

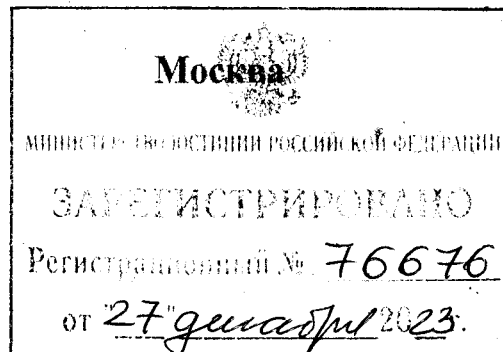


ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

11.12.2023

№ 964/23



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 2024 год

В соответствии с абзацем четвертым пункта 2 статьи 23.1 и абзацем девятнадцатым пункта 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктом 5.3.21.12 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331, абзацем пятым пункта 27 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности,



утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172,

п р и к а з ы в а ю:

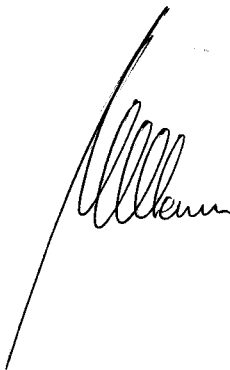
1. Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими 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 2024 год в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 12 декабря 2022 г. № 969/22 «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 2023 год» (зарегистрирован Минюстом России 21 декабря 2022 г., регистрационный № 71730).

3. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России Г.Г. Магазинова.

Руководитель



М.А. Шаскольский

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 НА СЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ), В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА СЕЛЕНИЕ И (ИЛИ) ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, А ТАКЖЕ С ОПРЕДЕЛЕННЫМИ ПРАВИТЕЛЯМ 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 2024 ГОД

Таблица 1

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие			
			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	АО «Концерн Росэнергоатом»	Балаковская АЭС	368,58	386 347,41	373,16	408 862,00		
		Белоярская АЭС без ДПМ	368,58	389 304,00	373,16	411 711,63		
		Белоярская АЭС ДПМ	1 298,77	x	1 493,08	x		
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	334,95	x	334,95	x		
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	368,58	388 261,79	373,16	410 819,81		
		Кольская АЭС	368,58	385 659,25	373,16	408 066,90		
		Курская АЭС	368,58	393 772,63	373,16	416 180,28		
		Ленинградская АЭС	368,58	390 230,19	373,16	412 637,83		
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок № 1 ДПМ	250,34	x	260,43	x		
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок № 2 ДПМ	253,74	x	303,24	x		
		Нововоронежская АЭС без ДПМ	368,58	391 887,76	373,16	414 492,60		
		Нововоронежская АЭС-2 энергоблок № 1 ДПМ	288,53	x	299,74	x		
		Нововоронежская АЭС-2 энергоблок № 2 ДПМ	317,19	x	323,18	x		
		Ростовская АЭС без ДПМ	368,58	388 709,63	373,16	411 117,27		
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	294,81	x	316,68	x		
		Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	318,00	x	328,12	x		
		Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ	296,63	x	338,70	x		
		Смоленская АЭС	368,58	394 849,26	373,16	417 399,72		
		2	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 9-11)	1 363,39	140 628,52	1 502,49	150 549,68
				Верхнетагильская ГРЭС (блок 12) ДПМ	886,67	x	972,27	x
Гусиноозерская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 5,6)	910,84			200 465,11	1 289,80	213 265,67		
Гусиноозерская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2)	910,84			331 358,54	1 296,49	331 358,54		
Гусиноозерская ГРЭС (блок 4)	891,67			308 804,99	1 260,06	328 568,51		
Ивановские ПГУ (блок 2)	1 197,28			196 055,37	1 337,85	208 602,91		
Ирилинская ГРЭС (кроме ПГ-4)	1 332,28			112 887,15	1 470,31	118 670,36		
Костромская ГРЭС (блок 1,3,5,6,9)	1 334,14			124 068,38	1 488,29	131 208,91		

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			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)
3	ПАО «ОГК-2»	Костромская ГРЭС (блок 2) Пермская ГРЭС без ДПМ/НВ (кроме блока 1) Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект №5 ДПМ Северо-Западная ТЭЦ Дзубгинская ТЭС (блок 1) Дзубгинская ТЭС (блок 2) Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ Сочинская ТЭС (блок 3) Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ Уренгойская ГРЭС (П-ПТ; П-2Г; П-3П) Харанорская ГРЭС (П-3) Харанорская ГРЭС без ДПМ/НВ (П-1,2) Черепетская ГРЭС (блок 8) Черепетская ГРЭС (блок 9) Южноуральская ГРЭС-2 (блок 1) Южноуральская ГРЭС-2 (блок 2) Аллерская ТЭС ПГУ-180(1) Аллерская ТЭС ПГУ-180(2) Грозненская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ Грозненская ТЭС ПГУ-180 (2) ДПМ ГРЭС-24 (П-1) Каришская ГРЭС 19 ПГУ-800 Каришская ГРЭС/ЛЭЦ 19 без ДПМ/НВ (кроме Г-1г, Г-2г) Каришская ГРЭС/ЛЭЦ 19 без ДПМ/НВ (Г-1г) Новочеркасская ГРЭС (блок 1-7) Псковская ГРЭС Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1,3,4,5,6) Ставропольская ГРЭС Сургутская ГРЭС-1 (кроме блока 13, 16) Сургутская ГРЭС-1 (блок 13, 16) Берёзовская ГРЭС (П-1) отказ от ДПМ Берёзовская ГРЭС (П-2) отказ от ДПМ Смоленская ГРЭС Сургутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 2-5) Сургутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 6) Сургутская ГРЭС-2 (блок 7-8) Шатурская ГРЭС (ПГ-7) Шатурская ГРЭС без ДПМ/НВ (ПГ 1-6) Яйвинская ГРЭС (ПГ 1-4) Яйвинская ГРЭС (ПГ-5)	134,14	197 622,77	1 439,02	197 622,77
			1 125,65	161 623,13	1 253,14	170 511,02
			865,19	x	955,84	x
			979,83	370 495,83	1 081,49	395 165,71
			1 627,72	218 164,75	1 810,79	232 127,29
			1 626,12	218 164,75	1 800,33	232 127,29
			1 193,75	1 001 053,71	1 332,01	1 066 613,49
			1 324,34	131 572,57	1 436,84	139 993,22
			1 020,15	2 215 882,36	1 175,39	2 358 736,27
			585,18	196 055,37	640,26	208 602,91
			778,04	308 804,99	1 085,18	328 568,51
			733,86	396 075,27	1 040,97	424 277,21
			1 634,90	218 164,75	2 133,65	232 127,29
			1 621,39	248 258,30	2 136,99	248 258,30
			1 046,68	218 164,75	1 158,15	232 127,29
			1 045,56	248 258,30	1 188,38	248 258,30
			1 338,23	196 055,37	1 477,16	208 602,91
			1 349,98	218 164,75	1 491,25	232 127,29
			2 092,63	x	2 312,33	x
			2 060,31	x	2 275,36	x
			1 792,27	131 572,57	1 993,00	139 993,22
			1 038,89	165 536,42	1 146,87	176 130,75
			1 467,77	168 245,71	1 622,64	178 205,59
			1 467,77	x	1 622,64	x
			2 032,55	261 962,18	2 081,12	261 962,18
			1 672,44	216 847,21	1 830,44	229 542,67
			2 071,18	144 493,72	2 561,31	154 604,00
1 692,11	119 460,13	1 866,39	126 105,97			
953,15	141 755,26	1 052,84	151 767,23			
953,15	x	1 052,84	x			
486,23	228 830,54	690,11	243 475,69			
431,37	226 899,75	626,37	241 421,33			
1 652,62	143 942,78	1 843,68	154 138,24			
926,19	126 305,06	1 023,52	135 332,69			
926,19	x	1 023,52	x			
664,57	165 536,42	735,52	176 130,75			
982,92	165 536,42	1 085,62	176 130,75			
2 010,82	196 786,14	2 223,03	210 313,47			
1 369,51	218 814,28	1 500,02	230 206,53			
795,72	165 536,42	879,71	176 130,75			

4

ПАО «Онипро»

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие		
			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)	
5	ПАО «ЭЛС-Энерго»	Конаковская ГРЭС	1 369,18	178 311,38	1 511,90	188 648,50	
			Невинномысская ГРЭС без ДПМ (кроме ПТ-4)	1 550,68	182 762,54	1 711,22	195 362,94
			Невинномысская ГРЭС ПГУ	1 325,36	165 536,42	1 452,27	176 130,75
			Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ (кроме ПТ-7)	1 238,30	149 159,17	1 431,74	159 838,75
			Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ (ПТ-7)	1 238,30	x	1 431,74	x
			Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 12)	978,15	165 536,42	1 101,00	176 130,75
			Среднеуральская ГРЭС (блок 12)	33,88	454 112,10	41,26	484 378,66
			Аушгерская ГЭС	36,98	438 383,58	44,62	468 001,37
			Баксанская ГЭС	37,21	134 355,73	46,52	143 767,69
			Волжская ГЭС	47,99	139 374,74	58,09	149 168,39
			Воткинская ГЭС	46,11	175 735,51	53,68	188 022,01
			Гельбахская ГЭС	46,38	293 348,65	54,50	313 858,04
6	ПАО «РусГидро»	Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС	39,22	134 082,69	48,54	143 478,06	
			Жигулевская ГЭС	31,97	x	39,27	x
			Объект № 1 - ГЭС 2-й этап ГЭС-1 Зараматских ГЭС ДПМ НВ	41,54	557 549,38	51,55	594 951,99
			Зеленчукские ГЭС	48,11	146 926,79	55,68	157 195,51
			Ирганайская ГЭС	40,87	174 742,24	50,44	186 753,10
			Камская ГЭС	45,40	164 999,40	55,18	176 488,36
			Каскад Верхневолжских ГЭС	38,82	217 985,64	48,57	232 825,32
			Каскад Кубанских ГЭС	45,47	142 317,55	52,90	152 267,64
			Каскад Чир-Юртских ГЭС	32,16	x	39,65	x
			Кашхатау ГЭС ДПМ	45,51	139 099,27	52,94	148 824,36
			Миягинская ГЭС	38,15	210 789,59	47,49	225 098,28
			Нижгородская ГЭС	52,86	155 963,06	64,62	166 785,58
Новосибирская ГЭС	37,91	246 303,54	47,22	262 909,09			
Саратовская ГЭС	52,66	52 603,85	65,07	56 824,23			
Саяно-Шушенский ГЭК	38,20	224 720,66	47,76	241 075,32			
Чебоксарская ГЭС	45,48	142 538,57	52,86	152 504,11			
Чиркейская ГЭС	43,60	618 803,43	43,60	659 822,65			
Эзминская ГЭС	27,83	x	34,14	x			
Гонятлинская ГЭС ДПМ	32,09	137 771,67	39,45	146 589,06			
Заратужская ГЭС	898,04	183 991,16	898,04	197 186,20			
7	ПАО «ПК-1»	Автоская ТЭЦ-15 (Г-2,3)	898,04	183 991,16	898,04	197 186,20	
			Автоская ТЭЦ-15 (Г-1)	898,04	x	898,04	x
			Автоская ТЭЦ (ПТ-4,7,8)	758,68	183 637,64	985,61	196 714,23
			Апатитская ТЭЦ (ПТ-3,6)	758,68	x	985,61	x
			Апатитская ТЭЦ (ПТ-3,6)	942,93	183 445,03	1 042,11	196 372,28
			Василеостровская ТЭЦ-7 (ПТ-4,5)	875,74	131 447,49	875,74	139 860,13
			Василеостровская ТЭЦ-7 (ПТ-3)	39,44	247 415,78	49,19	264 569,34
			Волжская ГЭС-6	895,67	187 711,09	1 110,68	200 734,40
			Выборгская ТЭЦ-17 (ПТ-2,3,4)	32,79	181 763,51	42,05	193 396,38
			ГЭС-10 Лесогорская (ПТ-1) отказ от ДПМ	32,79	187 519,65	42,05	199 520,91
			ГЭС-10 Лесогорская (ПТ-2) отказ от ДПМ	32,79	195 092,71	42,05	207 578,64
			ГЭС-10 Лесогорская (ПТ-3) отказ от ДПМ	32,79		42,05	

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			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)
8	ПАО «ТГК-2»	ГЭС-10 Лесогорская (ПГ-4) отказ от ДПМ	32,79	188 345,13	42,05	200 399,22
		ГЭС-11 Светогорская (ПГ-1) отказ от ДПМ	33,66	181 763,51	43,17	193 396,38
		ГЭС-11 Светогорская (ПГ-2) отказ от ДПМ	33,66	195 092,71	43,17	207 578,64
		ГЭС-11 Светогорская (ПГ-3) отказ от ДПМ	33,66	181 763,51	43,17	193 396,38
		ГЭС-11 Светогорская (ПГ-4) отказ от ДПМ	33,66	187 519,65	43,17	199 520,90
		ГТУ-ГЭЦ (ПГЭ 1) ДПМ	1 022,96	x	1 124,20	x
		ГТУ-ГЭЦ (ПГЭ 2) ДПМ	941,36	x	1 055,46	x
		Каскад Выгоских ГЭС	47,71	260 775,20	56,59	278 864,19
		Каскад Кемских ГЭС	44,86	253 035,08	53,90	271 097,90
		Каскад Свириских ГЭС (Каскад-2)	39,72	180 411,93	49,30	192 921,69
		Каскады Кольских ГЭС	46,40	118 869,47	55,24	127 309,39
		Нарвская ГЭС-13	39,40	139 206,88	49,16	148 935,98
		Первомайская ГЭЦ-14 (блок 1)	1 127,20	165 536,42	1 151,73	176 130,75
		Первомайская ГЭЦ-14 (блок 2)	1 091,71	165 536,42	1 211,60	176 130,75
		Петрозаводская ГЭЦ (ПГ-1,2,3)	949,13	272 360,79	1 047,35	291 017,33
		Правобережная ГЭЦ-5 (блок 1)	1 070,14	150 879,93	1 070,14	161 205,54
		Правобережная ГЭЦ-5 (блок 2)	1 018,29	218 164,75	1 124,66	232 127,29
		Северная ГЭЦ-21 (блок 1,2,3,5)	828,23	199 090,89	945,54	212 997,77
		Северная ГЭЦ-21 (блок 4)	828,23	x	945,54	x
		Южная ГЭЦ-22 (блок 1-3)	1 061,73	155 435,17	1 128,84	166 314,85
		Южная ГЭЦ-22 (блок 4)	923,69	165 536,42	1 020,73	176 130,75
		Южная ГЭЦ-22 (блок 4)	806,82	183 912,58	872,26	196 748,26
		Вологодская ГЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-3)	806,82	x	872,26	x
		Вологодская ГЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-1,2)	1 153,83	165 536,42	1 256,10	176 130,75
		Вологодская ГЭЦ ПГУ-110	1 123,27	173 507,26	1 181,00	185 699,18
		Костромская ГЭЦ-2	1 624,67	141 539,47	1 624,67	151 494,05
Новгородская ГЭЦ-20 без ДПМ/НВ	1 200,10	165 536,42	1 428,26	176 130,75		
Новгородская ГЭЦ-20 ПГУ-210	1 020,22	180 375,83	1 020,22	193 162,23		
Ярославская ГЭЦ-2	1 041,50	170 806,71	1 173,06	182 914,78		
Ярославская ГЭЦ-3	1 027,64	340 014,29	1 142,91	361 775,20		
Омская ГЭЦ-3 ПГУ-90 (ПГ-1,2,3)	1 113,16	234 638,58	1 212,87	249 655,45		
Омская ГЭЦ-3 (ПГ-11) отказ от ДПМ	1 320,05	230 552,79	1 438,12	245 308,17		
Омская ГЭЦ-3 (ПГ-12) отказ от ДПМ	1 409,90	379 908,79	1 535,14	379 908,79		
Омская ГЭЦ-3 (ПГ-13) отказ от ДПМ	1 113,86	226 452,90	1 211,91	240 945,89		
Омская ГЭЦ-3 (ПГ-9) отказ от ДПМ	1 400,24	x	1 529,61	x		
Омская ГЭЦ-3 (ПГ-10) ДПМ	1 031,15	326 995,30	1 377,51	349 409,32		
Омская ГЭЦ-4 (кроме ПГ-7,9)	1 031,15	x	1 377,51	x		
Омская ГЭЦ-4 (ПГ-9)	829,90	226 452,90	1 086,09	240 945,89		
Омская ГЭЦ-5 (ПГ-1) отказ от ДПМ	871,57	226 452,90	1 154,51	240 945,89		
Омская ГЭЦ-5 (ПГ-2) отказ от ДПМ	695,97	209 085,27	930,08	223 416,74		
Омская ГЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ПГ-3-5)						

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			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)
10	ПАО «ТГК-14»	Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ПТ-1,3)	1 079,16	212 607,24	1 496,89	227 097,78
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ПТ-7)	1 021,43	277 556,55	1 261,03	295 320,17
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ПТ-6)	1 144,05	230 552,79	1 483,01	245 308,17
		Читинская ТЭЦ-1 (ПТ-1-6)	943,86	181 918,99	1 291,28	193 287,68
		Казанская ТЭЦ-3 без ДПП/НВ	1 643,70	131 843,13	1 820,49	141 328,51
		Казанская ТЭЦ-3 (ПТ-7) НВ	871,58	137 771,67	1 058,76	146 589,06
11	АО «ТГК-16»	Нижегородская ТЭЦ ППК-1	1 264,31	174 446,42	1 393,27	186 997,70
		ГЭС-1 им.Смидовича (кроме ПТ-27)	806,05	495 361,63	869,83	529 293,19
12	ПАО «Мосэнерго»	ГЭС-1 им.Смидовича (ПТ-27)	806,05	x	869,83	x
		ТЭЦ-8 Мосэнерго	1 135,47	223 426,35	1 282,15	241 150,23
		ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПП/НВ	1 261,31	203 265,66	1 394,34	216 353,58
		ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65	975,51	196 055,37	1 076,81	208 602,91
		ТЭЦ-11 Мосэнерго	1 136,94	232 202,76	1 236,52	249 421,42
		ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПП/НВ (ПТ-5-9)	1 132,84	219 979,80	1 249,32	234 563,36
		ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ПТ-1, ПТ-1)	1 188,45	248 258,30	1 258,25	248 258,30
		ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПП/НВ	939,19	230 871,80	1 033,79	247 682,26
		ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420)	1 016,20	248 258,30	1 120,53	248 258,30
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (ПТ-2)	1 198,76	x	1 427,87	x
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (ПТ-1,3,6)	1 198,76	264 199,97	1 427,87	264 199,97
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПП/НВ	1 192,00	261 350,98	1 310,54	280 430,11
		ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11)	1 013,22	137 771,67	1 088,00	146 589,06
		ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПП/НВ	970,33	232 546,92	1 069,76	249 702,11
		ТЭЦ-22 Мосэнерго (кроме ПТ-9, 10)	1 136,58	191 506,79	1 286,11	206 263,46
		ТЭЦ-22 Мосэнерго (ПТ-10)	1 336,58	x	1 286,11	x
		ТЭЦ-22 Мосэнерго (ПТ-9)	1 439,79	218 164,75	1 582,19	232 127,29
		ТЭЦ-23 Мосэнерго (ПТ-2) НВ	1 069,61	195 577,53	1 179,18	208 094,49
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПП/НВ (кроме ПТ-4)	1 111,83	231 736,32	1 224,12	249 012,71
		ТЭЦ-25 Мосэнерго	1 106,41	223 129,38	1 220,19	240 073,68
ТЭЦ-26 (блок 8)	959,26	165 536,42	972,07	176 130,75		
ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПП	1 195,21	220 128,58	1 276,01	236 689,15		
ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)	988,21	137 771,67	1 088,51	146 589,06		
ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4)	986,85	131 447,49	1 089,64	139 860,13		
ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПП/НВ	923,51	201 435,19	1 017,49	216 208,49		
Алексинская ТЭЦ ПГУ НВ	1 080,34	248 258,30	1 206,72	248 258,30		
13	АО «Квадра»	Белгородская ТЭЦ (ПТУ-2, ПТУ-1)	1 324,79	1 355 253,33	1 538,62	1 442 808,91
		Воронежская ТЭЦ-1 (ПТ-7,8,9)	1 422,99	246 835,19	1 564,31	262 622,47
		Воронежская ТЭЦ-1 ПГУ ДПП	1 180,30	x	1 286,19	x
		Воронежская ТЭЦ-2 (ПТ-3-5)	1 057,20	165 536,42	1 167,60	176 130,75
		Воронежская ТЭЦ-2 без ДПП/НВ	1 422,99	247 461,38	1 564,31	266 448,16
		Дятловская ТЭЦ (ПТ-3,4)	1 254,46	197 598,83	1 535,64	216 623,52
Дятловская ТЭЦ ПГУ	1 096,53	218 164,75	1 225,51	232 127,29		
		Ефремовская ТЭЦ (ПТ-5)	2 208,85	x	2 458,39	x

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			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)
			2 208,85	340 670,19	2 458,39	364 047,30
		Ефремовская ТЭЦ (ПГ-6,7)	1 302,97	165 536,42	1 455,23	176 130,75
		Калужская ТЭЦ-1 (ПГ-4)	3 202,80	974 819,96	3 641,49	1 039 110,63
		Калужская ТЭЦ-1 без ДПМ	868,33	165 536,42	977,26	176 130,75
		Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ	1 590,39	134 111,65	1 840,69	142 771,35
		Курская ТЭЦ-1 (ПГ-3,4)	1 365,35	312 452,48	1 521,03	333 392,77
		Липецкая ТЭЦ-2	1 386,00	112 597,95	1 540,17	121 179,65
		Орловская ТЭЦ	1 389,74	186 397,47	1 524,06	199 658,53
		Смоленская ТЭЦ-2 (кроме ПГ-3)	1 546,84	176 913,25	1 687,32	189 244,41
		Тамбовская ТЭЦ	1 296,12	976 575,70	1 511,28	1 040 567,28
		ГТ ТЭЦ «Луч» (ПГ-1,2)	2 639,70	x	2 913,34	x
		Новомосковская ГРЭС без ДПМ	1 166,05	196 055,37	1 312,66	208 602,91
		Новомосковская ГРЭС-110	2 199,14	114 801,40	2 381,30	114 801,40
		Дорогобужская ТЭЦ (ПГ-1,4, ГТУ-1,2) ВР	2 114,35	195 506,91	2 324,08	209 036,91
		Щекинская ГРЭС	1 129,07	x	1 152,85	x
		ТЭЦ «Академическая» ДПМ НВ	1 666,41	215 738,00	1 776,38	230 994,02
		Балаковская ТЭЦ-4	1 061,18	308 951,19	1 167,06	329 756,97
		Березниковская ТЭЦ-2	1 212,49	208 839,77	1 212,49	223 217,29
		Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ПГ-3,4,5,6)	1 311,14	248 258,30	1 423,02	248 258,30
		Владимирская ТЭЦ-2 (ПГ-1,7)	1 342,33	225 210,67	1 342,33	239 520,71
		Держинская ТЭЦ	1 424,34	x	1 503,35	x
		Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 148,72	158 585,97	1 208,27	170 617,23
		Ивановская ТЭЦ-3	1 169,97	248 258,30	1 267,94	248 258,30
		Ижевская ТЭЦ-1 (ПГ-8,9)	905,66	132 997,19	1 148,09	142 504,58
		Ижевская ТЭЦ-2 (кроме ПГ-4)	1 252,59	184 624,53	1 293,85	197 504,29
		Йошкар-Олинская ТЭЦ-2	1 010,90	268 818,09	1 111,03	287 620,32
		Каргалинская ТЭЦ	1 099,59	x	x	x
		Кировская ТЭЦ-3 (ПГ ГТ-1, ГТ ПГ-1) ДПМ	x	x	1 231,53	248 258,30
		Кировская ТЭЦ-3 (ПГ ГТ-1, ГТ ПГ-1)	1 300,98	248 258,30	1 584,02	248 258,30
		Кировская ТЭЦ-4 (ПГ-2)	1 038,69	188 112,43	1 305,46	201 587,81
		Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ПГ-3)	1 267,34	x	1 538,55	x
		Кировская ТЭЦ-4 (ПГ-6) ДПМ	1 008,61	194 371,15	1 055,01	208 142,07
		Кировская ТЭЦ-5	1 491,00	170 039,88	1 509,55	183 370,90
		Новогорьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-6,8)	1 072,91	x	x	x
		Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-1) ДПМ	x	x	1 164,40	248 258,30
		Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-1)	1 072,91	x	x	x
		Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-2) ДПМ	x	x	1 166,14	248 258,30
		Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-2)	1 725,91	353 793,96	1 809,20	378 480,87
		Новокубышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	1 085,71	218 164,75	1 153,32	232 127,29
		Новокубышевская ТЭЦ-1 (ПГУ-1,2,3)	934,69	283 607,67	1 123,91	302 953,05
		Ново-Свердловская ТЭЦ	1 144,05	224 368,54	1 419,38	240 146,82
		Орская ТЭЦ-1	984,92	89 420,76	1 142,62	95 264,74
		Пензенская ТЭЦ-1				

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			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)
		Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ (ПГ-1,3,4,5)	1 424,76	272 767,08	1 728,50	292 614,54
		Пермская ТЭЦ-14 (ПГ-2) НВ	1 423,59	195 577,53	1 727,78	208 094,49
		Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ (кроме ПГ-9,10,12)	1 166,29	309 208,38	1 534,57	330 893,33
		Пермская ТЭЦ-9 (ПГ-12)	869,17	218 164,75	1 002,06	232 127,29
		Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ПГ 6-8)) НВ	640,33	165 536,42	889,19	176 130,75
		Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ	1 033,13	169 141,17	1 184,13	181 002,72
		Сакмарская ТЭЦ (ПГ-1) отк. от ДПМ	1 016,35	205 882,94	1 179,04	219 059,45
		Сакмарская ТЭЦ (ПГ-4) отк. от ДПМ	1 005,79	206 791,23	1 160,33	220 025,87
		Самарская ТЭЦ	1 256,13	204 224,98	1 256,13	218 657,86
		Саранская ТЭЦ-2 (ПГ-2,4,5)	1 346,31	184 119,30	1 433,94	197 163,08
		Саранская ТЭЦ-2	1 716,14	254 865,02	1 866,40	272 788,82
		Саратовская ТЭЦ-2	1 249,90	168 857,15	1 388,23	180 846,98
		Саратовская ТЭЦ-5	1 402,36	135 209,57	1 509,44	144 154,87
		Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-3,4)	1 577,81	165 536,42	1 667,93	176 130,75
		Сормовская ТЭЦ (ПГ-1)	1 336,53	131 572,57	1 650,58	139 993,22
		Сормовская ТЭЦ (ПГ-2)	1 332,58	275 376,80	1 645,71	294 775,03
		Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-7,8)	998,53	196 055,37	998,53	208 602,91
		Сызранская ТЭЦ (ПГ-9, ПГУ-10,11)	1 503,86	250 387,26	1 678,27	267 949,14
		Тольяттинская ТЭЦ	1 339,32	182 590,58	1 435,99	195 484,08
		ТЭЦ ВАЗ	1 225,71	197 710,86	1 325,94	211 608,65
		Ульяновская ТЭЦ-1	1 294,53	146 803,31	1 294,53	157 126,16
		Ульяновская ТЭЦ-2	1 183,36	308 656,33	1 502,62	329 114,37
		Чайковская ТЭЦ	1 467,72	146 882,03	1 574,16	157 244,70
		Чебоксарская ТЭЦ-2	1 757,58	243 688,16	1 875,62	260 843,09
		Энгельская ТЭЦ-3	1 025,55	x	1 114,31	x
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-1) ДПМ	1 024,83	x	1 113,99	x
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-2) ДПМ	1 525,86	158 372,09	1 617,40	169 539,00
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	1 817,98	248 258,30	1 916,44	248 258,30
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ПГ-7)	1 777,08	x	1 956,59	x
18	АО «РУСАЛ Урал»	Красноярская ТЭЦ	33,74	165 536,42	42,50	176 130,75
		Ондская ГЭС	1 646,36	308 443,63	1 860,61	329 982,56
19	АО «ННК»	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	1 715,54	174 537,18	1 888,93	183 232,01
20	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ без ДПМ (кроме блоков 1,2,3)	936,12	165 536,42	1 021,86	176 130,75
		Краснодарская ТЭЦ (ПГУ-410)	945,88	165 536,42	1 044,39	176 130,75
21	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Астраханская ГРЭС ПГУ-110	1 175,16	135 051,30	1 299,84	144 789,44
		Астраханская ТЭЦ-2	1 057,67	196 055,37	1 167,33	208 602,91
		ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной	1 057,19	218 164,75	1 167,52	232 127,29
		ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной	34,15	208 841,67	42,94	223 708,40
22	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Белореченская ГЭС	37,72	192 725,28	47,34	205 974,45
		Пимлянская ГЭС	1 408,77	169 773,72	1 555,88	181 687,59
23	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	Волжская ТЭЦ	1 311,74	127 164,69	1 450,76	136 306,87
		Волжская ТЭЦ-2				

