



Аппарат Губернатора, Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Управление государственной регистрации нормативных правовых актов Внесен в государственный реестр нормативных правовых актов исполнительных органов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры За № <u>1514</u> от « <u>18</u> » <u>12</u> 20 <u>25</u> 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
16 декабря 2025 года

№ 118-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями 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», 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 16 декабря 2025 года № 66 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Обьгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 15 к настоящему приказу.

16. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 16 к настоящему приказу.

17. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 17 к настоящему приказу.

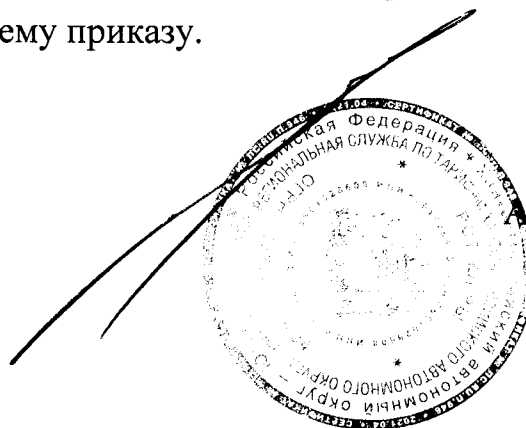
18. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 18 к настоящему приказу.

19. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 внутри границ земельного участка, согласно приложению 19 к настоящему приказу.

20. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 20 к настоящему приказу.

21. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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, за исключением технологического присоединения к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз», ООО «Нижевартонскгаз», ООО «Шаимгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз», АО «НефтеюганскГаз», согласно приложению 21 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А. Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 года								
		Физические лица, намеревающие использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательско й (профессиональной) деятельности, домовладения которых находятся в населенных пунктах ¹	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд				с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности			
			физические лица, объекты капитального строительства которых находятся в границах населенных пунктов, при отсутствии документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на объект капитального строительства, тыс. руб. с НДС	физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	физические лица, осуществившие подключение (технологическое присоединение) газоиспользующе го оборудования более одного раза в течение 3 лет, тыс. руб. с НДС ²	прочие заявители, тыс. руб.		физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС		без НДС	с НДС

1.	АО «Газпром газораспределение Север»	0	94,611	94,611	94,611	91,508	111,640	94,611	91,508	111,640
2.	ООО «Шаимгаз»	0	94,611	94,611	94,611	91,508	111,640	94,611	91,508	111,640
3.	АО «Когалымгоргаз»	0	94,611	94,611	94,611	91,508	111,640	94,611	91,508	111,640
4.	АО «НефтеюганскГаз»	0	37,846	37,846	37,846	36,603	44,656	37,846	36,603	44,656
5.	АО «Мегионгазсервис» ³	0	37,225	37,225	37,225	36,603	38,433	37,225	36,603	38,433
6.	ОАО «Сургутгаз»	0	63,657	63,657	63,657	52,178	63,657	63,657	52,178	63,657
7.	АО «Березовогаз» ³	0	93,060	93,060	93,060	91,508	96,083	93,060	91,508	96,083
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	94,611	94,611	94,611	91,508	111,640	94,611	91,508	111,640
9.	МП «ЖЭК-3»	0	37,846	37,846	37,846	36,603	44,656	37,846	36,603	44,656
10.	МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях	0	37,846	37,846	37,846	36,603	44,656	37,846	36,603	44,656
11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	0	94,611	94,611	94,611	91,508	111,640	94,611	91,508	111,640
12.	ООО «Газпром переработка»	0	37,846	37,846	37,846	36,603	44,656	37,846	36,603	44,656
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	0	37,846	37,846	37,846	36,603	44,656	37,846	36,603	44,656
14.	ОАО «Обьгаз» ³	0	37,225	37,225	37,225	36,603	38,433	37,225	36,603	38,433

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

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

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

¹ Абзац второй пункта 26 (22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021.

Пункт 126 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547.

² Абзац седьмой пункта 26 (22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021.

Подпункт «б» пункта 120 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547.

³ Применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации. На основании подпункта 1 пункта 8 статьи 164 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации применяется ставка НДС в размере 5%.

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 год

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (без НДС)	Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	177,014	3 256,154
2.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	123,486	1 156,524
3.	АО «Березовогаз» ¹	178,354	170,588
4.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	143,369	560,484
5.	АО «Когалымгоргаз»	101,677	58,423
6.	ООО «Шаимгаз»	239,294	900,674

