

## **Приказ Федеральной службы по тарифам от 30 декабря 2010 г. № 498-э/3**

**О субъектах оптового рынка - производителях электрической энергии (мощности), поставляющих электрическую энергию (мощность) в ценовых зонах оптового рынка 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, и ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую указанными субъектами оптового рынка в ценовых зонах оптового рынка**

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), постановлением Правительства Российской Федерации 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,

№ 1, ст. 4300, 2003, № 5, ст. 385; 2009, № 9, ст. 1127), от 24 октября 2003 г. № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 44, ст. 4312; 2005, № 7, ст. 560; № 8, ст. 658; № 17, ст. 1554; № 43, ст. 4401; № 46, ст. 4677; № 47, ст. 4930; 2006, № 36, ст. 3835; 2007, № 1 (часть 2), ст. 282; № 16, ст. 1909; 2008, № 2, ст. 84; № 3, ст. 182; № 27, ст. 3285; 2009, № 9, ст. 1103; № 23, ст. 2822; № 32, ст. 4040; № 38, ст. 4479; № 43, ст. 5066; № 46, ст. 5500; № 47, ст. 5667; № 52 (часть 1), ст. 6575; 2010, № 15, ст. 1803; № 12, ст. 1333; № 11, ст. 1216; № 18, ст. 2239; № 21, ст. 2610; № 23, ст. 2848; № 25, ст. 3175; № 37, ст. 4708; № 40, ст. 5071; № 49, ст. 6511), 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» (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2009 г., регистрационный № 15189) с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 26 октября 2010 г. № 259-э/5, 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» (зарегистрировано Минюстом России 13 октября 2006 г., регистрационный № 8383) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 г. № 190-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 2 октября 2008 г., регистрационный № 12386), от 30 октября 2009 г. № 269-э/2 (зарегистрировано Минюстом России 6 ноября 2009 г., регистрационный № 15188), от 26 октября 2010 г. № 260-э/6 (зарегистрировано Минюстом России 1 декабря 2010 г., регистрационный № 19087), а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на Правлении Федеральной службы по тарифам (протокол Правления ФСТ России от 30 декабря 2010 г. № 103-э), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Определить субъекты оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), поставляющих электрическую энергию (мощность) в ценовых зонах оптового рынка 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, в соответствии с приложением № 1.

2. 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 2011 год в соответствии с приложением № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной  
службы по  
тарифам

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

№ п/п	Субъект ОРЭ	Наименование генерирующих объектов	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./((МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Балаковская АЭС	200.36	233 069.54
		Белоярская АЭС	200.36	238 976.47
		Ростовская АЭС энергоблок № 1	200.36	238 487.90
		Ростовская АЭС энергоблок № 2 - новый ввод, ДПМ	168.36	x
		Калининская АЭС	200.36	233 656.19
		Кольская АЭС	200.36	235 492.95
		Курская АЭС	200.36	243 340.08
		Ленинградская АЭС	200.36	239 992.25
		Нововоронежская АЭС	200.36	247 891.86
2	ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (ОАО «ОГК-1»)	Смоленская АЭС	200.36	240 273.80
		Пермская ГРЭС	736.70	98 581.35
		Ириклинская ГРЭС (с Ириклинской ГЭС)	884.72	70 240.98
		Уренгойская ГРЭС	687.60	1 488 799.14
		Каширская ГРЭС	996.42	96 483.69
		Каширская ГРЭС Блок 3 ТГ-3 - новый ввод, ДПМ	830.33	x
3	ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (ОАО «ОГК-2»)	Верхнетагильская ГРЭС	910.83	90 889.88
		Псковская ГРЭС	978.68	176 078.51
		Ставропольская ГРЭС	1 054.92	78 562.98
		Серовская ГРЭС	1 014.32	159 755.59
		Сургутская ГРЭС-1	588.21	99 383.46
4	ОАО «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (ОАО «ОГК-3»)	Троицкая ГРЭС	630.17	87 605.78
		Гусиноозёрская ГРЭС	688.36	173 527.69
		Харанорская ГРЭС	459.11	263 612.36
		Южноуральская ГРЭС	988.71	121 604.43
		Костромская ГРЭС	913.58	75 711.87
5	ОАО «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики» (ОАО «ОГК-4»)	Черепетская ГРЭС	1 183.04	73 449.03
		Яйвинская ГРЭС	863.36	135 440.66
		Сургутская ГРЭС-2	605.13	81 149.61
		Березовская ГРЭС	328.33	121 410.67
		Шатурская ГРЭС	1 119.83	131 714.13
6	ОАО «Энел ОГК-5»	Смоленская ГРЭС	1 115.36	93 473.93
		Невинномысская ГРЭС	1 041.35	144 320.14
		Среднеуральская ГРЭС	898.86	98 444.48
		Рефтинская ГРЭС	579.64	107 871.76
7	ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка	Конаковская ГРЭС	882.15	111 276.56
		Красноярская ГРЭС-2	402.85	138 197.01
		Череповецкая ГРЭС	918.63	151 434.60

