

Приказ ФАС России от 10.12.2018 № 1725/18

Федеральная антимонопольная служба · № 1725/18 от 10.12.2018

• Утратил силу 10.12.2018

«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»

(Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2018 № 53209)

Внимание

Документ утратил силу в связи с изданием Приказа ФАС России от 11.12.2019 № 1625/19, утвердившего новые цены (тарифы). Начало действия документа — 08.01.2019. Окончание действия документа — 05.01.2020. Документ утратил силу в связи с изданием Приказа ФАС России от 11.12.2019 № 1625/19, вступившего в силу по истечении 10 дней после дня официального опубликования (опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru> - 26.12.2019).

Зарегистрировано в Минюсте России 27 декабря 2018 г. № 53209

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ от 10 декабря 2018 г. № 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 УСТАНОВЛЕННЫ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО

И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ, НА 2019 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; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть 1), ст. 37; 2006, № 52 (часть 1), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть 1), ст. 3418; № 52 (часть 1), ст. 6236;

2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156, ст. 4157, ст. 4158, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590, ст. 4596; № 50, ст. 7336, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587; № 53 (часть I), ст. 7616; 2013, № 14, ст. 1643; № 45, ст. 5797; № 48, ст. 6165; 2014, № 16, ст. 1840; № 30 (часть I), ст. 4218; № 42, ст. 5615; 2015, № 1 (часть I), ст. 19; № 27, ст. 3951; № 29 (часть I), ст. 4350; № 29 (часть I), ст. 4359; № 45, ст. 6208; 2016, № 1 (часть I), ст. 70; № 14, ст. 1904; № 18, ст. 2508; № 26 (часть I), ст. 3865; № 27 (часть I), ст. 4201; 2017, № 1 (часть I), ст. 49; № 27, ст. 3926; № 30, ст. 4456; № 31 (часть I), ст. 4765, ст. 4822; 2018, № 1 (часть I), ст. 35; № 27, ст. 3955; № 30, ст. 4543; № 31, ст. 4843, ст. 4861), 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; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008, № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; 2015, № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1540; № 20, ст. 2924; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 43, ст. 5975; № 44, ст. 6132; № 45, ст. 6256; № 46, ст. 6394; 2016, № 2 (часть I), ст. 329, ст. 395; № 10, ст. 1422; № 19, ст. 2701; № 22, ст. 3212; № 26 (часть II), ст. 4067; № 31, ст. 5017; № 38, ст. 5541; № 49, ст. 6928; 2017, № 1 (часть I), ст. 178; № 1 (часть II), ст. 189; № 11, ст. 1558; № 16, ст. 2426; № 22, ст. 3151; № 23, ст. 3321; № 25, ст. 3684; № 29, ст. 4372; № 30, ст. 4675; № 32, ст. 5077; № 37, ст. 5531; № 43 (часть II), ст. 6335; № 47, ст. 6997; 2018, № 1 (часть II), ст. 391; № 3, ст. 543; № 5, ст. 748; № 15 (часть V), ст. 2163; № 19, ст. 2756; № 26, ст. 3852; № 28, ст. 4223; № 37, ст. 5751; № 41, ст. 6241; официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 10.12.2018, № 0001201812100018), 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; 2003, № 50, ст. 4900; 2005, № 5, ст. 385; 2009, № 9, ст. 1127; 2012, № 48, ст. 6697; 2014, № 37, ст. 4953; 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; 2006, № 45, ст. 4706; № 49 (2 ч.), ст. 5223; 2007, № 7, ст. 903; 2008, № 13, ст. 1316; № 44, ст. 5089; № 46, ст. 5337; 2009, № 3, ст. 378; № 39, ст. 4613; 2010, № 9, ст. 960; № 25, ст. 3181; № 26, ст. 3350; 2011, № 14, ст. 1935; № 18, ст. 2645; № 44, ст. 6269; 2012, № 27, ст. 3741; № 39, ст. 5283; № 52, ст. 7518; 2013, № 35, ст. 4514; № 36, ст. 4578; № 45, ст. 5822; 2014, № 35, ст. 4774; 2015, № 1 (часть II), ст. 279; № 10, ст. 1543; № 37, ст. 5153; № 44, ст. 6133; № 49, ст. 6994; 2016, № 1 (часть II), ст. 239; № 28, ст. 4741; № 38, № 5564; № 43, ст. 6030; 2018, № 5, ст. 722; № 9, ст. 1399), и 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), и приказом ФАС России от 11 апреля 2017 года № 477/17 (зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2017 года, регистрационный № 47183), приказываю:

1. Утвердить на 2019 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 2019 год в соответствии с приложениями № 1, № 2, № 3, № 4 к настоящему приказу.

2. Признать утратившим силу приказ ФАС России от 18 декабря 2017 года № 1721/17 «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 2018 год» (зарегистрирован Минюстом России 28 декабря 2017 года, регистрационный № 49518).

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

Руководитель
И. Ю. Артемьев

Приложение № 1 к приказу ФАС России от 10.12.2018 № 1725/18

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 2019 ГОД

№ п/ п	Субъект оптового рынка электрической энергии	Наименование генерирующих	I полугодие	II полугодие
-----------	---	------------------------------	-------------	--------------

	и мощности	объектов	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	271,16	320 691,43	287,75	329
		Белоярская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	323 959,93	287,75	332 423
		Белоярская АЭС ДПМ	933,66	x	933,66	x
		Калининская АЭС 750 (блок 4) ДПМ	236,41	x	281,16	x
		Калининская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	322 479,13	287,75	330 999
		Кольская АЭС	271,16	320 315,13	287,75	328
		Курская АЭС	271,16	328 428,52	287,75	336 892
		Ленинградская АЭС	271,16	324 886,08	287,75	333 349
		Ленинградская АЭС-2 энергоблок № 1	231,51	x	231,56	x
		Нововоронежская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	325 968,57	287,75	334
		Нововоронежская АЭС-2 ДПМ	225,67	x	232,81	x
		Ростовская АЭС без ДПМ/НВ	271,16	323 365,51	287,75	331
		Ростовская АЭС (блок 2) ДПМ	217,36	x	243,88	x
		Ростовская АЭС (блок 3) ДПМ	241,61	x	255,72	x
		Ростовская АЭС (блок 4) ДПМ	248,99	x	249,04	x
		Смоленская АЭС	271,16	329 088,68	287,75	337 606
2	АО «Интер РАО-Электрогенерация»	Верхнетагильская ГРЭС без ДПМ (блок 9 – 11)	1 126,94	112 318,38	1 138,92	117
		Верхнетагильская ГРЭС (блок 12) ДПМ	696,97	x	712,30	x
		Гусиноозерская ГРЭС (ТГ-1,2,3,5,6)	724,18	141 336,99	756,11	179
		Гусиноозерская ГРЭС (блок 4) ДПМ	707,54	x	719,73	x
		Джубгинская ТЭС (блок 1) ДПМ	1 325,57	x	1 329,56	x
		Джубгинская ТЭС (блок 2) ДПМ	1 320,49	x	1 326,87	x
		Ивановские ПГУ (блок 2) ДПМ	980,95	x	980,95	x

		Ириклинская ГРЭС (с Ириклинская ГЭС)	1 062,57	93 055,99	1 077,08	103
		Каширская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 293,66	119 838,29	1 315,66	127
		Костромская ГРЭС	1 082,65	97 081,33	1 096,71	105
		Пермская ГРЭС	909,11	127 100,28	918,68	138
		Пермская ГРЭС (БЛ-4), объект № 5 ДПМ	717,64	x	717,64	x
		Северо-Западная ТЭЦ	847,87	297 317,92	855,21	310
		Сочинская ТЭС без ДПМ/НВ	1 034,90	804 361,89	1 034,90	839
		Сочинская ТЭС (блок 3) ДПМ	1 108,48	x	1 108,48	x
		Уренгойская ГРЭС без ДПМ/НВ	883,54	1 784 762,76	884,98	1 866 693
		Уренгойская ГРЭС (1Г-1ГТ; 1Г-2ГТ; 1Г-ПТ) ДПМ	480,81	x	487,07	x
		Харанорская ГРЭС (блок 3) ДПМ	564,91	x	592,46	x
		Харанорская ГРЭС (ТГ-1,2)	540,38	236 586,61	563,56	329
		Черепетская ГРЭС (блок 8) ДПМ	1 315,85	x	1 315,85	x
		Черепетская ГРЭС (блок 9) ДПМ	1 320,47	x	1 327,08	x
		Южноуральская ГРЭС	1 099,08	150 413,88	1 202,41	156
		Южно-Уральская ГРЭС-2 (блок 1) ДПМ	859,90	x	859,90	x
		Южно-Уральская ГРЭС-2 (блок 2) ДПМ	859,70	x	859,70	x
3	ПАО «ОГК-2»	Адлерская ТЭС ПГУ-180(1) ДПМ	1 094,84	x	1 109,92	x
		Адлерская ТЭС ПГУ-180(2) ДПМ	1 094,87	x	1 109,81	x
		ГРЭС-24 ДПМ	1 209,20	x	1 226,11	x
		Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (кроме ТГ-6)	1 096,15	127 942,75	1 096,15	139
		Киришская ГРЭС/ТЭЦ 19 без ДПМ/НВ (ТГ-6)	1 096,15	x	1 096,15	x
		Киришская ГРЭС 19 ПГУ-800 ДПМ	836,75	x	856,50	x
		Красноярская ГРЭС-2	457,95	175 149,71	486,51	187
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 098,03	157 696,19	1 144,68	176
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-300 отказ от ДПМ	1 087,01	157 171,91	1 132,30	163 930
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1)	1 292,23	132 999,00	1 327,39	132 999

		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 2)	1 292,23	132 000,00	1 327,39	132 000
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 3)	1 292,23	131 000,00	1 327,39	131
		Новочеркасская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 4)	1 292,23	129 000,00	1 327,39	129 000
		Новочеркасская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	992,07	x	1 034,70	x
		Псковская ГРЭС	1 339,27	167 065,13	1 353,47	177
		Рязанская ГРЭС ПСУ-330 ДПМ	1 264,46	x	1 317,15	x
		Рязанская ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 1,3,4,5,6)	1 437,38	115 389,41	1 476,16	120
		Серовская ГРЭС (блок 1) ДПМ	851,02	x	862,97	x
		Ставропольская ГРЭС	1 316,67	99 754,89	1 335,41	110
		Сургутская ГРЭС-1	776,66	113 074,09	782,60	117
		Троицкая ГРЭС без ДПМ/НВ (блок 8, ТГ-1,3)	811,11	108 613,59	840,14	113
		Троицкая ГРЭС (блок 10) ДПМ	812,30	x	873,19	x
		Череповецкая ГРЭС ВР (блок 1,2,3)	1 409,27	132 997,00	1 549,53	132
		Череповецкая ГРЭС ПГУ-420 ДПМ	884,66	x	897,07	x
4	ПАО «Юнипро»	Березовская ГРЭС (ТГ-1) отказ от ДПМ	354,00	183 262,18	382,14	191
		Березовская ГРЭС (ТГ-2) отказ от ДПМ	322,09	180 606,62	346,89	188
		Березовская ГРЭС (ТГ-3) ДПМ НВ	400,53	x	449,80	x
		Смоленская ГРЭС	1 329,32	115 098,78	1 371,27	119
		Сургутская ГРЭС-2 без ДПМ/НВ (блок 1 – 6)	750,01	100 894,49	759,34	104 998
		Сургутская ГРЭС-2 (блок 7) ДПМ	546,40	x	546,40	x
		Сургутская ГРЭС-2 (блок 8) ДПМ	546,60	x	546,60	x
		Шатурская ГРЭС (блок 7) ДПМ	787,00	x	803,08	x
		Шатурская ГРЭС без ДПМ/НВ (ТГ 1-6)	1 574,39	157 584,65	1 611,67	164
		Яйвинская ГРЭС (блок 1 – 4)	1 108,86	176 217,51	1 128,54	187
		Яйвинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ	651,16	x	651,16	x
5	ПАО «Энел Россия»	Конаковская ГРЭС	1 094,93	139 593,24	1 116,31	150

		Невинномысская ГРЭС (ТГ-1,2,3,4,6,7,8,9,10,11)	1 396,80	132 999,00	1 413,56	132 999
		Невинномысская ГРЭС ПГУ ДПМ	1 090,70	x	1 096,13	x
		Рефтинская ГРЭС	705,94	130 136,39	739,61	137
		Среднеуральская ГРЭС без ДПМ/НВ	1 029,80	118 562,62	1 031,96	123
		Среднеуральская ГРЭС (блок 12) ДПМ	802,92	x	808,84	x
6	ПАО «РусГидро»	Аушигерская ГЭС	17,60	364 447,62	22,07	380
		Баксанская ГЭС	20,00	351 360,81	24,86	366 469
		Волжская ГЭС	18,81	107 296,38	23,65	111
		Воткинская ГЭС	27,44	111 269,61	32,78	116
		Гельбахская ГЭС	28,45	140 370,36	32,66	146 406
		Гергебильская ГЭС, Гунибская ГЭС	29,06	234 314,93	32,89	244 390
		Жигулевская ГЭС	20,42	107 075,38	25,32	111
		Зеленчукские ГЭС	23,79	447 180,27	28,80	466 409
		Ирганайская ГЭС	30,19	117 363,33	34,38	122 409
		Камская ГЭС	21,87	139 816,39	26,81	145 828
		Каскад Верхневолжских ГЭС	25,37	131 849,29	30,53	137
		Каскад Кубанских ГЭС	21,53	174 583,32	26,30	182 090
		Каскад Чир-Юртских ГЭС	28,12	113 677,45	32,23	118
		Кашхатау ГЭС ДПМ	16,08	x	20,51	x
		Миатлинская ГЭС	28,19	111 106,83	32,32	115
		Нижегородская ГЭС	19,44	168 867,79	24,37	176
		Новосибирская ГЭС	28,40	124 671,67	34,25	130
		Саратовская ГЭС	19,30	197 450,95	24,23	205
		Саяно-Шушенский ГЭК	26,67	41 387,79	32,79	43 :
		Чебоксарская ГЭС	19,35	178 750,67	24,27	186 436
		Чиркейская ГЭС	28,14	113 853,99	32,25	118
		Эзминская ГЭС	19,57	496 880,74	24,12	518
		Гоцатлинская ГЭС ДПМ	13,93	x	17,44	x
		Зарагижская ГЭС	16,27	110 992,55	20,74	115
7	ПАО «ТГК-1»	Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1,4,5)	704,23	x	740,17	x

		Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2,3,6,7)	835,78	113 248,09	891,95	113
		Апатитская ТЭЦ (ТГ 6 – 8)	593,29	133 000,00	689,18	133 000
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-3)	510,31	x	574,50	x
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-4)	510,31	146 406,35	574,50	152
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)	916,75	98 001,09	931,73	98 001
		Волховская ГЭС-6	22,36	197 455,71	27,02	206 298
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-4)	853,60	103 787,55	899,82	103
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3)	710,71	146 965,00	729,63	156
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	16,93	146 433,56	21,24	152
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	16,93	151 070,86	21,24	157
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	16,93	157 171,91	21,24	163
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	16,93	151 735,89	21,24	158
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	17,05	146 433,56	21,39	152
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	17,05	157 171,91	21,39	163
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	17,05	146 433,56	21,39	152
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	17,05	151 070,86	21,39	157
		ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ	691,35	x	827,09	x
		ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ	691,35	x	779,83	x
		Каскад Выгских ГЭС	27,53	203 083,70	31,79	211
		Каскад Кемских ГЭС	25,72	201 682,94	30,49	210
		Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	22,27	144 226,09	26,87	150
		Каскад Сунских ГЭС	25,57	134 678,56	30,34	140
		Каскады Кольских ГЭС	27,45	94 798,07	31,67	98 000
		Нарвская ГЭС-13	21,97	111 196,84	26,76	115
		Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ	922,23	x	922,23	x
		Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	895,90	x	895,90	x
		Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	929,84	123 589,80	929,84	123

		Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	837,17	100 424,99	1 117,21	100 424
		Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ	810,73	x	837,32	x
		Северная ТЭЦ-21 (блок 1 – 5)	834,31	91 230,19	834,31	91 230,19
		Центральная ТЭЦ-2	1 511,87	x	1 511,87	x
		Южная ТЭЦ-22	808,65	124 123,24	821,06	129 480,24
		Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ	708,83	x	766,86	x
8	ПАО «ТГК-2»	Вологодская ТЭЦ без ДПМ/НВ	621,66	146 507,81	671,14	153 018,67
		Вологодская ТЭЦ ПГУ-110 ДПМ	933,66	x	945,66	x
		Костромская ТЭЦ-1	594,49	413 615,70	594,49	432 418
		Костромская ТЭЦ-2	918,56	138 405,40	926,81	144 496,81
		Новгородская ТЭЦ-20 без ДПМ/НВ	1 597,33	123 507,99	1 597,33	128 010,32
		Новгородская ТЭЦ-20 ПГУ-210 ДПМ	980,62	x	992,26	x
		Ярославская ТЭЦ-1	863,65	139 175,86	863,65	122 030,71
		Ярославская ТЭЦ-2	852,21	143 873,12	852,21	150 059,23
		Ярославская ТЭЦ-3	950,12	136 240,51	950,12	142 098,03
9	АО «ТГК-11»	Омская ТЭЦ-3 ПГУ-90 (ТГ-1,2,3) ДПМ	881,87	x	906,43	x
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-11) отказ от ДПМ	1 104,53	189 031,00	1 122,26	197 031,00
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-12) отказ от ДПМ	1 308,17	185 739,51	1 329,60	193 739,51
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-13) ДПМ	1 401,87	x	1 422,05	x
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-9) отказ от ДПМ	1 103,59	190 281,30	1 121,67	190 281,30
		Омская ТЭЦ-3 (ТГ-10) ДПМ	1 394,45	x	1 414,35	x
		Омская ТЭЦ-4	915,05	261 710,42	942,37	272 710,42
		Омская ТЭЦ-5 (ТГ-1) отказ от ДПМ	665,83	190 281,30	705,04	190 281,30
		Омская ТЭЦ-5 (ТГ-2) отказ от ДПМ	693,04	190 281,30	733,01	190 281,30
		Омская ТЭЦ-5 без ДПМ/НВ (ТГ-3-5)	553,27	167 341,64	589,52	174 341,64
10	ПАО «ТГК-14»	Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (ТГ-1,3)	942,95	296 623,37	942,95	296 623,37