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			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)
24	ООО «Камышинская ТЭЦ»	Камышинская ТЭЦ	795,19	180 623,07	865,13	193 602,85
25	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Волгодонская ТЭЦ-2 (ПТ-2,3,4) Ростовская ТЭЦ-2	1 293,66 1 014,42 1 331,49	164 603,04 154 933,36 x	1 759,65 1 113,91 1 540,44	176 105,26 165 580,99 x
26	ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	Буденновская ТЭС (ШУ) НВ	625,41	196 055,37	692,18	208 602,91
27	ПАО «Форвард Энерго»	Нятанская ГРЭС (блок 1) Нятанская ГРЭС (блок 2) Нятанская ГРЭС (блок 3) ДПМ Нятанская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2) Тюменская ТЭЦ-2	752,71 704,46 782,88 844,65 945,03 994,87	218 164,75 x 228 379,28 165 536,42 218 762,58 x	831,71 778,41 867,06 936,20 1 043,09 1 097,94	232 127,29 x 241 926,41 176 130,75 233 815,68 x
28	АО «Томская генерация»	Челябинская ТЭЦ-4 (блок 1) ДПМ Челябинская ТЭЦ-4 (блок 2) ДПМ Челябинская ТЭЦ-4 (блок 3) НВ Челябинская ТЭЦ-1 (ПТ-10, ПТ-11) Челябинская ТЭЦ-2 Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3)	1 003,35 985,55 872,55 913,49 836,13 902,11 823,99	x 137 771,67 155 843,86 373 013,52 284 711,84 165 536,42 217 589,07	1 107,49 1 087,99 964,73 913,49 921,82 995,93 974,76	x 146 589,06 165 817,87 398 024,87 304 066,33 176 130,75 231 514,77
29	АО «Барнаулская генерация»	Томская ГРЭС-2 (ПТ-2) Томская ГРЭС-2 (ПТ-3,6,7,8) Томская ТЭЦ-3 (ПТ-1) Барнаулская ТЭЦ-2 (ПТ-9) ДПМ Барнаулская ТЭЦ-2 без ДПМ Барнаулская ТЭЦ-2 (ПТ-8) Бийская ТЭЦ-1 (ПТ-1,3,4,5,6,7,8) Барнаулская ТЭЦ-3	802,73 788,32 825,16 1 057,92 825,09 911,58 837,42	293 920,33 242 873,25 x 222 680,42 379 908,79 178 120,51 184 315,18	959,16 875,66 1 181,70 1 394,59 1 180,82 1 246,46 1 097,62	314 067,83 259 146,34 x 252 928,03 379 908,79 189 755,61 198 923,29
30	АО «Кузбассэнерго»	Барнаулская ГРЭС (ПТ-6) ДПМ Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ Беловская ГРЭС (ПТ-4) ГРЭС Новокузнецкая (ПТ-14) ГРЭС Новокузнецкая (ПТ-15) Рефтинская ГРЭС	1 055,86 795,50 896,55 2 641,26 2 387,21 921,79	x 184 380,73 379 908,79 379 908,79 379 908,79 166 208,02	1 505,33 1 118,28 1 273,68 2 910,15 2 615,82 1 188,53	x 197 285,47 379 908,79 379 908,79 379 908,79 179 131,52
31	АО «Кемеровская генерация»	Томь-Усинская ГРЭС (ПТ-4) ДПМ Томь-Усинская ГРЭС (ПТ-5) Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ (кроме ПТ-6,7) Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ (ПТ-6) Кемеровская ГРЭС (ПТ-3,5,6,7,9,10,11,12,13) Кемеровская ТЭЦ (ПТ-2,3,4,7)	1 030,78 1 050,84 724,66 724,66 817,37	x 379 908,79 202 578,59 x 245 660,70	1 453,77 1 476,14 1 021,16 1 021,16 1 038,56	x 379 908,79 212 986,19 x 261 633,15
32	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Кемеровская ТЭЦ (ПТ-2,3,4,7)	1 085,26	1 104 916,56	1 085,26	1 104 916,56
33	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Кузнецкая ТЭЦ (ПТ-3,4,6,9,11,12,13) Ново-Кемеровская ТЭЦ (ПТ-15) Ново-Кемеровская ТЭЦ (ПТ-10,13) Ново-Кемеровская ТЭЦ (ПТ-7,9,11,12,14)	929,08 923,79 876,94 876,94	114 005,33 226 452,90 x 361 137,89	1 114,84 1 307,26 1 204,38 1 204,38	186 688,43 240 945,89 x 414 436,71

