



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 66-700

от 30 декабря 2021 г.

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

П Р И К А З

13.12.2021

№ 1392/21

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 2022 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2015, № 1, ст. 19), абзацем пятым пункта 27 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916), постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 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), подпунктом 5.3.21.12 пункта 5 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 31, ст. 3259; 2018, № 9, ст. 1399), приказами ФСТ России от 28 августа 2014 г. № 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 г., регистрационный № 34282), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 11 апреля 2017 г. № 476/17 (зарегистрирован Минюстом России 23 июня 2017 г., регистрационный № 47164), от 15 сентября 2006 г. № 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 г., регистрационный № 8383), с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 23 сентября 2008 г. № 190-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 2 октября 2008 г., регистрационный № 12386), от 30 октября 2009 г. № 269-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 6 ноября 2009 г., регистрационный № 15188), от 26 октября 2010 г. № 260-э/6 (зарегистрирован Минюстом России 1 декабря 2010 г., регистрационный № 19087), приказами ФАС России от 11 апреля 2017 г. № 477/17 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2017 г., регистрационный

№ 47183), от 29 мая 2019 г. № 685/19 (зарегистрирован Минюстом России 12 июля 2019 г., регистрационный № 55242),

п р и к а з ы в а ю:

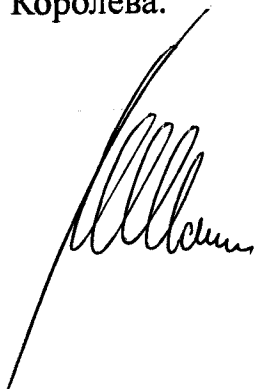
1. Утвердить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими 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 2022 год в соответствии с приложениями № 1 - № 3 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 17 декабря 2020 г. № 1227/20 «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 2021 год» (зарегистрирован Минюстом России 31 декабря 2020 г., регистрационный № 62002).

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

Руководитель



М.А. Шаскольский

Приложение №1

к приказу ФАС России

от 13.12.2021 № 1392/21

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, 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 2022 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 «Концерн Росэнергоатом»	Балаковская АЭС	329,75	350 047,50	349,84	366 773,52
		Белоярская АЭС без ДПМ	329,75	353 176,53	349,84	369 823,10
		Белоярская АЭС ДПМ	1 195,70	x	1 236,49	x
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	270,35	x	302,80	x
		Калининская АЭС без ДПМ	329,75	351 891,83	349,84	368 650,13
		Кольская АЭС	329,75	349 531,76	349,84	366 178,34
		Курская АЭС	329,75	357 645,15	349,84	374 291,72
		Ленинградская АЭС	329,75	354 102,70	349,84	370 749,28
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок №1 ДПМ	222,37	x	240,40	x
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок №2 ДПМ	260,99	x	260,99	x
		Нововоронежская АЭС без ДПМ	329,75	355 442,32	349,84	372 235,40
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 1	251,52	x	270,30	x
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ блок 2	289,11	x	302,34	x
		Ростовская АЭС без ДПМ	329,75	352 582,14	349,84	369 228,72
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	281,97	x	288,97	x
		Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	331,14	x	333,27	x
		Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ	272,37	x	284,64	x
		Смоленская АЭС	329,75	358 491,51	349,84	375 244,19
		Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 9-11)	1 189,56	126 591,49	1 248,00	133 127,84
		2	АО «Интер РАО-Электрогенерация»	Верхнетагильская ГРЭС (блок 12) ДПМ	772,90	x
Гусиноозерская ГРЭС без ДПМ/НВ	774,21			182 081,24	774,21	190 582,17
Гусиноозерская ГРЭС (блок 4)	746,65			292 706,15	746,65	292 706,15
Джубгинская ТЭС (блок 1) ДПМ	1 400,98			x	1 470,77	x
Джубгинская ТЭС (блок 2) ДПМ	1 401,04			x	1 470,36	x
Ивановские ПГУ (блок 2)	1 042,04			185 834,47	1 093,85	185 834,47
Ирилинская ГРЭС	1 161,22			104 957,12	1 216,63	108 703,54
Костромская ГРЭС	1 167,93	114 094,81	1 224,08	118 766,26		

№ 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»	Пермская ГРЭС без ДПМ/НВ	982,41	149 043,41	1 031,01	154 899,54
		Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект №5 ДПМ	755,30	x	792,39	x
		Северо-Западная ТЭЦ	867,53	334 482,33	908,76	351 013,44
		Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ	1 042,99	904 601,13	1 094,27	948 730,03
		Сочинская ТЭС (блок 3)	1 155,97	119 001,28	1 212,66	124 713,34
		Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ	887,95	2 003 515,00	933,00	2 100 195,37
		Харанорская ГРЭС (блок 3)	663,72	292 706,15	663,72	292 706,15
		Харанорская ГРЭС без ДПМ/НВ (ПТ-1,2)	623,73	356 892,12	623,73	375 327,64
		Черепетская ГРЭС (блок 8) ДПМ	1 421,42	x	1 421,42	x
		Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 408,32	x	1 408,32	x
		Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 305,27	169 333,33	1 314,49	177 921,87
		Южноуральская ГРЭС	911,82	x	956,37	x
		Южноуральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ	911,73	x	957,22	x
		Южноуральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ	1 162,51	x	1 215,37	x
		Алдерская ТЭС ПУ-180(2) ДПМ	1 815,69	x	1 900,89	x
		Грозненская ТЭС ПУ-180 (1) ДПМ	1 804,76	x	1 897,60	x
		Грозненская ТЭС ПУ-180 (2) ДПМ	1 535,20	119 001,28	1 780,47	124 713,34
		ГРЭС-24 (ПТ-1)	909,37	149 720,00	947,96	156 906,56
		Киришская ГРЭС 19 ПУ-800	1 164,44	154 105,67	1 345,09	160 678,92
		Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ	1 279,29	205 616,32	1 682,90	205 616,32
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 337,60	205 616,32	1 682,90	205 616,32
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ	1 204,17	x	1 219,21	x
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 440,89	198 605,82	1 512,54	207 039,08
		Псковская ГРЭС	1 410,56	x	1 447,72	x
4	ПАО «Юнипро»	Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 764,84	130 125,02	1 800,87	136 801,80
		Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1,3,4,5,6)	904,38	x	954,77	x
		Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ	1 454,76	110 227,51	1 534,55	114 562,79
		Ставропольская ГРЭС	830,43	127 613,18	869,56	134 204,24
		Суриутская ГРЭС-1	1 355,48	x	1 355,48	x
		Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ	1 033,00	x	1 033,00	x
		Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ	994,85	x	1 043,53	x
		Череповецкая ГРЭС ПУ-420 ДПМ	401,59	206 283,89	401,59	216 609,42
		Берёзовская ГРЭС (ПТ-1) отказ от ДПМ	359,39	203 301,97	359,39	213 483,90
		Берёзовская ГРЭС (ПТ-2) отказ от ДПМ	462,19	x	462,19	x
		Берёзовская ГРЭС (ПТ-3) ДПМ НВ	1 455,87	129 570,25	1 510,64	136 275,46
		Смоленская ГРЭС	806,56	113 641,30	847,97	119 562,55
		Суриутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ	579,03	149 720,00	608,52	156 906,56
		Суриутская ГРЭС-2 (блок 7-8)	851,39	149 720,00	893,03	156 906,56
		Шатурская ГРЭС (блок 7)	1 744,16	177 384,51	1 836,22	186 362,78
		Шатурская ГРЭС без ДПМ/НВ (ПТ 1-6)	1 192,05	202 515,32	1 250,59	210 065,35
		Яйвинская ГРЭС (блок 1-4)	698,40	149 720,00	732,41	156 906,56
5	ПАО «Энел Россия»	Яйвинская ГРЭС (ПТ-5)	1 191,36	163 538,19	1 254,48	170 384,89
		Конановская ГРЭС	1 345,13	164 687,37	1 421,70	173 050,05
		Невинномысская ГРЭС без ДПМ	1 161,40	149 720,00	1 215,20	156 906,56

№ 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)
6	ПАО «РусГидро»	Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 083,53	134 228,86	1 135,15	141 223,46
		Среднеуральская ГРЭС (Блок 12)	855,59	149 720,00	895,61	156 906,56
		Ауштерская ГЭС	28,26	409 925,34	31,55	430 205,84
		Баксанская ГЭС	31,00	395 462,35	34,49	415 228,26
		Волжская ГЭС	30,82	120 979,30	34,99	127 194,51
		Воткинская ГЭС	40,39	125 478,66	45,19	131 940,20
		Гельбахская ГЭС	38,64	158 255,37	42,97	166 373,41
		Гертебильская ГЭС, Гунибская ГЭС (кроме ГТ-1,2)	38,96	264 169,71	43,16	277 720,84
		Гертебильская ГЭС, Гунибская ГЭС (ГТ-1,2)	38,96	x	43,16	x
		Жигулевская ГЭС	32,59	120 731,76	36,86	126 935,54
		Объект № 1 - ГЭС 2-й этап ГЭС-1 Зараматских ГЭС ДПМ НВ	26,30	x	29,81	x
		Зеленчукские ГЭС	35,07	503 137,36	39,91	528 151,10
		Ирганайская ГЭС	40,76	132 314,61	44,82	139 100,14
		Камская ГЭС	34,29	157 497,62	38,46	165 472,83
		Каскад Верхневолжских ГЭС	38,20	148 618,29	42,71	156 218,31
		Каскад Кубанских ГЭС	32,69	196 568,66	37,30	206 450,02
		Каскад Чир-Юрских ГЭС	38,39	128 161,44	42,31	134 735,75
		Кашхатау ГЭС ДПМ	26,76	x	32,42	x
		Мияглинская ГЭС	38,44	125 263,29	42,39	131 688,92
		Нижегородская ГЭС	31,58	190 106,89	35,82	199 642,72
		Новосибирская ГЭС	43,75	140 503,76	49,26	147 670,05
		Саратовская ГЭС	31,39	222 211,71	35,63	233 300,60
		Саяно-Шушенский ГЭК	43,10	47 011,63	49,39	49 696,75
		Чебоксарская ГЭС	31,58	201 941,43	35,91	212 624,81
		Чиркейская ГЭС	38,44	128 360,48	42,35	134 944,99
7	ПАО «ТЭК-1»	Эминская ГЭС	x	558 740,15	x	586 270,38
		Гоцалинская ГЭС ДПМ	22,41	x	25,57	x
		Заратинская ГЭС	26,65	124 608,07	29,92	130 589,26
		Автовская ТЭЦ-15	786,61	90 446,53	824,71	174 149,46
		Апатитская ТЭЦ (ГТ-3)	635,01	x	661,64	x
		Апатитская ТЭЦ (ГТ-4)	635,01	149 890,57	661,64	173 808,71
		Апатитская ТЭЦ (ГТ-6)	649,37	x	661,64	x
		Апатитская ТЭЦ (ГТ-7,8)	649,37	149 890,57	661,64	173 808,71
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ГТ-4,5)	817,69	127 619,86	857,74	173 652,59
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ГТ-3)	827,35	118 888,15	864,34	125 001,53
		Василеостровская ТЭЦ-6	33,73	222 901,50	38,26	234 262,86
		Волковская ГЭС-6	775,11	170 288,72	812,75	178 375,50
		Выборгская ТЭЦ-17 (ГТ-2,3,4)	27,57	164 396,65	31,79	172 287,69
		ГЭС-10 Лесогорская (ГТ-1) отказ от ДПМ	27,57	169 602,81	31,79	177 743,74
		ГЭС-10 Лесогорская (ГТ-2) отказ от ДПМ	27,57	176 991,99	31,79	185 910,62
		ГЭС-10 Лесогорская (ГТ-3) отказ от ДПМ	27,57	170 889,12	31,79	179 514,82
		ГЭС-10 Лесогорская (ГТ-4) отказ от ДПМ	28,43	164 936,35	32,84	173 276,32
		ГЭС-11 Светогорская (ГТ-1) отказ от ДПМ	28,43	176 991,99	32,84	185 910,62
		ГЭС-11 Светогорская (ГТ-2) отказ от ДПМ	28,43	164 936,35	32,84	173 276,32
		ГЭС-11 Светогорская (ГТ-3) отказ от ДПМ	28,43	164 936,35	32,84	173 276,32