		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 6)	892,38	185 739,51	923,02	193
		Улан-Удэнская ТЭЦ-1 (блок 7) ДПМ	762,84	x	831,05	x
		Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-1,2,3,4,5,6)	863,09	203 894,56	869,61	203 894
11	ОАО «ТГК-16»	Казанская ТЭЦ-3	1 053,04	105 000,21	1 154,35	109
		Казанская ТЭЦ-3 (ТГ 7) НВ	643,14	110 992,55	658,33	115
		Нижекамская ТЭЦ ПТК-1	915,85	138 928,77	915,85	144 902
12	ПАО «Мосэнерго»	ГРЭС-3 им. Классона Мосэнерго	922,67	375 600,29	922,67	393 987
		ГЭС-1 им. Смидовича	813,37	396 079,28	824,48	414
		ТЭЦ-8 Мосэнерго	922,49	172 738,60	933,70	183
		ТЭЦ-9 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 106,83	160 219,13	1 123,30	170
		ТЭЦ-9 Мосэнерго ГТЭ 65 ДПМ	791,15	x	798,80	x
		ТЭЦ-11 Мосэнерго	898,65	183 451,17	910,67	192
		ТЭЦ-12 Мосэнерго без ДПМ/НВ (ТГ 5-9)	908,55	175 398,25	921,20	183
		ТЭЦ-12 Мосэнерго ПГУ-220 (ГТ-1, ТГ-1) ДПМ	1 113,25	x	1 127,72	x
		ТЭЦ-16 Мосэнерго без ДПМ/НВ	1 025,44	182 954,14	1 039,82	191
		ТЭЦ-16 Мосэнерго (ПГУ 420) ДПМ	976,75	x	989,91	x
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (кроме ТГ-1,3,6)	837,11	x	851,36	x
		ТЭЦ-17 Мосэнерго (ТГ-1,3,6)	1 233,10	194 507,44	1 233,10	194
		ТЭЦ-20 Мосэнерго без ДПМ/НВ	960,98	206 807,12	973,73	216
		ТЭЦ-20 Мосэнерго (ПГУ-420) ДПМ	1 037,82	x	1 051,35	x
		ТЭЦ-21 Мосэнерго (блок 11)	814,73	110 992,55	824,63	115
		ТЭЦ-21 Мосэнерго без ДПМ/НВ	774,11	183 874,13	785,03	192
		ТЭЦ-22 Мосэнерго	933,89	150 456,93	944,67	158
		ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-2) НВ	812,82	157 562,50	823,69	164
		ТЭЦ-23 Мосэнерго без ДПМ/НВ	859,87	182 959,22	871,95	191
		ТЭЦ-25 Мосэнерго	920,29	175 667,84	932,87	184
		ТЭЦ-26 (блок 8) ДПМ	789,30	x	799,51	x

		ТЭЦ-26 Мосэнерго без ДПМ	917,30	173 596,35	930,16	182
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 3)	813,78	110 992,55	824,66	115
		ТЭЦ-27 Мосэнерго (блок 4)	813,76	110 451,22	824,11	110
		ТЭЦ-27 Мосэнерго без ДПМ/НВ	655,20	159 507,86	663,94	167
13	ПАО «Квадра»	Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3)	2 161,30	x	2 170,61	x
		Алексинская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-2)	2 161,30	145 350,46	2 170,61	151
		Белгородская ТЭЦ (ГТУ-2, ГТУ-1)	1 067,93	1 230 231,15	1 080,51	1 230 231
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-6,7,8,9)	1 627,06	237 653,57	1 627,06	237
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-4)	1 373,21	194 054,91	1 373,21	204 363
		Воронежская ТЭЦ-1 (ТГ-5)	1 373,21	x	1 373,21	x
		Воронежская ТЭЦ-2 (ТГ 3-5) ДПМ	889,66	x	892,24	x
		Воронежская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	x	194 071,17	x	204 363
		Губкинская ТЭЦ (ТГ-1,3)	1 711,11	853 139,05	1 711,11	853
		Губкинская ТЭЦ (ТГ-2)	1 711,11	x	1 711,11	x
		Дягилевская ТЭЦ (ТГ-3,4)	1 364,15	166 108,15	1 364,15	166
		Дягилевская ТЭЦ ПГУ ДПМ	936,95	x	936,95	x
		Елецкая ТЭЦ без ДПМ (ТГ-4)	2 558,62	626 003,77	2 558,62	652
		Ефремовская ТЭЦ (ТГ-4,5,6,7)	2 055,22	210 409,05	2 055,22	210 409
		Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-4) ДПМ	1 093,38	x	1 106,17	x
		Калужская ТЭЦ-1 (ТГ-2,3)	2 714,32	676 707,40	2 714,32	676
		Котельная Северо-западного района г. Курск ПГУ ДПМ	733,28	x	733,28	x
		Курская ТЭЦ-1 (ТГ-3,4)	1 344,56	105 124,36	1 345,22	111
		Ливенская ТЭЦ без ДПМ	2 524,73	322 996,77	2 524,73	322
		Ливенская ТЭЦ ГТУ ДПМ	926,59	x	939,07	x
		Липецкая ТЭЦ-2 (ТГ-1,2,3,4,5)	1 318,27	141 882,39	1 318,27	141