¹ Применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	1 494,69
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	25 597,35
2.1.1.2	101 - 500 м		40 778,37
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	57 772,69
2.1.2.2	101 - 500 м		85 318,72
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	13 742,14
2.2.1.2	101 - 500 м		10 814,40
2.2.1.3	501 - 1000 м		178 173,81
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	10 063,18
2.2.2.2	101 - 500 м		14 891,42
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 357 665,90
3.1.2	51 - 100 мм		6 358 728,41
3.1.3	101 - 158 мм		3 018 502,83
3.1.4	159 - 218 мм		4 071 619,08
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	8 120 917,72
3.2.2	51 - 100 мм		4 249 913,33
3.2.3	101 - 158 мм		4 986 254,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	4 573 991,24
4.2	110 - 159 мм		4 994 074,74
4.3	160 - 224 мм		9 862 136,53
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)н}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	33 189 302,66
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 182 021,44
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 888 004,97
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 942 467,70
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	12 923,53
6.2	40 - 99 м³/час		4 507,76
6.3	100 - 399 м³/час		2 882,70
6.4	400 - 999 м³/час		582,18
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	5 696,25
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	5 479,85
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		8 661,93
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 586,85
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 033,51
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 792,90
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		8 798,95
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 195,21
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		32 654,08
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		15 290,23
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 495,50
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 044,88
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		9 103,27
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 984,35
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		19 714,26
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	3 410,92
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 096,55
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 149,94
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		22 778,93
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 741,00
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 804,39
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		19 055,05
8.1.2.2.8	530 мм и выше		14 942,44
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	7 507,12

8.2.1.2	110 - 159 мм		8 439,60
8.2.1.3	160 - 224 мм		10 755,57
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 514,62
8.2.2.2	110 - 159 мм		15 388,30
8.2.2.3	160 - 224 мм		29 873,18

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 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	4 340,33
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	26 868,75
2.1.1.2	101 - 500 м		41 186,15
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	58 362,21
2.1.2.2	101 - 500 м		86 189,32
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	100 879,37
2.2.1.2	101 - 500 м		65 797,30
2.2.1.3	501 - 1000 м		179 955,55
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 711,51
2.2.2.2	101 - 500 м		157 347,19
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 504 172,70
3.1.2	51 - 100 мм		6 423 613,39
3.1.3	101 - 158 мм		3 049 303,88
3.1.4	159 - 218 мм		4 112 335,27
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	8 203 784,22
3.2.2	51 - 100 мм		12 947 328,16
3.2.3	101 - 158 мм		5 037 134,49
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_3 , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 421 920,57
4.2	110 - 159 мм		5 216 781,54
4.3	160 - 224 мм		9 962 770,58

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)n}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	33 521 195,69
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 233 281,20
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 115 223,47
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 258 207,17
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	13 055,40
6.2	40 - 99 м³/час		4 553,76
6.3	100 - 399 м³/час		2 912,12
6.4	400 - 999 м³/час		588,12
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	33 061,40
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 615,09
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 616,75
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 654,07
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 083,84
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	11 825,35
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		6 713,73
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 238,02
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		17 547,54
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		15 443,12
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 602,60
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 157,58
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		9 196,16
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		12 106,64
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		19 915,42
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 463,78
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		15 611,98
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		15 291,46
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		18 535,48
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 789,37
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		25 024,18

8.1.2.2.7	426 - 529 мм		19 815,58
8.1.2.2.8	530 мм и выше		15 094,91
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 844,95
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 503,91
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 334,31
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 723,96
8.2.2.2	110 - 159 мм		15 542,20
8.2.2.3	160 - 224 мм		30 178,01

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 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	1 665,79
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	19 448,45
2.1.1.2	101 - 500 м		42 337,33
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	58 951,72
2.1.2.2	101 - 500 м		87 059,92
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	26 338,70
2.2.1.2	101 - 500 м		58 870,52
2.2.1.3	501 - 1000 м		178 173,81
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 900,51
2.2.2.2	101 - 500 м		158 936,56
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее, на территориях:		
3.1.1.1	Нижневартовского района	руб./км	16 392 439,25
3.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		16 228 514,86
3.1.1.3	Ханты-Мансийского района		16 064 590,46
3.1.1.4	г. Югорска, Советского района		15 736 741,68
3.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		18 687 380,74
3.1.2	51 - 100 мм, на территориях:		
3.1.2.1	Нижневартовского района	руб./км	6 985 465,07
3.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 915 610,42
3.1.2.3	Ханты-Мансийского района		6 845 755,77
3.1.2.4	г. Югорска, Советского района		6 706 046,47
3.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 963 430,18
3.1.3	101 - 158 мм, на территориях:		
3.1.3.1	Нижневартовского района	руб./км	3 080 104,93

3.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 049 303,88
3.1.3.3	Ханты-Мансийского района		3 018 502,83
3.1.3.4	г. Югорска, Советского района		2 956 900,73
3.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 511 319,62
3.1.4	159 - 218 мм, на территориях:		
3.1.4.1	Нижневартовского района	руб./км	4 071 619,08
3.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 112 335,27
3.1.4.3	Ханты-Мансийского района		4 071 619,08
3.1.4.4	г. Югорска, Советского района		3 908 754,31
3.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 723 078,13
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее, на территориях:		
3.2.1.1	Нижневартовского района	руб./км	8 375 843,51
3.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 292 085,08
3.2.1.3	Ханты-Мансийского района		8 208 326,64
3.2.1.4	г. Югорска, Советского района		8 040 809,77
3.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 548 461,61
3.2.2	51 - 100 мм, на территориях:		
3.2.2.1	Нижневартовского района	руб./км	4 382 723,12
3.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 077 407,98
3.2.2.3	Ханты-Мансийского района		4 036 222,04
3.2.2.4	г. Югорска, Советского района		3 953 850,17
3.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 695 197,07
3.2.3	101 - 158 мм, на территориях:		
3.2.3.1	Нижневартовского района	руб./км	5 088 014,63
3.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 037 134,49
3.2.3.3	Ханты-Мансийского района		4 986 254,34
3.2.3.4	г. Югорска, Советского района		4 884 494,05
3.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 800 336,68
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода Сз, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее, на территориях:		
4.1.1	Нижневартовского района	руб./км	3 313 588,05
4.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 280 452,17
4.1.3	Ханты-Мансийского района		3 247 316,29
4.1.4	г. Югорска, Советского района		3 181 044,53
4.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 777 490,37
4.2	110 - 159 мм, на территориях:		
4.2.1	Нижневартовского района	руб./км	5 269 476,31
4.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 216 781,54
4.2.3	Ханты-Мансийского района		5 164 086,78
4.2.4	г. Югорска, Советского района		5 058 697,25
4.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 007 202,99
4.3	160 - 224 мм, на территориях:		
4.3.1	Нижневартовского района	руб./км	10 063 404,63
4.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 962 770,58
4.3.3	Ханты-Мансийского района		9 862 136,53
4.3.4	г. Югорска, Советского района		9 660 868,44
4.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 472 281,27

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, C4i(j)n		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы		
5.1.1.1.1	Нижневартовского района	руб./км	33 189 302,66
5.1.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		33 521 195,69
5.1.1.1.3	Ханты-Мансийского района		33 189 302,66
5.1.1.1.4	г. Югорска, Советского района		31 861 730,55
5.1.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		38 499 591,08
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы		
5.2.1.1.1	Нижневартовского района	руб./км	8 316 445,65
5.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 233 281,20
5.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		8 150 116,74
5.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		7 983 787,83
5.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 480 748,05
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы		
5.2.2.1.1	Нижневартовского района	руб./км	9 207 296,44
5.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 115 223,47
5.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		9 023 150,51
5.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		8 839 004,58
5.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 496 317,94
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы		
5.2.3.1.1	Нижневартовского района	руб./км	31 573 946,63
5.2.3.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		31 258 207,17
5.2.3.1.3	Ханты-Мансийского района		30 942 467,70
5.2.3.1.4	г. Югорска, Советского района		30 310 988,77
5.2.3.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		35 994 299,16
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C _{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час, на территориях:		
6.1.1	Нижневартовского района	руб./м³ в час	13 187,27
6.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		13 055,40
6.1.3	Ханты-Мансийского района		12 923,53
6.1.4	г. Югорска, Советского района		12 659,78
6.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		15 033,49
6.2	40 - 99 м³/час, на территориях:		
6.2.1	Нижневартовского района	руб./м³ в час	4 599,76
6.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 553,76
6.2.3	Ханты-Мансийского района		4 507,76
6.2.4	г. Югорска, Советского района		4 415,77
6.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 243,72
6.3	100 - 399 м³/час, на территориях:		
6.3.1	Нижневартовского района	руб./м³ в час	2 941,53
6.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 912,12
6.3.3	Ханты-Мансийского района		2 882,70

6.3.4	г. Югорска, Советского района		2 823,87
6.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 353,34
6.4	400 - 999 м³/час		
6.4.1	Нижневартовского района	руб./м³ в час	594,06
6.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		588,12
6.4.3	Ханты-Мансийского района		582,18
6.4.4	г. Югорска, Советского района		570,30
6.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		677,23
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С _{7.1}	руб./шт	1 121,90
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С _{7.2}		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм, на территориях:		
8.1.1.1.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	4 707,84
8.1.1.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 660,76
8.1.1.1.1.3	Ханты-Мансийского района		4 613,68
8.1.1.1.1.4	г. Югорска, Советского района		4 519,53
8.1.1.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 366,94
8.1.1.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.1.1.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	6 935,35
8.1.1.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 866,00
8.1.1.1.2.3	Ханты-Мансийского района		6 796,64
8.1.1.1.2.4	г. Югорска, Советского района		6 657,94
8.1.1.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 906,30
8.1.1.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.1.1.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	6 721,28
8.1.1.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 654,07
8.1.1.1.3.3	Ханты-Мансийского района		6 586,85
8.1.1.1.3.4	г. Югорска, Советского района		6 452,43
8.1.1.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 662,26
8.1.1.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.1.1.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	5 033,51
8.1.1.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 083,84
8.1.1.1.4.3	Ханты-Мансийского района		5 033,51
8.1.1.1.4.4	г. Югорска, Советского района		4 832,16
8.1.1.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 838,87
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм, на территориях:		
8.1.1.2.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	4 353,83
8.1.1.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 310,29
8.1.1.2.1.3	Ханты-Мансийского района		4 266,76
8.1.1.2.1.4	г. Югорска, Советского района		4 179,68
8.1.1.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 963,37
8.1.1.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.1.2.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	4 019,44

