

Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 5 декабря 2014 г. N 287-э/1 г. Москва "Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2015 год"

Дата подписания: 05.12.2014

Дата публикации: 19.12.2014 00:00

**Зарегистрирован в Минюсте РФ 15 декабря 2014 г.**

**Регистрационный N 35175**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1 (часть 1), ст. 37; 2006, N 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть 1), ст. 3418; N 52 (часть 1), 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 1), ст. 4590; N 30 (часть 1), ст. 4596; N 50, ст. 7336; N 50, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587; N 53 (часть 1), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643; N 45, ст. 5797; N 48, ст. 6165; 2014, N 16, ст. 1840; N 30 (часть 1), ст. 4218; N 42, ст. 5615), постановлением Правительства Российской Федерации 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; 2013, N 1, ст. 68; N 6, ст. 565; N 8, ст. 825; N 22, ст. 2817; N 23, ст. 2909; N 31, ст. 4234; N 35, ст. 4528; 2014, N 9, ст. 908; N 19, ст. 2414; N 23, ст. 2994; N 34, ст. 4677; N 35, ст. 4769), Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 (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; N 31, ст. 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2 (часть 1), ст. 89; N 2 (часть 1), 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 34, ст. 4659; N 33, ст. 4596; N 34, ст. 4677; N 35, ст. 4769; N 44, ст. 6078), Методическими указаниями по определению индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования, утвержденными приказом ФСТ России от 28.09.2007 N 262-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 17.10.2007, регистрационный N 10344), с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 18.12.2007 N 330-э (зарегистрирован Минюстом России 20.12.2007, регистрационный N 10763), **приказываю:**

Утвердить индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2015 год в соответствии с приложением к настоящему приказу.

**Руководитель Федеральной службы по тарифам С. Новиков**

**Индикативные цены на электрическую энергию и мощность  
для покупателей — субъектов оптового рынка электрической энергии  
(мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2015 год**

№	Субъект Российской Федерации	I полугодие 2015 года		II полугодие 2015 года	
		Индикативная цена на электрическую энергию руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность руб./МВт (в месяц)	Индикативная цена на электрическую энергию руб./МВт*ч	Индикативная цена на мощность руб./МВт (в месяц)
1	Республика Саха (Якутия)	720,33	467 967,27	760,67	494 173,44
2	Приморский край	720,33	483 230,06	760,67	510 290,94
3	Хабаровский край	720,33	468 414,53	760,67	494 645,74
4	Амурская область	720,33	483 230,06	760,67	510 290,94
5	Еврейская автономная область	720,33	483 230,06	760,67	510 290,94
6	Республика Коми	977,23	311 097,20	1 031,95	328 518,64
7	Архангельская область	1 303,31	319 076,13	1 303,31	373 319,07
8	Калининградская область	910,45	310 358,85	983,29	335 187,56

**Примечание**

Указанные индикативные цены применяются для определения органами регулирования субъектов Российской Федерации прогнозных затрат на покупку электрической энергии и мощности покупателей оптового рынка на территориях неценовых зон.

Фактические цены на оптовом рынке в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 и Методическими указаниями по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления), утвержденными приказом ФСТ России от 29 апреля 2008 года № 107-э/4 (зарегистрирован Минюстом России 23.05.2008, регистрационный № 11738), с изменениями и дополнениями, внесенными приказами ФСТ России от 23.10.2009 № 260-э/1 (зарегистрирован Минюстом России от 25.11.2009, регистрационный № 15314), от 13.03.2012 № 156-э (зарегистрирован Минюстом России 16.03.2012, регистрационный № 23506), определяются по итогам расчетного периода с учетом режима работы и степени загрузки мощности генерирующих объектов, финансовых результатов по стоимости поставки электрической энергии (мощности) в (из) энергосистем иностранных государств (для энергосистем Дальнего Востока и Калининградской области), а также отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления).