

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

11.12.2019

№ 1625/19

Москва

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 2020 год

В соответствии с частью 2 статьи 23.1 и частью 2 статьи 24 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2019, № 31, ст. 4459), с пунктом 27 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2019, № 45, ст. 6365), с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 года № 68 «Об утверждении Правил отчисления предприятиями и организациями,

эксплуатирующими особо радиационно опасные и ядерно опасные производства и объекты (атомные станции), средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 5, ст. 534; 2015, № 37, ст. 5153), с подпунктом 5.3.21.12 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2018, № 51, ст. 7991), приказами ФСТ России от 28 августа 2014 года № 210-э/1 «Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах» (зарегистрирован Минюстом России 10 октября 2014 года, регистрационный № 34282), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 апреля 2017 года № 476/17 (зарегистрирован Минюстом России 23 июня 2017 года, регистрационный № 47164), от 15 сентября 2006 года № 199-э/6 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке» (зарегистрирован Минюстом России 13 октября 2006 года, регистрационный № 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 года № 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 года, регистрационный № 12386), от 30 октября 2009 года № 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 года, регистрационный № 15188), от 26 октября 2010 года № 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 года, регистрационный № 19087), приказами ФАС России от 11 апреля 2017 года № 477/17 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2017 года, регистрационный № 47183), от 29 мая 2019 года № 685/19 (зарегистрирован Минюстом России 12 июля 2019 года,

регистрационный № 55242),

п р и к а з ы в а ю:

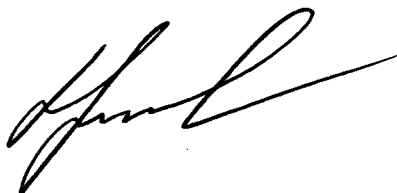
1. Утвердить на 2020 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (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 2020 год в соответствии с приложениями № 1 и № 2 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 10 декабря 2018 года № 1725/18 «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 2019 год» (зарегистрирован Минюстом России 27 декабря 2018 года, регистрационный № 53209).

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России В.Г. Королева.

Руководитель



И.Ю. Артемьев

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 ОТНОСИТСЯ 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 2020 ГОД

№ 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	2	3	4	5	6	7		
1	АО «Концерна Росэнергоатом»	Балаковская АЭС	287,75	329 195,54	315,59	341 384,52		
		Белоярская АЭС без ДПМ/НВ	287,75	332 423,64	315,59	344 554,71		
		Белоярская АЭС ДПМ	933,66	x	1 026,95	x		
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	281,16	x	286,43	x		
		Калининская АЭС без ДПМ/НВ	287,75	330 999,65	315,59	343 212,14		
		Кольская АЭС	287,75	328 778,85	315,59	340 909,93		
		Курская АЭС	287,75	336 892,24	315,59	349 023,32		
		Ленинградская АЭС	287,75	333 349,79	315,59	345 480,88		
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок №1 ДПМ	231,56	x	242,09	x		
		Нововоронежская АЭС без ДПМ	287,75	334 506,77	315,59	346 744,61		
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 1	232,81	x	243,63	x		
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 2	265,10	x	273,69	x		
		Ростовская АЭС без ДПМ/НВ	287,75	331 829,23	315,59	343 960,31		
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	243,88	x	264,26	x		
		Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	255,72	x	281,04	x		
		Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ	249,04	x	259,68	x		
		Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ	287,75	337 606,33	315,59	349 814,73		
		Смоленская АЭС	287,75	317 053,86	1 152,99	122 537,92		
		2	АО «Интер РАО-Электрогенерация»	Верхнетягильская ГРЭС без ДПМ (блок 9-11)	712,30	x	750,32	x
				Верхнетягильская ГРЭС (блок 12) ДПМ	712,30	x	750,32	x
Гузноозерская ГРЭС (ТТ-1,2,3,5,6)	756,11			176 722,24	818,69	176 722,24		
Гузноозерская ГРЭС (блок 4) ДПМ	719,73			x	812,27	x		
Джубгинская ТЭС (блок 1) ДПМ	1 329,56			x	1 360,29	x		
Джубгинская ТЭС (блок 2) ДПМ	1 326,87			x	1 362,00	x		
Ивановские ПГУ (блок 2) ДПМ	980,95			x	1 012,87	x		
Ириклинская ГРЭС (с Ириклинская ГЭС)	1 077,08			103 605,77	1 111,94	106 815,89		
Каширская ГРЭС (блок 3, ТТ-3)	1 242,53			110 451,22	1 336,87	115 090,17		
Каширская ГРЭС (ТТ-4-7)	1 242,53			x	1 336,87	x		
Костромская ГРЭС	1 096,71			105 074,40	1 132,79	109 032,47		
Пермская ГРЭС	918,68			138 037,09	950,15	142 958,78		
Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект №5 ДПМ	717,64			x	734,83	x		
Северо-Западная ТЭЦ	855,21			310 162,98	856,40	323 769,59		
Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ	1 029,32			839 406,71	1 029,32	875 427,93		
Сочинская ТЭС (блок 3)	1 085,89			115 199,69	1 085,89	115 199,69		
Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ	884,98			1 860 693,61	891,83	1 939 455,39		
Уренгойская ГРЭС (ТТ-1Г, ТТ-2Г, ТТ-3Г, ТТ-4Г) ДПМ	487,07			x	495,45	x		
Харьковская ГРЭС (блок 3) ДПМ	592,46			x	676,00	x		
Харьковская ГРЭС (ТТ-1,2)	563,56			329 539,14	636,86	344 634,11		
Черепетская ГРЭС (блок 8) ДПМ	1 315,85			x	1 422,04	x		
Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 327,08			x	1 424,58	x		
Южноуральская ГРЭС	1 202,41			156 757,74	1 293,66	163 906,62		
Южноуральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ	859,90			x	884,88	x		
Южноуральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ	859,70			x	884,83	x		
3	ПАО «ОГК-2»			Алдерская ТЭС ПГУ-180(1) ДПМ	1 109,92	x	1 142,89	x
				Алдерская ТЭС ПГУ-180(2) ДПМ	1 109,81	x	1 142,30	x
				Грозненская ТЭС ПГУ-180 (1) ДПМ	1 695,95	x	1 742,46	x
				Грозненская ТЭС ПГУ-180 (2) ДПМ	1 711,49	x	1 758,43	x
				Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (кроме ТТ-6)	1 096,15	139 373,22	1 130,73	144 887,23
				Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (ТТ-6)	1 096,15	x	1 130,73	x
				Киришская ГРЭС19 ПГУ-800 ДПМ	856,50	x	882,39	x
				Красноярская ГРЭС-2	486,51	187 457,45	539,85	194 847,57
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 144,68	176 276,08	1 223,65	182 403,56		
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отвал от ДПМ	1 132,30	163 930,30	1 222,51	170 815,37		
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1)	1 327,39	132 999,00	1 396,41	132 999,00		
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2)	1 327,39	132 000,00	1 396,41	132 000,00		
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 3)	1 327,39	131 000,00	1 396,41	131 000,00		
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4)	1 327,39	129 000,00	1 396,41	129 000,00		
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 5)	1 144,68	124 051,00	1 396,41	124 051,00		
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 034,70	x	1 106,46	x		
		Псковская ГРЭС	1 353,47	177 418,54	1 388,35	187 688,51		
		Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 317,15	x	1 381,73	x		
		Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1,3,4,5,6)	1 476,16	120 372,36	1 580,58	125 959,35		
		Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ	862,97	x	888,93	x		
		Сургутская ГРЭС	1 335,41	110 396,96	1 376,14	114 082,32		
		Сургутская ГРЭС-1	782,60	117 983,99	806,04	123 502,97		
		Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 8)	840,14	113 364,90	898,17	118 713,09		
		Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (ТТ-1,3)	840,14	x	898,17	x		
		Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ	873,19	x	950,72	x		
		Череповецкая ГРЭС ВР (блок 1,2,3)	1 549,53	132 997,00	1 594,09	132 997,00		
		Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	897,07	x	924,10	x		
		4	ПАО «Юнипро»	Берёзовская ГРЭС (ТТ-1) отвал от ДПМ	382,14	191 142,45	437,63	199 700,06
				Берёзовская ГРЭС (ТТ-2) отвал от ДПМ	346,89	188 372,71	394,60	196 813,40
				Берёзовская ГРЭС (ТТ-3) ДПМ НВ	449,80	x	505,72	x
				Смоленская ГРЭС	1 371,27	119 771,93	1 413,29	125 386,62
				Сургутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 1-6)	759,34	104 998,45	784,45	109 968,67
				Сургутская ГРЭС-2 (блок 7) ДПМ	546,40	x	563,99	x
Сургутская ГРЭС-2 (блок 8) ДПМ	546,60			x	564,06	x		
Шатурская ГРЭС (блок 7) ДПМ	803,08			x	823,55	x		
Шатурская ГРЭС без ДПМ/НВ (ТТ 1-6)	1 611,67			164 230,38	1 681,69	171 694,07		
Яйвинская ГРЭС (блок 1-4)	1 128,54			187 825,19	1 161,70	194 128,44		