		Новомосковская ГРЭС (ТГ-4,7)	1 332,70	180 515,62	1 434,76	188
		Новомосковская ГРЭС ДПМ	1 004,10	x	1 004,10	x
		Орловская ТЭЦ	1 092,07	89 067,13	1 106,86	92
		Смоленская ТЭЦ-2	1 079,85	148 369,90	1 094,62	155
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-5)	1 384,63	141 354,83	1 384,63	147
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-6)	1 384,63	x	1 384,63	x
		Тамбовская ТЭЦ (ТГ-7,8)	1 465,38	136 888,75	1 522,47	136
		ГТ ТЭЦ «Луч» (ТГ-1,2)	1 036,04	1 144 727,17	1 043,63	1 14 727
14	ООО «Дорогобужская ТЭЦ»	Дорогобужская ТЭЦ (кроме ТГ-1) ВР	1 678,15	114 801,40	1 732,05	114
		Дорогобужская ТЭЦ (ТГ-1)	1 678,15	x	1 732,05	x
15	ООО «Щекинская ГРЭС»	Щекинская ГРЭС	1 544,91	156 244,40	1 622,13	163
16	ПАО «Т Плюс»	ТЭЦ «Академическая» ДПМ НВ	924,56	x	924,56	x
		Балаковская ТЭЦ-4	1 271,36	171 593,69	1 366,84	179
		Безымянская ТЭЦ	1 440,37	199 410,43	1 502,57	208 341
		Березниковская ТЭЦ-2	868,25	247 700,06	868,25	258
		Владимирская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-3,4,5,6)	1 005,08	167 003,01	1 005,08	174
		Владимирская ТЭЦ-2 (ТГ-1,7) ДПМ НВ	1 060,19	x	1 075,05	x
		Дзержинская ТЭЦ	1 112,17	178 849,45	1 121,52	189 094
		Ивановская ТЭЦ-2 (ТГ-2-4) ВР	1 410,44	126 362,06	1 410,44	126
		Ивановская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ (ТГ-1,5)	1 156,66	124 841,38	1 156,66	130
		Ивановская ТЭЦ-3	939,70	124 968,97	939,70	131
		Ижевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	674,67	x	687,01	x
		Ижевская ТЭЦ-1 (ТГ-8,9) ДПМ	945,50	x	960,44	x
		Ижевская ТЭЦ-2	725,58	105 949,13	725,58	110
		Йошкаринская ТЭЦ-2	1 028,53	147 451,71	1 028,53	153
		Каргалинская ТЭЦ	794,66	154 370,85	830,73	160 980
		Кировская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	1 040,91	x	1 351,82	x

		Кировская ТЭЦ-3 (ТГ ГТ-1, ТГ ПТ-1) ДПМ	902,61	x	902,61	x
		Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-2) ДПМ	1 074,39	x	1 074,39	x
		Кировская ТЭЦ-4 без ДПМ/НВ (ТГ-3)	846,43	149 518,66	846,43	156
		Кировская ТЭЦ-4 (ТГ-6) ДПМ	1 043,52	x	1 043,52	x
		Кировская ТЭЦ-5	789,49	155 074,91	789,49	161
		Новогорьковская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-6,8)	1 233,02	135 314,58	1 233,02	140
		Новогорьковская ТЭЦ (ПГУ-1,2) ДПМ	881,86	x	881,86	x
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ (ТГ-1,4,6,7)	1 408,15	283 672,95	1 409,36	294 835
		Новокуйбышевская ТЭЦ-1 (ГТУ-1,2,3) ДПМ	889,31	x	892,37	x
		Ново-Свердловская ТЭЦ	768,51	226 986,59	768,51	236 876
		Орская ТЭЦ-1	938,07	138 191,23	938,07	144 043
		Пензенская ТЭЦ-1	808,29	70 028,94	808,29	75 2
		Пермская ТЭЦ-14 без ДПМ/НВ	1 095,15	216 220,84	1 168,59	226
		Пермская ТЭЦ-14 (ТГ-2) НВ	1 092,42	157 562,50	1 167,16	164
		Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ТГ 6-8)) ДПМ НВ	516,90	x	526,18	x
		Пермская ТЭЦ-6 без ДПМ/НВ (ТГ 2-5)	559,25	360 826,76	580,81	374
		Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ	959,19	246 946,78	959,19	257 606
		Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-12) ДПМ	712,75	x	712,75	x
		Сакмарская ТЭЦ без ДПМ/НВ (кроме ТГ-1,4)	844,29	95 890,97	844,29	100
		Сакмарская ТЭЦ (ТГ-1) отказ от ДПМ	834,34	165 864,82	834,34	172
		Сакмарская ТЭЦ (ТГ-4) отказ от ДПМ	822,95	166 596,56	822,95	173
		Самарская ТЭЦ	1 047,30	162 706,27	1 047,30	169
		Саранская ТЭЦ-2 (ТГ-2,4,5)	1 106,59	146 868,28	1 106,59	153
		Саратовская ТЭЦ-2	1 405,11	202 930,84	1 405,11	212
		Саратовская ТЭЦ-5	1 028,21	134 502,48	1 028,21	140
		Сормовская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-3,4)	1 166,21	106 989,17	1 166,21	113