8.1.1.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 979,25
8.1.1.2.2.3	Ханты-Мансийского района		3 939,05
8.1.1.2.2.4	г. Югорска, Советского района		3 858,67
8.1.1.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 582,17
8.1.1.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.1.2.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	2 533,26
8.1.1.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 507,93
8.1.1.2.3.3	Ханты-Мансийского района		2 482,59
8.1.1.2.3.4	г. Югорска, Советского района		2 431,93
8.1.1.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 887,92
8.1.1.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.1.2.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	33 320,49
8.1.1.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		32 987,28
8.1.1.2.4.3	Ханты-Мансийского района		32 654,08
8.1.1.2.4.4	г. Югорска, Советского района		31 987,67
8.1.1.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		37 985,36
8.1.1.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
8.1.1.2.5.1	Нижневартовского района	руб./шт	15 290,23
8.1.1.2.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		15 443,12
8.1.1.2.5.3	Ханты-Мансийского района		15 290,23
8.1.1.2.5.4	г. Югорска, Советского района		14 678,62
8.1.1.2.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		17 736,66
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм, на территориях:		
8.1.2.1.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	7 157,97
8.1.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 086,39
8.1.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		7 014,81
8.1.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		6 871,65
8.1.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 160,08
8.1.2.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.2.1.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	8 049,95
8.1.2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 969,45
8.1.2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		7 888,95
8.1.2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		7 727,95
8.1.2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 176,94
8.1.2.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.2.1.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	7 742,71
8.1.2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 665,28
8.1.2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		7 587,85
8.1.2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		7 433,00
8.1.2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 826,69
8.1.2.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.2.1.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	10 286,98
8.1.2.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 184,11
8.1.2.1.4.3	Ханты-Мансийского района		10 081,24
8.1.2.1.4.4	г. Югорска, Советского района		9 875,50
8.1.2.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 727,15

8.1.2.1.7	426 - 529 мм, на территориях:		
8.1.2.1.7.1	Нижневартовского района	руб./шт	20 116,59
8.1.2.1.7.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		19 915,42
8.1.2.1.7.3	Ханты-Мансийского района		19 714,26
8.1.2.1.7.4	г. Югорска, Советского района		19 311,92
8.1.2.1.7.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		22 932,91
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм, на территориях:		
8.1.2.2.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	5 964,34
8.1.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 904,70
8.1.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		5 845,06
8.1.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		5 725,77
8.1.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 799,35
8.1.2.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.2.2.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	7 660,33
8.1.2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 583,73
8.1.2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		7 507,12
8.1.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		7 353,92
8.1.2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 732,77
8.1.2.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.2.2.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	8 403,02
8.1.2.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 318,99
8.1.2.2.3.3	Ханты-Мансийского района		8 234,96
8.1.2.2.3.4	г. Югорска, Советского района		8 066,90
8.1.2.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 579,44
8.1.2.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.2.2.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	23 243,80
8.1.2.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		23 011,37
8.1.2.2.4.3	Ханты-Мансийского района		22 778,93
8.1.2.2.4.4	г. Югорска, Советского района		22 314,05
8.1.2.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		26 497,94
8.1.2.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
8.1.2.2.5.1	Нижневартовского района	руб./шт	4 837,75
8.1.2.2.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 789,37
8.1.2.2.5.3	Ханты-Мансийского района		4 741,00
8.1.2.2.5.4	г. Югорска, Советского района		4 644,24
8.1.2.2.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 515,04
8.1.2.2.6	325 - 425 мм, на территориях:		
8.1.2.2.6.1	Нижневартовского района	руб./шт	9 050,84
8.1.2.2.6.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 960,33
8.1.2.2.6.3	Ханты-Мансийского района		8 869,82
8.1.2.2.6.4	г. Югорска, Советского района		8 688,81
8.1.2.2.6.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 317,96
8.1.2.2.7	426 - 529 мм, на территориях:		
8.1.2.2.7.1	Нижневартовского района	руб./шт	19 443,93
8.1.2.2.7.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		19 249,49
8.1.2.2.7.3	Ханты-Мансийского района		19 055,05
8.1.2.2.7.4	г. Югорска, Советского района		18 666,18

8.1.2.2.7.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		22 166,08
8.1.2.2.8	530 мм и выше		
8.1.2.2.8.1	Нижневартовского района	руб./шт	15 247,38
8.1.2.2.8.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		15 094,91
8.1.2.2.8.3	Ханты-Мансийского района		14 942,44
8.1.2.2.8.4	г. Югорска, Советского района		14 637,49
8.1.2.2.8.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		17 382,02
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее, на территориях:		
8.2.1.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	9 870,95
8.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 772,24
8.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		9 673,53
8.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		9 476,11
8.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 252,88
8.2.1.2	110 - 159 мм, на территориях:		
8.2.1.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	9 818,25
8.2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 720,06
8.2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		9 621,88
8.2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		9 425,52
8.2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 192,80
8.2.1.3	160 - 224 мм, на территориях:		
8.2.1.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	14 479,10
8.2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		14 334,31
8.2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		14 189,52
8.2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		13 899,94
8.2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		16 506,18
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее, на территориях:		
8.2.2.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	20 933,29
8.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		20 723,96
8.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		20 514,62
8.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		20 095,96
8.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		23 863,95
8.2.2.2	110 - 159 мм, на территориях:		
8.2.2.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	15 388,30
8.2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		15 542,20
8.2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		15 388,30
8.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		14 772,77
8.2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		17 850,44
8.2.2.3	160 - 224 мм, на территориях:		
8.2.2.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	30 482,84
8.2.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		30 178,01
8.2.2.3.3	Ханты-Мансийского района		29 873,18
8.2.2.3.4	г. Югорска, Советского района		29 263,52
8.2.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		34 750,43