№ 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 «ПТК-2»	ГЭС-11 Светогорская (ПТ-4) отказ от ДПМ	28,43	170 142,51	32,84	178 732,37
		ГТУ-ТЭЦ (ПТЭ 1) ДПМ	878,39	x	921,32	x
		ГТУ-ТЭЦ (ПТЭ 2) ДПМ	825,58	x	868,68	x
		Каскад Выхских ГЭС	39,96	228 593,59	43,77	246 910,31
		Каскад Кемских ГЭС	37,29	227 619,45	42,09	239 483,18
		Каскад Свириных ГЭС (Каскад-2)	33,52	162 535,40	38,19	170 820,70
		Каскад Суриных ГЭС	37,06	151 900,20	42,04	159 740,49
		Каскады Кольских ГЭС	39,68	106 960,04	43,53	112 511,91
		Нарская ГЭС-13	33,27	125 362,51	37,93	131 791,47
		Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	979,51	149 720,00	1 027,97	156 906,56
		Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	950,41	149 720,00	998,50	156 906,56
		Петрозаводская ТЭЦ (ПТ-1,2,3)	822,03	212 751,97	863,15	257 925,47
		Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	991,76	136 020,08	1 043,49	142 885,02
		Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ	889,96	x	933,43	x
		Северная ТЭЦ-21 (блок 1-5)	721,79	98 611,75	757,36	188 486,97
		Южная ТЭЦ-22	929,94	139 972,54	974,69	147 157,53
		Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	805,51	149 720,00	845,28	156 906,56
		Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ	690,86	165 727,14	731,78	174 188,96
		Вологодская ТЭЦ ПГУ-110	1 004,88	149 720,00	1 054,54	156 906,56
		Кастромская ТЭЦ-2	980,33	156 266,67	1 031,25	164 299,82
9	АО «ПТК-11»	Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ	1 904,25	127 421,72	1 904,25	133 987,76
		Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210	1 049,54	149 720,00	1 104,17	156 906,56
		Ярославская ТЭЦ-2	900,69	162 317,78	945,16	170 732,67
		Ярославская ТЭЦ-3	911,43	153 706,66	953,06	161 675,13
		Ярославская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ПТ-1,2,3) ДПМ	965,31	x	990,33	x
		Омская ТЭЦ-3 (ПТ-11) отказ от ДПМ	1 179,27	212 219,69	1 221,92	222 406,23
		Омская ТЭЦ-3 (ПТ-12) отказ от ДПМ	1 397,69	208 524,29	1 450,37	218 533,45
		Омская ТЭЦ-3 (ПТ-13) отказ от ДПМ	1 494,63	x	1 548,82	x
		Омская ТЭЦ-3 (ПТ-9) отказ от ДПМ	1 177,58	204 816,13	1 220,65	214 647,30
		Омская ТЭЦ-3 (ПТ-10) ДПМ	1 488,35	x	1 541,55	x
		Омская ТЭЦ-4	920,67	294 766,50	920,67	309 661,40
		Омская ТЭЦ-5 (ПТ-1) отказ от ДПМ	772,82	214 647,30	772,82	214 647,30
10	ПАО «ПТК-14»	Омская ТЭЦ-5 (ПТ-2) отказ от ДПМ	814,73	214 647,30	814,73	214 647,30
		Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ПТ-3-5)	640,81	188 477,97	640,81	198 001,80
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ПТ-1,3)	952,86	201 191,38	957,37	201 191,38
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7)	855,70	251 037,00	855,70	263 086,78
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6)	965,18	209 043,23	965,18	219 484,06
		Читинская ТЭЦ-1 (ПТ-1,2,3,4,5,6)	804,33	165 618,92	804,33	173 162,07
		Казанская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	1 331,33	118 551,46	1 397,61	124 767,72
		Казанская ТЭЦ-3 (ПТ 7) НВ	722,21	124 608,07	947,68	130 589,26
		Нижекамская ТЭЦ ПТК-1	1 018,59	156 859,44	1 096,78	165 084,75
		ГЭС-1 им. Сидовича	913,48	446 993,98	957,67	469 264,72
12	ПАО «Мосэнерго»	ТЭЦ-8 Мосэнерго	983,32	200 507,37	1 035,73	211 685,35
		ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 108,31	183 821,47	1 168,01	192 568,33

№ 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)
13	ПАО «Квадра»	ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	851,78	x	x	x
		ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65	x	x	893,19	185 834,47
		ТЭЦ-11 Мосэнерго	1 000,33	208 875,86	1 049,45	219 992,61
		ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ПГ 5-9)	988,01	198 666,57	1 036,58	208 375,15
		ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ПГ-1, ПГ-1)	1 129,82	x	1 185,19	x
		ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ	887,10	207 790,82	929,51	218 714,14
		ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	933,11	x	977,82	x
		ТЭЦ-17 Мосэнерго	932,22	x	985,10	x
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (кроме ПГ-2,3,5)	1 020,34	235 263,48	1 069,51	247 649,03
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ПГ-2,3,5)	1 020,34	x	1 069,51	x
		ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	1 066,60	x	1 118,87	x
		ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 1)	882,47	124 608,07	925,80	130 589,26
		ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ	862,34	209 218,36	904,08	220 314,31
		ТЭЦ-22 Мосэнерго	972,54	172 003,20	1 014,95	181 409,29
		ТЭЦ-22 Мосэнерго	930,03	176 890,79	976,23	185 381,55
		ТЭЦ-23 Мосэнерго (ПГ-2) НВ	982,62	208 405,31	1 028,14	219 540,81
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ	939,38	200 544,47	983,99	211 392,91
		ТЭЦ-25 Мосэнерго	802,81	149 720,00	838,53	156 906,56
		ТЭЦ-26 (блок 8)	969,70	197 901,12	1 015,44	208 538,14
		ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ	866,77	124 608,07	906,56	130 589,26
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)	866,53	118 888,15	909,24	124 594,78
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4)	780,22	181 223,48	818,00	190 804,82
		ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ	2 429,20	172 901,62	2 549,53	172 901,62
		Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПГ-2,3)	973,75	x	1 018,18	x
		Алексинская ТЭЦ ПГУ ДПМ НВ	1 122,14	1 225 242,21	1 187,75	1 284 458,61
		Белгородская ТЭЦ (ПГУ-2, ПГУ-1)	1 265,55	234 418,25	1 376,54	234 418,25
		Воронежская ТЭЦ-1 (ПГ-7,8,9)	1 265,55	x	1 326,54	x
		Воронежская ТЭЦ-1 (ПГ-4,5,6)	1 199,03	x	1 256,68	x
		Воронежская ТЭЦ-1 ПГУ ДПМ	934,12	149 720,00	979,43	156 906,56
		Воронежская ТЭЦ-2 (ПГ 3-5)	x	222 448,20	x	234 564,69
		Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 086,97	166 108,15	1 140,92	181 479,67
		Дмитриевская ТЭЦ (ПГ-3,4)	953,52	x	1 015,34	x
		Дмитриевская ТЭЦ ПГУ ДПМ	1 908,22	x	2 001,12	x
		Ефремовская ТЭЦ (ПГ-5)	1 908,22	210 409,05	2 001,12	322 344,33
		Ефремовская ТЭЦ (ПГ-6,7)	1 172,69	149 720,00	1 231,81	156 906,56
		Калужская ТЭЦ-1 (ПГ-4)	2 810,14	485 922,99	2 978,72	923 285,16
		Калужская ТЭЦ-1 (ПГ-2,3)	764,49	149 720,00	815,37	156 906,56
		Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ	1 385,86	121 869,60	1 453,03	127 571,69
		Курская ТЭЦ-1 (ПГ-3,4)	1 429,65	109 702,08	1 499,37	109 702,08
		Ливенская ТЭЦ без ДПМ	1 001,70	185 834,47	1 055,29	185 834,47
		Ливенская ТЭЦ ПГУ	1 196,87	281 973,23	1 256,26	295 981,49
		Липецкая ТЭЦ-2	1 470,47	213 579,71	1 541,51	213 579,71
		Новомосковская ГРЭС (ПГ-4,7)	1 040,31	185 834,47	1 077,94	185 834,47
		Новомосковская ГРЭС-110	1 200,84	101 067,69	1 223,81	106 576,54
		Орловская ТЭЦ				