		Сормовская ТЭЦ (ТГ-1) ДПМ	1 320,06	x	1 320,06	x
		Сормовская ТЭЦ (ТГ-2) ДПМ	1 290,56	x	1 290,56	x
		Сызранская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-7,8)	1 106,01	219 205,75	1 106,01	229 286
		Сызранская ТЭЦ (ТГ-9, ГТУ-10,11) ДПМ НВ	855,49	x	861,12	x
		Тольяттинская ТЭЦ	1 204,25	200 202,34	1 204,25	208 550
		ТЭЦ ВАЗ	1 103,67	145 743,53	1 103,67	151
		Ульяновская ТЭЦ-1	1 006,44	157 826,75	1 006,44	164
		Ульяновская ТЭЦ-2	1 007,54	117 189,86	1 061,75	122
		Чайковская ТЭЦ	932,75	246 972,35	948,32	258
		Чебоксарская ТЭЦ-2	1 207,97	117 203,72	1 207,97	122
		Энгельская ТЭЦ-3	1 444,16	194 025,36	1 444,16	202 918
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-1) ДПМ	847,15	x	847,15	x
		Нижнетуринская ГРЭС (ПГУ-2) ДПМ	846,08	x	846,08	x
17	ПАО «Химпром»	Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-5,6) ВР	1 419,02	126 710,00	1 441,94	126
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ (ТГ-1)	1 229,88	126 368,64	1 258,47	131
		Новочебоксарская ТЭЦ-3 (ТГ-7) ДПМ	1 451,74	x	1 484,89	x
18	АО «РУСАЛ Урал»	Красногорская ТЭЦ	1 825,85	125 276,58	1 825,85	125
19	АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	1 339,49	246 984,02	1 339,49	257 025
20	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»	Краснодарская ТЭЦ (блок 1-4)	1 409,25	115 099,25	1 435,36	176
		Краснодарская ТЭЦ (ПГУ-410) ДПМ	764,39	x	769,64	x
21	ООО «ЛУКОЙЛ-Астраханьэнерго»	Астраханская ГРЭС ПГУ-110 ДПМ	775,87	x	784,93	x
		Астраханская ТЭЦ-2	970,00	107 425,52	979,70	112
		ПГУ-1 Центральной Астраханской котельной ДПМ	860,10	x	874,33	x
		ПГУ-2 Центральной Астраханской котельной ДПМ	860,23	x	870,70	x
22	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»	Белореченская ГЭС (ГГ-1,2,3)	17,57	166 505,80	22,19	173
		Цимлянская ГЭС	19,18	154 202,53	23,34	160
23	ООО «Тепловая генерация г. Волжского»	Волжская ТЭЦ	1 024,08	135 557,00	1 050,79	141

		Волжская ТЭЦ-2	1 051,58	101 281,95	1 066,62	105
24	ООО «Камышинская ТЭЦ»	Камышинская ТЭЦ	664,10	143 866,14	673,79	150
25	ООО «Волгодонская тепловая генерация»	Волгодонская ТЭЦ-2	1 072,11	131 485,11	1 072,11	137
26	ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго»	Ростовская ТЭЦ-2	827,41	123 682,38	837,79	129
27	ООО «ЛУКОЙЛ-Ставропольэнерго»	Буденновская ТЭС (ПГУ) ДПМ НВ	1 101,04	x	1 101,04	x
28	ПАО «Фортум»	Аргаяшская ТЭЦ (ТГ-1,2,3,5,6,7)	1 047,55	209 664,47	1 047,55	209 664
		Аргаяшская ТЭЦ (ТГ 4) НВ	992,87	110 451,22	1 017,85	110
		Няганская ГРЭС (блок 1) ДПМ	499,79	x	499,79	x
		Няганская ГРЭС (блок 2) ДПМ	607,87	x	607,87	x
		Няганская ГРЭС (блок 3) ДПМ	575,91	x	575,91	x
		Тюменская ТЭЦ-1 без ДПМ/НВ	638,84	179 114,64	647,92	191
		Тюменская ТЭЦ-1 (блок 2) ДПМ	685,41	x	685,41	x
		Тюменская ТЭЦ-2	752,88	174 919,98	752,88	182
		Челябинская ГРЭС (блок 1) ДПМ	885,01	x	897,43	x
		Челябинская ГРЭС (блок 2) ДПМ	892,99	x	897,39	x
		Челябинская ГРЭС (БЛ-3) НВ	888,48	110 992,55	893,44	115
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-10, ТГ-11)	892,75	123 448,37	892,75	128
		Челябинская ТЭЦ-1 (ТГ-7, ТГ-8)	552,04	685 824,78	567,34	715
		Челябинская ТЭЦ-2	791,96	299 785,32	806,01	312
		Челябинская ТЭЦ-3 без ДПМ/НВ	698,59	227 916,85	706,16	237 888
		Челябинская ТЭЦ-3 (блок 3) ДПМ	750,71	x	750,71	x
29	АО «Томская генерация»	Томская ГРЭС-2 (ТГ-2) ДПМ	886,77	x	886,77	x
		Томская ГРЭС-2 (ТГ-3,5,6,7,8)	860,41	236 241,02	883,75	246 730
		Томская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	1 033,92	231 572,30	1 055,30	231
30	АО «Барнаурская генерация»	Барнаурская ТЭЦ-2 (ТГ-6,7)	829,61	311 634,01	829,61	311
		Барнаурская ТЭЦ-2 (ТГ-9) ДПМ	618,90	x	662,12	x
		Барнаурская ТЭЦ-2 (ТГ-5)	803,51	174 571,79	847,47	188

		Барнаульская ТЭЦ-2 (ТГ-8) ДПМ	615,20	x	664,31	x
31	АО «Барнаульская ТЭЦ-3»	Барнаульская ТЭЦ-3	586,50	143 949,25	617,27	151
32	АО «Кузбассэнерго»	Беловская ГРЭС (ТГ-6) ДПМ	736,82	x	791,31	x
		Беловская ГРЭС без ДПМ/НВ	575,25	147 132,90	615,41	153
		Беловская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ	659,14	x	706,25	x
		ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-14) ДПМ	2 079,67	x	2 088,84	x
		ГТЭС Новокузнецкая (ТГ-15) ДПМ	1 980,46	x	2 002,03	x
		Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-4) ДПМ	771,84	x	827,15	x
		Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-5) ДПМ	770,62	x	825,70	x
		Томь-Усинская ГРЭС без ДПМ/НВ	579,84	150 947,01	619,59	164
33	АО «Кемеровская генерация»	Кемеровская ГРЭС (ТГ-3,5,6,7,9,10,11,12,13)	624,15	193 975,53	650,75	205
		Кемеровская ТЭЦ (ТГ-2,3,4,7)	820,67	1 104 916,56	820,67	1 104 916
34	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-4,6,9,11,12,13)	703,07	291 997,25	720,65	291
		Кузнецкая ТЭЦ (ТГ-3)	703,07	x	720,65	x
35	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-7,9-14)	768,29	303 741,25	768,29	303
36	АО «Красноярская ТЭЦ-1»	Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-3-11)	341,41	214 870,19	352,81	227
		Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-12)	341,41	x	352,81	x
37	АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»	Абаканская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ 1-3)	463,44	134 217,41	493,10	139
		Абаканская ТЭЦ (блок 4) ДПМ	549,33	x	581,29	x
		Красноярская ТЭЦ-2	305,97	149 619,08	324,95	156
		Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-1) ДПМ	448,70	x	448,70	x
		Минусинская ТЭЦ (ТГ-1)	526,25	209 896,59	542,44	209 896
38	АО «Назаровская ГРЭС»	Назаровская ГРЭС (ТГ-7) ДПМ	697,68	x	739,80	x
		Назаровская ГРЭС без ДПМ/НВ	454,75	140 246,99	485,28	151
39	АО «Татэнерго»	Заинская ГРЭС	1 272,56	85 348,50	1 285,29	89
		Казанская ТЭЦ-1	1 066,88	81 283,12	1 107,67	86
		Казанская ТЭЦ-1, объект № 6 (ПГУ) ДПМ НВ	1 029,20	x	1 042,60	x

