

## ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

### П Р И К А З

29.12.2015

№ 1343/15

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 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), 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 I), ст. 4590; № 30 (часть I), ст. 4596; № 50, ст. 7336; № 50, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть I), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30 (часть I), ст. 4218; 2014, № 42, ст. 5615; 2015, № 1, ст. 19, № 27, ст. 3951, № 29 (часть I), ст. 4359; № 45, ст. 6208), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013,



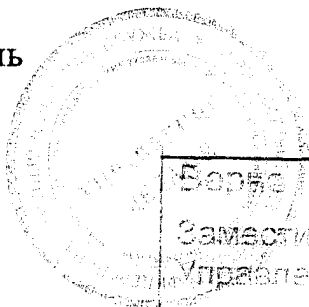
№ 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть I), ст. 89, ст. 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4659, ст. 4677; № 35, ст. 4769, № 44, ст. 6078, № 50, ст. 7094; 2015, № 1 (часть II), ст. 259, № 2, ст. 477, № 5, ст. 827, № 8, ст. 1167, № 9, ст. 1324, № 10, ст. 1541, № 20, ст. 2924, № 23, ст. 3312, № 28, ст. 4244; № 36, ст.5034; № 37, ст.5153; № 42, ст. 5790; № 43, ст. 5975), 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 № 262-э/11 (зарегистрирован Минюстом России 17.10.2007, регистрационный № 10344), с изменениями и дополнениями, внесенными приказом ФСТ России от 18.12.2007 № 330-э (зарегистрирован Минюстом России 20.12.2007, регистрационный № 10763)

п р и к а з ы в а ю:

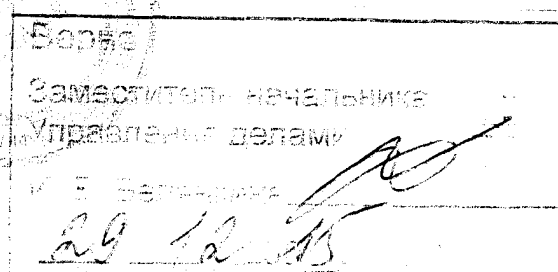
1. Утвердить индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2016 год в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя Руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



И. Ю. Артемьев



**Индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) на территориях неценовых зон оптового рынка на 2016 год**

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	с 01.01.2016 по 30.06.2016		с 01.07.2016 по 31.12.2016	
		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	2	3	4	5	6
1	Республика Саха (Якутия)	760,67	494 173,44	760,67	510 290,94
2	Приморский край	760,67	510 290,94	760,67	510 290,94
3	Хабаровский край	760,67	494 645,74	760,67	510 290,94
4	Амурская область	760,67	510 290,94	760,67	510 290,94
5	Еврейская автономная область	760,67	510 290,94	760,67	510 290,94
6	Республика Коми	1031,95	328 518,64	1 083,55	390 042,48
7	Архангельская область	1303,31	353 364,41	1 502,05	353 364,41
8	Калининградская область	983,29	335 187,56	985,95	371 739,14

## Примечание

Указанные индикативные цены применяются для определения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования тарифов прогнозных затрат на покупку электрической энергии и мощности покупателями 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, ст. 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2 (часть I), ст. 89, ст. 813; № 8, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4659, ст. 4677; № 35, ст. 4769, № 44, ст. 6078, № 50, ст. 7094; 2015, № 1 (часть II), ст. 259, № 2, ст. 477, № 5, ст. 827, № 8, ст. 1167, № 9, ст. 1324, № 10, ст. 1541, № 20, ст. 2924, № 23, ст. 3312, № 28, ст. 4244; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 42, ст. 5790; № 43, ст. 5975), и Методическими указаниями по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участниками 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 мощностей 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).