



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 5883 от « 17 » 12 2021 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(РСТ ЮГРЫ)**

ПРИКАЗ

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск
14 декабря 2021 года

№ 133-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 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», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 декабря 2021 года № 73 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Определить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2022 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 11 к настоящему приказу.

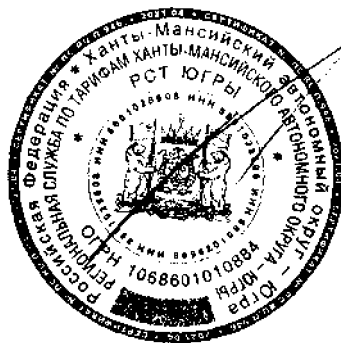
12. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 12 к настоящему приказу.

13. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципального унитарного предприятия «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 14 к настоящему приказу.

15. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 15 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 декабря 2021 года № 133-нп

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Наименование организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года						
		Физические лица, намеревающиеся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, домовладения которых находятся в населенных пунктах <1>	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности			
			физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.		физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	
				без НДС	с НДС		без НДС	с НДС
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	0	73,650	72,423	86,908	73,650	72,423	86,908
2.	АО «Шаймгаз»	0	57,592	47,993	57,592	57,592	47,993	57,592
3.	АО «Когалымгоргаз»	0	71,014	59,178	71,014	71,014	59,178	71,014
4.	АО «НефтеюганскГаз»	0	73,650	63,240	75,888	73,650	63,240	75,888

5.	АО «Мегионгазсервис»	0	29,461	28,969	34,763	29,461	28,969	34,763
6.	ОАО «Сургутгаз»	0	26,440	22,033	26,440	26,440	22,033	26,440
7.	АО «Березовогаз»	0	73,650	72,423	86,908	73,650	72,423	86,908
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	73,650	72,423	86,908	73,650	72,423	86,908
9.	МП «ЖЭК-3»	0	29,461	28,969	34,763	29,461	28,969	34,763
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	0	28,094	23,412	28,094	28,094	23,412	28,094
11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	0	68,940	57,450	68,940	68,940	57,450	68,940
12.	ООО «Газпром переработка»	0	29,461	28,969	34,763	29,461	28,969	34,763
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	0	46,036	38,363	46,036	46,036	38,363	46,036

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только 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;

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

<1> Абзац второй пункта 26 (22) 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 № 1021.

Приложение 7
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 декабря 2021 года № 133-нп

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{ГРК}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	3 912,12
1.1.1.2	101 - 500 м		26 651,39
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	3 912,12
1.1.2.2	101 - 500 м		26 651,39
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	4 826,73
1.2.1.2	101 - 500 м		19 257,21
1.2.1.3	501 - 1000 м		116 701,00
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	14 974,67
1.2.2.2	101 - 500 м		21 397,31
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2к}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 111 185,35
2.1.2	51 - 100 мм		1 436 097,96
2.1.3	101 - 158 мм		2 606 890,81
2.1.4	159 - 218 мм		3 338 379,90
2.1.5	219 - 272 мм		4 280 279,70
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 016 759,25
2.2.2	51 - 100 мм		1 708 653,60
2.2.3	101 - 158 мм		2 400 998,87
2.2.4	159 - 218 мм		3 911 056,05
2.2.5	219 - 272 мм		5 344 927,76
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3з}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 250 609,06
3.2	110 - 159 мм		2 852 697,74
3.3	160 - 224 мм		3 363 407,12
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4гп}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм	руб./км	11 377 845,00
4.1.1.1	в грунтах I и II группы		
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее	руб./км	5 895 897,95
4.2.1.1	в грунтах I и II группы		
4.2.2	110 - 158 мм		

4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 319 265,00
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	740,44
5.2	40 - 99 м ³ /час		740,44
5.3	100 - 399 м ³ /час		740,44
5.4	400 - 999 м ³ /час		740,44
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		740,44
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		740,44
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	6 251,78
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 592,51
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		8 711,47
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 686,31
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	5 821,43
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		9 435,68
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 467,09
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		9 875,08
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 387,79
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 852,32
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 680,90
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		2 635,88
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		21 014,43
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		12 792,56
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		34 286,35
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	8 913,58
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		12 704,64
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		7 564,96
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 369,86
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 002,89
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 444,00
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		19 885,37
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	4 953,90
7.2.1.2	110 - 159 мм		6 921,09
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 474,51
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 637,41
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 790,29
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 137,12
7.2.2.3	160 - 224 мм		7 883,85
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 046,30

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.