№ 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)
		Смоленская ТЭЦ-2	1 140,88	167 829,99	1 198,05	176 525,71
		Тамбовская ТЭЦ	1 474,65	159 340,94	1 476,89	167 495,67
		ГТ ТЭЦ «Луч» (ТГ-1,2)	1 070,29	882 371,32	1 124,14	925 456,10
		Дорогобужская ТЭЦ (ТГ-1,4, ГТУ-1,2) ВР	1 829,28	114 801,40	1 964,70	114 801,40
		Шекснинская ГРЭС	1 785,30	176 192,79	1 896,23	185 151,37
		ТЭЦ «Академическая» ДПМ НВ	987,78	x	1 033,35	x
		Балаковская ТЭЦ-4	1 450,37	194 272,34	1 525,80	204 304,79
		Березниковская ТЭЦ-2 (кроме ТГ-6,7)	926,03	278 747,09	972,07	292 645,46
		Березниковская ТЭЦ-2 (ТГ-6,7)	926,03	x	972,07	x
		Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-3,4,5,6)	1 068,15	188 246,47	1 121,28	197 783,11
		Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ НВ	1 144,06	x	1 200,57	x
		Дзержинская ТЭЦ	1 191,08	204 590,64	1 248,52	214 111,16
		Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 247,24	141 480,82	1 309,54	148 583,38
		Ивановская ТЭЦ-3	1 000,90	142 468,97	1 049,46	150 191,31
		Ижевская ТЭЦ-1 (ТГ-8,9) ДПМ	1 019,66	x	1 069,89	x
		Ижевская ТЭЦ-2	788,39	119 654,08	825,47	125 891,16
		Йошкар-Олинская ТЭЦ-2	1 094,49	166 301,00	1 147,93	174 812,92
		Каргалинская ТЭЦ (ТГ-2,3,4,5)	882,27	242 093,76	926,66	254 512,46
		Каргалинская ТЭЦ (ТГ-1)	882,27	x	926,66	x
		Кировская ТЭЦ-3 (ТГ ТГ-1, ТГ ТГ-1) ДПМ	957,39	x	1 006,45	x
		Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-2) ДПМ	1 138,04	x	1 192,58	x
		Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	910,72	169 361,54	944,03	178 141,22
		Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-6) ДПМ	1 106,07	x	1 158,70	x
		Кировская ТЭЦ-5	871,97	175 025,94	913,06	184 072,92
		Новоуральская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-6,8)	1 294,09	152 664,01	1 357,76	161 127,06
		Новоуральская ТЭЦ (ПГУ-1,2) ДПМ	936,43	x	982,37	x
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-1,6)	1 501,50	318 685,92	1 578,46	334 999,77
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-4)	1 501,50	x	1 578,46	x
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (ПГУ-1,2,3) ДПМ	947,71	x	994,09	x
		Ново-Свердловская ТЭЦ	814,72	255 769,33	854,88	268 634,62
		Орская ТЭЦ-1	1 000,70	202 008,31	1 045,59	212 413,63
		Пензенская ТЭЦ-1	858,87	81 490,31	901,25	85 255,30
		Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ (ТГ-1,3,4,5)	1 242,68	245 470,49	1 304,90	258 346,23
		Пермская ТЭЦ-14 (ТГ-2) НВ	1 241,89	176 890,79	1 303,96	185 381,55
		Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ	1 019,34	278 673,48	1 070,02	292 944,87
		Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-12) ДПМ	757,97	x	795,52	x
		Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6-8)) НВ	560,36	149 720,00	587,24	156 906,56
		Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (кроме ТГ-1,3,4)	906,48	152 318,01	947,78	160 144,27
		Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3)	906,48	x	947,78	x
		Сакмарская ТЭЦ (ТГ-1) отказ от ДПМ	891,98	186 211,55	932,17	195 149,70
		Сакмарская ТЭЦ (ТГ-4) отказ от ДПМ	880,54	187 033,06	921,01	196 010,64
		Самарская ТЭЦ	1 110,33	183 893,86	1 163,55	193 388,74
		Саранская ТЭЦ-2 (ТГ-2,4,5)	1 178,69	165 691,76	1 236,75	174 277,54
		Саратовская ТЭЦ-2	1 495,47	229 557,97	1 569,27	241 366,18

№ 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-5	1 091,35	152 015,05	1 143,47	159 888,93
		Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТТ-3,4)	1 246,05	122 584,80	1 293,67	128 469,67
		Сормовская ТЭЦ (ТТ-1)	1 438,03	149 720,00	1 478,77	156 906,56
		Сормовская ТЭЦ (ТТ-2)	1 378,66	119 001,28	1 424,40	124 713,34
		Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТТ-7,8)	1 167,18	248 003,92	1 221,30	260 778,32
		Сызранская ТЭЦ (ТТ-9, ГТУ-10,11)	916,66	185 834,47	961,68	185 834,47
		Тольяттинская ТЭЦ	1 308,72	225 501,23	1 373,03	237 086,56
		ТЭЦ ВАЗ	1 167,13	164 405,74	1 225,20	172 891,02
		Ульяновская ТЭЦ-1	1 069,88	177 999,09	1 123,03	187 166,96
		Ульяновская ТЭЦ-2	1 129,43	132 164,79	1 194,27	138 973,60
		Чайковская ТЭЦ	1 033,01	278 967,72	1 082,85	292 631,12
		Чебоксарская ТЭЦ-2	1 281,62	132 215,13	1 343,55	139 043,36
		Энгельская ТЭЦ-3	1 535,10	219 480,02	1 611,17	230 778,28
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-1) ДПМ	895,84	x	939,74	x
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-2) ДПМ	896,13	x	940,05	x
17	ПАО «Химпром»	Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	1 335,91	142 562,78	1 404,13	149 922,11
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТТ-7) ДПМ	1 585,83	x	1 664,78	x
		Красногорская ТЭЦ	1 499,25	x	1 566,61	x
18	АО «РУСАЛ Урал»	Оидская ГЭС	28,98	149 720,00	31,34	156 906,56
		Новокуйбышевская ТЭЦ-2	1 429,87	277 831,98	1 501,65	292 061,59
19	АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	Краснодарская ТЭЦ без ДПМ	1 511,29	162 325,67	1 562,51	168 030,77
20	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ (ПГУ-410)	815,45	149 720,00	858,43	156 906,56
		Астраханская ГРЭС ПГУ-110	823,51	149 720,00	866,06	156 906,56
21	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Астраханская ТЭЦ-2	1 035,39	121 471,67	1 078,79	127 840,94
		ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной ДПМ	923,89	x	967,64	x
		Белорецкая ГЭС (ТТ-1,2,3)	28,45	187 892,39	32,89	197 664,64
22	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Цимлянская ГЭС	31,10	173 704,50	36,46	182 501,51
23	ООО «Тепловая генерация г. Волжского»	Волжская ТЭЦ	1 116,10	152 857,28	1 295,08	160 720,69
		Волжская ТЭЦ-2	1 147,83	114 349,05	1 204,17	120 341,62
24	ООО «Камышинская ТЭЦ»	Камышинская ТЭЦ	691,42	162 423,66	723,48	170 932,76
25	ООО «Волгодонская тепловая генерация»	Волгодонская ТЭЦ-2 (ТТ-2,3,4)	1 134,45	148 234,18	1 190,57	155 835,16
26	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Ростовская ТЭЦ-2	883,72	139 481,22	925,63	146 667,49
27	ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	Буденновская ТЭС (ПГУ) ДПМ НВ	1 161,66	x	1 218,83	x
		Ниганская ГРЭС (блок 1)	539,12	185 834,47	573,05	185 834,47
28	ПАО «Фортум»	Ниганская ГРЭС (блок 2) ДПМ	647,89	x	688,46	x
		Ниганская ГРЭС (блок 3) ДПМ	606,91	x	645,09	x
		Тюменская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	649,96	208 881,16	716,75	217 888,44
		Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2)	720,50	149 720,00	773,68	156 906,56
		Тюменская ТЭЦ-2	804,83	197 214,69	868,34	207 197,01
		Челябинская ТЭЦ-4 (блок 1) ДПМ	865,12	x	911,36	x
		Челябинская ТЭЦ-4 (блок 2) ДПМ	872,80	x	919,16	x
		Челябинская ТЭЦ-4 (блок 3) НВ	856,92	124 602,05	902,71	130 989,70
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТТ-10, ТТ-11)	726,87	139 110,80	798,92	146 194,87