		Казанская ТЭЦ-1, объект № 7 (ПГУ) ДПМ НВ	1 034,68	х	1 042,18	х
		Казанская ТЭЦ-2 без ДПМ/НВ	1 109,50	87 628,13	1 109,50	91 3
		Казанская ТЭЦ-2 ДПМ	750,23	х	862,94	х
		Набережночелнинская ТЭЦ	1 058,95	102 547,34	1 075,23	106 956
		Нижекамская ГЭС	20,35	101 595,90	25,48	105
40	ООО «Нижекамская ТЭЦ»	Нижекамская ТЭЦ ПТК-2 без ДПМ/НВ	1 076,88	126 533,92	1 257,54	131
		Нижекамская ТЭЦ ПТК-2 (ТГ-3)	1 076,88	х	1 257,54	х
		Нижекамская ТЭЦ ПТК-2 (ТГ-5-7) НВ	х	117 736,01	х	122
41	АО «СИБЭКО»	Барабинская ТЭЦ (ТГ 2-4)	1 087,89	256 110,68	1 087,89	256
		Барабинская ТЭЦ (ТГ 5)	1 087,89	х	1 087,89	х
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 6-9)	707,75	197 179,00	750,82	206
		Новосибирская ТЭЦ-2 (ТГ 3-5)	707,75	х	750,82	х
		Новосибирская ТЭЦ-3 (кроме ТГ-1)	537,49	229 307,46	567,02	240 996
		Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	537,49	х	567,02	х
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ 5-8)	797,19	229 636,96	830,46	239
		Новосибирская ТЭЦ-4 (ТГ-3-4)	797,19	х	830,46	х
		Новосибирская ТЭЦ-5	430,01	197 934,09	456,57	207 493
42	ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»	Братская ГЭС	25,88	46 423,66	32,07	70 1
		Иркутская ГЭС	25,71	46 682,45	31,77	68 1
		Усть-Илимская ГЭС	25,68	44 246,84	31,72	68 1
43	ПАО «Иркутскэнерго»	Иркутская ТЭЦ-10	577,31	47 284,53	611,21	74 1
		Иркутская ТЭЦ-11	607,06	132 100,68	677,82	137
		Иркутская ТЭЦ-6	481,59	89 910,13	502,26	93 1
		Иркутская ТЭЦ-9	437,35	106 829,19	492,93	108 482
		Ново-Зиминская ТЭЦ	479,14	89 913,22	512,90	93 1
		Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-6) НВ	545,20	211 532,12	561,26	220 628
		Ново-Иркутская ТЭЦ без ДПМ/НВ	392,35	54 058,68	398,39	83 1
		Усть-Илимская ТЭЦ	550,87	96 649,03	593,30	100 804

44	ООО «Башкирская генерирующая компания»	Кармановская ГРЭС	1 077,44	71 710,93	1 094,18	74 9
		Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	1 001,81	107 592,55	1 007,33	112
		Павловская ГЭС	18,83	160 540,16	23,78	167
		Приуфимская ТЭЦ	1 185,61	141 257,96	1 185,61	148
		Салаватская ТЭЦ (ТГ-7,9,10)	1 349,70	162 373,68	1 349,70	162
		Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ 4-6,9,10)	1 029,22	146 484,75	1 029,22	152
		Уфимская ТЭЦ-1	908,24	510 955,47	938,89	532 926
		Уфимская ТЭЦ-2	904,32	76 208,98	918,80	82 6
		Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-1)	1 110,36	x	1 110,36	x
		Уфимская ТЭЦ-3 (ТГ-2,3,4,5)	1 110,36	211 250,22	1 110,36	220 333
		Уфимская ТЭЦ-4	1 078,83	114 242,26	1 111,47	119
		Юмагузинская ГЭС	18,60	199 247,05	23,53	207
		Затонская ТЭЦ (Блок № 1-2 ПГУ ТЭЦ-5) ДПМ НВ	1 263,21	x	1 278,87	x
45	АО «СЭГК»	Кумертауская ТЭЦ	1 097,48	187 805,53	1 098,92	195
46	ПАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»	Южно-Кузбасская ГРЭС (кроме ТГ-2)	694,68	151 721,03	738,81	158
		Южно-Кузбасская ГРЭС (ТГ-2)	694,68	x	738,81	x
47	ОАО «Алтай-Кокс»	ТЭЦ Алтай-кокс	166,02	78 071,90	169,07	81 4
48	ПАО «ППГХО»	ТЭЦ ППГХО	220,76	174 417,50	235,77	182
49	АО «Нижевартовская ГРЭС»	Нижевартовская ГРЭС без ДПМ/НВ	715,36	174 023,20	726,69	185
		Нижевартовская ГРЭС (блок 3) ДПМ	654,49	x	656,87	x
50	ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ»	Ново-Салаватская ТЭЦ	743,36	114 574,41	756,86	119
		Ново-Салаватская ПГУ	905,07	110 992,55	909,25	115
51	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	1 151,58	134 428,36	1 171,31	142
52	АО «ЕвроСибЭнерго»	Красноярская ГЭС	27,29	30 142,45	33,49	31 4
53	АО «ГТ Энерго»	Барнаульская ГТ ТЭЦ	1 260,62	161 612,24	1 681,99	168
		Мичуринская ГТ ТЭЦ	1 135,14	560 954,79	1 254,78	585 075
		Лужская ГТ ТЭЦ	1 532,80	151 070,85	1 554,29	157
54	АО «Витимэнергосбыт»	Мамаканская ГЭС	26,18	181 221,63	29,89	189
55	АО «Саровская генерирующая компания»	СГК ПС-40А (ТЭЦ)	728,92	173 463,13	739,83	180 922
56	АО «Бийскэнерго»	Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-3,4,5,6,7,8)	715,77	140 959,04	737,02	148
		Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-1)	715,77	x	737,02	x

