



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 23 апреля 2019 года

№ 32-г

г. Оренбург

О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 13.12.2018 № 217/1-г

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 23 апреля 2019 года № 16), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 13 декабря 2018 года № 217/1-г «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» на 2019 год» следующие изменения:

в преамбуле слова «Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3» заменить словами «Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18»;

в пункте 1 слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется)» заменить словами «газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом»;

первый абзац пункта 3 приказа исключить;

второй абзац пункта 3 приказа изложить в новой редакции: «Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном разделом V и с учетом положений пункта 10 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

приложение приказа изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

И. о. директора департамента

А.В. Шумский

Приложение
к приказу департамента
Оренбургской области по ценам
и регулированию тарифов
от 23 апреля 2019 года № 32-г

Таблица 1

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_1) на покрытие расходов
ГРО на проектирование газораспределительных сетей

Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС:						
N п/п	Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода			
			до 100 м	101 – 500 м	501 - 1000 м	1001 – 2000 м
1	C_1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:					
1.1	менее 100 мм	руб./ шт.	2 127,38	18 837,12		
1.2	101 мм и более	руб./ шт.	2 593,25			
2	C_1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:					
2.1	менее 100 мм	руб./ шт.	6 236,75	28 252,60	142 380,59	422 527,29
2.2	101 мм и более	руб./ шт.	11 625,02	47 945,74	119 042,29	

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_2) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов

№ п/п	Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка без учета НДС
1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1	50 мм и менее	руб./км	1 479 434,98
1.2	51 - 100 мм	руб./км	1 745 174,09
1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 980 644, 29
1.4	159 - 218 мм	руб./км	3 849 730, 15
1,5	219 - 272 мм	руб./км	5 912 997, 77
2	Подземная прокладка		
2.1	50 мм и менее	руб./км	1 733 316,20
2.2	51 - 100 мм	руб./км	2 225 749,80
2.3	101 - 158 мм	руб./км	3 816 977,11
2.4	159 - 218 мм	руб./км	4 515 854,42
2.5	219 - 272 мм	руб./км	8 852 989,00

Таблица 3

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_3) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка без учета НДС
1	109 мм и менее	руб./км	1 270 139,13
2	110 - 159 мм	руб./км	2 424 051,44
3	160 - 224 мм	руб./км	2 611 559,13
4	225 - 314 мм	руб./км	2 402 204,01

Таблица 4

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_4) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (стальных и полиэтиленовых) бестраншейным способом

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов, типы и категории грунтов	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС
1	Стальные газопроводы		
1.1	50 мм и менее		
1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	
1.1.2	в грунтах III группы		
1.1.3	в грунтах IV группы		
1.2	51 - 100 мм		
1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	
1.2.2	в грунтах III группы		
1.3	101 - 158 мм		
1.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 577 195,71
1.3.2	в грунтах III группы		
1.3.3	в грунтах IV группы		
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	109 мм и менее		
2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 929 074,47
2.1.2	в грунтах III группы		
2.1.3	в грунтах IV группы		
2.2	110 – 158 мм		
2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 498 946,55
2.2.2	в грунтах III группы		
2.2.3	в грунтах IV группы		

Таблица 5

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_5) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС
1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	11 796,50
2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	26 964,58
3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	3 757,64
4	400 – 999 м ³ /час	руб./м ³	1 973,24
5	1000 – 1999 м ³ /час	руб./м ³	1 438,29
6	2000 – 2999 м ³ /час	руб./м ³	
7	3000 – 3999 м ³ /час	руб./м ³	2 323,23

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С_{7.1}) на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

N п/п	Тип материалов, прокладки газопроводов, диапазоны давления в газопроводе, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.1.2	108 - 158 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.1.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.1.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.1.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.1.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.1.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.1.8	530 мм и выше	руб./ шт.	10 746,28
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.2.2	108 - 158 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.2.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.1.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	10 746,28
1.2	Подземная прокладка, в том числе:		