№ 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)
29	АО «Томская генерация»	Челябинская ТЭЦ-1 (П-7, П-8)	619,83	810 503,94	673,27	810 503,94
		Челябинская ТЭЦ-2	858,98	336 689,29	867,31	353 405,68
		Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	713,69	256 828,99	765,80	269 708,88
		Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3)	767,07	149 720,00	826,52	156 906,56
		Томская ГРЭС-2 (П-2)	731,05	196 799,21	736,98	206 808,61
30	АО «Томская генерация»	Томская ГРЭС-2 (П-3,6,7,8)	712,62	265 078,63	720,18	278 443,69
		Томская ГРЭС-2 (П-5)	712,62	x	720,18	x
		Томская ТЭЦ-3 (П-1)	686,48	219 184,05	725,40	230 070,93
		Барнаульская ТЭЦ-2 (П-9) ДПМ	689,91	x	689,91	x
		Барнаульская ТЭЦ-2 без ДПМ	911,40	207 901,34	911,40	200 858,20
31	АО «Кузбассэнерго»	Барнаульская ТЭЦ-2 (П-8) ДПМ	689,64	x	689,64	x
		Барнаульская ТЭЦ-3	690,60	165 432,14	690,60	174 665,07
		Бийская ТЭЦ-1 (П-1,3,4,5,6,7,8)	781,02	161 422,69	781,02	169 146,57
		Беловская ГРЭС (П-6) ДПМ	879,75	x	879,75	x
		Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ	671,90	166 097,96	671,90	174 609,35
		Беловская ГРЭС (П-4) ДПМ	746,65	x	746,65	x
		ГТЭС Новокузнецкая (П-14) ДПМ	2 305,49	x	2 416,09	x
		ГТЭС Новокузнецкая (П-15) ДПМ	2 093,85	x	2 195,69	x
		Рефтинская ГРЭС	814,42	149 191,88	814,77	157 406,81
		Томь-Усинская ГРЭС (П-4) ДПМ	861,56	x	861,56	x
		Томь-Усинская ГРЭС (П-5) ДПМ	877,82	x	877,82	x
		Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ	612,80	181 216,00	612,80	194 645,29
		Кемеровская ГРЭС (П-3,5,6,7,9,10,11,12,13)	699,81	222 827,47	699,81	233 291,96
		Кемеровская ТЭЦ (П-2,3,4,7)	892,54	1 104 916,56	925,81	1 104 916,56
		Кузнецкая ТЭЦ (П-3,4,6,9,11,12,13)	775,26	165 266,84	797,19	45 730,36
32	АО «Кемеровская генерация»	Ново-Кемеровская ТЭЦ (П-15)	769,42	204 816,13	769,42	214 647,30
33	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ (П-10,13)	716,39	x	744,88	x
34	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ (П-7,9,11,12,14)	716,39	303 741,25	744,88	313 146,22
35	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1 (П-3-11)	329,73	247 321,75	349,03	259 274,79
36	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1 (П-12)	329,73	x	349,03	x
37	АО «Абаканская ТЭЦ»	Абаканская ТЭЦ без ДПМ/НВ (П-1,3)	547,58	151 276,96	547,58	159 004,63
38	АО «Абаканская ТЭЦ»	Абаканская ТЭЦ (блок 4) ДПМ	651,09	x	651,09	x
39	АО «Енисейская ТЭК (П-13)»	Красноярская ГРЭС-2	523,77	207 036,06	523,77	215 915,18
40	АО «Енисейская ТЭК (П-13)»	Красноярская ТЭЦ-2	315,81	169 709,98	315,81	178 147,27
41	АО «Енисейская ТЭК (П-13)»	Красноярская ТЭЦ-3 (П-1)	429,51	292 706,15	429,51	292 706,15
42	АО «Енисейская ТЭК (П-13)»	Минусинская ТЭЦ (П-1)	540,56	65 711,24	540,56	185 784,49
43	АО «Енисейская ТЭК (П-13)»	Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ	530,17	165 818,99	530,17	172 873,21
44	АО «Енисейская ТЭК (П-13)»	Заянская ГРЭС	1 378,01	96 392,49	1 435,75	101 462,62
45	АО «Назаровская ГРЭС»	Казанская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	1 189,65	93 223,83	1 189,65	98 469,23
46	АО «Назаровская ГРЭС»	Казанская ТЭЦ-1, объект № 6 (ПГУ) ДПМ НВ	989,95	x	992,52	x
47	АО «Назаровская ГРЭС»	Казанская ТЭЦ-1, объект № 7 (ПГУ) ДПМ НВ	981,61	x	1 010,46	x
48	АО «Назаровская ГРЭС»	Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 169,97	98 888,20	1 188,09	104 073,41
49	АО «Назаровская ГРЭС»	Казанская ТЭЦ-2 ПГУ (БЛ 1,2) ДПМ НВ	864,67	x	908,22	x
50	АО «Назаровская ГРЭС»	Набережночелнинская ТЭЦ	1 166,23	115 782,03	1 204,59	121 853,07

