



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		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, намеревающиеся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, находящихся в населенных пунктах <1>	Физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	прочие заявители, тыс. руб.	физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	без 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 газопользующего 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 газопользующего 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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021.

Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 14 декабря 2021 года № 133-нп

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

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (с НДС)	Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	85,373	602,830
2.	АО «НефтеюганскГаз»	75,888	16,785
3.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	84,978	613,392
4.	АО «Березовогаз»	89,224	40,864

Приложение 3  
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 МП «Ханты-Мансийскгаз» 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, $C_{link}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	7 156,09
1.1.1.2	101 - 500 м		27 765,35
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	7 156,09
1.1.2.2	101 - 500 м		27 765,35
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	4 869,88
1.2.1.2	101 - 500 м		12 598,38
1.2.1.3	501 - 1000 м		123 932,32
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	7 320,37
1.2.2.2	101 - 500 м		12 126,44
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2k}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 193 974,19
2.1.2	51 - 100 мм		1 677 399,99
2.1.3	101 - 158 мм		2 715 851,77
2.1.4	159 - 218 мм		3 066 841,24
2.1.5	219 - 272 мм		4 459 183,77
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 142 851,60
2.2.2	51 - 100 мм		2 383 560,33
2.2.3	101 - 158 мм		3 381 670,53
2.2.4	159 - 218 мм		3 782 452,67
2.2.5	219 - 272 мм		5 568 331,22
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3z}$ , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 502 635,85
3.2	110 - 159 мм		3 829 470,47
3.3	160 - 224 мм		3 252 811,54
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)п}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм	руб./км	11 853 408,01
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	4 443 645,44
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	3 458 001,26
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5н}$ пропускной способностью:		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	770,89
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		770,89
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		770,89
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		770,89
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		770,89
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		770,89
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 701,43
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	4 472,77
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 069,94
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 084,89
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	8 532,11
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		9 823,95
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 090,04
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		10 281,43
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	6 650,64
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 066,83
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 914,66
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		2 744,34
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		21 879,15
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		12 371,92
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		35 697,19
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	9 028,08
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 248,98
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		7 876,25
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 552,02
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 414,50
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 914,90
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		20 703,63
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	4 586,52
7.2.1.2	110 - 159 мм		6 900,78
7.2.1.3	160 - 224 мм		19 199,08
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 320,51
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	8 110,86
7.2.2.2	110 - 159 мм		3 628,78
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 208,26
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 418,55

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

Приложение 4  
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 ОАО «Сургутгаз» 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, $C_{инк}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	7 270,93
1.1.1.2	101 - 500 м		28 210,93
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	7 270,93
1.1.2.2	101 - 500 м		28 210,93
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	11 040,14
1.2.1.2	101 - 500 м		99 882,00
1.2.1.3	501 - 1000 м		125 921,20
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	37 970,53
1.2.2.2	101 - 500 м		43 162,47
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{дк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 292 183,41
2.1.2	51 - 100 мм		1 704 319,15
2.1.3	101 - 158 мм		33 781 071,99
2.1.4	159 - 218 мм		3 116 058,35
2.1.5	219 - 272 мм		4 530 745,39
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 193 288,53
2.2.2	51 - 100 мм		3 825 956,11
2.2.3	101 - 158 мм		4 262 082,61
2.2.4	159 - 218 мм		3 555 505,51
2.2.5	219 - 272 мм		5 657 692,61
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{э}$ , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 382 306,14
3.2	110 - 159 мм		3 019 626,76
3.3	160 - 224 мм		3 057 642,84
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{д(г)н}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм	руб./км	12 043 633,21
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	6 240 903,48
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	3 513 495,76
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 <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	783,68
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		783,68
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		783,68
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		783,68
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		666,92
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		783,68
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	21 297,93
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	5 861,73
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 220,06
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 251,81
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	15 324,49
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		9 986,55
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 424,64
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		10 451,60
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	6 760,72
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 233,45
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		6 012,56
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		2 789,76
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		22 241,28
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 629,60
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		36 288,03
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	9 177,51
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 435,17
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		8 006,61
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 743,22
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 586,87
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 112,11
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 046,30
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	5 243,12
7.2.1.2	110 - 159 мм		7 325,15
7.2.1.3	160 - 224 мм		17 436,31
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 761,28
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	8 245,10
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 378,65
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 344,11
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 574,43