№ 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 «Энел Россия»	Яйвинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ	651,16	x	675,27	x		
		Конаховская ГРЭС	1 116,31	150 861,97	1 156,98	156 881,90		
		Невинномысская ГРЭС (ПГ-1,2,3,4,6,7,8,9,10,11)	1 274,21	132 999,00	1 312,23	128 646,54		
		Невинномысская ГРЭС ПГУ ДПМ	1 096,13	x	1 129,09	x		
		Рефтинская ГРЭС	739,61	137 036,86	797,25	143 825,44		
		Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 031,96	123 986,31	1 063,77	129 831,14		
6	ПАО «РусГидро»	Среднеуральская ГРЭС (блок 12) ДПМ	808,84	x	832,87	x		
		Аушигская ГЭС	22,07	380 118,87	24,19	396 838,61		
		Баксанская ГЭС	24,86	366 469,33	26,74	382 840,22		
		Волжская ГЭС	23,65	111 910,12	26,72	117 120,37		
		Воткинская ГЭС	32,78	116 054,20	36,07	121 476,43		
		Гельбасовская ГЭС	32,66	146 406,28	35,12	153 207,25		
		Гергебильская ГЭС, Гуньбская ГЭС (кроме ПГ-1,2)	32,89	244 390,47	35,33	255 743,08		
		Гергебильская ГЭС, Гуньбская ГЭС (ПГ-1,2)	32,89	x	35,33	x		
		Жигулевская ГЭС	25,32	111 679,62	28,45	116 880,74		
		Зеленчукские ГЭС	28,80	466 409,02	32,16	487 076,61		
		Ирганайская ГЭС	34,38	122 409,96	37,11	128 093,94		
		Иртышская ГЭС	26,81	145 828,49	29,85	152 472,19		
		Камская ГЭС	30,53	137 518,81	33,62	143 877,24		
		Каскад Верхневолжских ГЭС	26,30	182 090,40	29,47	190 295,51		
		Каскад Кубанских ГЭС	32,23	118 565,58	34,78	124 073,28		
		Каскад Чир-Юртских ГЭС	20,51	x	22,62	x		
		Кашхатау ГЭС ДПМ	32,32	115 884,42	34,84	121 267,57		
		Миатлинская ГЭС	24,37	176 129,11	27,47	184 039,66		
		Нижегородская ГЭС	34,25	130 032,55	38,33	136 021,30		
		Новосибирская ГЭС	24,23	205 941,34	27,28	215 119,04		
		Саратовская ГЭС	32,79	43 167,46	37,93	45 515,95		
		Саяно-Шушенский ГЭК	24,27	186 436,95	27,45	195 504,44		
		Чебоксарская ГЭС	32,25	118 749,71	34,84	124 265,96		
		Чиркейская ГЭС	24,12	518 246,61	26,30	540 900,93		
		Эминская ГЭС	17,44	x	19,34	x		
		Золатинская ГЭС ДПМ	20,74	115 765,23	22,84	120 627,37		
		Заргижская ГЭС	740,17	x	762,75	x		
		7	ПАО «ТГК-1»	Автоская ТЭЦ-15 (ПГ-1,4,5)	891,95	113 248,09	x	x
				Автоская ТЭЦ-15 (ПГ-7)	891,95	113 248,09	925,42	113 248,09
				Автоская ТЭЦ-15 (ПГ-3,6)	891,95	x	925,42	x
				Автоская ТЭЦ-15 (ПГ-2)	689,18	133 000,00	848,52	133 000,00
				Апатитская ТЭЦ (ПГ-6-8)	574,50	x	625,09	x
				Апатитская ТЭЦ (ПГ-3)	574,50	152 701,83	625,09	159 945,55
				Апатитская ТЭЦ (ПГ-4)	931,73	83 428,58	963,88	83 428,58
				Василеостровская ТЭЦ-7 (ПГ-4,5)	783,83	110 451,22	783,83	115 090,17
				Василеостровская ТЭЦ-7 (ПГ-3)	27,02	206 298,46	30,30	215 790,22
Волховская ГЭС-6	729,63			156 196,84	752,11	85 073,36		
Выборгская ТЭЦ-17 (ПГ-2,3,4)	21,24			152 730,20	24,48	159 144,87		
ГЭС-10 Лесогорская (ПГ-1) отказ от ДПМ	21,24			157 566,90	24,48	164 184,71		
ГЭС-10 Лесогорская (ПГ-2) отказ от ДПМ	21,24			163 930,31	24,48	171 343,90		
ГЭС-10 Лесогорская (ПГ-3) отказ от ДПМ	21,24			158 260,53	24,43	165 435,99		
ГЭС-10 Лесогорская (ПГ-4) отказ от ДПМ	21,39			152 730,20	25,25	159 673,39		
ГЭС-11 Светогорская (ПГ-1) отказ от ДПМ	21,39			163 930,31	25,25	171 343,90		
ГЭС-11 Светогорская (ПГ-2) отказ от ДПМ	21,39			152 730,20	25,25	159 673,39		
ГЭС-11 Светогорская (ПГ-3) отказ от ДПМ	21,39			157 566,90	25,25	164 713,23		
ГЭС-11 Светогорская (ПГ-4) отказ от ДПМ	827,09			x	852,10	x		
ГТУ-ТЭЦ (ПГ 1) ДПМ	779,83			x	803,41	x		
ГТУ-ТЭЦ (ПГ 2) ДПМ	31,79			211 816,30	35,31	221 297,69		
Каскад Выгских ГЭС	30,49			210 354,58	33,95	220 361,41		
Каскад Кемских ГЭС	26,87			150 427,81	29,97	157 350,00		
Каскад Свирицких ГЭС (Каскад-2)	30,34			140 469,74	33,77	147 055,49		
Каскад Суницких ГЭС	31,67			98 874,39	35,22	103 549,10		
Каскады Кольских ГЭС	26,76			115 978,30	29,94	121 363,60		
Нарвская ГЭС-13	922,23			x	950,33	x		
Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ	895,90			x	922,86	x		
Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	929,84			118 254,58	956,78	118 254,58		
Петрозаводская ТЭЦ (ПГ-1,2,3)	935,16			100 424,99	963,47	102 893,25		
Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	837,32			x	862,91	x		
Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ	834,31			90 542,27	859,93	90 542,27		
Северная ТЭЦ-21 (блок 1-5)	821,06			129 480,96	901,94	135 497,55		
Южная ТЭЦ-22	766,86			x	781,71	x		
Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ	670,78			153 066,36	670,78	160 173,60		
8	ПАО «ТГК-2»			Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ	945,66	x	975,32	x
				Вологодская ТЭЦ ПГУ-110 ДПМ	594,49	432 418,00	612,54	452 262,64
				Костромская ТЭЦ-1 (кроме ПГ-4)	594,49	x	612,54	x
				Костромская ТЭЦ-1 (ПГ-4)	926,81	144 496,82	953,12	151 190,97
				Костромская ТЭЦ-2	1 597,33	117 846,05	1 688,72	123 357,57
				Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ	992,26	x	1 019,33	x
				Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 ДПМ	852,21	150 059,66	878,84	157 141,34
		Ярославская ТЭЦ-2	885,27	142 098,85	885,27	148 804,84		
		Ярославская ТЭЦ-3	906,43	x	942,20	x		
		Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ПГ-1,2,3) ДПМ	1 122,26	197 159,47	1 143,03	205 440,16		
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ-11) отказ от ДПМ	1 329,60	x	1 356,16	x		
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ-12) отказ от ДПМ	1 422,05	x	1 449,20	x		
9	ОАО «ТГК-11»	Омская ТЭЦ-3 (ПГ-13) ДПМ	1 121,67	x	1 144,18	x		
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ-9) отказ от ДПМ	1 414,35	x	1 441,90	x		
		Омская ТЭЦ-3 (ПГ 10) ДПМ	942,37	272 963,97	995,30	285 360,64		
		Омская ТЭЦ-4	705,04	x	779,29	x		
		Омская ТЭЦ-5 (ПГ-1) отказ от ДПМ	733,01	x	810,84	x		
		Омская ТЭЦ-5 (ПГ-2) отказ от ДПМ	589,52	174 537,33	660,37	182 463,72		
		Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ПГ-3-5)	942,95	296 623,37	953,00	296 623,37		
		10	ПАО «ТГК-14»	Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ПГ-1,3)	831,05	x	940,15	x
				Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7) ДПМ	923,02	193 726,31	1 028,89	202 371,01
				Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6)	818,33	152 421,70	850,57	139 284,77
				Читинская ТЭЦ-1 (ПГ-1,2,3,4,5,6)	1 154,35	109 515,22	1 200,37	114 771,77
				Казанская ТЭЦ-3	658,33	115 765,23	701,02	120 627,37
Казанская ТЭЦ-3 (ПГ 7) НВ	915,85			144 902,62	951,88	151 858,03		
11	АО «ТГК-16»	Нижекамская ТЭЦ ПТК-1	922,67	393 987,03	1 206,65	412 040,34		
		ГРЭС-3 им. Классона Мосэнерго	824,48	414 188,30	886,38	432 680,34		
		ГЭС-1 им. Смиловича (кроме ПГ-27)	824,48	x	886,38	x		
12	ПАО «Мосэнерго»	ГЭС-1 им. Смиловича (ПГ-27)	824,48	x	886,38	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)
		ТЭЦ-8 Мосэнерго	933,70	183 847,58	950,09	193 018,62
		ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 075,93	170 248,82	1 075,93	177 481,53
		ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	798,80	x	826,44	x
		ТЭЦ-11 Мосэнерго	910,67	192 403,51	970,58	201 583,63
		ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ-5,9)	921,20	183 969,10	958,52	192 032,87
		ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ТГ-1, ПП-1)	1 096,12	x	1 096,12	x
		ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ	864,49	191 643,51	864,49	200 673,82
		ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	905,20	x	905,20	x
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ТГ-1,3,6)	851,36	174 654,03	904,50	183 297,32
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (ТГ-1,3,6)	1 233,10	194 507,44	1 276,35	194 507,44
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ТГ-2,3,5)	973,73	216 905,77	990,26	227 160,44
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ-2,3,5)	973,73	x	990,26	x
		ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420) ДПМ	1 034,82	x	1 034,82	x
		ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11)	824,63	115 765,23	856,48	120 627,37
		ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ	785,03	192 787,36	836,70	201 953,36
		ТЭЦ-22 Мосэнерго	944,67	158 052,56	945,57	165 817,61
		ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-2) НВ	823,69	164 337,69	902,55	171 239,87
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ	871,95	191 909,32	954,18	201 111,61
		ТЭЦ-25 Мосэнерго	913,58	184 441,24	913,58	193 378,35
		ТЭЦ-26 (блок 8) ДПМ	778,79	x	778,79	x
		ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ	930,16	182 133,49	940,93	190 900,22
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)	824,66	115 765,23	841,18	120 627,37
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4)	824,11	110 451,22	840,95	115 090,17
		ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ	663,94	167 078,60	757,48	175 023,35
13	ПАО «Квадра»	Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3)	2 170,61	x	2 323,13	x
		Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-2)	2 170,61	124 051,00	2 595,20	124 051,00
		Алексинская ТЭЦ ПГУ ДПМ НВ	968,01	x	997,05	x
		Белгородская ТЭЦ (ПГУ-2, ПГУ-1)	1 013,18	x	1 043,69	x
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-4,3,6,7,8,9)	1 235,41	x	1 235,41	x
		Воронежская ТЭЦ-2 (ТГ-3-5) ДПМ	892,24	x	906,13	x
		Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	x	204 363,57	x	214 393,17
		Губинская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	1 711,11	853 139,05	1 759,20	853 139,05
		Дяглевская ТЭЦ (ТГ-3,4)	1 364,15	166 108,15	1 368,76	166 108,15
		Дяглевская ТЭЦ ПГУ ДПМ	936,95	x	943,02	x
		Елецкая ТЭЦ (ТГ-1, ПГУ-2, ТГ-5)	1 225,02	110 451,22	1 380,67	115 090,17
		Елецкая ТЭЦ без ДПМ (ТГ-4)	2 043,38	124 051,00	2 105,07	124 051,00
		Ефремовская ТЭЦ (ТГ-5,6,7)	2 055,22	210 409,05	2 069,53	210 409,05
		Ефремовская ТЭЦ (кроме ТГ 5,6,7)	1 797,51	x	1 851,54	x
		Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-4) ДПМ	1 106,17	x	1 137,54	x
		Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-2,3)	2 714,32	533 282,25	2 795,10	533 282,25
		Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ	733,28	x	754,38	x
		Курская ТЭЦ-1 (ТГ-3,4)	1 339,00	111 432,17	1 339,00	116 227,93
		Ливенская ТЭЦ без ДПМ	2 423,86	322 996,77	2 423,86	322 996,77
		Ливенская ТЭЦ ПГУ ДПМ	939,07	x	971,88	x
		Липецкая ТЭЦ-2 (ТГ-1,3,5)	1 318,27	140 455,73	1 327,15	140 455,73
		Липецкая ТЭЦ-2 (Кроме ТГ-1,3,5)	1 147,85	141 882,39	1 182,48	268 616,51
		Новомосковская ГРЭС (ТГ-4,7)	1 434,76	124 051,00	3 329,14	124 051,00
		Новомосковская ГРЭС ДПМ	1 004,10	x	1 009,82	x
		Орловская ТЭЦ	1 106,86	92 997,83	1 168,11	97 628,15
		Смоленская ТЭЦ-2	1 094,62	155 055,80	1 102,53	162 284,26
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-6)	1 384,63	x	1 412,26	x
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-5,7,8)	1 480,46	136 888,75	1 480,46	136 888,75
		ГТ ТЭЦ «Луч» (ТГ-1,2)	1 043,63	124 051,00	1 116,52	124 051,00
14	ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	Дорогобужская ТЭЦ (кроме ТГ-1) ВР	1 732,05	114 801,40	1 800,99	114 801,40
		Дорогобужская ТЭЦ (ТГ-1)	1 732,05	x	1 800,99	x
15	ООО «Щекинская ГРЭС»	Щекинская ГРЭС	1 622,13	163 060,76	1 691,17	170 507,65
16	ПАО «Т Плюс»	ТЭЦ «Академическая» ДПМ НВ	924,56	x	952,49	x
		Балаковская ТЭЦ-4	1 366,84	179 560,06	1 407,75	187 945,21
		Безымянская ТЭЦ	1 502,57	x	1 547,92	x
		Березниковская ТЭЦ-2 (кроме ТГ-6,7)	868,25	258 351,16	894,92	269 849,73
		Березниковская ТЭЦ-2 (ТГ-6,7)	868,25	x	894,92	x
		Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-3,4,5,6)	1 005,08	174 266,55	1 035,23	182 190,88
		Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ НВ	1 075,05	x	1 106,13	x
		Дзержинская ТЭЦ	1 121,52	189 094,70	1 156,08	197 007,94
		Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 156,66	130 784,51	1 207,78	136 741,91
		Ивановская ТЭЦ-3	939,70	131 065,77	971,19	137 505,04
		Ижевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	687,01	x	707,65	x
		Ижевская ТЭЦ-1 (ТГ-8,9) ДПМ	960,44	x	988,34	x
		Ижевская ТЭЦ-2	725,58	110 556,59	760,98	115 798,34
		Йошкаринская ТЭЦ-2	1 028,53	153 852,87	1 061,41	160 964,16
		Каргаллинская ТЭЦ	830,73	160 980,78	855,82	234 344,12
		Кировская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	1 351,82	x	1 418,23	x
		Кировская ТЭЦ-3 (ТГ ГТ-1, ТГ ПТ-1) ДПМ	902,61	x	929,84	x
		Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-2) ДПМ	1 074,39	x	1 105,07	x
		Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	846,43	156 370,97	883,26	163 709,37
		Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-6) ДПМ	1 043,52	x	1 073,64	x
		Кировская ТЭЦ-5	789,49	161 746,06	840,44	169 286,04
		Новогорьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-6,8)	1 233,02	140 074,13	1 255,84	147 162,49
		Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-1,2) ДПМ	881,86	x	908,51	x
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-1,4,6,7)	1 409,36	294 835,39	1 451,38	308 486,43
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (ПГУ-1,2,3) ДПМ	892,37	x	919,39	x
		Ново-Свердловская ТЭЦ	768,51	236 876,59	789,85	247 528,56
		Орская ТЭЦ-1	938,07	144 043,32	966,55	195 545,27
		Пензенская ТЭЦ-1	808,29	75 273,76	832,66	78 520,10
		Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ	1 168,59	226 473,87	1 206,04	237 024,28
		Пермская ТЭЦ-14 (ТГ-2) НВ	1 167,16	164 337,69	1 203,19	171 239,87
		Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6-8)) ДПМ НВ	526,18	x	542,16	x
		Пермская ТЭЦ-6 без ДПМ/НВ (ТГ 2-5)	580,81	x	595,90	x
		Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ	959,19	257 606,44	988,05	269 387,90
		Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-12) ДПМ	712,75	x	734,40	x
		Самарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (кроме ТГ-1,3,4)	844,29	100 081,49	874,49	147 422,20
		Самарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3)	844,29	x	874,49	x
		Самарская ТЭЦ (ТГ-1) отказ от ДПМ	834,34	172 997,00	858,96	180 262,87
		Самарская ТЭЦ (ТГ-4) отказ от ДПМ	822,95	173 760,21	847,44	181 058,14
		Самарская ТЭЦ	1 047,30	169 981,98	1 077,05	177 921,16
		Саранская ТЭЦ-2 (ТГ-2,4,5)	1 106,59	153 183,62	1 140,40	160 407,67

