Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

Зарегистрировано в Минюсте России 5 июня 2019 г. N 54845

ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

от 13 мая 2019 г. N 583/19

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ОПТОВЫХ ЦЕН

НА ГАЗ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ В КАЧЕСТВЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ МИНИМАЛЬНЫХ

И ПРЕДЕЛЬНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ УРОВНЕЙ ОПТОВЫХ ЦЕН НА ГАЗ,

ДОБЫВАЕМЫЙ ПАО "ГАЗПРОМ" И ЕГО АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ,

РЕАЛИЗУЕМЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ,

УКАЗАННЫМ В ПУНКТЕ 15.1 ОСНОВНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ ФОРМИРОВАНИЯ

И ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН НА ГАЗ, ТАРИФОВ

НА УСЛУГИ ПО ЕГО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ

К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ

ФЕДЕРАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 29 ДЕКАБРЯ 2000 ГОДА N 1021

На основании подпункта 5.3.21.17 Положения о Федеральной антимонопольной службе, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 года N 331 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 31, ст. 3259; 2006, N 45, ст. 4706; N 49 (часть II), ст. 5223; 2007, N 7, ст. 903; 2008, N 13, ст. 1316; N 44, ст. 5089; N 46, ст. 5337; 2009, N 3, ст. 378; N 39, ст. 4613; 2010, N 9, ст. 960; N 25, ст. 3181; N 26, ст. 3350; 2011, N 14, ст. 1935; N 18, ст. 2645; N 44, ст. 6269; 2012, N 27, ст. 3741; N 39, ст. 5283; N 52, ст. 7518; 2013, N 35, ст. 4514; N 36, ст. 4578; N 45, ст. 5822; 2014, N 35, ст. 4774; 2015, N 1 (часть II), ст. 279; N 10, ст. 1543; N 37, ст. 5153; N 44, ст. 6133; N 49, ст. 6994; 2016, N 1 (часть II), ст. 239; N 28, ст. 4741; N 38, ст. 5564; N 43, ст. 6030; 2018, N 5, ст. 772; N 9, ст. 1399; N 51, ст. 7991), а также в соответствии с пунктами 4 и 7 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 1021 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, N 2, ст. 175; 2002, N 21, ст. 2001; 2006, N 50, ст. 5354; 2007, N 23, ст. 2798; 2008, N 50, ст. 5971; 2009, N 5, ст. 618; N 30, ст. 3842; 2010, N 49, ст. 6520; 2011, N 8, ст. 1109; N 35, ст. 5078; N 48, ст. 6943; 2012, N 6, ст. 682; N 17, ст. 1997; 2013, N 47, ст. 6104; 2014, N 2 (часть I), ст. 137; N 18 (часть IV), ст. 2185; N 26 (часть II), ст. 3566; N 43, ст. 5909; N 50, ст. 7094; 2015, N 37, ст. 5153; 2016, N 22, ст. 3211; 2018, N 1 (часть II), ст. 390; N 6, ст. 897; N 45, ст. 6942; N 51, ст. 7991; N 53 (часть II), ст. 8666; 2019, N 8, ст. 801), приказываю:

1. Утвердить с 1 июля 2019 года [оптовые цены](#P39) на газ, используемые в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 1021, в соответствии с приложением к настоящему приказу.

2. [Оптовые цены](#P39) на газ, утвержденные настоящим приказом, учитываются при формировании цен на газ для потребителей.

3. Признать утратившим силу с 1 июля 2019 года приказ ФАС России от 3 августа 2018 года N 1088/18 "Об утверждении оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, добываемый ПАО "Газпром" и его аффилированными лицами, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года N 1021" (зарегистрирован Минюстом России 10 августа 2018 года, регистрационный N 51843).

4. Контроль исполнения настоящего приказа возложить на заместителя руководителя ФАС России А.Н. Голомолзина.

Руководитель

И.Ю.АРТЕМЬЕВ

Приложение

к приказу ФАС России

от 13.05.2019 N 583/19

ОПТОВЫЕ ЦЕНЫ

НА ГАЗ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В КАЧЕСТВЕ ПРЕДЕЛЬНЫХ МИНИМАЛЬНЫХ

И ПРЕДЕЛЬНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ УРОВНЕЙ ОПТОВЫХ ЦЕН НА ГАЗ,

ДОБЫВАЕМЫЙ ПАО "ГАЗПРОМ" И ЕГО АФФИЛИРОВАННЫМИ ЛИЦАМИ,

РЕАЛИЗУЕМЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ,

УКАЗАННЫМ В ПУНКТЕ 15.1 ОСНОВНЫХ ПОЛОЖЕНИЙ ФОРМИРОВАНИЯ

И ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН НА ГАЗ, ТАРИФОВ

НА УСЛУГИ ПО ЕГО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ

К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ

ФЕДЕРАЦИИ, УТВЕРЖДЕННЫХ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА

РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ 29 ДЕКАБРЯ 2000 ГОДА N 1021

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Субъекты Российской Федерации | Оптовые цены, используемые в качестве предельного минимального уровня оптовых цен на газ, руб/1000 куб.м (без НДС) [<3>](#P452) | Оптовые цены, используемые в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на газ, руб./1000 куб.м (без НДС) [<3>](#P452) |
|  | с 1 июля 2019 года | с 1 июля 2019 года |
| 1 пояс |  |  |
| Республика Башкортостан | 4 138 | 4 342 |
| 2 пояс |  |  |
| Республика Калмыкия | 4 244 | 4 452 |
| 3 пояс |  |  |
| Республика Карелия | 4 636 | 4 864 |
| 4 пояс |  |  |
| Республика Коми | 3 740 | 3 924 |
| 5 пояс |  |  |
| Республика Марий-Эл | 4 276 | 4 486 |
| 6 пояс |  |  |
| Республика Мордовия | 4 375 | 4 590 |
| 7 пояс |  |  |
| Республика Татарстан | 4 199 | 4 406 |
| 8 пояс |  |  |
| Удмуртская Республика | 4 018 | 4 216 |
| 9 пояс |  |  |
| Чувашская Республика | 4 276 | 4 486 |
| 10 пояс |  |  |
| Алтайский край [<1>](#P450) | 4 400 | 4 616 |
| 11 пояс |  |  |
| Архангельская область [<2>](#P451) | 3 954 | 4 148 |
| 12 пояс |  |  |
| Астраханская область | 3 854 | 4 044 |
| 13 пояс |  |  |
| Белгородская область | 4 821 | 5 058 |
| 14 пояс |  |  |
| Брянская область | 4 842 | 5 080 |
| 15 пояс |  |  |
| Владимирская область | 4 554 | 4 777 |
| 16 пояс |  |  |
| Волгоградская область | 4 609 | 4 836 |
| 17 пояс |  |  |
| Вологодская область | 4 286 | 4 497 |
| 18 пояс |  |  |
| Воронежская область | 4 758 | 4 992 |
| 19 пояс |  |  |
| Ивановская область | 4 524 | 4 747 |
| 20 пояс |  |  |
| Калининградская область | 4 618 | 4 844 |
| 21 пояс |  |  |
| Калужская область | 4 821 | 5 058 |
| 22 пояс |  |  |
| Кемеровская область - Кузбасс | 4 416 | 4 633 |
| 23 пояс |  |  |
| Кировская область | 4 162 | 4 367 |
| 24 пояс |  |  |
| Костромская область | 4 525 | 4 748 |
| 25 пояс |  |  |
| Курганская область | 3 766 | 3 951 |
| 26 пояс |  |  |
| Курская область | 4 768 | 5 002 |
| 27 пояс |  |  |
| Ленинградская область | 4 591 | 4 817 |
| 28 пояс |  |  |
| Липецкая область | 4 713 | 4 945 |
| 29 пояс |  |  |
| Московская область | 4 760 | 4 994 |
| 30 пояс |  |  |
| Нижегородская область | 4 396 | 4 611 |
| 31 пояс |  |  |
| Новгородская область | 4 596 | 4 822 |
| 32 пояс |  |  |
| Новосибирская область | 4 180 | 4 385 |
| 33 пояс |  |  |
| Омская область | 4 029 | 4 226 |
| 34 пояс |  |  |
| Оренбургская область | 3 987 | 4 183 |
| 35 пояс |  |  |
| Орловская область | 4 821 | 5 058 |
| 36 пояс |  |  |
| Пензенская область | 4 433 | 4 651 |
| 37 пояс |  |  |