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			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)
34	АО «Красноярская ТЭЦ-1»		405,25	273 135,33	548,96	291 163,51
			405,25	x	548,96	x
			405,25	331 358,84	548,96	331 358,84
35	АО «Абаканская ТЭЦ»		634,13	167 938,98	853,53	179 616,14
			752,12	340 014,29	1 009,51	361 775,20
36	АО «Енисейская ТТК (ТТК-13)»		634,35	226 247,79	864,92	239 609,56
			366,23	187 935,11	499,64	200 657,27
37	АО «Назаровская ГРЭС»		503,25	308 804,99	690,72	328 568,51
			629,70	196 188,45	832,56	209 916,52
38	АО «Татэнерго»		1 120,67	308 804,99	1 509,89	328 568,51
			618,70	181 024,91	851,11	191 687,76
39	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»		1 582,36	107 206,99	1 749,06	114 908,72
			1 314,56	103 825,06	1 411,42	111 018,43
40	АО «СИБЭКО»		1 086,40	x	1 160,80	x
			1 067,43	x	1 157,06	x
41	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»		1 335,69	109 975,27	1 436,19	117 887,38
			985,90	x	1 075,01	x
42	ООО «Байкальская энергетическая компания»		1 328,48	128 763,20	1 467,84	138 026,99
			39,20	128 986,48	48,80	139 238,90
39	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»		1 736,11	158 881,86	1 820,91	170 312,52
			1 736,11	x	1 820,91	x
40	АО «СИБЭКО»		1 989,71	146 142,12	2 137,05	155 495,22
			1 548,11	242 164,04	1 962,99	260 201,34
41	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»		1 071,07	247 090,45	1 481,27	263 371,92
			643,14	288 208,55	842,07	307 377,09
42	ООО «Байкальская энергетическая компания»		1 013,55	286 941,85	1 381,27	306 624,87
			589,10	250 202,94	805,15	268 606,49
39	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»		51,19	85 422,94	63,74	91 736,42
			50,69	82 449,97	63,11	88 543,73
40	АО «СИБЭКО»		50,62	82 282,61	63,03	88 363,99
			777,12	90 708,41	1 058,73	96 113,84
41	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»		777,12	x	1 058,73	x
			891,90	166 348,08	1 371,05	178 642,61
42	ООО «Байкальская энергетическая компания»		891,90	331 358,84	1 371,05	331 358,84
			656,46	113 219,54	867,83	121 587,42
39	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»		701,62	131 008,03	970,04	140 713,62
			701,62	x	970,04	x
40	АО «СИБЭКО»		601,10	113 158,65	831,59	121 477,73
			716,37	262 568,37	969,15	279 372,75
41	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»		514,07	101 314,78	680,99	108 802,81
			687,94	121 705,51	978,34	130 700,58

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			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)
43	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Кармановская ГРЭС (кроме ПГ-3) Ново-Стерлитамакская ТЭЦ Павловская ГЭС Приурфимская ТЭЦ Салаватская ТЭЦ (ПГ-7,9,10) Стерлитамакская ТЭЦ (ПГ 4,5,6,9,10) Уфимская ТЭЦ-2 Уфимская ТЭЦ-3 (ПГ-1-5) Уфимская ТЭЦ-4 Юмагузинская ГЭС Загонская ТЭЦ (Блок № 1-2 ПГУ ТЭЦ-5) / ДШМ НВ Кумертауская ТЭЦ	1 332,50 1 199,75 37,44 1 384,72 1 341,02 1 232,23 1 138,38 1 400,12 1 345,75 37,04 1 292,78 1 425,18 922,02 922,02 196,31 329,10 329,10 1 490,09 889,66 802,97 916,71 916,71 1 079,44 1 362,86 53,60 1 984,54 46,03 887,24	90 703,57 134 887,79 200 773,98 178 496,42 170 493,77 182 994,87 99 344,69 264 740,19 143 243,75 248 683,08 x 235 365,01 x 190 016,43 97 323,67 219 593,79 x 187 882,89 221 971,36 218 164,75 143 966,02 x 137 771,67 170 362,70 38 683,68 201 555,08 227 439,14 216 887,58	1 471,36 1 311,74 46,97 1 516,75 1 491,11 1 369,50 1 306,75 1 533,86 1 502,89 46,69 1 410,59 1 585,07 1 272,77 1 272,77 218,29 457,45 457,45 1 866,05 987,27 883,41 987,67 987,67 1 181,76 1 460,83 66,11 2 014,13 59,40 908,90	97 550,07 144 447,89 214 664,54 191 450,94 182 215,65 195 516,82 105 781,16 283 214,92 153 409,32 265 545,06 x 251 238,66 x 203 349,90 103 840,61 235 277,42 x 200 831,76 235 136,95 232 127,29 154 392,90 x 146 589,06 181 248,50 42 039,76 214 454,60 243 725,87 231 859,86
44	ООО «Кумертауская ТЭЦ»	Кумертауская ТЭЦ	922,02	x	1 272,77	x
45	ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	Южно-Кузбасская ГРЭС (ПГ-2) Южно-Кузбасская ГРЭС (кроме ПГ-2)	922,02 196,31	190 016,43 97 323,67	1 272,77 218,29	203 349,90 103 840,61
46	АО «Алтай-Кокс»	ТЭЦ Алтай-Кокс	329,10	219 593,79	457,45	235 277,42
47	ПАО «ППХО»	ТЭЦ ППХО (кроме ПГ-1) ТЭЦ ППХО (ПГ-1)	329,10 1 490,09	x 187 882,89	457,45 1 866,05	x 200 831,76
48	ООО «Каширская ГРЭС»	Южноуральская ГРЭС	889,66	221 971,36	987,27	235 136,95
49	АО «Нижегородская ГРЭС»	Нижегородская ГРЭС без ДШМ/НВ Нижегородская ГРЭС (блок 3)	802,97 916,71	218 164,75 143 966,02	883,41 987,67	232 127,29 154 392,90
50	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ (ПГ-4,6) Ново-Салаватская ТЭЦ (ПГ-7)	916,71 1 079,44	x 137 771,67	987,67 1 181,76	x 146 589,06
51	ООО «Авгатоводская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ПГУ Авгатоводская ТЭЦ	1 362,86	170 362,70	1 460,83	181 248,50
52	АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС	53,60	38 683,68	66,11	42 039,76
53	АО «ГТ Энерго»	Барнаулская ГТ ТЭЦ	1 984,54	201 555,08	2 014,13	214 454,60
54	АО «Витимэнергосбыт»	Мамаканская ГЭС	46,03	227 439,14	59,40	243 725,87
55	АО «Саровская Генерирующая Компания»	Саровская ТЭЦ (ПГ-6,7,8,9)	887,24	216 887,58	908,90	231 859,86
56	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Ново-Рязанская ТЭЦ (кроме ПГ-3) Ново-Рязанская ТЭЦ (ПГ-3)	1 241,17 1 241,17	175 370,91 x	1 402,33 1 402,33	187 858,23 x
57	АО «РИР»	ТЭЦ СХК (ПГ-15) ТЭЦ СХК (кроме ПГ-15) Аргаяшская ТЭЦ без ДШМ Аргаяшская ТЭЦ (ПГ 4) НВ ПЭС «Казым» (ПГ 1-6) ПЭС «Урегой» (ПГ 1-6)	1 610,56 1 610,56 1 294,73 1 251,85 3 018,72 2 645,70 48,89	x 136 644,03 376 463,44 131 447,49 226 142,89 485 842,91 143 027,06	2 105,08 2 105,08 1 530,50 1 528,61 3 356,54 2 661,74 61,14	x 144 658,39 407 341,43 139 860,13 226 142,89 485 842,91 152 180,80 274 933,45
58	ПАО «Передвижная энергетика»	ПЭС «Урегой» (ПГ 1-6) Богучанская ГЭС (ПГ 1-6)	2 645,70 48,89	485 842,91 143 027,06	61,14 61,14	152 180,80 274 933,45
59	АО «Богучанская ГЭС»	Богучанская ГЭС (ПГ 7-9)	48,89	258 396,10	61,14	185 659,29
60	ООО «Тверская генерация»	Богучанская ГЭС (ПГ 7-9) Тверская ТЭЦ-3 Тверская ТЭЦ-4	1 261,43 1 219,35	174 283,99 217 203,39	1 474,10 1 351,48	185 659,29 231 513,82