№ 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)
		Нижнекамская ГЭС	32,27	115 337,90	36,54	121 876,73
40	ООО «Нижнекамская ТЭЦ»	Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 без ДПМ/НВ	1 329,37	142 864,30	1 582,87	150 355,40
		Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ПТ-5-7) НВ	x	132 178,76	x	138 523,34
41	АО «СИБЭКО»	Барабинская ТЭЦ (ПТ 2-5)	1 165,17	217 787,28	1 288,19	229 410,52
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ПТ 3-9)	891,98	223 524,22	913,68	234 382,80
		Новосибирская ТЭЦ-3	563,66	260 573,16	563,66	273 329,69
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ПТ 3-8)	866,71	258 651,13	866,71	271 728,38
		Новосибирская ТЭЦ-5	513,40	225 137,94	520,99	237 047,99
42	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	Братская ГЭС	42,44	76 699,83	47,84	80 806,31
		Иркутская ГЭС	42,05	74 030,46	47,37	77 994,02
		Усть-Илимская ГЭС	41,97	73 880,18	47,31	77 835,70
43	ООО «Байкальская энергетическая компания»	Иркутская ТЭЦ-10	646,18	83 373,01	677,12	86 855,48
		Иркутская ТЭЦ-11	747,83	149 361,17	755,72	157 357,91
		Иркутская ТЭЦ-6	554,52	101 657,94	572,48	107 100,66
		Иркутская ТЭЦ-9	545,47	117 614,69	568,25	123 923,35
		Ново-Зиминская ТЭЦ	513,83	101 632,65	513,83	107 051,62
		Ново-Иркутская ТЭЦ (ПТ-6) НВ	608,25	237 480,89	608,25	248 879,97
		Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ	435,55	90 968,86	435,86	95 839,29
		Усть-Илимская ТЭЦ	582,90	109 277,35	582,90	115 128,02
44	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Кармановская ГЭС	1 161,40	81 402,75	1 217,00	85 819,02
		Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	1 048,02	121 384,87	1 104,57	127 676,82
		Павловская ГЭС	30,99	180 900,44	35,23	190 106,24
		Приурфимская ТЭЦ	1 215,24	160 587,51	1 265,91	169 023,39
		Салаватская ТЭЦ (ПТ-7,9,10)	1 163,81	161 300,98	1 220,63	161 300,98
		Стерлитамакская ТЭЦ (ПТ 4-6,9,10)	1 077,42	164 973,07	1 128,19	173 298,52
		Уфимская ТЭЦ-2	974,41	90 474,26	1 021,53	94 655,07
		Уфимская ТЭЦ-3 (ПТ-1,2,3,4,5)	1 186,52	238 229,81	1 251,71	250 499,90
		Уфимская ТЭЦ-4	1 168,01	128 895,58	1 227,48	135 583,53
		Юмагузинская ГЭС	30,70	224 294,84	34,94	235 536,00
		Затонская ТЭЦ (Блок № 1-2 ПГУ ТЭЦ-5) ДПМ НВ	1 118,32	x	1 182,20	x
45	ООО «Кумертауская ТЭЦ»	Кумертауская ТЭЦ	1 179,25	212 339,43	1 288,59	222 938,47
46	ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	Южно-Кузбасская ГРЭС (ПТ-2)	783,06	x	783,06	x
		Южно-Кузбасская ГРЭС (кроме ПТ-2)	783,06	171 083,61	783,06	179 884,16
47	АО «Алтай-Кокс»	ТЭЦ Алтай-кокс	171,12	87 844,99	179,62	92 174,05
48	ПАО «ППГХО»	ТЭЦ ППГХО (кроме ПТ-1)	272,96	197 741,66	280,07	208 002,77
		ТЭЦ ППГХО (ПТ-1)	272,96	x	280,07	x
49	АО «Нижневартовская ГРЭС»	Нижневартовская ГРЭС без ДПМ/НВ	773,10	203 006,16	813,53	211 763,83
		Нижневартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ	693,47	x	726,66	x
50	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	801,00	129 406,22	840,07	136 226,65
		Ново-Салаватская ПГУ	943,90	125 171,64	987,84	131 642,85
51	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	1 242,14	154 800,93	1 257,09	162 012,15
52	АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС	43,92	34 403,85	50,23	36 497,15
53	АО «Т. Энерго»	Барнаулская ГТ ТЭЦ	1 597,85	181 437,31	1 901,77	190 146,30