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

**Приложение 5**  
**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 «Газпром газораспределение Север» 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, С <sub>тик</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	10 375,14
1.1.1.2	101 - 500 м		28 885,68
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	10 375,14
1.1.2.2	101 - 500 м		28 885,68
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	14 968,58
1.2.1.2	101 - 500 м		40 644,05
1.2.1.3	501 - 1000 м		124 305,23
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	15 057,51
1.2.2.2	101 - 500 м		49 271,76
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>жк</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 228 719,17
2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		2 193 517,29
2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		2 105 512,59
2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 549 936,35
2.1.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 229 073,76
2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		1 209 660,95
2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		1 161 128,92
2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 406 215,69
2.1.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 759 436,15
2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		2 715 851,77
2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		2 606 890,81
2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 157 143,63
2.1.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 116 058,35
2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		3 066 841,24
2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		2 943 798,46

2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 565 164,49
2.1.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.1.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	4 530 745,39
2.1.5.2	Ханты-Мансийского района		4 459 183,77
2.1.5.3	г. Югорска, Советского района		4 280 279,70
2.1.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 183 745,22
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 259 168,60
2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		3 207 691,11
2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		3 078 997,38
2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 728 900,70
2.2.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 623 437,64
2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		2 582 001,31
2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		2 478 410,49
2.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 001 544,16
2.2.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 435 940,06
2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		3 381 670,53
2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		3 245 996,68
2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 931 149,59
2.2.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 555 505,51
2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		3 782 452,67
2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		3 911 056,05
2.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 774 887,76
2.2.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.2.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	5 657 692,61
2.2.5.2	Ханты-Мансийского района		5 568 331,22
2.2.5.3	г. Югорска, Советского района		5 344 927,76
2.2.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 473 115,23
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>э</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее, на территориях:		
3.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 382 306,14
3.1.2	Ханты-Мансийского района		2 344 678,40
3.1.3	г. Югорска, Советского района		2 250 609,06
3.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 725 659,25
3.2	110 - 159 мм, на территориях:		
3.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 019 626,76
3.2.2	Ханты-Мансийского района		2 971 932,76
3.2.3	г. Югорска, Советского района		2 852 697,74
3.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 454 834,57
3.3	160 - 224 мм, на территориях:		
3.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 057 642,84
3.3.2	Ханты-Мансийского района		3 252 811,54
3.3.3	г. Югорска, Советского района		3 363 407,12
3.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 246 305,91
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бесструнечным способом, С4i(j)n		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	12 043 633,21

