



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28 декабря 2018.

г. Тюмень

№ 634/01-21

*Об установлении платы
за технологическое присоединение
к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Север»*

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 №59-п, протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 28.12.2018 №45, на основании заявления АО «Газпром газораспределение Север»:

1. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 54 226,67 руб. (без НДС) и 65 072,00 руб. (с НДС).

2. Установить плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), в размере 41 091,44 руб. (с НДС).

3. Установить экономически обоснованную плату за одно технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» в размере 41 944,30 руб. с учетом НДС (в среднем за 1 присоединение).

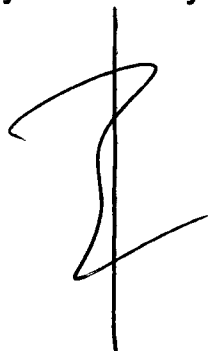
Определить выпадающие доходы АО «Газпром газораспределение Север», возникающие в результате применения платы за технологическое присоединение на 2019 год, установленной пунктами 1 и 2 настоящего распоряжения, в размере 0,00 руб.

4. Размер платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, установленный настоящим распоряжением, применяется, если расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

5. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 27.12.2017 №775/01-21 «Об установлении платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север»».

6. Настоящее распоряжение вступает в силу с 01.01.2019.

Директор департамента



Е.А.Карташков



ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.12.2018.

№ 635/01-21

г. Тюмень

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север»

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 №59-п, протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 28.12.2018 №45, на основании заявления АО «Газпром газораспределение Север»:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим распоряжением, действуют с 01.01.2019.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2019 распоряжение Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 27.12.2017 №776/01-21 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север».

Директор департамента

Е.А.Карташков

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)	
1	2	3	4	
1.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, C ₁			
1.1.	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1.	Наружный диаметр строящегося газопровода менее 100 мм:			
1.1.1.1.	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	руб. за 1 подключение	39 282,19
1.1.1.2.		101 - 500 м	руб. за 1 подключение	88 118,80
1.1.1.3.		501-1000 м	руб. за 1 подключение	214 840,58
1.1.1.4.		1001 - 2000 м	руб. за 1 подключение	346 052,63
1.1.1.5.		2001 - 3000 м	руб. за 1 подключение	495 834,31
1.1.1.6.		3001 - 4000 м	руб. за 1 подключение	638 990,02
1.1.1.7.		4001 - 5000 м	руб. за 1 подключение	780 329,53
1.1.1.8.		5001 м и более	руб. за 1 подключение	1 181 462,18
1.1.2.	Наружный диаметр строящегося газопровода 100 мм и выше:			
1.1.2.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	руб. за 1 подключение	41 687,69
1.1.2.2		101 - 500 м	руб. за 1 подключение	93 139,87
1.1.2.3		501-1000 м	руб. за 1 подключение	226 655,07
1.1.2.4		1001 - 2000 м	руб. за 1 подключение	363 242,22
1.1.2.5		2001 - 3000 м	руб. за 1 подключение	517 781,78
1.1.2.6		3001 - 4000 м	руб. за 1 подключение	664 571,66
1.1.2.7		4001 - 5000 м	руб. за 1 подключение	809 343,54
1.1.2.8		5001 м и более	руб. за 1 подключение	1 220 167,89
1.2.	Подземная прокладка			
1.2.1.	Наружный диаметр строящегося газопровода менее 100 мм:			
1.2.1.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	руб. за 1 подключение	53 715,17
1.2.1.2		101 - 500 м	руб. за 1 подключение	118 245,18
1.2.1.3		501-1000 м	руб. за 1 подключение	285 727,55
1.2.1.4		1001 - 2000 м	руб. за 1 подключение	449 190,20
1.2.1.5		2001 - 3000 м	руб. за 1 подключение	627 519,17
1.2.1.6		3001 - 4000 м	руб. за 1 подключение	792 479,88
1.2.1.7		4001 - 5000 м	руб. за 1 подключение	954 413,60
1.2.1.8		5001 м и более	руб. за 1 подключение	1 413 696,46
1.2.2.	Наружный диаметр строящегося газопровода 100 мм и выше:			
1.2.2.1	по протяженности	до 100 м	руб. за 1 подключение	57 724,33