№ 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)
54	АО «Витимэнергосбыт»	Мамаканская ГЭС	39,29	204 560,57	44,52	215 248,23
55	АО «Саровская генерирующая компания»	СТК ПС-40А (ТЭЦ) (ПТ-6,7,8,9)	771,96	195 440,99	809,78	205 370,06
56	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Ново-Рязанская ТЭЦ (кроме ПТ-2,3) Ново-Рязанская ТЭЦ (ПТ-2,3)	1 073,69 1 073,69	157 844,20 x	1 125,95 1 125,95	166 004,36 x
57	АО «РИР»	ТЭЦ СХК (ПТ-6,15) ТЭЦ СХК (ПТ-12,7,9) ТЭЦ СХК (ПТ-12) ТЭЦ СХК (кроме ПТ-1,2,6,7,9,15,12) Аргашская ТЭЦ без ДПМ (ПТ-2,5,7) Аргашская ТЭЦ без ДПМ (ПТ-1,3,6) Аргашская ТЭЦ (ПТ-4) НВ	1 357,40 1 357,40 1 358,95 1 358,95 1 099,97 1 141,72 1 102,48	x 123 092,70 x 123 092,70 209 664,47 352 691,50 119 407,09	1 378,94 1 378,94 1 378,94 1 378,94 1 163,32 1 163,32 1 114,43	x 129 376,24 x 129 376,24 361 873,41 361 873,41 125 545,38
58	ПАО «Передвижная энергетика»	ПЭС «Казым» (ПТ 1-6) ПЭС «Уренгой» (ПТ 1-6) Богучанская ГЭС (ПТ 1-6) Богучанская ГЭС (ПТ 7-9)	2 155,30 1 490,58 40,48 40,48	226 142,89 242 903,88 129 361,33 233 707,27	2 621,46 2 337,50 45,48 45,48	226 142,89 242 903,88 135 570,68 244 925,22
59	АО «Богучанская ГЭС»	Тверская ТЭЦ-3 Тверская ТЭЦ-4	1 071,54 1 054,48	158 055,63 196 825,89	1 154,45 1 111,46	165 582,80 206 252,13
60	ООО «Тверская генерация»	Тобольская ТЭЦ (ПТ-3,5)	944,64	149 720,00	969,42	156 906,56
61	ООО «ЗапСибНефтехим»	Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ПТ-1,2,4)	899,89	217 520,32	941,72	228 440,91
62	ООО «Ноябрьская ПГЭ»	Ноябрьская ПГЭ	601,94	x	604,03	x
63	ООО «Курганская ТЭЦ»	Курганская ТЭЦ-2	873,45	617 666,56	901,70	617 666,56
64	ГЭП «Вологдаоблкомунэнерго»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	1 155,21	x	1 264,74	x
65	ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС (ПТ-1,2) Шахтинская ГТЭС (ПТ-3,5) Шахтинская ГТЭС (ПТ-6)	1 835,44 1 835,44 1 835,44	776 409,12 x x	1 835,44 1 835,44 1 835,44	776 409,12 x x
66	АО «ДСР ТЭЦ»	ТЭЦ ПГУ «ДСР Энерго»	1 005,68	717 886,00	1 032,70	717 886,00
67	ПАО «Курганская генерирующая компания»	Курганская ТЭЦ (ПТ-6,7,8,9) Курганская ТЭЦ (ПТ-5)	1 329,32 1 099,78	329 938,83 128 047,12	1 369,55 1 153,89	329 938,83 134 626,75
68	ООО «Ситизерго»	ТЭС «Международная» (1 очередь)	980,74	176 452,28	998,99	184 921,99
69	АО «Ого-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ (ПТ-1,2, ПТ (Г-11, Г-12, Г-10)) Юго-Западная ТЭЦ (ПТ-1,2, ПТ (Г-11, Г-12, Г-10))	1 000,80 1 070,17	132 178,75 x	1 095,54 1 092,32	138 523,33 x
70	АО «КРБМТЭЦ»	Синферопольская ТЭЦ Камыш-Бурунская ТЭЦ Саянская ПГУ 120	2 360,92 2 490,17 1 552,31	x x x	2 553,33 2 585,01 1 628,06	x x x
71	АО «Салехардэнерго»	ГТЭС	839,46	580 532,60	962,04	580 532,60
72	ООО ВО «Технопромэкспорт»	Синферопольская ПГУ-ТЭС (ПТ-1,2) Синферопольская ПГУ-ТЭС (ПТ-3,4) Севастопольская ПГУ-ТЭС (ПТ-1,2) Севастопольская ПГУ-ТЭС (ПТ-3,4)	1 304,38 1 325,12 1 306,13 1 308,19	x x x x	1 369,68 1 391,46 1 371,51 1 373,80	x x x x
73	ООО «Хуаньян-Теннинская ТЭЦ»	Объект № 3 (ПГУ ТЭЦ-450) Теннинская котельная	1 103,08	x	1 157,44	x

Приложение № 2
к приказу ФАС России
от 13.12.2021 № 1392/21

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 2022 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие				с 01.07.2022 по 30.09.2022		с 01.10.2022 по 31.12.2022	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)		
1	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной ДПМ	920,14	x	967,42	x	x	x	185 834,47	
		ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной	x	x	x	x	967,42	185 834,47		
		Уренгойская ГРЭС (1Г-1ГТ; 1Г-2ГТ; 1Г-3ГТ) ДПМ	510,24	x	535,95	x	x	x		
2	АО «Интер РАО-Электрогенерация»	Уренгойская ГРЭС (1Г-1ГТ; 1Г-2ГТ; 1Г-3ГТ)	x	x	x	x	535,95	185 834,47		

Приложение № 3
к приказу ФАС России
от 13.12.2021 № 1392/21

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 2022 ГОД

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	I полугодие		с 01.07.2022 по 31.10.2022		с 01.11.2022 по 31.12.2022	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт*ч (без НДС)	Цена на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
1	ПАО «ОГК-2»	Алдерская ТЭС ПГУ-180(1) ДПМ	1179,50	x	1 240,62	x	x	x
		Алдерская ТЭС ПГУ-180(1)	x	x	x	x	1 240,62	185 834,47
		Назаровская ГРЭС (ПГ-7) ДПМ	974,22	x	974,22	x	x	x
2	АО «Назаровская ГРЭС»	Назаровская ГРЭС (ПГ-7)	x	x	x	x	974,22	292 706,15