаулская генерация»	Барнаулская ГЭЦ-2 (кроме ПГ-6,7)	596,80	90 308,63	596,80	93 012,84
29	ОАО «Барнаулская ГЭЦ-3»	Барнаулская ГЭЦ-3	965,53	285 340,88	976,45	285 340,88
30	ОАО «Кузбассэнерго»	Беловская ГРЭС	649,45	122 317,62	649,45	122 592,61
31	ОАО «Кемеровская генерация»	Томь-Усинская ГРЭС	539,95	125 396,49	539,95	125 630,19
32	ОАО «Кузнецкая ГЭЦ»	Кемеровская ГРЭС	577,38	133 367,24	578,88	133 604,71
33	ОАО «Ново-Кемеровская ГЭЦ»	Кемеровская ГРЭС	474,09	209 485,09	510,75	209 800,82
34	ОАО «Канская ГЭЦ»	Кузнецкая ГЭЦ	756,44	1 324 331,65	770,34	1 325 862,31
35	ОАО «Красноярская ГЭЦ-1»	Ново-Кемеровская ГЭЦ	644,63	349 911,46	644,63	349 911,46
36	ОАО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТЭК-13)»	Ново-Кемеровская ГЭЦ, (ПГ-15) ДПМ	557,62	266 462,20	572,08	266 957,25
37	ОАО «Назаровская ГРЭС»	Канская ГЭЦ	592,79	x	601,83	x
38	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» (ОАО «ТЭК-14»)	Канская ГЭЦ (Блок-2) Красноярская ГЭЦ-1 Абаканская ГЭЦ Красноярская ГЭЦ-2 Красноярская ГЭЦ-3, (ПГ-1) ДПМ Минусинская ГЭЦ Назаровская ГРЭС Назаровская ГРЭС (ПГ-7) ДПМ Приаргунская ГЭЦ Улан-Удэнская ГЭЦ-1 Улан-Удэнская ГЭЦ-1 (блок 6) ДПМ Улан-Удэнская ГЭЦ-1 (блок 7) ДПМ Читинская ГЭЦ-1 Читинская ГЭЦ-2 Читинская ГЭЦ-2 (ПГ-2) ДПМ Шерловогорская ГЭЦ Заманская ГРЭС Казанская ГЭЦ-1 Казанская ГЭЦ-2 Набережночелнинская ГЭЦ Нижекамская ГЭС	471,17 471,17 446,19 456,24 288,66 407,23 481,34 513,54 546,27 983,11 1 127,69 887,71 719,23 813,40 800,34 1 037,16 873,02 1 148,58 1 000,95 1 094,36 968,63 12,16	146 748,30 146 748,30 134 735,05 133 559,24 130 057,77 x 132 991,63 133 483,87 x 552 171,52 121 243,77 x x 360 721,29 125 005,91 x 125 005,91 73 151,68 124 169,21 185 466,78 85 753,63 88 152,43	475,48 475,48 464,97 496,89 303,92 479,44 488,34 514,43 546,27 990,95 1 127,69 887,71 773,29 813,40 800,34 1 037,16 903,75 1 159,79 1 013,62 1 176,78 976,92 12,26	147 051,38 147 051,38 135 113,46 133 811,13 130 310,89 x 133 243,47 133 716,76 x 552 171,52 121 243,77 x x 196 963,85 125 225,60 x x 125 225,60 73 382,51 124 388,90 185 466,78 86 030,99 88 693,96
39	ОАО «Генерирующая компания»	Набережночелнинская ГЭЦ	968,63	85 753,63	976,92	86 030,99
		Нижекамская ГЭС	12,16	88 152,43	12,26	88 693,96

№ 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. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7
40	ОАО «ТЭК-16»	Казанская ТЭЦ-3	1 072,85	89 995,80	1 076,28	90 279,79
41	ОАО «Нижнекамская ТЭЦ»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1	1 006,93	119 075,49	1 006,93	119 451,24
