#### ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

### ПРИКАЗ от 29 ноября 2013 г. N 1516-э

# ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ, ПРОИЗВОДИМЫЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ НА 2014 ГОД

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 I), ст. 37; 2006, N 52 (часть I), ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29 (часть I), ст. 3418; N 52 (часть I), 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 I), ст. 4590; N 30 (часть I), ст. 4596; N 50, ст. 7336; N 50, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 27, ст. 3587, N 53 (часть I), ст. 7616; 2013, N 14, ст. 1643, N 45, ст. 5797; официальный интернет-портал правовой информации http://pravo.gov.ru, 25.11.2013 N 0001201311250025), Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ct. 1916; N 42, ct. 5919; 2012, N 4, ct. 504; N 4, ct. 505; N 20, ct. 2539; N 23, ct. 3008, N 28, ст. 3906; 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), на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ct. 3008; N 24, ct. 3185; N 28, ct. 3897; N 41, ct. 5636; 2013, N 1, ct. 68; N 21, ct. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105) и Положения о Федеральной службе по тарифам, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. N 332 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 29, ст. 3049; 2006, N 3, ст. 301; N 23, ст. 2522; N 48, ст. 5032; N 50, ст. 5354; 2007, N 16, ст. 1912; N 25, ст. 3039; N 32, ст. 4145; 2008, N 7, ст. 597; N 17, ст. 1897; N 23, ст. 2719; N 38, ст. 4309; N 46, ст. 5337; 2009, N 1, ст. 142; N 3, ст. 378; N 6, ст. 738; N 9, ст. 1119; N 18 (часть II), ст. 2249; N 33, ст. 4086; 2010, N 9, ст. 960; N 13, ст. 1514; N 25, ст. 3169; N 26, ст. 3350; N 30, ст. 4096; N 45, ст. 5851; 2011, N 14, ст. 1935; N 32, ст. 4831; N 42, ст. 5925; 2013, N 11, ст. 1126, N 13, ст. 1555; N 33, ст. 4386; N 45, ст. 5811; N 45, ст. 5822), приказываю:

- 1. Утвердить цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в соответствии с приложением N 1 и приложением N 2.
  - 2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель Федеральной службы по тарифам С.НОВИКОВ

#### ЦЕНЫ

## НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ, ПРОИЗВОДИМЫЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ НА 2014 ГОД

Приложение N 2

#### ЦЕНЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ И МОЩНОСТЬ, ПРОИЗВОДИМЫЕ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ПОСТАВЛЯЮЩИХ МОЩНОСТЬ В ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ НА 2014 ГОД

\_\_\_\_\_

Справочно:

<\*> Применяются с даты, указанной в соответствующем решении Правительства Российской Федерации об отмене индексации цен на мощность в 2014 году.

N	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	Блок/ТГ	с 01.01.2014 по 30.06.2014		с 01.07.2014 по 31.12.2014	
п/п				Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	ОАО "Квадра"	Воронежская ТЭЦ-1	5, 6, 7, 8, 9	1 428,57	237 653,57	1 557,61	237 653,57
		Губкинская ТЭЦ	1, 2, 3	1 545,34	2 400 119,39	1 661,92	2 726 225,17
		Данковская ТЭЦ	1, 2	2 045,32	580 930,53	2 045,32	580 930,53
		Елецкая ТЭЦ	3, 4	1 599,89	1 220 461,63	1 599,89	1 220 461,63
		Курская ТЭЦ-4	1	1 654,45	345 967,05	1 654,45	345 967,05
2	ОАО "Кузнецкая ТЭЦ"	Кузнецкая ТЭЦ	3, 4, 6, 9, 11, 12, 13	644,63	349 911,46	644,63	349 911,46
3	ОАО "Барнаульская генерация"	Барнаульская ТЭЦ-2	6, 7	965,53	285 340,88	976,45	285 340,88
4	ОАО "Мосэнерго"	ТЭЦ-17	1, 3, 4, 6	1 469,46	256 748,72	1 469,46	256 748,72
		ТЭЦ-20	1	1 015,47	124 443,03	1 137,18	124 443,03
5	ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"	Верхнетагильская ГРЭС	1, 2, 3	1 053,95	150 696,43	1 149,41	166 778,82
		Гусиноозерская ГРЭС	1, 2, 3, 5, 6	714,28	197 066,27	714,28	216 300,27
		Харанорская ГРЭС	1, 2	539,58	227 537,24	539,58	227 537,24
6	ОАО "СИБЭКО"	Барабинская ТЭЦ	2, 3, 4	1 019,83	277 624,68	1 129,75	277 624,68