№ 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)
		Саратовская ТЭЦ-2	1 405,11	212 249,11	1 447,76	222 124,34
		Саратовская ТЭЦ-5	1 028,21	140 477,17	1 059,33	147 050,83
		Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-3,4)	1 166,21	113 088,20	1 209,48	118 042,76
		Сормовская ТЭЦ (ПГ-1) ДПМ	1 320,06	x	1 392,36	x
		Сормовская ТЭЦ (ПГ-2)	1 290,56	115 199,69	1 331,19	115 199,69
		Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-7,8)	1 106,01	229 286,23	1 132,86	239 972,70
		Сызранская ТЭЦ (ПГ-9, ГТУ-10,11) ДПМ НВ	861,12	x	887,10	x
		Тольяттинская ТЭЦ	1 204,25	208 550,98	1 259,58	218 241,72
		ТЭЦ ВАЭ	1 103,67	151 981,98	1 136,94	159 075,06
		Ульяновская ТЭЦ-1	1 006,44	164 624,76	1 036,77	172 317,24
		Ульяновская ТЭЦ-2	1 061,75	122 232,05	1 100,93	127 944,75
		Чайковская ТЭЦ	948,32	258 618,76	996,22	269 925,47
		Чембоксарская ТЭЦ-2	1 207,97	122 256,75	1 243,89	127 990,50
		Энгельская ТЭЦ-3 (кроме ПГ-4)	1 444,16	202 918,09	1 489,27	212 365,67
		Энгельская ТЭЦ-3 (ПГ-4)	1 444,16	x	1 489,27	x
		Нижегородская ГРЭС (ПГ У-1) ДПМ	847,15	x	871,84	x
		Нижегородская ГРЭС (ПГ У-2) ДПМ	846,08	x	871,94	x
17	ПАО «Химпром»	Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	1 258,47	131 828,39	1 292,20	138 006,96
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ПГ-7) ДПМ	1 484,89	x	1 529,68	x
18	АО «РУСАЛ Урал»	Красногорская ТЭЦ	1 444,68	x	1 491,36	x
19	АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	1 339,49	257 025,49	1 380,16	268 932,62
20	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ (блок 1-4)	1 435,36	176 429,68	1 467,33	181 247,30
		Краснодарская ТЭЦ (ПГ У-410) ДПМ	769,64	x	795,67	x
		Астраханская ГРЭС ПГУ-110 ДПМ	757,18	x	757,18	x
21	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Астраханская ТЭЦ-2	979,70	112 170,76	1 004,81	117 523,74
		ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной ДПМ	874,33	x	894,94	x
		ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной ДПМ	870,70	x	896,49	x
22	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Белореченская ГЭС (ПГ-1,3)	22,19	173 665,55	25,32	181 900,81
		Белореченская ГЭС (ПГ-2)	22,19	x	25,32	x
		Цимлянская ГЭС	23,34	160 833,24	27,39	168 161,95
23	ООО «Тепловая генерация г. Волжского»	Волжская ТЭЦ	1 050,79	141 385,95	1 083,20	147 981,68
		Волжская ТЭЦ-2	1 066,62	105 637,08	1 114,08	110 703,30
24	ООО «Камышинская ТЭЦ»	Камышинская ТЭЦ	671,60	150 052,38	671,60	157 245,12
25	ООО «Волгодонская тепловая генерация»	Волгодонская ТЭЦ-2	1 072,11	137 172,45	1 101,05	143 505,68
26	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Ростовская ТЭЦ-2	837,79	129 000,72	857,63	135 032,42
27	ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	Буденновская ТЭС (ПГУ) ДПМ НВ	1 101,04	x	1 127,96	x
28	ПАО «Фортум»	Аргаяшская ТЭЦ (ПГ-1,2,3,5,7)	1 047,55	209 664,47	1 077,59	209 664,47
		Аргаяшская ТЭЦ (ПГ-6)	1 047,55	209 664,47	1 112,77	343 991,94
		Аргаяшская ТЭЦ (ПГ 4) НВ	1 017,85	110 451,22	1 074,95	115 598,36
		Нияганская ГРЭС (блок 1) ДПМ	499,79	x	523,75	x
		Нияганская ГРЭС (блок 2) ДПМ	607,87	x	629,50	x
		Нияганская ГРЭС (блок 3) ДПМ	575,91	x	588,48	x
		Тюменская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	630,89	191 522,42	630,89	199 014,46
		Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2) ДПМ	685,41	x	699,51	x
		Тюменская ТЭЦ-2	752,88	182 563,97	781,37	190 840,08
		Челябинская ТЭЦ-4 (блок 1) ДПМ	837,50	x	837,50	x
		Челябинская ТЭЦ-4 (блок 2) ДПМ	844,96	x	844,96	x
		Челябинская ТЭЦ-4 (блок 3) НВ	831,50	115 765,23	831,50	120 627,37
		Челябинская ТЭЦ-1 (ПГ-10, ПГ-11)	705,57	128 756,65	705,57	134 672,62