4.1.1.1.2	Ханты-Мансийского района		11 853 408,01
4.1.1.1.3	г. Югорска, Советского района		11 377 845,00
4.1.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 779 438,20
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы		
4.2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	6 240 903,48
4.2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		6 142 330,47
4.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		5 895 897,95
4.2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 140 382,16
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы		
4.2.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 513 495,76
4.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		3 458 001,26
4.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		3 319 265,00
4.2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 019 883,11
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 <sup>3</sup> /час, на территориях:		
5.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м <sup>3</sup> в час	783,68
5.1.2	Ханты-Мансийского района		770,89
5.1.3	г. Югорска, Советского района		740,44
5.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		896,32
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час, на территориях:		
5.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м <sup>3</sup> в час	783,68
5.2.2	Ханты-Мансийского района		770,89
5.2.3	г. Югорска, Советского района		740,44
5.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		896,32
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час, на территориях:		
5.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м <sup>3</sup> в час	783,68
5.3.2	Ханты-Мансийского района		770,89
5.3.3	г. Югорска, Советского района		740,44
5.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		896,32
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		
5.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м <sup>3</sup> в час	783,68
5.4.2	Ханты-Мансийского района		770,89
5.4.3	г. Югорска, Советского района		740,44
5.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		896,32
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		
5.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м <sup>3</sup> в час	783,68
5.5.2	Ханты-Мансийского района		770,89
5.5.3	г. Югорска, Советского района		740,44
5.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		896,32
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		
5.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м <sup>3</sup> в час	783,68
5.6.2	Ханты-Мансийского района		770,89
5.6.3	г. Югорска, Советского района		740,44
5.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		896,32
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	3 176,34
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, на территориях:		
7.1.1.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	5 868,49
7.1.1.1.1.2	Ханты-Мансийского района		5 772,94
7.1.1.1.1.3	г. Югорска, Советского района		5 544,78
7.1.1.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 712,23
7.1.1.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.1.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	9 220,06
7.1.1.1.2.2	Ханты-Мансийского района		9 069,94
7.1.1.1.2.3	г. Югорска, Советского района		8 711,47
7.1.1.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 545,65
7.1.1.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.1.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 251,81
7.1.1.1.3.2	Ханты-Мансийского района		10 084,89
7.1.1.1.3.3	г. Югорска, Советского района		9 686,31
7.1.1.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 725,75
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, на территориях:		
7.1.1.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	7 014,94
7.1.1.2.1.2	Ханты-Мансийского района		6 900,73
7.1.1.2.1.3	г. Югорска, Советского района		6 627,99
7.1.1.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 023,50
7.1.1.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.1.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	9 880,30
7.1.1.2.2.2	Ханты-Мансийского района		9 719,43
7.1.1.2.2.3	г. Югорска, Советского района		9 335,29
7.1.1.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 300,83
7.1.1.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.1.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 424,64
7.1.1.2.3.2	Ханты-Мансийского района		11 090,04
7.1.1.2.3.3	г. Югорска, Советского района		11 467,09
7.1.1.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 067,86
7.1.1.2.4	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.1.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 451,60
7.1.1.2.4.2	Ханты-Мансийского района		10 281,43
7.1.1.2.4.3	г. Югорска, Советского района		9 875,08
7.1.1.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 954,26
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, на территориях:		
7.1.2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	6 464,99
7.1.2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		6 359,73
7.1.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		6 108,38
7.1.2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 394,49
7.1.2.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	7 100,91
7.1.2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		6 985,30
7.1.2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		6 709,22
7.1.2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 121,84
7.1.2.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	6 012,56
7.1.2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		5 914,66

7.1.2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		5 680,90
7.1.2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 877,00
7.1.2.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	2 789,76
7.1.2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		2 744,34
7.1.2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		2 635,88
7.1.2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 190,86
7.1.2.1.5	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.2.1.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	22 241,28
7.1.2.1.5.2	Ханты-Мансийского района		21 879,15
7.1.2.1.5.3	г. Югорска, Советского района		21 014,43
7.1.2.1.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		25 438,98
7.1.2.1.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.1.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	11 629,60
7.1.2.1.6.2	Ханты-Мансийского района		12 371,92
7.1.2.1.6.3	г. Югорска, Советского района		12 792,56
7.1.2.1.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 347,18
7.1.2.1.7	426 - 529 мм, на территориях:		
7.1.2.1.7.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	36 288,03
7.1.2.1.7.2	Ханты-Мансийского района		35 697,19
7.1.2.1.7.3	г. Югорска, Советского района		34 286,35
7.1.2.1.7.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		41 505,28
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, на территориях:		
7.1.2.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	7 454,73
7.1.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		7 333,36
7.1.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		7 043,52
7.1.2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 526,53
7.1.2.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 126,25
7.1.2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		9 961,37
7.1.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		9 567,67
7.1.2.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 582,13
7.1.2.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	8 006,61
7.1.2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		7 876,25
7.1.2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		7 564,96
7.1.2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 157,75
7.1.2.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	11 435,35
7.1.2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		11 249,16
7.1.2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		10 804,56
7.1.2.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 079,45
7.1.2.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.2.2.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 586,87
7.1.2.2.5.2	Ханты-Мансийского района		10 414,50
7.1.2.2.5.3	г. Югорска, Советского района		10 002,89
7.1.2.2.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 108,98
7.1.2.2.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.2.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	12 112,11
7.1.2.2.6.2	Ханты-Мансийского района		11 914,90
7.1.2.2.6.3	г. Югорска, Советского района		11 444,00
7.1.2.2.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 853,51
7.1.2.2.7	426 - 529 мм, на территориях:		