1.2.2.2	строящейся газораспределительной сети	101 - 500 м	руб. за 1 подключение	126 613,62
1.2.2.3		501-1000 м	руб. за 1 подключение	305 418,38
1.2.2.4		1001 - 2000 м	руб. за 1 подключение	477 839,53
1.2.2.5		2001 - 3000 м	руб. за 1 подключение	664 098,30
1.2.2.6		3001 - 4000 м	руб. за 1 подключение	835 115,95
1.2.2.7		4001 - 5000 м	руб. за 1 подключение	1 002 770,28
1.2.2.8		5001 м и более	руб. за 1 подключение	1 478 205,99
2.		Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, С ₂		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка			
2.1.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	50 мм и менее	руб./км	675 634,00
2.1.2.		51 - 100 м	руб./км	707 155,00
2.1.3.		101 - 158 мм	руб./км	1 186 863,04
2.1.4.		159 – 218 мм	руб./км	1 651 866,28
2.1.5.		219 – 272 мм	руб./км	2 339 299,08
2.1.6.		273 – 324 мм	руб./км	2 763 086,80
2.1.7.		325 – 425 мм	руб./км	3 208 582,56
2.1.8.		426 – 529 мм	руб./км	5 173 952,52
2.1.9.		530 мм и выше	руб./км	5 951 442,20
2.2.		Подземная прокладка		
2.2.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	50 мм и менее	руб./км	703 819,00
2.2.2.		51 - 100 м	руб./км	735 970,00
2.2.3.		101 - 158 мм	руб./км	1 326 688,56
2.2.4.		159 – 218 мм	руб./км	2 041 801,36
2.2.5.		219 – 272 мм	руб./км	3 001 550,00
2.2.6.		273 – 324 мм	руб./км	3 608 316,36
2.2.7.		325 – 425 мм	руб./км	4 267 370,24
2.2.8.		426 – 529 мм	руб./км	6 803 750,92
2.2.9.		530 мм и выше	руб./км	7 764 316,12
3.		Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров, С ₃		
3.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	руб./км	378 212,60
3.2.		110 – 159 мм	руб./км	721 617,60
3.3.		160 – 224 мм	руб./км	1 408 282,28
3.4.		225 – 314 мм	руб./км	2 364 633,20
3.5.		315 – 399 мм	руб./км	4 284 421,12
3.6.		400 мм и выше	руб./км	6 830 545,16
4.		Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, С ₄		
4.1.	в грунтах I - IV группы			
4.1.1.	полиэтиленовые газопроводы			
4.1.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	руб./км	1 143 484,00
4.1.1.2		110 - 159 мм	руб./км	1 573 203,00

5.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа n-ного диапазона максимального часового расхода газа, C ₅			
5.1.	по пропускной способности	до 40 м ³ /час	руб./м ³	1 888,06
5.2.		40 – 99 м ³ /час	руб./м ³	1 818,33
5.3.		100 – 399 м ³ /час	руб./м ³	729,78
5.4.		400 – 999 м ³ /час	руб./м ³	292,47
5.5.		1000 – 1999 м ³ /час	руб./м ³	182,12
5.6.		2000 – 2999 м ³ /час	руб./м ³	121,39
5.7.		3000 – 3999 м ³ /час	руб./м ³	91,04
5.8.		4000 – 4999 м ³ /час	руб./м ³	89,96
5.9.		5000 – 9999 м ³ /час	руб./м ³	46,26
5.10.		10000 – 19999 м ³ /час	руб./м ³	38,06
5.11.		20000 – 29999 м ³ /час	руб./м ³	25,37
5.12.		30000 куб. м ³ /час и выше	руб./м ³	45,76
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих фактическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, и проведением пуска газа, C ₇			
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий, C _{7.1}		руб. за 1 подключение	2 055,00
7.2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих фактическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода, и проведением пуска газа, C _{7.2}			
7.2.1.	Стальные газопроводы			
7.2.1.1.	Подземная прокладка			
7.2.1.1.1.	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 Мпа (включительно)			
7.2.1.1.1.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	до 100 мм	руб. за 1 подключение	22 109,00
7.2.1.1.1.2.		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	41 167,00
7.2.1.1.1.3.		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	72 286,00
7.2.1.1.1.4.		219 – 272 мм	руб. за 1 подключение	184 902,00
7.2.1.1.1.5.		273 - 324 мм	руб. за 1 подключение	191 020,00
7.2.1.1.1.6.		325 - 425 мм	руб. за 1 подключение	307 975,00
7.2.1.1.1.7.		426 - 529 мм	руб. за 1 подключение	326 347,00
7.2.1.1.1.8.		530 мм и выше	руб. за 1 подключение	348 941,00
7.2.1.1.2.	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно)			
7.2.1.1.2.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	до 100 мм	руб. за 1 подключение	22 109,00
7.2.1.1.2.2.		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	41 167,00
7.2.1.1.2.3.		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	72 286,00
7.2.1.1.2.4.		219 – 272 мм	руб. за 1 подключение	184 902,00

7.2.1.1.2.5.		273 - 324 мм	руб. за 1 подключение	191 020,00
7.2.1.1.2.6.		325 - 425 мм	руб. за 1 подключение	307 975,00
7.2.1.1.2.7.		426 - 529 мм	руб. за 1 подключение	326 347,00
7.2.1.1.2.8.		530 мм и выше	руб. за 1 подключение	348 941,00
7.2.1.2.	Надземная, наземная прокладка			
7.2.1.2.1.	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
7.2.1.2.1.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	25 мм и менее	руб. за 1 подключение	2 168,23
7.2.1.2.1.2.		26 - 100 мм	руб. за 1 подключение	22 109,00
7.2.1.2.1.3.		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	41 167,00
7.2.1.2.1.4.		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	72 286,00
7.2.1.2.1.5.		219 - 272 мм	руб. за 1 подключение	184 902,00
7.2.1.2.1.6.		273 - 324 мм	руб. за 1 подключение	191 020,00
7.2.1.2.1.7.		325 - 425 мм	руб. за 1 подключение	307 975,00
7.2.1.2.1.8.		426 - 529 мм	руб. за 1 подключение	326 347,00
7.2.1.2.1.9.		530 мм и выше	руб. за 1 подключение	348 941,00
7.2.1.2.2.		При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно)		
7.2.1.2.2.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	до 100 мм	руб. за 1 подключение	22 109,00
7.2.1.2.2.2.		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	41 167,00
7.2.1.2.2.3.		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	72 286,00
7.2.1.2.2.4.		219 - 272 мм	руб. за 1 подключение	184 902,00
7.2.1.2.2.5.		273 - 324 мм	руб. за 1 подключение	191 020,00
7.2.1.2.2.6.		325 - 425 мм	руб. за 1 подключение	307 975,00
7.2.1.2.2.7.		426 - 529 мм	руб. за 1 подключение	326 347,00
7.2.1.2.2.8.		530 мм и выше	руб. за 1 подключение	348 941,00
7.2.2.		Полиэтиленовые газопроводы подземная прокладка		
7.2.2.1.	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
7.2.2.1.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	руб. за 1 подключение	25 115,51
7.2.2.1.2.		110 - 159 мм	руб. за 1 подключение	32 319,31
7.2.2.1.3.		160 - 224 мм	руб. за 1 подключение	45 542,84
7.2.2.1.4.		225 - 314 мм	руб. за 1 подключение	63 178,40
7.2.2.1.5.		315 - 399 мм	руб. за 1 подключение	70 335,00
7.2.2.1.6.		400 мм и выше	руб. за 1 подключение	174 841,00
7.2.2.2.		При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
7.2.2.2.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	руб. за 1 подключение	25 115,51
7.2.2.2.2.		110 - 159 мм	руб. за 1 подключение	32 319,31
7.2.2.2.3.		160 - 224 мм	руб. за 1 подключение	45 542,84
7.2.2.2.4.		225 - 314 мм	руб. за 1 подключение	63 178,40
7.2.2.2.5.		315 - 399 мм	руб. за 1 подключение	70 335,00
7.2.2.2.6.		400 мм и выше	руб. за 1 подключение	174 841,00