57	ООО «Ново-Рязанская ТЭЦ»	Ново-Рязанская ТЭЦ	996,57	139 931,63	1 011,96	145
58	АО «ОТЭК»	СХК ТЭЦ (кроме ТГ-10)	1 230,59	284 042,07	1 243,35	284 042
		СХК ТЭЦ (ТГ-10)	1 230,59	х	1 243,35	х
59	ПАО «Передвижная энергетика»	ПЭС «Казым»	1 665,37	226 142,89	1 793,75	226
		ПЭС «Уренгой»	1 474,27	242 903,88	1 474,27	242 903
60	ПАО «Богучанская ГЭС»	Богучанская ГЭС (ГГ 1-6)	24,38	115 226,44	30,38	120
		Богучанская ГЭС (ГГ 7-9)	24,38	208 170,83	30,38	217
61	ООО «Тверская генерация»	Тверская ТЭЦ-3	1 177,66	138 441,68	1 201,70	146
		Тверская ТЭЦ-4	1 074,35	172 914,38	1 074,35	182
62	ООО «СИБУР Тобольск»	Тобольская ТЭЦ (ТГ-3,5) ДПМ	927,44	х	950,63	х
		Тобольская ТЭЦ без ДПМ/НВ (ТГ-1,2,4)	831,35	193 207,54	836,00	201
63	ООО «Ноябрьская ПГЭ»	Ноябрьская ПГЭ	593,59	х	593,59	х
64	ООО «Курганская ТЭЦ»	Курганская ТЭЦ-2	822,24	617 666,56	831,94	617
65	ГЭП «Вологдаоблкоммунэнерго»	Красавинская ГТ-ТЭЦ	1 080,54	х	1 151,52	х
66	ООО «Шахтинская ГТЭС»	Шахтинская ГТЭС (ТГ-1,2)	1 835,32	776 409,12	1 841,47	776
		Шахтинская ГТЭС (ТГ-6)	1 835,32	693 203,46	1 841,47	693 203
		Шахтинская ГТЭС (ТГ-3-5)	1 835,32	х	1 841,47	х
67	АО «ГСР ТЭЦ»	ТЭЦ ПГУ «ГСР Энерго»	945,46	717 886,00	958,42	717
68	ПАО «Курганская генерирующая компания»	Курганская ТЭЦ (ТГ-5,6,7,8,9)	1 230,02	329 938,83	1 267,58	329 938
69	ООО «Ситиэнерго»	ТЭС «Международная» (1 очередь)	995,39	х	995,39	х
70	АО «Юго-Западная ТЭЦ»	Юго-Западная ТЭЦ (ПГУ-300) НВ	927,33	117 736,01	938,11	122
		Юго-Западная ТЭЦ (ГТ-1,2, ПТ)	937,19	х	1 031,66	х
71	АО «КРЫМТЭЦ»	Симферопольская ТЭЦ	2 252,75	290 324,53	2 328,24	290 324
		Камыш-Бурунская ТЭЦ	2 153,07	438 246,52	2 226,51	438 246
		Сакская ПГУ 120	1 462,21	х	1 462,26	х
72	ООО «СГС ПЛЮС»	Севастопольская ТЭЦ	2 806,59	381 058,29	2 898,24	381
73	АО «Салехардэнерго»	ГТЭС	793,33	580 532,60	793,33	580 532
74	ООО «ВО „Технопромэкспорт“»	Симферопольская ПГУ-ТЭС (Г-1,2)	1 258,75	х	1 258,80	х
		Севастопольская ПГУ-ТЭС (Г-3,4)	1 253,01	х	1 253,06	х

75	ООО «Хуадянь-Тенинская ТЭЦ»	Объект № 3 (ПГУ ТЭЦ-450) Тенинская котельная	1 076,28	x	1 090,22	x
----	-----------------------------	--	----------	---	----------	---

Приложение № 2
к приказу ФАС России
от 10.12.2018 № 1725/18

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 2019 ГОД

№ п\п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	С 01.01.2019 по 28.02.2019		С 01.03.2019 по 30.06.2019		С 01.07.20:
			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 электриче скую энергию, руб./ (МВт* ч) (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ»	Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-15) ДПМ	633,82	x	x	x	x
		Ново-Кемеровская ТЭЦ (ТГ-15)	x	x	633,82	190 281,30	676,66
2	ПАО «Квадра»	Елецкая ТЭЦ (ГТ-1, ГТ-2, ТГ-5) ДПМ	1 205,68	x	x	x	x
		Елецкая ТЭЦ (ГТ-1, ГТ-2, ТГ-5)	x	x	1 205,68	110 451,22	1 225,02

Приложение № 3
к приказу ФАС России
от 10.12.2018 № 1725/18

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 2019 ГОД**

№ п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	С 01.01.2019 по 30.04.2019		С 01.05.2019 по 30.06.2019		С 01.07.2019 по 30.09.2019
			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)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	АО «Интер РАО- Электрогенерация»	Каширская ГРЭС (блок 3, ТГ-3) ДПМ	1 150,23	х	х	х	х
		Каширская ГРЭС (блок 3, ТГ-3)	х	х	1 150,23	110 451,22	1 242,23

**Приложение № 4
к приказу ФАС России
от 10.12.2018 № 1725/18**

**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 2019 ГОД**

№ п\п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	С 01.01.2019 по 30.06.2019		С 01.07.2019 по 30.09.2019		С 01.10
			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)	Тарифы ставка электр энергии руб./ (М (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПАО «ТГК-1»	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3) ДПМ	778,09	x	783,83	x	x
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	x	x	x	x	783,83