

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

11.12.2024

Москва

№ 992/24

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 2025 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,

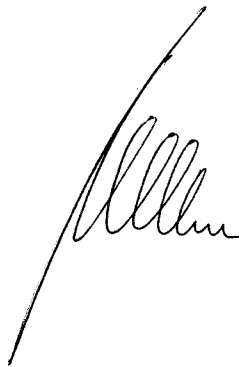
п р и к а з ы в а ю:

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 2025 год в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 11 декабря 2023 г. № 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» (зарегистрирован Минюстом России 27 декабря 2023 г., регистрационный № 76676).

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 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 ПРАВИТЕЛЯМИ ЦЕНОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ 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 2025 ГОД

Таблица 1

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)
1	АО «Концерн Росэнергоатом»	Балаковская АЭС	373,16	408 862,00	387,00	435 537,76
		Белоярская АЭС без ДПМ	373,16	411 711,63	387,00	438 260,66
		Белоярская АЭС ДПМ	1 476,13	x	1 476,13	x
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	334,95	x	354,58	x
		Калининская АЭС без ДПМ	373,16	410 819,81	387,00	437 547,04
		Кольская АЭС	373,16	408 066,90	387,00	434 615,96
		Курская АЭС	373,16	416 180,28	387,00	442 729,33
		Ленинградская АЭС	373,16	412 637,83	387,00	439 186,89
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок № 1 ДПМ	260,43	x	267,84	x
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок № 2 ДПМ	303,24	x	320,76	x
		Нововоронежская АЭС без ДПМ	373,16	414 492,60	387,00	441 275,31
		Нововоронежская АЭС-2 энергоблок № 1 ДПМ	299,74	x	322,09	x
		Нововоронежская АЭС-2 энергоблок № 2 ДПМ	323,18	x	338,76	x
		Ростовская АЭС без ДПМ	373,16	411 117,27	387,00	437 666,33
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	316,68	x	357,27	x
Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	328,12	x	336,33	x		
Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ	338,70	x	341,47	x		
Смоленская АЭС	373,16	417 399,72	387,00	444 117,99		
2	АО «Интер РАО - Электрогенерация»	Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 9-11)	1 502,49	150 549,68	1 808,13	159 143,87
		Верхнетагильская ГРЭС (блок 12) ДПМ	972,27	x	1 176,44	x
		Гуслиноозерская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 5,6)	1 289,80	213 265,67	1 371,19	224 393,31
		Гуслиноозерская ГРЭС (блок 4)	1 260,06	328 568,51	1 293,84	345 325,50
		Ивановские ПТ У (блок 1)	1 328,38	269 146,18	1 606,58	269 146,18

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за кВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за кВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)
3	ПАО «ОГК-2»	Ивановские ПГУ (блок 2) Ирклинская ГРЭС (кроме ТГ-4) Костромская ГРЭС (блок 1.5.6.9) Костромская ГРЭС (блок 3) Пермская ГРЭС без ДПМ/НВ (кроме блока 1) Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект №5 ДПМ Северо-Западная ТЭЦ Дзубугинская ТЭС (блок 1) Дзубугинская ТЭС (блок 2) Сочиная ТЭС без ДПМ/НВ Сочиная ТЭС (блок 3) Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ Уренгойская ГРЭС (ПГ-ПТ; ПГ-2ПТ; ПГ-ПП) Харанорская ГРЭС (ПГ-3) Харанорская ГРЭС без ДПМ/НВ (ПГ-1,2) Черепетская ГРЭС (блок 8) Черепетская ГРЭС (блок 9) Южноуральская ГРЭС-2 (блок 1) Южноуральская ГРЭС-2 (блок 2) Алдерская ТЭС ПГУ-180 (1) Алдерская ТЭС ПГУ-180 (2) Грозненская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ Грозненская ТЭС ПГУ-180 (2) ДПМ ГРЭС-24 (ПГ-1) Киришская ГРЭС 19 ПГУ-800 Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (кроме Г-1т, Г-2т, Г-4т) Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (Г-4т) Новочеркасская ГРЭС (блок 1-7) Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 Псковская ГРЭС Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1.3.4.5.6) Рязанская ГРЭС ПСУ-330 Серовская ГРЭС (блок 1) Ставропольская ГРЭС Сургутская ГРЭС-1 без ДПМ/НВ (кроме блока 13, 16) Сургутская ГРЭС-1 без ДПМ/НВ (блок 13) Сургутская ГРЭС-1 без ДПМ/НВ (блок 16) Троицкая ГРЭС (блок 10) Череповецкая ГРЭС ПГУ-420	1 337,85	208 602,91	1 573,38	219 241,66
			1 470,31	118 670,36	1 765,03	123 777,23
			1 488,29	131 208,91	1 793,09	137 449,66
			1 488,29	x	1 793,09	x
			1 253,14	170 511,02	1 511,77	178 306,93
			955,84	x	1 154,99	x
			1 081,49	395 165,71	1 301,27	416 283,40
			1 810,79	232 127,29	2 215,76	243 965,79
			1 800,33	232 127,29	2 180,68	243 965,79
			1 332,01	1 066 613,49	1 598,88	1 122 436,58
			1 436,84	139 993,22	1 728,00	147 132,87
			1 175,39	2 358 736,27	1 413,62	2 482 202,38
			640,26	208 602,91	775,86	219 241,66
			1 085,18	328 568,51	1 152,44	345 325,50
			1 040,97	424 277,21	1 104,92	448 334,26
			2 133,65	232 127,29	2 344,26	243 965,79
			2 136,99	248 258,30	2 351,04	260 919,47
			1 158,15	232 127,29	1 401,56	243 965,79
			1 188,38	248 258,30	1 422,07	260 919,47
			1 477,16	208 602,91	1 784,78	219 241,66
			1 491,25	232 127,29	1 802,02	243 965,79
			2 312,33	x	2 787,44	x
			2 275,36	x	2 741,73	x
			1 993,00	139 993,22	2 597,31	147 132,87
			1 146,87	176 130,75	1 381,51	185 113,42
			1 622,64	178 205,59	1 953,45	186 885,71
			1 622,64	x	1 953,45	x
			2 081,12	278 238,32	2 504,86	278 238,32
			2 015,28	248 258,30	2 263,60	260 919,47
			1 830,44	229 542,67	2 229,57	240 441,56
			2 561,31	154 604,00	2 888,73	163 300,26
			2 090,46	248 258,30	2 394,00	260 919,47
			1 164,37	248 258,30	1 404,81	260 919,47
1 866,39	126 105,97	2 238,28	132 009,13			
1 052,84	151 767,23	1 276,05	160 372,43			
1 052,84	x	x	x			
1 052,84	x	x	x			
1 826,68	248 258,30	1 885,29	260 919,47			
1 258,85	248 258,30	1 520,50	260 919,47			

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)
4	ПАО «Юнипро»	Берёзовская ГРЭС (ПГ-1) отказ от ДПП Берёзовская ГРЭС (ПГ-2) отказ от ДПП Берёзовская ГРЭС (ПГ-3) НВ Смоленская ГРЭС Сургутская ГРЭС-2 без ДПП/НВ (блок 2, 3, 5) Сургутская ГРЭС-2 без ДПП/НВ (блок 4) Сургутская ГРЭС-2 без ДПП/НВ (блок 6) Сургутская ГРЭС-2 (блок 7-8) Шатурская ГРЭС (ПГ-7) Шатурская ГРЭС без ДПП/НВ (ПГ 1-6) Яйвинская ГРЭС (ПГ 1-4) Яйвинская ГРЭС (ПГ-5) Конаковская ГРЭС	690,11	243 475,69	712,88	255 892,95
			626,37	241 421,33	646,80	253 733,82
			801,73	379 908,79	827,20	399 284,14
			1 843,68	154 138,24	2 204,83	163 213,48
			1 023,52	135 332,69	1 241,52	143 288,88
			1 023,52	x	1 241,52	x
			735,52	176 130,75	892,01	185 113,42
			1 085,62	176 130,75	1 313,45	185 113,42
			2 223,03	210 313,47	2 687,75	222 202,38
			1 500,02	230 206,53	2 081,77	240 536,15
			879,71	176 130,75	1 065,58	185 113,42
			1 511,90	188 648,50	1 833,15	197 598,91
			1 711,22	195 362,94	2 087,15	208 228,30
			1 711,22	x	2 087,15	x
			1 452,27	176 130,75	1 757,96	185 113,42
			1 431,74	159 838,75	1 735,70	169 062,46
1 431,74	x	1 735,70	x			
5	ПАО «ЭЛЬС-Энерго»	Среднеуральская ГРЭС без ДПП/НВ (кроме ПГ-6, 7) Среднеуральская ГРЭС без ДПП/НВ (ПГ-6) Среднеуральская ГРЭС (блок 12) Аушперская ГЭС Баксанская ГЭС Волжская ГЭС Воткинская ГЭС Гельбахская ГЭС Гербильская ГЭС, Гуньбская ГЭС Жигулевская ГЭС Объект № 1 - ГЭС 2-й этап ГЭС-1 Зарамагских ГЭС ДПП НВ Зеленчукские ГЭС Ирганайская ГЭС Камская ГЭС Каскад Верхневолжских ГЭС Каскад Кубанских ГЭС Каскад Чир-Юрских ГЭС Капхатау ГЭС ДПП Мияглицкая ГЭС Нижгородская ГЭС Новосибирская ГЭС Саратовская ГЭС	1 101,00	176 130,75	1 289,43	185 113,42
			41,26	484 378,66	47,84	510 295,50
			44,62	468 001,37	51,61	493 602,48
			46,52	143 767,69	52,90	151 882,50
			58,09	149 168,39	65,95	157 769,57
			53,68	188 022,01	61,40	198 975,72
			54,50	313 858,04	62,35	332 142,66
			48,54	143 478,06	55,23	151 635,22
			39,27	x	45,59	x
			51,55	594 951,99	58,01	627 260,22
			55,68	157 195,51	63,61	166 361,92
			50,44	186 753,10	57,29	197 153,94
			55,18	176 488,36	62,60	186 512,84
			48,57	232 825,32	55,20	245 661,50
			52,90	152 267,64	60,50	161 138,39
			39,65	x	45,99	x
52,94	148 824,36	60,54	157 494,52			
47,49	225 098,28	53,97	237 377,38			
64,62	166 785,58	73,92	176 267,64			
47,22	262 909,09	53,67	277 139,58			
65,07	56 824,23	74,60	60 573,64			
6	ПАО «РусГидро»	Сааяно-Шульенский ГЭК				

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)
7	ПАО «ТГК-1»	Чебоксарская ГЭС	47,76	241 075,32	54,29	255 263,11
		Иррейская ГЭС	52,86	152 504,11	60,45	161 388,64
		Эминская ГЭС	43,60	659 822,65	50,37	695 018,03
		Гоцатлинская ГЭС ДПМ	34,14	x	39,45	x
		Зарагланская ГЭС	39,45	146 589,06	45,82	154 065,10
		Автвовская ТЭЦ-15 (П-2,3)	898,04	197 186,20	1 084,98	208 596,88
		Апатитская ТЭЦ (П-4,7,8)	985,61	196 714,23	1 075,66	208 009,44
		Апатитская ТЭЦ (П-3,6)	985,61	x	1 075,66	x
		Василеостровская ТЭЦ-7 (П-4,5)	1 042,11	196 372,28	1 254,36	207 519,35
		Василеостровская ТЭЦ-7 (П-3)	875,74	139 860,13	1 262,46	146 993,00
		Волховская ГЭС-6	49,19	264 569,34	55,87	279 636,63
		Выборгская ТЭЦ-17 (П-2,3,4)	1 110,68	200 734,40	1 333,63	211 935,13
		ГЭС-10 Лесогорская (П-1) отказ от ДПМ	42,05	193 396,38	47,62	203 259,60
		ГЭС-10 Лесогорская (П-2) отказ от ДПМ	42,05	199 520,91	47,62	209 696,47
		ГЭС-10 Лесогорская (П-3) отказ от ДПМ	42,05	207 578,64	47,62	218 165,15
		ГЭС-10 Лесогорская (П-4) отказ от ДПМ	42,05	200 399,22	47,62	210 619,58
		ГЭС-11 Светогорская (П-1) отказ от ДПМ	43,17	193 396,38	47,70	203 259,59
		ГЭС-11 Светогорская (П-2) отказ от ДПМ	43,17	207 578,64	47,70	218 165,15
		ГЭС-11 Светогорская (П-3) отказ от ДПМ	43,17	193 396,38	47,70	203 259,59
		ГЭС-11 Светогорская (П-4) отказ от ДПМ	43,17	199 520,90	47,70	209 696,47
		ГТУ-ТЭЦ (ПТЭ 1) ДПМ	1 124,20	x	1 485,03	x
		ГТУ-ТЭЦ (ПТЭ 2) ДПМ	1 055,46	x	1 447,76	x
		Каскад Выгских ГЭС	56,59	278 864,19	65,07	295 061,93
Каскад Кемских ГЭС	53,90	271 097,90	61,66	287 179,54		
Каскад Свириных ГЭС (Каскад-2)	49,30	192 921,69	55,86	203 910,57		
Каскады Кольских ГЭС	55,24	127 309,39	63,65	134 927,32		
Нарвская ГЭС-13	49,16	148 935,98	55,29	157 510,29		
Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	1 151,73	176 130,75	1 382,34	185 113,42		
Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	1 211,60	176 130,75	1 457,61	185 113,42		
Петрозаводская ТЭЦ (П-1,2,3)	1 047,35	291 017,33	1 320,67	307 216,39		
Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	1 070,14	161 205,54	1 124,56	170 065,48		
Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2)	1 124,66	232 127,29	1 336,99	243 965,79		
Северная ТЭЦ-21 (блок 1,2,3,5)	945,54	212 997,77	1 139,43	225 167,59		
Северная ТЭЦ-21 (блок 4)	945,54	x	1 139,43	x		
Южная ТЭЦ-22 (блок 1-3)	1 128,84	166 314,85	1 363,22	175 830,45		
Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	1 020,73	176 130,75	1 227,97	185 113,42		
Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПТ-3)	872,26	196 748,26	1 051,73	207 816,23		
Вологодская ТЭЦ (ПТ-1) МОД НВ	872,26	211 646,05	1 051,73	211 646,05		
Вологодская ТЭЦ (ПТ-2) МОД НВ	872,26	162 513,93	1 051,73	162 513,93		
8	ПАО «ТГК-2»					

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие		
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за кВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за кВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за кВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за кВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	
9	АО «ТТК-11»	Вологодская ТЭЦ ПГУ-110	1 256,10	176 130,75	1 511,64	185 113,42	
			Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	1 181,00	185 699,18	1 368,95	196 206,78
			Костромская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	1 181,00	x	1 368,95	x
			Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ	1 624,67	151 494,05	1 938,11	160 188,46
			Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-2.10	1 428,26	176 130,75	1 697,38	185 113,42
			Ярославская ТЭЦ-2 (ТГ-2.4.5)	1 020,22	193 162,23	1 246,92	204 251,64
			Ярославская ТЭЦ-2 (ТГ-6)	1 020,22	x	1 246,92	x
			Ярославская ТЭЦ-3 (ТГ-1.2.4)	1 173,06	182 914,78	1 412,50	193 415,89
			Ярославская ТЭЦ-3 (ТГ-5)	1 173,06	x	1 412,50	x
			Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ-1.2.3)	1 142,91	361 775,20	1 366,11	380 225,74
			Омская ТЭЦ-3 (ТГ-11) отказ от ДПМ	1 212,87	249 655,45	1 462,73	262 387,87
			Омская ТЭЦ-3 (ТГ-12) отказ от ДПМ	1 438,12	245 308,17	1 731,44	257 818,89
			Омская ТЭЦ-3 (ТГ-13) отказ от ДПМ	1 535,14	379 908,79	1 848,79	399 284,14
Омская ТЭЦ-3 (ТГ-9) отказ от ДПМ	1 211,91	240 945,89	1 460,22	253 234,13			
Омская ТЭЦ-3 (ТГ-10) ДПМ	1 529,61	x	1 838,98	x			
Омская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-4)	1 377,51	349 409,32	1 511,31	368 692,14			
Омская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-6)	1 377,51	x	1 511,31	x			
Омская ТЭЦ-4 (ТГ-9) МОД НВ	1 377,51	355 170,79	1 511,31	355 170,79			
Омская ТЭЦ-5 (ТГ-1) отказ от ДПМ	1 086,09	240 945,89	1 205,50	253 234,13			
Омская ТЭЦ-5 (ТГ-2) отказ от ДПМ	1 154,51	240 945,89	1 278,08	253 234,13			
Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ТГ-3-5)	930,08	223 416,74	1 013,98	235 746,08			
Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ТГ-1.3)	1 496,89	227 097,78	1 596,01	239 550,78			
Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ТГ-7)	1 261,03	295 320,17	1 303,67	310 381,50			
Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ТГ-6)	1 483,01	245 308,17	1 564,65	257 818,89			
Читинская ТЭЦ-1 без ДПМ (ТГ-2.4.5.6)	1 291,28	193 287,68	1 375,75	203 056,56			
Читинская ТЭЦ-1 без ДПМ (ТГ-3)	1 291,28	193 287,68	1 375,75	x			
Казанская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-1.2.4.5.6)	1 820,49	141 328,51	2 226,47	149 606,58			
Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-3) МОД НВ	1 820,49	211 825,93	2 226,47	211 825,93			
Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-7) НВ	1 058,76	146 589,06	1 369,22	154 065,10			
Нижнекамская ТЭЦ ППК-1 без ДПМ/НВ (ТГ-3.4.6.7.8.9.10.11)	1 393,27	186 997,70	1 657,23	197 951,25			
Нижнекамская ТЭЦ ППК-1 без ДПМ/НВ (ТГ-2)	1 393,27	x	1 657,23	x			
Нижнекамская ТЭЦ ППК-1 без ДПМ/НВ (ТГ-5)	1 393,27	x	x	x			
ГЭС-1 им.Смидовича (кроме ТГ-27)	869,83	529 293,19	1 044,51	558 334,27			
ГЭС-1 им.Смидовича (ТГ-27)	869,83	x	1 044,51	x			
ТЭЦ-8 Мосэнерго	1 282,15	241 150,23	1 596,38	255 875,14			
ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 394,34	216 353,58	1 686,90	227 570,83			
ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65	1 076,81	208 602,91	1 295,61	219 241,66			
ТЭЦ-11 Мосэнерго	1 236,52	249 421,42	1 476,62	263 905,50			
ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ 5-9)	1 249,32	234 563,36	1 501,39	247 092,23			

ПАО «Мосэнерго»

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)
		ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ПГ-1, ПТ-1)	1 258,25	248 258,30	1 512,38	260 919,47
		ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 033,79	247 682,26	1 242,49	261 884,66
		ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420)	1 120,53	248 258,30	1 347,28	260 919,47
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (ПГ-2)	1 427,87	x	1 660,40	x
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (ПГ-1,3,6)	1 427,87	298 733,98	1 660,40	298 733,98
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 310,54	280 430,11	1 575,16	296 496,87
		ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420)	1 223,95	248 258,30	1 471,16	260 919,47
		ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 1)	1 088,00	146 589,06	1 309,43	154 065,10
		ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ПГ-7)	1 069,76	249 702,11	1 286,27	264 150,00
		ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ПГ-7)	1 069,76	x	1 286,27	x
		ТЭЦ-22 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ПГ-9, 10)	1 286,11	206 263,46	1 545,48	218 632,14
		ТЭЦ-22 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ПГ-10)	1 286,11	x	x	x
		ТЭЦ-22 Мосэнерго (ПГ-9)	1 582,19	232 127,29	1 741,64	243 965,79
		ТЭЦ-23 Мосэнерго (ПГ-2) НВ	1 179,18	208 094,49	1 422,84	218 707,31
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ПГ-3)	1 224,12	249 012,71	1 469,96	263 346,83
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ПГ-3)	1 224,12	x	1 469,96	x
		ТЭЦ-25 Мосэнерго (кроме ПГ-4)	1 220,19	240 073,68	1 467,40	254 268,76
		ТЭЦ-25 Мосэнерго (ПГ-4)	1 220,19	x	1 467,40	x
		ТЭЦ-26 (блок 8)	972,07	176 130,75	1 171,11	185 113,42
		ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ	1 276,01	236 689,15	1 534,43	250 595,95
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)	1 088,51	146 589,06	1 311,33	154 065,10
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4)	1 089,64	139 860,13	1 312,36	146 993,00
		ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 017,49	216 208,49	1 221,53	228 710,99
		Алексинская ТЭЦ ПГУ НВ	1 206,72	248 258,30	1 455,01	260 919,47
		Белгородская ТЭЦ (ПГУ-2, ПГУ-1)	1 538,62	1 442 808,91	1 967,85	1 517 369,96
		Воронежская ТЭЦ-1 (ПГ-7,8,9)	1 564,31	262 622,47	1 855,74	276 701,46
		Воронежская ТЭЦ-1 ПГУ	1 286,19	269 146,18	1 550,51	269 146,18
		Воронежская ТЭЦ-2 (ПГ 3-5)	1 167,60	176 130,75	1 402,50	185 113,42
		Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 564,31	266 448,16	1 855,74	282 779,90
		Дмитлевская ТЭЦ (ПГ-3,4)	1 535,64	216 623,52	1 738,69	228 451,83
		Дмитлевская ТЭЦ ПГУ	1 225,51	232 127,29	1 493,22	243 965,79
		Ефремовская ТЭЦ	2 458,39	364 047,30	2 972,36	384 420,32
		Калужская ТЭЦ-1 (ПГ-4)	1 455,23	176 130,75	1 740,35	185 113,42
		Калужская ТЭЦ-1 без ДПМ	3 641,49	1 039 110,63	4 513,34	1 094 286,01
		Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ	977,26	176 130,75	1 455,38	185 113,42
		Курская ТЭЦ-1 (ПГ-3,4)	1 840,69	142 771,35	2 143,26	150 370,60
		Ливенская ТЭЦ ПГУ	1 746,68	219 241,66	2 099,92	219 241,66
		Липецкая ТЭЦ-2	1 521,03	333 392,77	1 819,86	351 355,33
		Орловская ТЭЦ	1 540,17	121 179,65	2 003,41	128 597,75
		Смоленская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ПГ-1)	1 524,06	199 658,53	1 811,52	211 154,43
		Смоленская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ПГ-2)	1 524,06	x	1 811,52	x

13 АО «Квадра»

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)
			1 687,32	189 244,41	2 068,11	199 900,46
		Тамбовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (кроме ТТ-8)	1 687,32	x	2 068,11	x
		Тамбовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТТ-8)	1 511,28	1 040 567,28	1 947,42	1 095 091,12
		ТТ ТЭЦ «Дуч» (ТТ-1,2)	2 913,34	x	3 504,22	x
14	АО «НАК «Азот»	Новомосковская ГРЭС без ДПМ	1 312,66	208 602,91	1 655,20	219 241,66
		Новомосковская ГРЭС-110 ПГУ НВ	2 324,08	209 036,91	2 927,33	220 804,71
15	ООО «Щекинская ГРЭС»	Щекинская ГРЭС	1 152,85	x	1 391,71	x
16	ПАО «Т Плюс»	ТЭЦ «Академическая» ДПМ НВ	1 776,38	230 994,02	2 120,40	244 147,89
		Балаковская ТЭЦ-4	1 167,06	329 756,97	1 396,28	347 956,45
		Березниковская ТЭЦ-2	1 212,49	223 217,29	1 452,87	235 624,74
		Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТТ-3,4,5,6)	1 423,02	248 258,30	1 715,06	260 919,47
		Владимирская ТЭЦ-2 (ТТ-1,7)	1 342,33	239 520,71	1 607,95	252 107,77
		Дзержинская ТЭЦ	1 503,35	x	1 782,83	x
		Ивановская ТЭЦ-2	1 208,27	170 617,23	1 432,49	181 124,44
		Ивановская ТЭЦ-3	1 267,94	248 258,30	1 530,01	260 919,47
		Ижевская ТЭЦ-1 (ТТ-8,9)	1 148,09	142 504,58	1 352,61	150 966,75
		Ижевская ТЭЦ-2 (кроме ТТ-4)	1 293,85	197 504,29	1 549,04	208 737,53
		Йошкар-Олинская ТЭЦ-2	1 111,03	287 620,32	1 346,92	304 026,86
		Каргалинская ТЭЦ	1 231,53	248 258,30	1 489,04	260 919,47
		Кировская ТЭЦ-3 (ПТ ТТ-1, ТТ ПТ-1)	1 584,02	248 258,30	1 904,32	260 919,47
		Кировская ТЭЦ-4 (ТТ-2)	1 305,46	201 587,81	1 540,37	213 239,54
		Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТТ-3)	1 538,55	269 146,18	1 848,32	269 146,18
		Кировская ТЭЦ-4 (ТТ-6)	1 055,01	208 142,07	1 269,33	220 074,02
		Кировская ТЭЦ-5	1 509,55	183 370,90	1 773,88	194 561,02
		Новоурьинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТТ-6,8)	1 164,40	248 258,30	1 400,81	260 919,47
		Новоурьинская ТЭЦ (Ш У-1)	1 166,14	248 258,30	1 402,91	260 919,47
		Новоурьинская ТЭЦ (ПГУ-2)	1 809,20	378 480,87	2 156,77	399 960,12
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	1 153,32	232 127,29	1 386,10	243 965,79
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (ТТУ-1,2,3)	1 123,91	302 953,05	1 353,56	319 589,13
		Ново-Свердловская ТЭЦ	1 419,38	240 146,82	1 695,77	253 941,17
		Орская ТЭЦ-1	1 142,62	95 264,74	1 368,30	100 478,51
		Пензенская ТЭЦ-1	1 728,50	292 614,54	2 071,35	309 729,80
		Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ (ТТ-1,3,4,5)	1 727,78	208 094,49	2 075,30	218 707,31
		Пермская ТЭЦ-14 (ТТ-2) НВ	1 534,57	330 893,33	1 813,52	349 654,44
		Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ (кроме ТТ-9,10,12)	1 002,06	232 127,29	1 202,69	243 965,79
		Пермская ТЭЦ-9 (ТТ-12)	889,19	176 130,75	1 069,52	185 113,42
		Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТТ 6-8)) НВ	1 184,13	181 002,72	1 416,68	191 339,55
		Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ	1 179,04	219 059,45	1 408,60	230 231,48
		Сакмарская ТЭЦ (ТТ-1) отказ от ДПМ	1 160,33	220 025,87	1 392,97	231 247,19
		Сакмарская ТЭЦ (ТТ-4) отказ от ДПМ	1 256,13	218 657,86	1 490,89	231 167,78
		Самарская ТЭЦ (ТТ-1,2,3,5)	1 433,94	197 163,08	1 729,66	208 834,37
		Саранская ТЭЦ-2 (ТТ-2,4,5)				

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за кВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за кВт (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за кВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за кВт (без учета налога на добавленную стоимость)
		Саратовская ТЭЦ-2	1 866,40	272 788,82	2 235,71	288 259,07
		Саратовская ТЭЦ-5	1 388,23	180 846,98	1 665,60	191 189,24
		Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-3,4)	1 509,44	144 154,87	1 770,60	151 914,94
		Сормовская ТЭЦ (ПГ-1)	1 667,93	176 130,75	1 965,94	185 113,42
		Сормовская ТЭЦ (ПГ-2)	1 650,58	139 993,22	1 966,70	147 132,87
		Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-7,8)	1 645,71	294 775,03	1 958,66	311 593,67
		Сызранская ТЭЦ (ПГ-9, ПГУ-10, 11)	998,53	208 602,91	1 205,23	219 241,66
		Тольяттинская ТЭЦ	1 678,27	267 949,14	2 005,84	283 207,97
		ТЭЦ Ваз	1 435,99	195 484,08	1 719,64	206 669,55
		Ульяновская ТЭЦ-1	1 325,94	211 608,65	1 584,07	223 750,41
		Ульяновская ТЭЦ-2	1 294,53	157 126,16	1 553,87	166 144,46
		Чайковская ТЭЦ	1 502,62	329 114,37	1 822,67	347 016,65
		Чебоксарская ТЭЦ-2	1 574,16	157 244,70	1 873,03	166 354,48
		Энгельская ТЭЦ-3	1 875,62	260 843,09	2 228,76	275 647,64
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-1) ДПМ	1 114,31	x	1 345,43	x
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-2) ДПМ	1 113,99	x	1 342,18	x
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	1 617,40	169 539,00	1 928,63	179 354,51
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ПГ-7)	1 916,44	248 258,30	2 308,56	260 919,47
17	АО «РУСАЛ Урал»	Красногорская ТЭЦ	1 956,59	x	2 323,66	x
		Ондская ГЭС	42,50	176 130,75	49,93	185 113,42
18	АО «ННК»	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	1 860,61	329 982,56	2 289,56	348 717,48
19	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ без ДПМ (кроме блоков 1,2,3)	1 888,93	183 232,01	2 187,22	190 798,55
		Краснодарская ТЭЦ без ДПМ (блок 3)	1 888,93	x	2 187,22	x
		Краснодарская ТЭЦ (блок 2) МОД НВ	1 888,93	211 825,93	2 187,22	211 825,93
		Краснодарская ТЭЦ (ПГУ-410)	1 021,86	176 130,75	1 229,83	185 113,42
20	ООО «Астраханская ПГУ-110»	Астраханская ГРЭС ПГУ-110	1 044,39	176 130,75	1 259,70	185 113,42
21	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Астраханская ТЭЦ-2	1 299,84	144 789,44	1 682,06	153 339,71
		ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной	1 167,33	208 602,91	1 362,46	219 241,66
		ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной	1 167,52	232 127,29	1 402,51	243 965,79
22	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Белореченская ГЭС	42,94	223 708,40	49,15	236 587,65
		Цемлинская ГЭС	47,34	205 974,45	54,25	217 369,92
23	ООО «ЛУКОЙЛ-Волгоградэнерго»	Волжская ТЭЦ	1 555,88	181 687,59	1 869,88	191 953,71
		Волжская ТЭЦ-2	1 450,76	136 306,87	1 740,79	144 309,83
24	ООО «Камышинская ТЭЦ»	Камышинская ТЭЦ	865,13	193 602,85	1 038,57	204 964,53
25	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Волгодонская ТЭЦ-2 (ПГ-2,3,4)	1 759,65	176 105,26	2 110,44	186 031,98
		Ростовская ТЭЦ-2	1 113,91	165 580,99	1 334,15	174 739,34
26	ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	Буденновская ГЭС (ПГУ) НВ	1 540,44	x	1 858,05	x
27	ПАО «Форвард Энерго»	Няганская ГРЭС (блок 1)	692,18	208 602,91	851,38	219 241,66
		Няганская ГРЭС (блок 2)	831,71	232 127,29	1 023,94	243 965,79
		Няганская ГРЭС (блок 3) ДПМ	778,41	x	957,17	x