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Республики, д.24, г.Тюмень, 625003,
тел. (3452) 42-64-58, факс (3452) 42-65-65
E-mail: dtcp@72to.ru

Региональному директору филиала
АО «Газпром газораспределение
Север» в Тюменской области

Б.Е. Хачатурову

04.02.2019 № 03-05/337
На № ГТС-И/539/19 от 25.01.2019

О направлении копии распоряжения

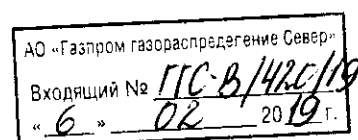
Уважаемый Борис Евгеньевич!

Департамент тарифной и ценовой политики Тюменской области направляет копию распоряжения Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 29.01.2019 №17/01-21 «О внесении изменений в распоряжение от 28.12.2018 №635/01-21».

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Начальник управления программ и тарифного регулирования на транспортные услуги, в ТЭК и непроизводственной сфере


Т.А.Мачитов





ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29 января 2019г.

№ 17/01-21

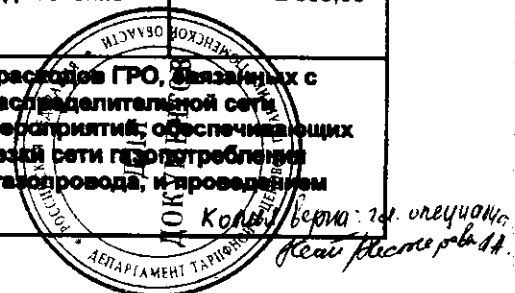
г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение
от 28.12.2018 №635/01-21

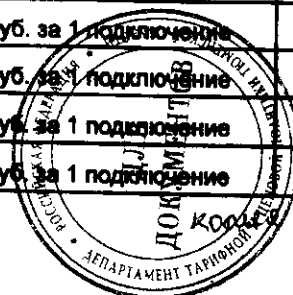
В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 №1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 №59-п, протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 29.01.2019 №2, на основании заявления АО «Газпром газораспределение Север» в приложение к распоряжению Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 28.12.2018 №635/01-21 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Север»» внести следующие изменения:

1. Пункт 7 таблицы изложить в следующей редакции:

7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих фактическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода ГРО, и проведением пуска газа, С ₇		
7.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий, С _{7.1}	руб. за 1 подключение	2 055,00*
7.2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих фактическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода, и проведением пуска газа, С _{7.2}		