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			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)
61	ООО «ЗапСибНефтехим»	Тобольская ТЭЦ (П-3,5)	1 161,16	165 536,42	1 316,97	176 130,75
62	ООО «Ноябрьская ПЭ»	Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (П-1,2,4)	1 163,89	241 199,62	1 316,26	257 591,82
63	ООО «Курганская ТЭЦ»	Ноябрьская ПЭ	672,84	x	747,81	x
64	ГЭП «Вологдаоблкоммуэнергo»	Курганская ТЭЦ-2	986,68	617 666,56	1 121,66	617 666,56
65	ООО «Шахтинская ГЭС»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	1 388,23	x	1 541,53	x
66	АО «ГСР ТЭЦ»	Шахтинская ГЭС (П-1,2)	2 003,42	776 409,12	2 193,58	776 409,12
67	ПАО «Курганская генерирующая компания»	Шахтинская ГЭС (кроме П-1,2)	2 003,42	x	2 193,58	x
68	ООО «Ситиэнерго»	ТЭЦ ПГУ «ГР Энерго»	1 137,09	717 886,00	1 255,73	717 886,00
69	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Курганская ТЭЦ (П-5)	1 487,72	329 938,83	1 636,16	329 938,83
70	АО «КРЫМТЭЦ»	Курганская ТЭЦ (П-5)	1 234,05	142 206,94	1 361,82	152 171,49
71	АО «Салехардэнерго»	ТЭС «Международная» (1 очередь)	1 090,00	195 092,70	1 131,25	207 578,63
72	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	Юго-Западная ТЭЦ (ПГУ-300) НВ	1 166,63	146 142,12	1 279,69	155 495,21
		Юго-Западная ТЭЦ (П-1,2, ПП (П-11, Г-12, Г-10))	1 193,19	x	1 253,10	x
		Симферопольская ТЭЦ	2 697,43	x	2 976,65	x
		Камыш-Бурунская ТЭЦ	2 823,11	x	3 045,63	x
		Сакская ПГУ 120	1 787,00	x	1 972,08	x
		ГТЭС	1 061,88	580 532,60	1 159,09	580 532,60
		Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-1,2)	1 496,48	x	1 653,14	x
		Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)	1 520,17	x	1 675,22	x
		Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-1,2)	1 497,87	x	1 655,48	x
		Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)	1 500,22	x	1 657,42	x
73	ООО «Хуадань-Тенинская ТЭЦ»	Тенинская котельная ПГУ ТЭЦ-450 ДПМ НВ	1 266,91	x	1 393,48	x

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		с 01.07.2024 по 31.10.2024		с 01.11.2024 по 31.12.2024	
			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)	Цена на электрическую энергию, руб./МВт·ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)
1	ПАО «Юнipro»	Берёзовская ГРЭС (П-3) ДПМ НВ	569,58	x	801,73	x	x	x
		Берёзовская ГРЭС (П-3) НВ	x	x	x	x	801,73	379 908,79

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие				с 01.07.2024 по 30.11.2024		с 01.12.2024 по 31.12.2024	
			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)	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	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420) ДПП	1 119,04	x	1 223,95	x	x	x		
			x	x	x	x	1 223,95	248 258,30		
2	ПАО «ОГК-2»	Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПП	1 462,51	x	2 015,28	x	x	x		
			x	x	x	x	2 015,28	248 258,30		
			1 654,02	x	2 090,46	x	x	x		
			x	x	x	x	x	x		
			1 054,25	x	1 164,37	x	x	x		
			x	x	x	x	x	x		
			1 217,94	x	1 826,68	x	x	x		
			x	x	x	x	x	x		
			1 138,35	x	1 258,85	x	x	x		
			x	x	x	x	1 258,85	248 258,30		