7.1.2.2.7.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	21 046,30
7.1.2.2.7.2	Ханты-Мансийского района		20 703,63
7.1.2.2.7.3	г. Югорска, Советского района		19 885,37
7.1.2.2.7.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		24 072,20
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, на территориях:		
7.2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	6 361,75
7.2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		6 258,17
7.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		6 010,83
7.2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 276,40
7.2.1.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	7 441,46
7.2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		7 320,30
7.2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		7 030,98
7.2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 511,34
7.2.1.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	17 436,31
7.2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		17 152,42
7.2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		16 474,51
7.2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		19 943,19
7.2.1.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	8 761,28
7.2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		9 320,51
7.2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		9 637,41
7.2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 301,88
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, на территориях:		
7.2.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	8 245,10
7.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		8 110,86
7.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		7 790,29
7.2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 430,53
7.2.2.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 586,87
7.2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		10 414,50
7.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		10 002,89
7.2.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 108,98
7.2.2.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	8 344,11
7.2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		8 208,26
7.2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		7 883,85
7.2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 543,78
7.2.2.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	9 574,43
7.2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		9 418,55
7.2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		9 046,30
7.2.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 950,98

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

Приложение 6  
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 ООО «Няганские газораспределительные сети»  
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, С <sub>link</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	5 711,41
1.1.1.2	101 - 500 м		24 666,97
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	5 711,41
1.1.2.2	101 - 500 м		24 666,97
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	17 350,80
1.2.1.2	101 - 500 м		20 508,71
1.2.1.3	501 - 1000 м		118 960,11
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	14 410,04
1.2.2.2	101 - 500 м		80 975,87
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>стк</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 105 951,15
2.1.2	51 - 100 мм		2 051 138,32
2.1.3	101 - 158 мм		11 984 491,18
2.1.4	159 - 218 мм		2 666 827,74
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		2 287 931,03
2.2.3	101 - 158 мм		3 245 996,68
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 С <sub>эп</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 839 248,23
3.2	110 - 159 мм		2 442 275,13
3.3	160 - 224 мм		3 363 407,12
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С <sub>бт(гп)</sub>		
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	7 262 613,59
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, $C_{sm}$ пропускной способностью:		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	4 302,20
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 606,25
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		740,44
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		740,44
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		740,44
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		740,44
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт
	15 023,03		
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	8 606,85
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	9 518,22
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		9 636,46
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		9 668,96
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	8 671,27
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 804,40
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		7 564,96
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		14 184,39
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	8 278,09
7.2.1.2	110 - 159 мм		6 921,09
7.2.1.3	160 - 224 мм		12 542,98
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 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, $C_{ГРП}$		
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, $C_{2ст}$		
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 $C_{3п}$ , 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, $C_{4бт}$		
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 <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	740,44
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		740,44
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		740,44
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		740,44
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		740,44
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /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 8  
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 «Березовогаз» 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, С <sub>link</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 318,86
1.1.1.2	101 - 500 м		32 276,87
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 318,86
1.1.2.2	101 - 500 м		32 276,87
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	12 631,32
1.2.1.2	101 - 500 м		40 332,47
1.2.1.3	501 - 1000 м		144 069,77
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	17 451,65
1.2.2.2	101 - 500 м		57 105,97
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>ст</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 550 467,49
2.1.2	51 - 100 мм		1 949 956,46
2.1.3	101 - 158 мм		3 157 143,63
2.1.4	159 - 218 мм		3 565 164,49
2.1.5	219 - 272 мм		5 183 745,22
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 653 525,58
2.2.2	51 - 100 мм		2 770 859,00
2.2.3	101 - 158 мм		3 931 149,59
2.2.4	159 - 218 мм		3 774 887,76
2.2.5	219 - 272 мм		6 473 115,23
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>з</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 725 659,25
3.2	110 - 159 мм		3 454 834,57
3.3	160 - 224 мм		3 246 305,91
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С <sub>бт</sub>		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм	руб./км	13 779 438,20
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	7 140 382,16
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	4 019 883,11
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 <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	896,32
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		896,32
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		896,32
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		896,32
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		896,32
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		896,32
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт
6.	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	6 704,49
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 545,65
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		11 725,75
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	9 920,32
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		11 422,35
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 067,86
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 954,26
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	7 732,73
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 704,75
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		6 877,00
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 190,86
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 438,98
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		12 347,18
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 505,28
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	10 496,99
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 079,24
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 157,75
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 431,58
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		12 108,98
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 853,51
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		24 072,20
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	5 996,94
7.2.1.2	110 - 159 мм		8 378,31
7.2.1.3	160 - 224 мм		19 943,19
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 301,88
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	9 430,53
7.2.2.2	110 - 159 мм		5 008,18
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 543,78
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 950,98