7.2.1.	Стальные газопроводы			
7.2.1.1.	Подземная прокладка			
7.2.1.1.1.	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
7.2.1.1.1.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	до 100 мм	руб. за 1 подключение	22 109,00
7.2.1.1.1.2.		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	46 415,59
7.2.1.1.1.3.		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	83 787,08
7.2.1.1.1.4.		219 - 272 мм	руб. за 1 подключение	119 612,58
7.2.1.1.1.5.		273 - 324 мм	руб. за 1 подключение	191 020,00
7.2.1.1.1.6.		325 - 425 мм	руб. за 1 подключение	307 975,00
7.2.1.1.1.7.		426 - 529 мм	руб. за 1 подключение	326 347,00
7.2.1.1.1.8.		530 мм и выше	руб. за 1 подключение	348 941,00
7.2.1.1.2.	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
7.2.1.1.2.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	до 100 мм	руб. за 1 подключение	22 109,00
7.2.1.1.2.2.		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	46 415,59
7.2.1.1.2.3.		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	83 787,08
7.2.1.1.2.4.		219 - 272 мм	руб. за 1 подключение	119 612,58
7.2.1.1.2.5.		273 - 324 мм	руб. за 1 подключение	191 020,00
7.2.1.1.2.6.		325 - 425 мм	руб. за 1 подключение	307 975,00
7.2.1.1.2.7.		426 - 529 мм	руб. за 1 подключение	326 347,00
7.2.1.1.2.8.		530 мм и выше	руб. за 1 подключение	348 941,00
7.2.1.2.	Надземная, наземная прокладка			
7.2.1.2.1.	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
7.2.1.2.1.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	25 мм и менее	руб. за 1 подключение	2 168,23
7.2.1.2.1.2.		26 - 100 мм	руб. за 1 подключение	22 109,00
7.2.1.2.1.3.		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	46 415,59
7.2.1.2.1.4.		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	83 787,08
7.2.1.2.1.5.		219 - 272 мм	руб. за 1 подключение	119 612,58
7.2.1.2.1.6.		273 - 324 мм	руб. за 1 подключение	191 020,00
7.2.1.2.1.7.		325 - 425 мм	руб. за 1 подключение	307 975,00
7.2.1.2.1.8.		426 - 529 мм	руб. за 1 подключение	326 347,00
7.2.1.2.1.9.		530 мм и выше	руб. за 1 подключение	348 941,00
7.2.1.2.2.	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
7.2.1.2.2.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	25 мм и менее	руб. за 1 подключение	2 168,23
7.2.1.2.2.2.		26 - 100 мм	руб. за 1 подключение	22 109,00
7.2.1.2.2.3.		101 - 158 мм	руб. за 1 подключение	46 415,59
7.2.1.2.2.4.		159 - 218 мм	руб. за 1 подключение	83 787,08
7.2.1.2.2.5.		219 - 272 мм	руб. за 1 подключение	119 612,58
7.2.1.2.2.6.		273 - 324 мм	руб. за 1 подключение	191 020,00
7.2.1.2.2.7.		325 - 425 мм	руб. за 1 подключение	307 975,00
7.2.1.2.2.8.		426 - 529 мм	руб. за 1 подключение	326 347,00



Взнос: Кесей/Кесетерова
А.А.

7.2.1.2.9.		530 мм и выше	руб. за 1 подключение	348 941,00
7.2.2.	Полиэтиленовые газопроводы подземная прокладка			
7.2.2.1.	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
7.2.2.1.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	руб. за 1 подключение	23 060,51
7.2.2.1.2.		110 - 159 мм	руб. за 1 подключение	30 264,31
7.2.2.1.3.		160 - 224 мм	руб. за 1 подключения	43 487,84
7.2.2.1.4.		225 - 314 мм	руб. за 1 подключение	61 123,40
7.2.2.1.5.		315 - 399 мм	руб. за 1 подключение	70 335,00
7.2.2.1.6.		400 мм и выше	руб. за 1 подключение	174 841,00
7.2.2.2.	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
7.2.2.2.1.	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	руб. за 1 подключение	23 060,51
7.2.2.2.2.		110 - 159 мм	руб. за 1 подключение	30 264,31
7.2.2.2.3.		160 - 224 мм	руб. за 1 подключение	43 487,84
7.2.2.2.4.		225 - 314 мм	руб. за 1 подключение	61 123,40
7.2.2.2.5.		315 - 399 мм	руб. за 1 подключение	70 335,00
7.2.2.2.6.		400 мм и выше	руб. за 1 подключение	174 841,00 »

2. Таблицу дополнить примечанием следующего содержания: «* - не применяется при подключении газопроводов с наружным диаметром 25 мм и менее».

Директор департамента



Е.А.Карташков



копия
Верно: Кесей
Кемерова И.А.