		Челябинская ТЭЦ-1 (ПГ-7, ПГ-8)	567,34	x	601,90	x
		Челябинская ТЭЦ-2	806,01	312 078,08	835,45	325 831,82
		Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	692,84	237 888,26	692,84	248 520,44
		Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3) ДПМ	744,82	x	744,82	x
29	АО «Томская генерация»	Томская ГРЭС-2 (ПГ-2)	712,60	190 512,30	712,60	190 512,30
		Томская ГРЭС-2 (ПГ-6)	883,75	212 908,86	1 088,94	212 908,86
		Томская ГРЭС-2 (ПГ-3,5,7,8)	696,28	246 730,82	696,28	257 809,83
		Томская ТЭЦ-3 (ПГ-1)	1 055,30	231 572,30	1 075,83	231 572,30
30	АО «Барнаулская генерация»	Барнаулская ТЭЦ-2 (ПГ-6,7)	829,61	299 818,48	833,42	299 818,48
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ПГ-9) ДПМ	662,12	x	729,81	x
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ПГ-5)	847,47	188 543,61	915,70	199 025,98
		Барнаулская ТЭЦ-2 (ПГ-8) ДПМ	664,31	x	733,28	x
31	АО «Барнаулская ТЭЦ-3»	Барнаулская ТЭЦ-3	617,27	151 654,44	692,22	159 330,25
32	АО «Кузбассэнерго»	Беловская ГРЭС (ПГ-6) ДПМ	791,31	x	957,83	x
		Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ	615,41	153 616,28	720,80	160 694,60
		Беловская ГРЭС (ПГ-4) ДПМ	706,25	x	811,68	x
		ГТЭС Новокузнецкая (ПГ-14) ДПМ	2 088,84	x	2 236,54	x
		ГТЭС Новокузнецкая (ПГ-15) ДПМ	2 002,03	x	2 034,67	x
		Томь-Усинская ГРЭС (ПГ-4) ДПМ	827,15	x	945,14	x
		Томь-Усинская ГРЭС (ПГ-5) ДПМ	825,70	x	955,73	x
		Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ	619,59	164 733,39	663,29	170 496,22
33	АО «Кемеровская генерация»	Кемеровская ГРЭС (ПГ-3,5,6,7,9,10,11,12,13)	650,75	205 631,98	734,86	214 468,60
		Кемеровская ТЭЦ (ПГ-2,3,4,7)	820,67	1 104 916,56	868,98	1 104 916,56
34	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Кузнецкая ТЭЦ (ПГ-4,6,9,11,12,13)	720,65	291 997,25	750,51	291 997,25
		Кузнецкая ТЭЦ (ПГ-3)	720,65	x	750,51	x
35	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ (ПГ-15)	676,66	190 281,30	802,80	198 273,11
		Ново-Кемеровская ТЭЦ (ПГ-7,9-14)	768,29	303 741,25	800,17	303 741,25
36	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1 (ПГ-3-11)	352,81	227 837,94	355,97	237 812,18
		Красноярская ТЭЦ-1 (ПГ-12)	352,81	x	355,97	x
37	АО «Енисейская ПТК (ПГ-13)»	Абаканская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ 1-3)	493,10	139 988,76	548,17	146 450,98
		Абаканская ТЭЦ (блок 4) ДПМ	581,29	x	647,33	x
		Красноярская ТЭЦ-2	324,95	156 635,84	328,47	163 674,21
		Красноярская ТЭЦ-3 (ПГ-1) ДПМ	448,70	x	466,57	x
		Милусинская ТЭЦ (ПГ-1)	542,44	209 896,59	564,35	209 896,59
38	АО «Назаровская ГРЭС»	Назаровская ГРЭС (ПГ-7) ДПМ	739,80	x	994,97	x
		Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ	485,28	151 046,20	543,92	156 947,36
39	АО «Гатэнерго»	Зинская ГРЭС	1 285,29	89 045,06	1 328,17	93 313,19
		Казанская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	1 107,67	86 126,47	1 202,16	90 113,26
		Казанская ТЭЦ-1, объект № 6 (ПГУ) ДПМ НВ	1 009,82	x	1 009,82	x
		Казанская ТЭЦ-1, объект № 7 (ПГУ) ДПМ НВ	1 009,82	x	1 009,82	x
		Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (кроме ПГ-6)	1 109,50	91 350,73	1 182,79	95 735,42
		Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ПГ-6)	1 109,50	x	1 182,79	x
		Казанская ТЭЦ-2 ПГУ (БЛ 1,2) ДПМ НВ	842,75	x	842,75	x
		Набережночелнинская ТЭЦ	1 075,23	106 956,88	1 112,14	112 090,64
		Нижнекамская ГЭС	25,48	105 964,53	28,41	111 667,70
40	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 без ДПМ/НВ	1 257,54	131 974,88	1 294,33	138 309,46
		Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ПГ-5-7) НВ	1 246,96	122 798,66	1 284,36	127 956,20