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

Приложение 9  
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 «Когалымгоргаз» 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	7 270,93
1.1.1.2	101 - 500 м		28 210,93
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	7 270,93
1.1.2.2	101 - 500 м		28 210,93
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	9 628,21
1.2.1.2	101 - 500 м		35 251,77
1.2.1.3	501 - 1000 м		125 921,20
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	12 396,17
1.2.2.2	101 - 500 м		49 912,29
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{СЖ}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 229 183,41
2.1.2	51 - 100 мм		1 704 319,15
2.1.3	101 - 158 мм		2 759 436,15
2.1.4	159 - 218 мм		3 116 058,35
2.1.5	219 - 272 мм		4 530 745,39
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 193 288,53
2.2.2	51 - 100 мм		2 126 650,06
2.2.3	101 - 158 мм		2 642 368,76
2.2.4	159 - 218 мм		3 555 505,51
2.2.5	219 - 272 мм		5 657 692,61
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{Э}$ , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 382 306,14
3.2	110 - 159 мм		3 019 626,76
3.3	160 - 224 мм		3 057 642,84
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{БТД}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм	руб./км	12 043 633,21
4.1.1.1	в грунтах I и II группы		
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		



4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 240 903,48
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 513 495,76
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 <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	6 437,44
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		2 496,39
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		783,68
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		783,68
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		783,68
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		783,68
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		
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	5 861,73
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 220,06
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 251,81
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	8 673,33
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		9 986,55
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 424,64
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		10 451,60
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	6 760,72
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 233,45
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		6 012,56
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		2 789,76
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		22 241,28
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 629,60
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		36 288,03
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	7 861,86
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 957,41
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		8 006,61
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 743,22
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 586,87
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 112,11
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 046,30
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	5 243,12
7.2.1.2	110 - 159 мм		7 325,15
7.2.1.3	160 - 224 мм		17 436,31
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 761,28
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	8 245,10
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 378,65
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 344,11
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 574,43

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

Приложение 10  
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 МП «ЖЭК-3» 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, $C_{1нк}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	7 156,09
1.1.1.2	101 - 500 м		27 765,35
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	7 156,09
1.1.2.2	101 - 500 м		27 765,35
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	10 865,77
1.2.1.2	101 - 500 м		34 694,98
1.2.1.3	501 - 1000 м		123 932,32
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	15 012,34
1.2.2.2	101 - 500 м		49 123,94
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	2 193 974,19
2.1.2	51 - 100 мм		1 677 399,99
2.1.3	101 - 158 мм		2 715 851,77
2.1.4	159 - 218 мм		3 066 841,24
2.1.5	219 - 272 мм		4 459 183,77
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 142 851,60
2.2.2	51 - 100 мм		2 383 560,33
2.2.3	101 - 158 мм		3 381 670,53
2.2.4	159 - 218 мм		3 782 452,67
2.2.5	219 - 272 мм		5 568 331,22
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	2 344 678,40
3.2	110 - 159 мм		2 971 932,76
3.3	160 - 224 мм		3 252 811,54
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)б}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм	руб./км	11 853 408,01
4.1.1.1	в грунтах I и II группы		
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		

4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 142 330,47
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 458 001,26
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 <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	770,89
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		770,89
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		770,89
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		770,89
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		770,89
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		770,89
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 407,85
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	5 766,29
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 069,94
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 084,89
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	8 532,11
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		9 823,95
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 090,04
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		10 281,43
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	6 650,64
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 066,83
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 914,66
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		2 744,34
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		21 879,15
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		12 371,92
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		35 697,19
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	9 028,08
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 248,98
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		7 876,25
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 552,02
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 414,50
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 914,90
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		20 703,63
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	5 157,75
7.2.1.2	110 - 159 мм		7 205,88
7.2.1.3	160 - 224 мм		17 152,42
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 320,51
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	8 110,86
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 307,35
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 208,26
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 418,55