42	ЗАО «ТЭК Урусинская ГРЭС»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2	1 001,67	111 172,84	1 001,67	111 515,07
		Урусинская ГРЭС	1 557,66	127 871,82	1 558,12	128 098,52
		Барабинская ТЭЦ (кроме ТГ-2,3,4)	985,08	238 651,40	1 003,65	238 885,12
		Барабинская ТЭЦ (ТГ-2,3,4)	1 019,83	277 624,68	1 129,75	277 624,68
		Новосибирская ТЭЦ-2	756,88	220 315,36	756,88	220 315,36
43	ОАО «СИБЭКО»	Новосибирская ТЭЦ-3 (кроме ТГ-7,8,9,10,11,12,13,14)	577,68	214 763,38	630,46	215 028,44
		Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-7,8,9,10,11,12,13,14)	706,86	216 758,87	706,86	216 758,87
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ-3,4,5,6,7,8)	693,24	229 768,56	817,62	248 021,08
		Новосибирская ТЭЦ-5	403,19	168 142,59	419,18	168 385,49
		Братская ГЭС	15,26	39 474,57	15,37	39 699,87
		Иркутская ГЭС	15,18	40 107,89	15,28	40 327,59
		Иркутская ТЭЦ-1	890,30	133 780,03	952,65	134 087,72
		Иркутская ТЭЦ-10	486,76	40 314,10	521,42	40 538,86
		Иркутская ТЭЦ-11	505,14	134 801,15	505,14	134 801,15
44	ОАО «Иркутскэнерго»	Иркутская ТЭЦ-6	408,03	133 766,05	420,72	134 070,21
		Иркутская ТЭЦ-9	384,72	134 018,85	384,72	134 386,75
		Ново-Зиминская ТЭЦ	447,25	133 717,75	447,25	134 009,74
		Ново-Иркутская ТЭЦ	352,33	46 633,82	352,33	46 854,53
		Усть-Илимская ГЭС	15,28	38 034,01	15,42	38 253,70
		Усть-Илимская ТЭЦ	463,89	133 742,46	463,89	134 040,68
		Кармановская ГРЭС	881,17	79 772,44	925,89	79 997,13
		Кумертауская ТЭЦ (ТГ-5,6)	959,46	159 976,52	959,46	160 196,21
		Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	945,39	92 056,54	945,39	92 276,23
		Павловская ГЭС	11,33	135 505,14	11,41	135 724,83
		Приуфимская ТЭЦ	1 051,54	119 906,30	1 051,54	120 126,00
		Салаватская ТЭЦ (кроме ТГ-7)	1 115,75	117 150,95	1 115,75	117 370,65
45	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)	1 265,87	169 749,94	1 265,87	169 749,94
		Стерлитамакская ТЭЦ	917,47	126 650,83	917,47	126 870,53
		Уфимская ТЭЦ-1	887,34	424 742,85	887,34	424 962,55
		Уфимская ТЭЦ-2	673,13	79 855,59	673,13	80 096,94
		Уфимская ТЭЦ-4	979,58	96 825,20	979,58	97 044,89
		Уфимская ТЭЦ-3 (кроме ТГ-5)	1 052,95	175 946,70	1 052,95	176 166,40
		Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-5)	1 010,27	151 606,53	1 143,11	164 049,65
		Юмагузинская ГЭС	10,85	169 637,00	10,93	169 893,56
46	ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	Южно-Кузбасская ГРЭС (кроме ТГ-4,6,7,8)	611,12	129 985,72	654,83	129 985,72
47	ОАО «Алтай-кокс»	Южно-Кузбасская ГРЭС (ТГ-4,6,7,8)	709,73	201 722,65	710,77	206 397,77