		Ново-Кемеровская ТЭЦ - бл. № 15, новый ввод, ДПМ	577.99	x
		Кузнецкая ТЭЦ	611.89	382 680.21
		Кузнецкая ТЭЦ - бл.№3, новый ввод	611.89	382 680.21
		Барнаулская ТЭЦ-2	786.80	219 939.21
		Барнаулская ТЭЦ-3	584.22	115 589.27
26	ОАО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»	Канская ТЭЦ	444.73	483 208.78
		Канская ТЭЦ - бл.№2, новый ввод	444.73	483 208.78
		Красноярская ТЭЦ-1	423.31	211 297.70
		Красноярская ТЭЦ-2	240.15	123 095.37
		Минусинская ТЭЦ	480.55	357 273.32
		Назаровская ГРЭС	493.35	129 984.00
		Абаканская ТЭЦ	483.30	171 989.69
27	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 14» (ОАО «ТГК-14»)	Ула-Удэнская ТЭЦ-1	1 326.65	277 850.73
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 ТГ-6, ДПМ	918.03	x
		Читинская ТЭЦ-1	747.15	214 052.09
		Читинская ТЭЦ-2	1 037.31	930 228.02
		Читинская ТЭЦ-2 - бл. № 2, новый ввод, ДПМ	1 035.23	x
		Шерловогорская ТЭЦ	1 128.19	742 056.61
		Приаргунская ТЭЦ	980.06	551 406.04
28	ОАО «Генерирующая компания»	Казанская ТЭЦ-1	885.12	150 308.06
		Казанская ТЭЦ-2	921.13	213 612.81
		Заинская ГРЭС	1 000.25	68 861.79
		Набережночелнинская ТЭЦ	844.73	80 599.23
		Нижнекамская ГЭС	11.95	81 986.97
29	ОАО «ТГК-16»	Казанская ТЭЦ-3	1 008.55	84 718.11
		Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1	1 007.38	112 092.46
30	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2	948.80	104 812.79
31	ЗАО «ТГК Урусинская ГРЭС»	Урусинская ГРЭС	1 383.87	120 452.38
32	ОАО «Новосибирскэнерго»	Новосибирская ТЭЦ-2	617.19	215 296.74
		Новосибирская ТЭЦ-3	576.05	207 681.06
		Новосибирская ТЭЦ-4	676.21	224 683.78
		Новосибирская ТЭЦ-5	413.56	204 506.09
		Барабинская ТЭЦ	979.62	230 571.73
33	ОАО «Иркутскэнерго»	Усть-Илимская ТЭЦ	508.07	186 307.56
		Иркутская ТЭЦ-1	863.29	214 102.13
		Иркутская ТЭЦ-6	387.93	192 905.10
		Иркутская ТЭЦ-9	432.55	226 772.22
		Иркутская ТЭЦ-10	467.88	37 333.18
		Иркутская ТЭЦ-11	463.26	295 330.82
		Ново-Зиминская ТЭЦ	414.04	209 042.64
		Ново-Иркутская ТЭЦ	405.93	43 620.92
		Усть-Илимская ГЭС	15.10	35 426.64
		Братская ГЭС	15.11	36 778.70
		Иркутская ГЭС	14.88	37 403.65
34	ОАО «Башкирэнерго»	Кармановская ГРЭС	764.25	57 861.47
		Уфимская ТЭЦ-2	643.44	62 149.64
		Уфимская ТЭЦ-1	848.49	419 037.31
		Уфимская ТЭЦ-3	918.64	171 533.16
		Уфимская ТЭЦ-4	971.91	92 778.67
		Салаватская ТЭЦ	1 030.31	113 146.76
		Стерлитамакская ТЭЦ	928.75	135 200.04
		Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	863.00	90 894.69
		Кумертауская ТЭЦ	886.83	153 010.37
		Приуфимская ТЭЦ	1 001.27	114 819.04
		Павловская ГЭС	11.18	129 681.42
		Юмагузинская ГЭС, в том числе ст. № 3 - новый ввод	10.73	160 743.56
35	ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	Южно-Кузбасская ГРЭС	573.17	122 408.87
36	ОАО «Алтай-кокс»	ТЭЦ Алтай-кокс	147.97	62 795.34
37	ООО «Бийскэнерго»	Бийская ТЭЦ-1	1 048.58	197 130.58
38	ОАО «ППГХО»	ППГХО	224.82	153 521.08
39	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Сочинская ТЭС	840.96	644 981.34
		Сочинская ТЭС - бл.№3, новый ввод, ДПМ	877.41	x
		Северо-Западная ТЭЦ	664.85	262 424.68