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

Приложение 11  
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 ООО «Нижевартовскгаз» 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, $C_{гпр}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	7 177,62
1.1.1.2	101 - 500 м		27 848,89
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	7 177,62
1.1.2.2	101 - 500 м		27 848,89
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	18 843,97
1.2.1.2	101 - 500 м		34 799,37
1.2.1.3	501 - 1000 м		126 665,85
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	15 057,51
1.2.2.2	101 - 500 м		49 271,76
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{стк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 200 575,92
2.1.2	51 - 100 мм		1 682 447,33
2.1.3	101 - 158 мм		2 724 023,84
2.1.4	159 - 218 мм		3 076 069,45
2.1.5	219 - 272 мм		4 472 601,57
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 565 669,74
2.2.2	51 - 100 мм		2 882 843,10
2.2.3	101 - 158 мм		3 391 846,07
2.2.4	159 - 218 мм		3 616 024,74
2.2.5	219 - 272 мм		5 585 086,48
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{зп}$ , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 351 733,60
3.2	110 - 159 мм		2 980 875,38
3.3	160 - 224 мм		3 109 687,83
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{бтр}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм	руб./км	11 889 075,24
4.1.1.1	в грунтах I и II группы		
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		

4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 160 812,91
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 468 406,48
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 <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	773,32
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		773,32
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		773,32
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		773,32
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		773,32
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		773,32
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{71}$	руб./шт	13 635,95
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{72}$		
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	5 784,22
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 098,14
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 116,25
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	8 558,64
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		9 854,50
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 602,08
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		10 313,40
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	28 849,37
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		9 470,32
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 933,05
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		2 752,87
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		21 947,19
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 827,55
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		35 808,20
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	9 056,15
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 283,96
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		7 900,74
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 587,94
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 446,89
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 951,95
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		20 768,01
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	5 173,79
7.2.1.2	110 - 159 мм		7 228,29
7.2.1.3	160 - 224 мм		17 205,76
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 910,41
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	8 136,08
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 320,75
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 233,78
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 447,83

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

Приложение 12  
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 «Мегионгазсервис» 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, $C_{link}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	7 177,62
1.1.1.2	101 - 500 м		27 848,89
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	7 177,62
1.1.2.2	101 - 500 м		27 848,89
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	10 898,46
1.2.1.2	101 - 500 м		34 799,37
1.2.1.3	501 - 1000 м		124 305,23
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	15 057,51
1.2.2.2	101 - 500 м		49 271,76
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{стк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 200 575,92
2.1.2	51 - 100 мм		1 682 447,33
2.1.3	101 - 158 мм		2 724 023,84
2.1.4	159 - 218 мм		3 076 069,45
2.1.5	219 - 272 мм		4 472 601,57
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 152 308,52
2.2.2	51 - 100 мм		2 390 732,53
2.2.3	101 - 158 мм		3 391 846,07
2.2.4	159 - 218 мм		3 616 024,74
2.2.5	219 - 272 мм		5 585 086,48
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{э}$ , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 351 733,60
3.2	110 - 159 мм		2 980 875,38
3.3	160 - 224 мм		3 109 687,83
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{бт(п)}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	11 889 075,24
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		

4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 160 812,91
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 468 406,48
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 <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	773,32
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		773,32
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		773,32
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		773,32
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		773,32
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		773,32
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт
			4 421,55
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	5 784,22
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 098,14
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 116,25
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	8 558,64
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		9 854,50
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 602,08
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		10 313,40
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	6 671,33
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 098,13
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 933,05
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		2 752,87
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		21 947,19
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 827,55
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		35 808,20
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	9 056,15
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 283,96
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		7 900,74
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 587,94
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 446,89
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 951,95
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		20 768,01
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	5 173,79
7.2.1.2	110 - 159 мм		7 228,29
7.2.1.3	160 - 224 мм		17 205,76
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 910,41
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	8 136,08
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 320,75
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 233,78
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 447,83

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

Приложение 13  
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 Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях 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, С <sub>тнк</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	7 270,93
1.1.1.2	101 - 500 м		28 210,93
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	7 270,93
1.1.2.2	101 - 500 м		28 210,93
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	11 040,14
1.2.1.2	101 - 500 м		35 251,77
1.2.1.3	501 - 1000 м		125 921,20
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	15 253,26
1.2.2.2	101 - 500 м		49 912,29
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>стк</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 229 183,41
2.1.2	51 - 100 мм		1 704 319,15
2.1.3	101 - 158 мм		2 759 436,15
2.1.4	159 - 218 мм		3 116 058,35
2.1.5	219 - 272 мм		4 530 745,39
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 193 288,53
2.2.2	51 - 100 мм		2 421 812,05
2.2.3	101 - 158 мм		3 435 940,06
2.2.4	159 - 218 мм		3 555 505,51
2.2.5	219 - 272 мм		5 657 692,61
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>зп</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 382 306,14
3.2	110 - 159 мм		3 019 626,76
3.3	160 - 224 мм		3 057 642,84
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С <sub>тк(н)</sub>		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	12 043 633,21
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		