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие				
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за кВт (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за кВт·ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за кВт (без учета налога на добавленную стоимость)			
36	АО «Назаровская ГРЭС»	Красноярская ТЭЦ-2 (кроме ПТ-1)	499,64	200 657,27	537,66	211 781,44			
			690,72	328 568,51	750,25	345 325,50			
			832,56	209 916,52	908,98	221 661,64			
			1 509,89	328 568,51	1 643,29	345 325,50			
			851,11	191 687,76	909,04	201 041,66			
			1 749,06	114 908,72	2 120,30	121 630,38			
			1 411,42	111 018,43	1 890,59	117 299,83			
			1 160,80	x	1 401,59	x			
			1 157,06	x	1 469,65	x			
			1 436,19	117 887,38	2 112,19	124 792,43			
37	АО «Татэнерго»	Казанская ТЭЦ-1, объект № 6 (ШУ) ДПМ/НВ	1 436,19	211 825,92	2 112,19	211 825,92			
			1 467,84	138 026,99	1 811,44	146 111,68			
			48,80	139 238,90	55,34	148 284,69			
			1 820,91	170 312,52	2 176,62	180 288,28			
			1 820,91	x	2 176,62	x			
			2 137,05	155 495,22	2 567,08	163 425,47			
			1 962,99	260 201,34	2 158,41	275 513,80			
			1 481,27	263 371,92	1 589,53	277 492,85			
			842,07	307 377,09	930,47	324 019,26			
			842,07	x	930,47	x			
38	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 без ДПМ/НВ (кроме ПТ-1,3)	1 381,27	306 624,87	1 501,70	323 723,20			
			805,15	268 606,49	923,63	284 241,22			
			63,74	91 736,42	73,38	97 298,87			
			63,11	88 543,73	72,63	93 912,59			
			63,03	88 363,99	72,58	93 721,96			
			1 058,73	96 113,84	1 128,15	100 915,94			
			1 058,73	x	x	x			
			1 058,73	355 171,11	1 128,15	355 171,11			
			1 371,05	178 642,61	1 442,67	189 474,64			
			867,83	121 587,42	952,82	128 959,90			
39	АО «СТК-Новосибирск»	Иркутская ТЭЦ-10 без ДПМ/НВ (блоки 1,3,4,5,6)	970,04	140 713,62	1 037,15	149 267,14			
			970,04	355 171,11	1 037,15	355 171,11			
			831,59	121 477,73	896,60	128 802,46			
			969,15	279 372,75	1 046,37	293 620,76			
			680,99	108 802,81	748,34	115 400,08			
			978,34	130 700,58	1 036,71	138 625,64			
			1 471,36	97 550,07	1 753,85	103 752,62			
			1 471,36	x	1 753,85	x			
			1 311,74	144 447,89	1 615,24	152 729,98			
			46,97	214 664,54	53,35	226 605,50			
40	ООО «ЭН+ГИДРО»	Иркутская ТЭЦ-10 без ДПМ/НВ (блок 7)	63,74	91 736,42	73,38	97 298,87			
			63,11	88 543,73	72,63	93 912,59			
			63,03	88 363,99	72,58	93 721,96			
			1 058,73	96 113,84	1 128,15	100 915,94			
			1 058,73	x	x	x			
			1 058,73	355 171,11	1 128,15	355 171,11			
			1 371,05	178 642,61	1 442,67	189 474,64			
			867,83	121 587,42	952,82	128 959,90			
			970,04	140 713,62	1 037,15	149 267,14			
			970,04	355 171,11	1 037,15	355 171,11			
41	ООО «Байкальская энергетическая компания»	Иркутская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ	831,59	121 477,73	896,60	128 802,46			
			969,15	279 372,75	1 046,37	293 620,76			
			680,99	108 802,81	748,34	115 400,08			
			978,34	130 700,58	1 036,71	138 625,64			
			1 471,36	97 550,07	1 753,85	103 752,62			
			1 471,36	x	1 753,85	x			
			1 311,74	144 447,89	1 615,24	152 729,98			
			46,97	214 664,54	53,35	226 605,50			
			42	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ (блок 1)	63,74	91 736,42	73,38	97 298,87
						63,11	88 543,73	72,63	93 912,59
63,03	88 363,99	72,58				93 721,96			
1 058,73	96 113,84	1 128,15				100 915,94			
1 058,73	x	x				x			
1 058,73	355 171,11	1 128,15				355 171,11			
1 371,05	178 642,61	1 442,67				189 474,64			
867,83	121 587,42	952,82				128 959,90			
970,04	140 713,62	1 037,15				149 267,14			
970,04	355 171,11	1 037,15				355 171,11			
44	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Ново-Иркутская ТЭЦ (ПТ-6) НВ	831,59	121 477,73	896,60	128 802,46			
			969,15	279 372,75	1 046,37	293 620,76			
			680,99	108 802,81	748,34	115 400,08			
			978,34	130 700,58	1 036,71	138 625,64			
			1 471,36	97 550,07	1 753,85	103 752,62			
			1 471,36	x	1 753,85	x			
			1 311,74	144 447,89	1 615,24	152 729,98			
			46,97	214 664,54	53,35	226 605,50			
			45	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ (блоки 2,4,5,6)	63,74	91 736,42	73,38	97 298,87
						63,11	88 543,73	72,63	93 912,59
63,03	88 363,99	72,58				93 721,96			
1 058,73	96 113,84	1 128,15				100 915,94			
1 058,73	x	x				x			
1 058,73	355 171,11	1 128,15				355 171,11			
1 371,05	178 642,61	1 442,67				189 474,64			
867,83	121 587,42	952,82				128 959,90			
970,04	140 713,62	1 037,15				149 267,14			
970,04	355 171,11	1 037,15				355 171,11			