48	ОАО «ППХО»	ТЭЦ Алтай-кокс	150,46	74 223,13	150,55	74 262,46
		ТЭЦ ППХО	225,05	151 069,73	225,05	151 182,24

№ 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. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)		
1	2	3	4	5	6	7		
49	ОАО «Экспериментальная ГЭС»	Экспериментальная ГЭС	1 843,13	194 090,39	1 843,13	194 090,39		
50	ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»	Нижевартовская ГРЭС	660,80	146 723,46	663,49	146 948,87		
51	ОАО «Межрегионэнергобыт»	Ново-Салаватская ГЭЦ	971,24	128 277,43	971,24	128 606,33		
52	ООО «Автозаводская ГЭЦ»	Нуутулский ГГУ	5,82	127 100,00	11,56	127 100,00		
53	ОАО «Красноярская ГЭС»	Автозаводская ГЭЦ	1 056,46	113 963,35	1 056,96	114 188,73		
54	ОАО «ГТ-ГЭЦ Энерго»	Красноярская ГЭС	16,42	24 505,43	16,45	24 610,44		
		ГТ ГЭЦ «Барнаулская»	1 344,15	136 757,44	1 368,84	136 757,44		
		ГТ ГЭЦ «Лужская»	1 424,03	127 837,24	1 452,74	127 837,24		
		ГТ ГЭЦ «Новотеркасская»	1 303,30	127 837,24	1 696,33	127 837,24		
55	ОАО «МОЭК»	ГТ ГЭЦ «Элистинская»	1 249,54	127 837,24	1 249,65	127 837,24		
		ГТЭС-12 РТС-3 г. Зеленоград	1 464,72	271 478,18	1 464,72	271 790,79		
		РТЭС «Курьяново»	1 459,58	234 817,24	1 459,58	235 087,42		
		РТЭС «Люблино»	1 404,80	282 211,76	1 450,79	282 536,80		
		РТЭС «Певячино»	1 617,43	287 561,14	1 617,43	287 892,27		
		РТЭС «Переделкино»	1 537,22	250 671,46	1 581,39	250 960,11		
56	ЗАО «Витимэнергобыт»	Мамаканская ГЭС	15,39	155 241,07	15,46	155 710,30		
57	ЗАО «Саровская Генерирующая Компания»	СГК ПС-40А (ГЭЦ)	707,91	147 977,75	713,02	148 273,69		
58	ООО «Ноябрьская ПЭС»	Ноябрьская ПЭС	808,78	852 172,00	894,31	852 172,00		
59	ОАО «Бийскэнерго»	Бийская ГЭЦ-1 (кроме ПТ 2,3,4,5,6,7,8)	919,37	120 216,25	919,37	120 216,25		
		Бийская ГЭЦ-1 (ПТ 2,3,4,5,6,7,8)	1 072,65	206 767,95	1 092,26	232 096,04		
60	ООО «Дагестанэнерго»	Махачкалинская ГЭЦ	1 511,19	765 029,45	1 511,19	765 029,45		
61	ООО «Ново-Рязанская ГЭЦ»	Ново-Рязанская ГЭЦ	897,36	119 089,93	917,83	119 993,54		
62	ОАО «Сибирский химический комбинат»	СХК ГЭЦ	978,59	306 150,17	1 004,13	322 959,83		
63	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	ПЭС «Казым»	1 033,10	203 202,48	1 146,09	220 211,13		
64	ОАО «Богучанская ГЭС»	ПЭС «Уренгой»	919,47	226 198,53	1 017,59	239 351,12		
		Богучанская ГЭС, (ПТ-1-3)	14,32	97 505,44	14,32	97 505,44		
65	ОАО «Юго-Западная ГЭЦ»	Юго-Западная ГЭЦ	847,98	414 782,49	847,98	414 782,49		
66	ООО «Курганская ГЭЦ»	Курганская ГЭЦ-2	626,53	641 609,23	987,94	645 829,68		
67	ООО «Ситизэнерго»	ГЭС Международная (1 очередь)	927,42	133 000,00	927,42	133 000,00		