| Пермский край | 3 883 | 4 073 |
| 38 пояс |  |  |
| Псковская область | 4 700 | 4 931 |
| 39 пояс |  |  |
| Рязанская область | 4 652 | 4 881 |
| 40 пояс |  |  |
| Самарская область | 4 272 | 4 481 |
| 41 пояс |  |  |
| Саратовская область | 4 525 | 4 748 |
| 42 пояс |  |  |
| Свердловская область | 3 972 | 4 167 |
| 43 пояс |  |  |
| Смоленская область | 4 622 | 4 849 |
| 44 пояс |  |  |
| Тамбовская область | 4 580 | 4 805 |
| 45 пояс |  |  |
| Тверская область | 4 488 | 4 708 |
| 46 пояс |  |  |
| Томская область | 4 084 | 4 286 |
| 47 пояс |  |  |
| Тульская область | 4 757 | 4 991 |
| 48 пояс |  |  |
| Тюменская область | 3 456 | 3 626 |
| 49 пояс |  |  |
| Ульяновская область | 4 348 | 4 562 |
| 50 пояс |  |  |
| Челябинская область | 4 059 | 4 258 |
| 51 пояс |  |  |
| Ярославская область | 4 386 | 4 601 |
| 52 пояс |  |  |
| г. Москва | 4 760 | 4 994 |
| 53 пояс |  |  |
| г. Санкт-Петербург | 4 591 | 4 817 |
| 54 пояс |  |  |
| Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | 3 071 | 3 222 |
| 55 пояс |  |  |
| Ямало-Ненецкий автономный округ | 2 610 | 2 738 |
| 56 пояс |  |  |
| Республика Адыгея | 4 859 | 5 097 |
| Республика Дагестан | 4 859 | 5 097 |
| Республика Ингушетия | 4 859 | 5 097 |
| Кабардино-Балкарская Республика | 4 859 | 5 097 |
| Карачаево-Черкесская Республика | 4 859 | 5 097 |
| Республика Северная Осетия - Алания | 4 859 | 5 097 |
| Чеченская Республика | 4 859 | 5 097 |
| Краснодарский край | 4 859 | 5 097 |
| Ставропольский край | 4 859 | 5 097 |
| Ростовская область | 4 855 | 5 094 |
| Субъекты Российской Федерации, в которых поставка газа конечным потребителям осуществляется в связи с проведением работ по расширению Единой системы газоснабжения |  |  |
| 57 пояс |  |  |
| Алтайский край (газопровод "Барнаул - Бийск - Горно-Алтайск" участок 87 км - граница Алтайского края) | 4 743 | 4 976 |
| 58 пояс |  |  |
| Республика Алтай (газопровод "Барнаул - Бийск - Горно-Алтайск", граница Алтайского края - г. Горно-Алтайск) | 4 743 | 4 976 |
| 59 пояс |  |  |
| Архангельская область (газопровод "Нюксеница - Архангельск" участок 147 км - Мирный) | 3 954 | 4 331 |
| 60 пояс |  |  |
| Архангельская область (газопровод "Нюксеница - Архангельск" участок Мирный - Архангельск) | 4 250 | 4 675 |

Примечание:

1. Кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу "Барнаул - Бийск - Горно-Алтайск" (участок 87 км - граница Алтайского края).

2. Кроме покупателей газа, поступающего по газопроводу "Нюксеница - Архангельск" (участок 147 км - Архангельск).

3. Оптовые цены на газ, используемые в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, установлены на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта на объемную единицу измерения газа (1000 куб. м) с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/м3 (33080 кДж/м3).

В случае отклонения фактической объемной теплоты сгорания от расчетной объемной теплоты сгорания 7900 ккал/м3 (33080 кДж/м3), перерасчет оптовых цен на газ, используемых в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ, осуществляется по формуле:

где:

 - утвержденные оптовые цены, используемые в качестве предельных минимальных и предельных максимальных уровней оптовых цен на газ;

 - фактическая объемная теплота сгорания газа, ккал/м3 (кДж/м3);

 - расчетная объемная теплота сгорания газа, ккал/м3 (кДж/м3).