		Новосибирская ТЭЦ-2	3, 4, 5, 6, 7, 8, 9	756,88	220 315,36	756,88	220 315,36
		Новосибирская ТЭЦ-3	7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14	706,86	216 758,87	706,86	216 758,87
		Новосибирская ТЭЦ-4	3, 4, 5, 6, 7, 8	693,24	229 768,56	817,62	248 021,08
7	ОАО "Территориальная	Омская ТЭЦ-3	4, 7, 8, 13	1 136,59	190 837,10	1 230,95	190 837,10
	генерирующая компания N 11" (ОАО "ТГК-11")	Омская ТЭЦ-4	4, 5, 6, 7, 9	764,39	215 635,29	779,39	215 635,29
		Томская ГРЭС-2	5, 6, 8	845,97	141 695,22	940,41	161 582,15
		Томская ТЭЦ-3	Блок N 1 ТГ 1	925,62	220 016,88	933,00	220 498,48
8	ОАО "Территориальная	Приаргунская ТЭЦ	1, 2	983,11	552 171,52	990,95	552 171,52
	генерирующая компания N 14" (ОАО "ТГК-14")	Улан-Удэнская ТЭЦ-1	1, 3	1 127,69	121 243,77	1 127,69	121 243,77
		Читинская ТЭЦ-1	1, 2, 3, 4, 5, 6	813,40	360 721,29	813,40	196 963,85
9	ООО "Шарьиншская ТЭЦ"	Шарьинская ТЭЦ	1, 2, 3	2 506,91	1 349 198,00	2 585,77	1 444 385,76
10	ОАО "Территориальная генерирующая компания N 2" (ОАО "ТГК-2")	Ярославская ТЭЦ-1	3, 4	1 306,53	190 227,61	1 432,51	195 656,37
11	ООО "Бежецкая промышленная котельная"	Тверская ТЭЦ-1	4	2 471,58	890 354,51	2 471,58	890 354,51
12	ОАО "Территориальная	Красногорская ТЭЦ	10	1 356,73	195 488,16	1 409,09	195 488,16

	генерирующая компания N 9" (ОАО "ТГК-9")	Свердловская ТЭЦ	5	1 218,66	226 707,12	1 370,23	232 734,94
13	ОАО "Волжская территориальная генерирующая компания"	Безымянская ТЭЦ	6, 7, 8	1 348,71	205 131,35	1 566,57	218 659,33
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1	1, 6, 7	1 514,24	182 502,21	1 607,94	243 576,99
		Самарская ГРЭС	1, 3, 4	1 375,44	266 161,23	1 611,65	344 073,29
		Саратовская ГРЭС	1, 2, 3, 5	1 391,26	363 154,20	1 510,56	385 271,05
		Саратовская ТЭЦ-2	1, 4	1 289,77	157 199,45	1 496,60	170 591,38
14	ОАО "Фортум"	Аргаяшская ТЭЦ	1, 2, 3, 5	1 106,88	250 382,99	1 149,33	289 028,05
		Челябинская ГРЭС	6	1 150,36	443 197,02	1 150,36	444 795,24
15	ООО "Башкирская генерирующая компания"	Салаватская ТЭЦ	7	1 265,87	169 749,94	1 265,87	169 749,94
		Уфимская ТЭЦ-3	2, 5	1 010,27	151 606,53	1 143,11	164 049,65
16	ОАО "Территориальная генерирующая компания N 1" (ОАО "ТГК-1	Центральная ТЭЦ-2	1, 2, 5	1 710,38	387 659,52	1 710,38	387 659,52
17	ОАО "Экспериментальная ТЭС"	Экспериментальная ТЭС	5	1 843,13	194 090,39	1 843,13	194 090,39
18	ООО "ЛУКОЙЛ - Кубаньэнерго"	Краснодарская ТЭЦ	1, 2	1 398,19	155 704,94	1 523,42	155 704,94
19	ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС"	Южно-Кузбасская ГРЭС	4, 6, 7, 8	709,73	201 722,65	710,77	206 397,77
20	ОАО "Генерирующая компания"	Казанская ТЭЦ-2	6, 7, 8, 9	1 094,36	185 466,78	1 176,78	410 101,75

21	ОАО "Сибирский химический комбинат"	ТЭЦ СХК	1, 2, 6, 7, 9, 10, 11, 12, 14, 15	978,59	306 150,17	1 004,13	322 959,83
22	ОАО "Юго-Западная ТЭЦ"	Юго-Западная ТЭЦ	Блок N 1	847,98	414 782,49	847,98	414 782,49
23	ООО "Курганская ТЭЦ"	Курганская ТЭЦ-2	Блоки N 1 и 2	626,53	641 609,23	987,94	645 829,68
24	ОАО "Бийскэнерго"	Бийская ТЭЦ-1	2, 3, 4, 5, 6, 7, 8	1 072,65	206 767,95	1 092,26	232 096,04
25	ООО "Дагестанэнерго"	Махачкалинская ТЭЦ	1, 2, 3	1 511,19	765 029,45	1 511,19	765 029,45
26	ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	Уренгойская ГТЭС	1, 2, 3, 4, 5, 6	919,47	226 198,53	1 017,59	239 351,12
		Казымская ГТЭС	1, 2, 3, 4, 5, 6	1 033,10	203 202,48	1 146,09	220 211,13
27	ООО "Ноябрьская ПГЭ"	Ноябрьская ПГЭ	ГТУ-1-ТГ1, Т1, ГТУ-2- ТГ-2, Т2	808,78	852 172,00	894,31	852 172,00
28	ОАО "Мобильные ГТЭС"	ПС Игнатово	1	4 280,83	510 359,22	4 280,95	510 359,22
		ПС Кирилловская	1, 2	4 560,52	116 915,33	4 560,52	123 920,36
		ПС Пушкино	2, 3	4 314,82	290 075,25	4 314,82	290 075,25
		ПС Сырово	1	4 212,67	181 970,05	4 212,67	199 090,61
		ПС Псоу	1	4 543,24	400 968,89	4 543,24	400 968,89

	ПС Псоу	2	4 315,92	291 691,01	4 543,24	400 968,89	
		ПС Псоу	3	4 280,83	400 968,89	4 543,24	400 968,89
		ПС Псоу	4	4 280,83	400 968,89	4 543,24	400 968,89
		СУГ	1, 2, 3	4 334,44	142 479,82	4 345,20	152 337,06
		Сочинская МГТЭС	1	4 351,45	405 059,07	4 362,25	405 059,07
		Сочинская МГТЭС	2	4 297,80	405 059,07	4 362,25	405 059,07