№ 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)		
41	АО «СИБЭКО»	Барабинская ТЭЦ (ПГ 2-4)	1 087,89	256 110,68	1 127,96	256 110,68		
		Барабинская ТЭЦ (ПГ 5)	1 087,89	x	1 127,96	x		
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ПГ 5-9)	750,82	206 708,57	894,34	215 708,81		
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ПГ 3-4)	750,82	x	894,34	x		
		Новосибирская ТЭЦ-3 (кроме ПГ-1)	558,10	240 996,83	558,10	251 596,31		
		Новосибирская ТЭЦ-3 (ПГ-1)	558,10	x	558,10	x		
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ПГ 4-8)	830,46	239 511,24	909,46	250 397,80		
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ПГ-3)	830,46	x	909,46	x		
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ПГ-3)	456,57	207 493,22	516,80	217 306,00		
		Новосибирская ТЭЦ-5	32,07	70 753,20	37,27	74 255,68		
42	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	Братская ГЭС	31,77	68 290,78	36,88	71 671,37		
		Иркутская ГЭС	31,72	68 152,16	36,85	71 525,89		
		Усть-Илимская ГЭС	611,21	74 109,79	679,93	77 112,51		
43	ПАО «Иркутскэнерго»	Иркутская ТЭЦ-10	677,82	137 781,01	745,83	144 601,57		
		Иркутская ТЭЦ-11 (кроме ПГ-1,4,5)	677,82	x	745,83	x		
		Иркутская ТЭЦ-11 (ПГ-1,4,5)	502,26	93 776,27	549,39	98 418,46		
		Иркутская ТЭЦ-6 (кроме ПГ-2,5)	502,26	x	549,39	x		
		Иркутская ТЭЦ-6 (ПГ-2,5)	492,93	108 482,09	544,98	113 866,92		
		Иркутская ТЭЦ-9	512,90	93 779,49	531,64	98 393,66		
		Ново-Зиминская ТЭЦ (кроме ПГ-1)	512,90	x	531,64	x		
		Ново-Зиминская ТЭЦ (ПГ-1)	561,26	220 628,00	617,49	229 894,38		
		Ново-Иркутская ТЭЦ (ПГ-6) НВ	398,39	83 915,93	431,28	88 070,01		
		Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ	593,30	100 804,94	620,69	105 795,07		
		Усть-Илимская ТЭЦ (кроме ПГ-4)	593,30	x	620,69	x		
		Усть-Илимская ТЭЦ (ПГ-4)	1 094,18	74 974,31	1 133,51	78 717,12		
		44	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Кармановская ГРЭС	1 007,33	112 219,03	1 036,26	117 513,80
				Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	23,78	167 443,38	26,89	175 128,92
Павловская ГЭС	1 185,61			148 190,91	1 193,75	155 199,86		
Приуфимская ТЭЦ	1 349,70			162 373,68	1 392,40	162 373,68		
Салаватская ТЭЦ (ПГ-7,9,10)	1 029,22			152 783,59	1 051,16	159 708,70		
Стерлитамакская ТЭЦ (ПГ 4-6,9,10)	938,89			532 926,56	973,44	556 718,20		
Уфимская ТЭЦ-1	918,80			82 096,50	947,23	87 137,94		
Уфимская ТЭЦ-2	1 110,36			220 333,98	1 150,42	230 631,33		
Уфимская ТЭЦ-3 (ПГ-1,2,3,4,5)	1 111,47			119 154,68	1 148,91	124 785,08		
Уфимская ТЭЦ-4	23,53			207 814,67	26,62	217 136,37		
Юмагузинская ГЭС	1 113,04			x	1 113,04	x		
Затошская ТЭЦ (Блок № 1-2 ПГУ ТЭЦ-5) ДПМ НВ	1 098,92			195 881,17	1 144,26	204 616,37		
45	АО «СЭГК»			Кумертауская ТЭЦ	738,81	158 245,03	824,98	165 626,64
				ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	166,11	81 428,99	166,11	85 029,78
46	ПАО «Алтай-Кокс»			ТЭЦ Алтай-кокс	235,77	182 619,68	264,14	191 108,47
				ТЭЦ ППГХО (кроме ПГ-1)	235,77	x	264,14	x
47	ПАО «ППГХО»			ТЭЦ ППГХО (ПГ-1)	726,69	185 996,73	749,31	193 277,28
		ТЭЦ ППГХО (ПГ-1)	656,87	x	670,27	x		
48	АО «Нижневартовская ГРЭС»	Нижневартовская ГРЭС без ДПМ/НВ	756,86	119 501,11	776,78	125 280,96		
		Нижневартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ	909,25	115 765,23	916,20	121 179,57		
49	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	1 171,31	142 852,01	1 209,18	148 875,41		
		Ново-Салаватская ПГУ	33,49	31 438,58	38,66	33 311,12		
50	ООО «Автомобильная ТЭЦ»	Красноярская ГЭС	1 681,99	168 561,57	1 691,03	175 641,15		