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 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	2 897,79
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	35 397,18
2.1.1.2	101 - 500 м		36 154,02
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	56 593,66
2.1.2.2	101 - 500 м		83 577,52
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	105 130,83
2.2.1.2	101 - 500 м		219 753,77
2.2.1.3	501 - 1000 м		171 046,85
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 144,49
2.2.2.2	101 - 500 м		152 579,09
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	16 072 173,93
3.1.2	51 - 100 мм		9 419 412,35
3.1.3	101 - 158 мм		6 754 969,74
3.1.4	159 - 218 мм		3 908 754,31
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	7 955 184,70
3.2.2	51 - 100 мм		4 163 180,40
3.2.3	101 - 158 мм		4 884 494,05
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	4 918 407,16
4.2	110 - 159 мм		5 058 697,25
4.3	160 - 224 мм		9 660 868,44

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)л}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 861 730,55
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	12 096 868,47
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 839 004,58
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 310 988,77
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5м}$ пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	15 358,83
6.2	40 - 99 м³/час		2 029,57
6.3	100 - 399 м³/час		2 823,87
6.4	400 - 999 м³/час		570,30
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	24 685,66
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	16 169,22
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 060,06
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 452,43
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 832,16
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	24 660,10
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		8 619,38
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 109,59
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		76 903,29
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 678,62
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 281,31
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 819,47
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 917,49
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 739,78
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		19 311,92
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	26 588,59
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 910,91
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		8 963,21
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		30 994,56
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 644,24
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 522,67
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 117,24
8.1.2.2.8	530 мм и выше		15 792,49

8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	15 402,44
8.2.1.2	110 - 159 мм		17 453,63
8.2.1.3	160 - 224 мм		13 899,94
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 095,96
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 772,77
8.2.2.3	160 - 224 мм		29 263,52

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 16 декабря 2025 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	2 225,34
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	26 054,54
2.1.1.2	101 - 500 м		39 147,23
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	56 593,66
2.1.2.2	101 - 500 м		83 577,52
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	35 658,20
2.2.1.2	101 - 500 м		63 803,44
2.2.1.3	501 - 1000 м		171 046,85
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	43 004,54
2.2.2.2	101 - 500 м		107 220,80
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2k}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 064 652,31
3.1.2	51 - 100 мм		3 455 731,72
3.1.3	101 - 158 мм		4 081 861,03
3.1.4	159 - 218 мм		3 908 754,31
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	7 955 184,70
3.2.2	51 - 100 мм		3 313 571,67
3.2.3	101 - 158 мм		4 489 415,66
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 318 226,00
4.2	110 - 159 мм		5 058 697,25
4.3	160 - 224 мм		9 660 868,441

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)n}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 861 730,55
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 983 787,83
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	10 503 966,48
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 310 988,77
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	12 659,78
6.2	40 - 99 м³/час		4 415,77
6.3	100 - 399 м³/час		2 823,87
6.4	400 - 999 м³/час		570,30
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 532,49
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	14 162,12
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 060,06
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 452,43
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 832,16
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	22 028,98
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		8 619,38
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 109,59
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		31 987,67
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 678,62
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	36 047,18
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		41 734,66
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 917,49
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 739,78
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		19 311,92
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	38 115,27
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 910,91
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		8 963,21
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		22 314,05
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 644,24
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 522,67
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 666,18
8.1.2.2.8	530 мм и выше		14 637,49

8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 576,92
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 215,91
8.2.1.3	160 - 224 мм		13 899,94
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 095,96
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 772,77
8.2.2.3	160 - 224 мм		29 263,52

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 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС ¹
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_o	руб./шт	2 209,18
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{тнк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	30 939,77
2.1.1.2	101 - 500 м		47 302,91
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	67 204,97
2.1.2.2	101 - 500 м		99 248,31
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	49 115,29
2.2.1.2	101 - 500 м		75 766,59
2.2.1.3	501 - 1000 м		206 681,62
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	21 546,58
2.2.2.2	101 - 500 м		181 187,67
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2к}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	16 701 774,62
3.1.2	51 - 100 мм		7 396 888,15
3.1.3	101 - 158 мм		3 511 319,62
3.1.4	159 - 218 мм		4 723 078,13
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	9 446 781,83
3.2.2	51 - 100 мм		4 943 776,73
3.2.3	101 - 158 мм		5 800 336,68
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3г}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 940 393,38
4.2	110 - 159 мм		6 007 202,99
4.3	160 - 224 мм		11 472 281,27