Приложение 15
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 14 декабря 2021 года № 133-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры внутри границ земельного участка
с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС				
			На территориях*				
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час							
			I	II	III	IV	V
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C ^{пр**}	руб./шт	6 404	6 404	6 404	6 404	6 404
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C ^г						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	969 980	982 964	966 925	928 737	1 124 261
2.1.2	26 - 38 мм		1 278 774	1 295 892	1 274 746	1 224 401	1 482 170
2.1.3	39 - 45 мм		1 698 201	1 720 933	1 692 852	1 625 994	1 968 309
2.1.4	46 - 57 мм		1 698 201	1 720 933	1 692 852	1 625 994	1 968 309
2.1.5	58 - 76 мм		1 999 260	2 026 020	1 992 960	1 914 250	2 317 250
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 122 233	2 150 641	2 115 548	2 031 996	2 459 785
2.2.2	26 - 38 мм		2 122 233	2 150 641	2 115 548	2 031 996	2 459 785
2.2.3	39 - 45 мм		2 122 233	2 150 641	2 115 548	2 031 996	2 459 785
2.2.4	46 - 57 мм		2 122 233	2 150 641	2 115 548	2 031 996	2 459 785
2.2.5	58 - 76 мм		2 324 371	2 355 484	2 317 050	2 225 539	2 694 074
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 479 482	1 454 721	1 547 574	1 600 193	1 544 480
2.3.2	33 - 63 мм		1 479 482	1 454 721	1 547 574	1 600 193	1 544 480
2.3.3	64 - 90 мм		1 479 482	1 454 721	1 547 574	1 600 193	1 544 480
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{прг} , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	7 810	7 915	7 785	7 478	9 052
3.2	11 - 20 м ³ в час		17 586	17 821	17 530	16 838	20 383
3.3	21 - 31 м ³ в час		24 210	24 534	24 134	23 181	28 061
3.4	32 - 49 м ³ в час		28 896	29 282	28 805	27 667	33 492
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{оу}	руб./шт	1 771	1 795	1 766	1 696	2 053
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя C ^г _{окс}						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	518 686	525 629	517 053	496 632	601 186

5.1.2	16 - 20 мм		653 000	661 741	650 944	625 235	756 863
5.1.3	21 - 25 мм		716 066	725 651	713 811	685 619	829 960
5.1.4	26 - 32 мм		890 404	902 322	887 599	852 544	1 032 027
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	4 828	4 893	4 813	4 623	5 596
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	31 392	31 392	31 392	31 392	31 392
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	969 980	982 964	966 925	928 737	1 124 261
2.1.2	26 - 38 мм		1 278 774	1 295 892	1 274 746	1 224 401	1 482 170
2.1.3	39 - 45 мм		1 698 201	1 720 933	1 692 852	1 625 994	1 968 309
2.1.4	46 - 57 мм		1 698 201	1 720 933	1 692 852	1 625 994	1 968 309
2.1.5	58 - 76 мм		1 999 260	2 026 020	1 992 960	1 914 250	2 317 250
2.1.6	77 - 89 мм		1 822 183	1 791 685	1 906 048	1 970 854	1 902 235
2.1.7	90 - 108 мм		2 318 292	2 279 492	2 424 992	2 507 441	2 420 142
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 122 233	2 150 641	2 115 548	2 031 996	2 459 785
2.2.2	26 - 38 мм		2 122 233	2 150 641	2 115 548	2 031 996	2 459 785
2.2.3	39 - 45 мм		2 122 233	2 150 641	2 115 548	2 031 996	2 459 785
2.2.4	46 - 57 мм		2 122 233	2 150 641	2 115 548	2 031 996	2 459 785
2.2.5	58 - 76 мм		2 324 371	2 355 484	2 317 050	2 225 539	2 694 074
2.2.6	77 - 89 мм		2 324 371	2 355 484	2 317 050	2 225 539	2 694 074
2.2.7	90 - 108 мм		4 497 759	4 557 966	4 483 593	4 306 516	5 213 151
2.2.8	109 - 158 мм		3 368 611	3 312 232	3 523 651	3 643 454	3 516 603
2.2.9	159 - 218 мм		3 798 700	3 735 124	3 973 535	4 108 635	3 965 588
2.2.10	219 - 272 мм		4 985 388	4 901 950	5 214 841	5 392 146	5 204 412
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 479 482	1 454 721	1 547 574	1 600 193	1 544 480
2.3.2	33 - 63 мм		1 479 482	1 454 721	1 547 574	1 600 193	1 544 480
2.3.3	64 - 90 мм		1 479 482	1 454 721	1 547 574	1 600 193	1 544 480
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прг}$, пропускной способностью:						
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	48 119	48 763	47 967	46 073	55 773
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	1 958	1 984	1 952	1 875	2 270
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс}$						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	518 686	525 629	517 053	496 632	601 186
5.1.2	16 - 20 мм		653 000	661 741	650 944	625 235	756 863
5.1.3	21 - 25 мм		716 066	725 651	713 811	685 619	829 960
5.1.4	26 - 32 мм		890 404	902 322	887 599	852 544	1 032 027
5.1.5	33 - 57 мм		1 524 667	1 545 076	1 519 865	1 459 839	1 767 174
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	4 755	4 819	4 740	4 553	5 512

*** Территории:**

I – г. Лангепас, г. Мегион, г. Нижневартовск, Нижневартовский район, г. Радужный, г. Покачи;

II – г. Когалым, г. Нефтеюганск, Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях, г. Сургут, Сургутский район;

III – г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский район;

IV – Кондинский район, г. Нягань, Советский район, г. Урай, г. Югорск;

V – Белоярский район, Березовский район, Октябрьский район.

** Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома. В связи с чем, разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения) не требуется. Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.