4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 240 903,48	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 513 495,76	
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 <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	783,68	
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		783,68	
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		783,68	
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		783,68	
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		783,68	
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		783,68	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	4 480,80
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	5 861,73	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 220,06	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 251,81	
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	8 673,33	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		9 986,55	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 424,64	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		10 451,60	
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	6 760,72	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 233,45	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		6 012,56	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		2 789,76	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		22 241,28	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 629,60	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		36 288,03	
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	9 177,51	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 435,17	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		8 006,61	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 743,22	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 586,87	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 112,11	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 046,30	
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	5 243,12	
7.2.1.2	110 - 159 мм		7 325,15	
7.2.1.3	160 - 224 мм		17 436,31	
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 761,28	
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	8 245,10	
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 378,65	
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 344,11	
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 574,43	

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

Приложение 14  
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 «НефтеюганскГаз» 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, С <sub>1нк</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	7 270,93
1.1.1.2	101 - 500 м		28 210,93
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	7 270,93
1.1.2.2	101 - 500 м		28 210,93
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	11 040,14
1.2.1.2	101 - 500 м		35 251,77
1.2.1.3	501 - 1000 м		125 921,20
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	15 253,26
1.2.2.2	101 - 500 м		49 912,29
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>2к</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 229 183,41
2.1.2	51 - 100 мм		1 704 319,15
2.1.3	101 - 158 мм		2 759 436,15
2.1.4	159 - 218 мм		3 116 058,35
2.1.5	219 - 272 мм		4 530 745,39
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 193 288,53
2.2.2	51 - 100 мм		2 421 812,05
2.2.3	101 - 158 мм		3 435 940,06
2.2.4	159 - 218 мм		3 555 505,51
2.2.5	219 - 272 мм		5 657 692,61
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>3</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 382 306,14
3.2	110 - 159 мм		3 019 626,76
3.3	160 - 224 мм		3 057 642,84
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С <sub>4(г)н</sub>		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм	руб./км	12 043 633,21
4.1.1.1	в грунтах I и II группы		
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		

4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 240 903,48
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 513 495,76
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 <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	783,68
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		783,68
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		783,68
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		783,68
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		783,68
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		783,68
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{71}$	руб./шт	4 480,80
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{72}$		
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	5 861,73
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 220,06
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 251,81
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	8 673,33
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		9 986,55
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 424,64
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		10 451,60
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	6 760,72
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 233,45
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		6 012,56
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		2 789,76
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		22 241,28
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 629,60
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		36 288,03
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	9 177,51
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 435,17
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		8 006,61
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 743,22
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 586,87
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 112,11
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 046,30
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	5 243,12
7.2.1.2	110 - 159 мм		7 325,15
7.2.1.3	160 - 224 мм		17 436,31
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 761,28
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	8 245,10
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 378,65
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 344,11
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 574,43

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 <sup>3</sup> /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С <sup>пр**</sup>	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 С <sup>г</sup>						
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 С <sup>прг</sup> , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт	7 810	7 915	7 785	7 478	9 052
3.2	11 - 20 м <sup>3</sup> в час		17 586	17 821	17 530	16 838	20 383
3.3	21 - 31 м <sup>3</sup> в час		24 210	24 534	24 134	23 181	28 061
3.4	32 - 49 м <sup>3</sup> в час		28 896	29 282	28 805	27 667	33 492
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С <sup>оу</sup>	руб./шт	1 771	1 795	1 766	1 696	2 053
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С <sup>г</sup> <sub>окс</sub>						
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 $C^{ny}$	руб./шт	4 828	4 893	4 813	4 623	5 596
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{np}$	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 $C^r$						
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 $C^{npг}$ , пропускной способностью:						
3.1	42 м <sup>3</sup> в час и более	руб./шт	48 119	48 763	47 967	46 073	55 773
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{ou}$	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 $C^{ny}$	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.