1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.1.1	до 100 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.1.2	108 - 158 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.1.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.1.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.1.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.1.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.1.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.1.8	530 мм и выше	руб./ шт.	10 746,28
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.2.2.1	до 100 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.2.2	108 - 158 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.2.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	10 746,28
1.2.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	10 746,28
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	руб./ шт.	10 746,28
2.1.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	10 746,28
2.1.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	10 746,28
2.1.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	10 746,28
2.1.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	10 746,28
2.1.6	400 мм и выше	руб./ шт.	10 746,28
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1	109 мм и менее	руб./ шт.	10 746,28

2.2.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	10 746,28
2.2.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	10 746,28
2.2.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	10 746,28
2.2.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	10 746,28
2.2.6	400 мм и выше	руб./ шт.	10 746,28

Размеры стандартизированных тарифных ставок ($C_{7,2}$) на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента

N п/п	Тип материалов, прокладки газопроводов, диапазоны давления в газопроводе, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС	
			при подключении в существующий газопровод на границе земельного участка или в пределах границ земельного участка	при подключении во вновь построенный газопровод
1	Стальные газопроводы			
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.1.1	до 100 мм	руб./ шт.	18 608,32	11 115,40
1.1.1.2	108 - 158 мм	руб./ шт.	20 124,95	11 115,40
1.1.1.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	21 959,00	11 115,40
1.1.1.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	30 020,70	11 115,40
1.1.1.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	30 020,70	11 115,40
1.1.1.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	30 020,70	11 115,40
1.1.1.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	30 020,70	11 115,40
1.1.1.8	530 мм и выше	руб./ шт.	30 020,70	11 115,40
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.2.1	до 100 мм	руб./ шт.	22 942,11	11 115,40
1.1.2.2	108 - 158 мм	руб./ шт.	20 124,95	11 115,40
1.1.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	21 959,00	11 115,40
1.1.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	30 020,70	11 115,40
1.1.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	30 020,70	11 115,40

1.1.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	30 020,70	11 115,40
1.1.2.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	30 020,70	11 115,40
1.1.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	30 020,70	11 115,40
1.2	Подземная прокладка, в том числе:			
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.1.1	до 100 мм	руб./ шт.	18 608,32	11 115,40
1.2.1.2	108 - 158 мм	руб./ шт.	20 371,82	11 115,40
1.2.1.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	22 576,20	11 115,40
1.2.1.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	22 576,20	11 115,40
1.2.1.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	32 134,53	11 115,40
1.2.1.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	37 266,41	11 115,40
1.2.1.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	37 266,41	11 115,40
1.2.1.8	530 мм и выше	руб./ шт.	43 703,25	11 115,40
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.2.1	до 100 мм	руб./ шт.	33 003,32	11 115,40
1.2.2.2	108 - 158 мм	руб./ шт.	45 745,12	11 115,40
1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	22 576,20	11 115,40
1.2.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	22 576,20	11 115,40
1.2.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	32 134,53	11 115,40
1.2.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	37 266,41	11 115,40
1.2.2.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	37 266,41	11 115,40
1.2.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	43 703,25	11 115,40
2	Полиэтиленовые газопроводы			
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.1.1	109 мм и менее	руб./ шт.	16 132,84	11 115,40
2.1.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	17 565,78	11 115,40
2.1.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	17 565,78	11 115,40
2.1.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	19 365,78	11 115,40
2.1.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	19 365,78	11 115,40

2.1.6	400 мм и выше	руб./ шт.	19 365,78	11 115,40
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.2.1	109 мм и менее	руб./ шт.	16 132,84	11 115,40
2.2.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	17 565,78	11 115,40
2.2.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	17 565,78	11 115,40
2.2.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	19 365,78	11 115,40
2.2.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	19 365,78	11 115,40
2.2.6	400 мм и выше	руб./ шт.	19 365,78	11 115,40

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым настоящего пункта примечания, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, установленный приказом департамента от 15 ноября 2018 года № 107-г/п.

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.