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)л}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	38 499 591,08
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 480 748,05
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	10 496 317,94
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	35 994 299,16
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5м}$ пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	15 033,49
6.2	40 - 99 м³/час		5 243,72
6.3	100 - 399 м³/час		3 353,34
6.4	400 - 999 м³/час		677,23
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	5 382,33
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 617,38
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		8 383,82
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		7 662,26
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 838,87
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	17 208,07
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		10 235,51
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 880,14
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		37 985,36
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		17 736,66
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	12 209,05
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		12 848,12
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		10 589,52
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		13 940,98
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		22 932,91
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	16 655,26
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 581,71
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 643,81
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		26 497,94
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		5 514,04
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		16 058,17
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		22 166,08
8.1.2.2.8	530 мм и выше		17 382,02

8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	10 185,09
8.2.1.2	110 - 159 мм		10 943,89
8.2.1.3	160 - 224 мм		16 506,18
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	23 863,95
8.2.2.2	110 - 159 мм		17 850,44
8.2.2.3	160 - 224 мм		34 750,43

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

¹ Применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 9
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	3 311,12
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	26 868,75
2.1.1.2	101 - 500 м		41 186,15
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	58 362,21
2.1.2.2	101 - 500 м		86 189,32
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	42 652,75
2.2.1.2	101 - 500 м		65 797,30
2.2.1.3	501 - 1000 м		179 955,55
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 711,51
2.2.2.2	101 - 500 м		157 347,19
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2k}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 504 172,70
3.1.2	51 - 100 мм		11 011 824,78
3.1.3	101 - 158 мм		2 462 806,64
3.1.4	159 - 218 мм		4 112 335,27
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	8 203 784,22
3.2.2	51 - 100 мм		8 052 833,00
3.2.3	101 - 158 мм		5 037 134,49
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 327 987,96
4.2	110 - 159 мм		5 238 749,16
4.3	160 - 224 мм		9 962 770,58
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)n}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	33 521 195,69
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	19 392 056,58
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	21 166 194,29
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 258 207,17
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	13 055,40
6.2	40 - 99 м³/час		17 167,61
6.3	100 - 399 м³/час		3 442,21
6.4	400 - 999 м³/час		918,53
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	7 722,16
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	11 898,44
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 280,69
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 654,07
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 083,84
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 943,85
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		8 888,73
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		5 968,10
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		32 987,28
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		15 443,12
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	29 705,15
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 157,58
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		19 912,30
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		12 491,15
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		19 915,42
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	5 968,10
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 189,38
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 968,10
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		23 011,37
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 789,37
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		5 968,10
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		19 249,49
8.1.2.2.8	530 мм и выше		15 094,91
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		

8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 844,95
8.2.1.2	110 - 159 мм		5 968,10
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 334,31
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 723,96
8.2.2.2	110 - 159 мм		15 542,20
8.2.2.3	160 - 224 мм		30 178,01

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 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	1 899,12
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	26 597,35
2.1.1.2	101 - 500 м		40 778,37
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	57 772,69
2.1.2.2	101 - 500 м		85 318,72
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	42 221,92
2.2.1.2	101 - 500 м		65 132,68
2.2.1.3	501 - 1000 м		178 173,81
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 522,50
2.2.2.2	101 - 500 м		155 757,83
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2k}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 357 665,90
3.1.2	51 - 100 мм		6 358 728,41
3.1.3	101 - 158 мм		3 018 502,83
3.1.4	159 - 218 мм		4 071 619,08
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	8 120 917,72
3.2.2	51 - 100 мм		4 249 913,33
3.2.3	101 - 158 мм		4 986 254,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 387 355,71
4.2	110 - 159 мм		5 164 086,78
4.3	160 - 224 мм		9 862 136,53
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)n}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	33 189 302,66
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 150 116,74
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 023 150,51
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 942 467,70
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	12 923,53
6.2	40 - 99 м³/час		4 507,76
6.3	100 - 399 м³/час		2 882,70
6.4	400 - 999 м³/час		582,18
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 626,91
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 548,27
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 207,15
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 586,85
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 033,51
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 792,90
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		8 798,95
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 195,21
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		32 654,08
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		15 290,23
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 495,50
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 044,88
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		9 103,27
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 984,35
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		19 714,26
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 317,68
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 096,55
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 149,94
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		22 778,93
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 741,00
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 804,39
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		19 055,05
8.1.2.2.8	530 мм и выше		14 942,44
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		

8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 755,60
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 407,91
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 189,52
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 514,62
8.2.2.2	110 - 159 мм		15 388,30
8.2.2.3	160 - 224 мм		29 873,18