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)
			1 516,75	191 450,94	1 795,96	202 478,77
		Привфимская ТЭЦ	1 491,11	182 215,65	1 793,64	192 333,61
		Салаватская ТЭЦ (ПГ-7,9,10)	1 369,50	195 516,82	1 648,92	206 261,12
		Стерлитамакская ТЭЦ (ПГ-4,5,6,10)	1 369,50	x	1 648,92	x
		Стерлитамакская ТЭЦ (ПГ-9)	1 306,75	105 781,16	1 528,25	111 704,81
		Уфимская ТЭЦ-2	1 553,86	283 214,92	1 866,80	299 250,96
		Уфимская ТЭЦ-3 (ПГ-1-5)	1 502,89	153 409,32	1 805,68	162 186,17
		Уфимская ТЭЦ-4	46,69	265 545,06	53,04	279 990,52
		Юмагузинская ГЭС	1 410,59	x	1 669,98	x
		Затонская ТЭЦ (Блок № 1-2 ПГУ ТЭЦ-5) ДШМ НВ	1 585,07	251 238,66	2 087,28	264 824,77
43	ООО «Кумертауская ТЭЦ»	Кумертауская ТЭЦ	1 272,77	x	1 359,95	x
44	ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	Южно-Кузбасская ГРЭС (ПГ-2)	1 272,77	203 349,90	1 359,95	214 989,18
		Южно-Кузбасская ГРЭС (кроме ПГ-2)	218,29	103 840,61	263,39	109 487,02
45	АО «Алтай-Кокс»	ТЭЦ Алтай-Кокс	457,45	235 277,42	480,94	248 608,17
46	ПАО «ППХО»	ТЭЦ ППХО	1 866,05	200 831,76	2 086,94	212 217,94
47	ООО «Каширская ГРЭС»	Южноуральская ГРЭС	987,27	x	1 187,95	x
48	АО «Нижевартовская ГРЭС»	Нижевартовская ГРЭС без ДШМ/НВ (ПГ-2)	987,27	x	x	x
		Нижевартовская ГРЭС без ДШМ/НВ (ПГ-1)	883,41	232 127,29	1 067,16	243 965,79
		Нижевартовская ГРЭС (блок 3)	987,67	154 392,90	1 183,28	163 424,09
49	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ без ДШМ (ПГ-4,6)	987,67	x	1 183,28	x
		Ново-Салаватская ТЭЦ без ДШМ (ПГ-7)	1 181,76	146 589,06	1 421,56	154 065,10
		Ново-Салаватская ПГУ	1 460,83	181 248,50	1 756,58	190 634,50
50	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	66,11	42 039,76	75,80	45 074,32
51	АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС	2 014,13	214 454,60	2 470,68	225 391,79
52	АО «ГТ Энерго»	Барнаулская ГТ ТЭЦ	59,40	243 725,87	67,90	257 872,70
53	АО «Витимэнергосбыт»	Маманская ГЭС	908,90	231 859,86	1 140,13	244 839,40
54	АО «Саровская Генерирующая Компания»	Саровская ТЭЦ (ПГ-6,7,8,9)	1 402,33	187 858,23	1 766,94	198 547,72
55	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Ново-Рязанская ТЭЦ (кроме ПГ-3)	1 402,33	x	1 766,94	x
		Ново-Рязанская ТЭЦ (ПГ-3)	2 105,08	x	2 305,24	x
56	АО «РИР»	ТЭЦ СХК (ПГ-15)	2 105,08	144 658,39	2 305,24	152 669,39
		ТЭЦ СХК (ПГ-7,9,10,11,13)	2 105,08	x	2 305,24	x
		ТЭЦ СХК (ПГ-1,2)	x	x	x	x
		ТЭЦ СХК (ПГ-1,2) МОД НВ	1 530,50	407 341,43	2 305,24	159 067,12
		Аргаяшская ТЭЦ без ДШМ	1 528,61	139 860,13	1 905,01	429 267,16
		Аргаяшская ТЭЦ (ПГ-4) НВ	3 356,54	226 142,89	4 045,63	146 993,00
57	ПАО «Передвижная энергетика»	КПТЭС-72 (ПГП - 6ГП)	2 661,74	242 903,88	3 190,58	226 142,89
		УПТЭС-72 (ПГ - 6Г)	61,14	152 180,80	70,50	242 903,88
58	АО «Богучанская ГЭС»	Богучанская ГЭС (ПГ 1-6)	61,14	70,50	70,50	159 942,02
		Богучанская ГЭС (ПГ 7-9)	61,14	274 933,45	70,47	288 955,06

№	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		II полугодие	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за кВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за кВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за кВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за кВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)
59	ООО «Тверская генерация»	Тверская ТЭЦ-3	1 474,10	185 659,29	1 742,29	195 808,91
		Тверская ТЭЦ-4	1 351,48	231 513,82	1 638,06	244 277,90
60	ООО «ЗапСибНефтехим»	Тобольская ТЭЦ (ПГ-3,5)	1 316,97	176 130,75	1 587,01	185 113,42
		Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-1,2,4)	1 316,26	257 591,82	1 591,33	271 927,44
61	ООО «Ноябрьская ПГЭ»	Ноябрьская ПГЭ	747,81	x	915,63	x
62	ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	1 541,53	x	1 918,70	x
63	ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС (ГТУ-1, 2)	2 193,58	776 409,12	2 644,46	776 409,12
		Шахтинская ГТЭС (ГТУ-3, 4, ПГУ-5, 6)	2 193,58	x	2 644,46	x
64	ПАО «Курганская генерирующая компания»	Курганская ТЭЦ (ПГ-6,7,8,9)	1 636,16	160 779,73	1 698,57	160 779,73
		Курганская ТЭЦ (ПГ-5)	1 361,82	152 171,49	1 641,00	160 779,75
65	ООО «Сигизнерго»	ТЭС «Международная» (1 очередь)	1 131,25	207 578,63	1 410,74	218 165,14
66	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ (ПГУ-300) НВ	1 279,69	155 495,21	1 537,45	163 425,47
		Юго-Западная ТЭЦ (ПГ-1,2, ПГ (Г-11, Г-12, Г-10))	1 253,10	x	1 540,07	x
67	АО «КРЫМТЭЦ»	Симферопольская ТЭЦ	2 976,65	x	3 572,25	x
		Камыш-Бурунская ТЭЦ	3 045,63	x	3 650,61	x
		Сакская ПГУ 120	1 972,08	x	2 367,67	x
68	АО «Салехардэнерго»	ГТЭС	1 159,09	580 532,60	1 424,60	580 532,60
69	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	ПГУ-ТЭС «Ударная» НВ	1 712,47	x	2 070,27	x
		Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-1,2)	1 653,14	x	2 005,56	x
		Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)	1 675,22	x	2 032,09	x
		Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-1,2)	1 655,48	x	2 007,97	x
		Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)	1 657,42	x	2 010,29	x
70	ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	Тенинская котельная ПГУ ТЭЦ-450 ДПМ НВ	1 393,48	x	1 680,12	x

Таблица 2

Объект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	с 01.01.2025 по 31.03.2025		с 01.04.2025 по 30.06.2025		II полугодие	
		Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на электрическую энергию, рублей за МВт-ч (без учета налога на добавленную стоимость)	Тарифная ставка на мощность, рублей за МВт в месяц (без учета налога на добавленную стоимость)
АО «Татэнерго»	Казанская ТЭЦ-2 ПГУ (БЛ 1,2) ДППМ НВ	1 075,01	x	x	x	x	x
	Казанская ТЭЦ-2 ПГУ (БЛ 1,2) НВ	x	x	1 075,01	269 146,18	1 266,27	269 146,18