		Барнаулская ГТ ТЭЦ	1 254,78	585 075,85	1 305,75	610 201,04		
51	АО «ЕвроСибЭнерго»	Мичуринская ГТ ТЭЦ	1 554,29	157 566,90	1 652,36	164 184,71		
		Лужская ГТ ТЭЦ	29,89	189 014,16	34,08	198 038,17		
52	АО «Саровская генерирующая компания»	Маманская ГЭС	739,83	180 922,04	759,09	189 205,32		
		СГК ПС-40А (ТЭЦ) (ПГ-6,7,8)	739,83	x	759,09	x		
53	АО «Бийскэнерго»	СГК ПС-40А (ТЭЦ) (кроме ПГ-6,7,8)	737,02	148 809,13	816,77	155 245,20		
		Бийская ТЭЦ-1 (ПГ-1,3,4,5,6,7,8)	1 011,96	145 950,59	1 042,92	152 809,36		
54	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Ново-Рязанская ТЭЦ (кроме ПГ-2,3)	1 011,96	x	1 042,92	x		
		Ново-Рязанская ТЭЦ (ПГ-2,3)	1 243,35	284 042,07	1 316,69	284 042,07		
55	АО «ОТЭК»	ТЭЦ СХК (кроме ПГ-10)	1 243,35	x	1 316,69	x		
		ТЭЦ СХК (ПГ-10)	1 793,75	226 142,89	2 073,75	226 142,89		
56	ПАО «Передвижная энергетика»	ПЭС «Казым»	1 416,56	x	1 460,74	x		
		ПЭС «Уренгой»	30,38	120 181,17	35,44	125 228,78		
57	ПАО «Богучанская ГЭС»	Богучанская ГЭС (ПГ 1-6)	30,38	217 122,17	35,45	226 241,31		
		Богучанская ГЭС (ПГ 7-9)	1 064,98	146 193,91	1 064,98	152 489,17		
58	ООО «Тверская генерация»	Тверская ТЭЦ-3	1 074,35	182 201,25	1 101,49	190 120,66		
		Тверская ТЭЦ-4	950,63	x	953,96	x		
59	ООО «СИБУР Тобольск»	Тобольская ТЭЦ (ПГ-3,5) ДПМ	836,00	201 515,47	855,78	210 578,34		
		Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-1,2,4)	593,59	x	601,09	x		
60	ООО «Ноябрьская ПГУ»	Ноябрьская ПГУ	831,94	617 666,56	855,68	617 666,56		
		Курганская ТЭЦ-2	1 134,43	x	1 134,43	x		
61	ООО «Курганская ТЭЦ»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	1 841,47	776 409,12	1 897,28	776 409,12		
		Шахтинская ГТЭС (ПГ-1,2)	1 841,47	693 203,46	1 897,28	693 203,46		
62	ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»	Шахтинская ГТЭС (ПГ-6)	1 841,47	x	1 897,28	x		
		Шахтинская ГТЭС (ПГ-3-5)	958,42	717 886,00	976,13	717 886,00		
63	ООО «Шахтинская ГТЭС»	ТЭЦ ПГУ «ГР Энерго»	1 267,58	329 938,83	1 305,77	329 938,83		
		Курганская ТЭЦ (ПГ-6,7,8,9)	1 026,18	118 410,11	1 057,17	123 962,76		
64	ПАО «Курганская генерирующая компания»	Курганская ТЭЦ (ПГ-5)	923,44	163 930,30	951,58	105 384,07		
		ТЭС «Международная» (1 очередь)	938,11	122 798,66	963,63	127 956,20		
65	ООО «Ситиэнерго»	Юго-Западная ТЭЦ (ПГУ-300) НВ	1 031,66	x	1 047,93	x		
		Юго-Западная ТЭЦ (ПГ-1,2,ПТ)	2 299,30	290 324,53	2 299,30	337 571,93		
66	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Камыш-Бурунская ТЭЦ	2 226,51	438 246,52	2 453,88	592 837,66		
		Сакская ПГУ 120	1 462,26	x	1 505,82	x		
67	АО «Салехардэнерго»	ГТЭС	793,33	580 532,60	814,91	580 532,60		
		Симферопольская ПГУ-ТЭС (ПГ-1,2)	1 258,80	x	1 266,93	x		
68	ООО «ВО «Технопромэкспорт»	Симферопольская ПГУ-ТЭС (ПГ-3,4)	1 247,50	x	1 286,44	x		
		Севастопольская ПГУ-ТЭС (ПГ-1,2)	1 229,92	x	1 266,82	x		
69	ООО «Хуадинь-Тенинская ТЭЦ»	Севастопольская ПГУ-ТЭС (ПГ-3,4)	1 253,06	x	1 268,37	x		
		Объект № 3 (ПГУ ТЭЦ-450) Тенинская котельная	1 090,22	x	1 111,83	x		

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 2020 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	С 01.01.2020 по 31.05.2020		С 01.06.2020 по 30.06.2020		С 01.07.2020 по 31.12.2020	
			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)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./((МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПАО «ОГК-2»	ГРЭС-24 ДПМ	1 226,11	x	x	x	x	x
		ГРЭС-24 (ТТ-1)	x	x	1 226,11	115 199,69	1 262,33	115 199,69
		ГРЭС-24 (ТТ-2)	x	x	1 226,11	x	1 262,33	x