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 16 декабря 2025 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	2 436,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	23 059,72
2.1.1.2	101 - 500 м		40 778,37
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	58 951,72
2.1.2.2	101 - 500 м		87 059,92
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	69 397,53
2.2.1.2	101 - 500 м		150 374,72
2.2.1.3	501 - 1000 м		178 173,81
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 900,51
2.2.2.2	101 - 500 м		349 926,01
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2k}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 439 383,65
3.1.2	51 - 100 мм		3 284 174,84
3.1.3	101 - 158 мм		2 389 670,19
3.1.4	159 - 218 мм		4 071 619,08
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 370 434,54
3.2.2	51 - 100 мм		3 921 795,62
3.2.3	101 - 158 мм		6 326 865,37
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	4 039 757,16
4.2	110 - 159 мм		5 269 476,31
4.3	160 - 224 мм		10 063 404,63
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(j)n}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	33 189 302,66
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 933 865,44
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 042 014,42
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 573 946,63
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	4 385,77
6.2	40 - 99 м³/час		2 546,77
6.3	100 - 399 м³/час		2 468,52
6.4	400 - 999 м³/час		258,42
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	21 684,05
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 681,91
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 354,23
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 721,28
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 033,51
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	28 954,70
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		18 331,54
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 280,82
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		33 320,49
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		15 290,23
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 709,70
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 270,28
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		9 289,05
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		12 228,93
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		20 116,59
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	29 654,06
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 282,20
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 336,67
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		23 243,80
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 837,75
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		42 174,24
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		19 443,93
8.1.2.2.8	530 мм и выше		12 841,13
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		

8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 934,29
8.2.1.2	110 - 159 мм		18 849,79
8.2.1.3	160 - 224 мм		39 007,34
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 933,29
8.2.2.2	110 - 159 мм		15 388,30
8.2.2.3	160 - 224 мм		30 482,84

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 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС ¹
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	1 937,88
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	27 140,15
2.1.1.2	101 - 500 м		40 778,37
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	58 951,72
2.1.2.2	101 - 500 м		87 059,92
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	43 083,59
2.2.1.2	101 - 500 м		66 461,92
2.2.1.3	501 - 1000 м		178 173,81
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 900,51
2.2.2.2	101 - 500 м		158 936,56
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 650 679,49
3.1.2	51 - 100 мм		6 488 498,37
3.1.3	101 - 158 мм		3 080 104,93
3.1.4	159 - 218 мм		4 071 619,08
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	8 286 650,73
3.2.2	51 - 100 мм		4 336 646,25
3.2.3	101 - 158 мм		5 088 014,63
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 456 485,42
4.2	110 - 159 мм		5 269 476,31
4.3	160 - 224 мм		10 063 404,63
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)н}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	33 189 302,66
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 316 445,65
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 207 296,44
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 573 946,63
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	13 187,27
6.2	40 - 99 м³/час		4 599,76
6.3	100 - 399 м³/час		2 941,53
6.4	400 - 999 м³/час		594,06
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 721,34
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 681,91
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 354,23
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 721,28
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 033,51
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	15 094,80
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		8 978,52
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 280,82
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		33 320,49
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		15 290,23
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 709,70
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 270,28
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		9 289,05
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		12 228,93
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		20 116,59
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 609,88
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 282,20
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 336,67
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		23 243,80
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 837,75
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		14 086,11
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		19 443,93
8.1.2.2.8	530 мм и выше		15 247,38
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		

8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 934,29
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 599,90
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 479,10
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 933,29
8.2.2.2	110 - 159 мм		15 388,30
8.2.2.2	160 - 224 мм		30 482,84

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

¹ Применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 13
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	1 918,50
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	26 868,75
2.1.1.2	101 - 500 м		41 186,15
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	58 362,21
2.1.2.2	101 - 500 м		86 189,32
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	42 652,75
2.2.1.2	101 - 500 м		65 797,30
2.2.1.3	501 - 1000 м		179 955,55
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 711,51
2.2.2.2	101 - 500 м		157 347,19
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 504 172,70
3.1.2	51 - 100 мм		6 423 613,39
3.1.3	101 - 158 мм		3 049 303,88
3.1.4	159 - 218 мм		4 112 335,27
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	8 203 784,22
3.2.2	51 - 100 мм		4 293 279,79
3.2.3	101 - 158 мм		5 037 134,49
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 421 920,57
4.2	110 - 159 мм		5 216 781,54
4.3	160 - 224 мм		9 962 770,58

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)n}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	33 521 195,69
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 233 281,20
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 115 223,47
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 258 207,17
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	13 055,40
6.2	40 - 99 м³/час		4 553,76
6.3	100 - 399 м³/час		2 912,12
6.4	400 - 999 м³/час		588,12
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 674,13
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 615,09
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 280,69
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 654,07
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 083,84
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 943,85
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		8 888,73
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 238,02
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		32 987,28
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		15 443,12
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 602,60
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 157,58
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		9 196,16
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		12 106,64
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		19 915,42
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 463,78
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 189,38
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 243,31
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		23 011,37
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 789,37
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 945,25
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		19 249,49
8.1.2.2.8	530 мм и выше		15 094,91

8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 844,95
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 503,91
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 334,31
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 723,96
8.2.2.2	110 - 159 мм		15 542,20
8.2.2.3	160 - 224 мм		30 178,01

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 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	1 918,50
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	26 868,75
2.1.1.2	101 - 500 м		41 186,15
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	58 362,21
2.1.2.2	101 - 500 м		86 189,32
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	42 652,75
2.2.1.2	101 - 500 м		65 797,30
2.2.1.3	501 - 1000 м		179 955,55
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 711,51
2.2.2.2	101 - 500 м		157 347,19
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2lk}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 504 172,70
3.1.2	51 - 100 мм		6 423 613,39
3.1.3	101 - 158 мм		3 049 303,88
3.1.4	159 - 218 мм		4 112 335,27
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	8 203 784,22
3.2.2	51 - 100 мм		4 293 279,79
3.2.3	101 - 158 мм		5 037 134,49
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 421 920,57
4.2	110 - 159 мм		5 216 781,54
4.3	160 - 224 мм		9 962 770,58
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	33 521 195,69
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 233 281,20
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 115 223,47
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 258 207,17
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	13 055,40
6.2	40 - 99 м³/час		4 553,76
6.3	100 - 399 м³/час		2 912,12
6.4	400 - 999 м³/час		588,12
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 674,13
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 615,09
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 280,69
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 654,07
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 083,84
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 943,85
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		8 888,73
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 238,02
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		32 987,28
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		15 443,12
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 602,60
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 157,58
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		9 196,16
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		12 106,64
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		19 915,42
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 463,78
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 189,38
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 243,31
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		23 011,37
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 789,37
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 945,25
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		19 249,49
8.1.2.2.8	530 мм и выше		15 094,91
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		

8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 844,95
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 503,91
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 334,31
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 723,96
8.2.2.2	110 - 159 мм		15 542,20
8.2.2.3	160 - 224 мм		30 178,01

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 16 декабря 2025 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ОАО «Обьгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	1 899,12
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	26 597,35
2.1.1.2	101 - 500 м		40 778,37
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	57 772,69
2.1.2.2	101 - 500 м		85 318,72
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	42 221,92
2.2.1.2	101 - 500 м		65 132,68
2.2.1.3	501 - 1000 м		178 173,81
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 522,50
2.2.2.2	101 - 500 м		155 757,83
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 357 665,90
3.1.2	51 - 100 мм		6 358 728,41
3.1.3	101 - 158 мм		3 018 502,83
3.1.4	159 - 218 мм		4 071 619,08
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	8 120 917,72
3.2.2	51 - 100 мм		4 249 913,33
3.2.3	101 - 158 мм		4 986 254,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 387 355,71
4.2	110 - 159 мм		5 164 086,78
4.3	160 - 224 мм		9 862 136,53
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	33 189 302,66
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 150 116,74
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 023 150,51
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 942 467,70
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	12 923,53
6.2	40 - 99 м³/час		4 507,76
6.3	100 - 399 м³/час		2 882,70
6.4	400 - 999 м³/час		582,18
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 626,91
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 548,27
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 207,15
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 586,85
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 033,51
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 792,90
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		8 798,95
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 195,21
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		32 654,08
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		15 290,23
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 495,50
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 044,88
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		9 103,27
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 984,35
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		19 714,26
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметры:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 317,68
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 096,55
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 149,94
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		22 778,93
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 741,00
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 804,39
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		19 055,05
8.1.2.2.8	530 мм и выше		14 942,44
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		

8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 755,60
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 407,91
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 189,52
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	20 514,62
8.2.2.2	110 - 159 мм		15 388,30
8.2.2.3	160 - 224 мм		29 873,18

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

¹ Применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение 16
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ
земельного участка с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C_{пр}^*$	руб./шт	13 827
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	4 511 923
2.1.2	26 - 38 мм		5 213 438
2.1.3	39 - 45 мм		3 108 006
2.1.4	46 - 57 мм		1 077 607
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 733 202
2.2.2	26 - 38 мм		3 503 287
2.2.3	39 - 45 мм		3 417 119
2.2.4	46 - 57 мм		4 298 147
2.2.5	58 - 76 мм		2 879 741
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 327 990
2.3.2	33 - 63 мм		2 327 990
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C_{пр}^Г$, пропускной способностью:		
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	24 083
3.2	11 - 20 м³ в час		33 706
3.3	32 - 49 м³ в час		45 456
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	3 106
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	930 626
5.1.2	16 - 20 мм		1 057 203
5.1.3	21 - 25 мм		1 274 068
5.1.4	26 - 32 мм		3 373 700
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 299 938
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	3 478
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 790
7.2	плита газовая 4 конфорочная		1 910
7.3	котел газовый настенный		20 125
7.4	котел газовый напольный		25 301

7.5	водонагреватель проточный		10 605
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C ^{пр}	руб./шт	13 827
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	4 511 923
2.1.2	26 - 38 мм		5 213 438
2.1.3	39 - 45 мм		3 108 006
2.1.4	46 - 57 мм		1 077 607
2.1.5	58 - 76 мм		3 064 868
2.1.6	77 - 89 мм		3 064 868
2.1.7	90 - 108 мм		3 064 868
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 733 202
2.2.2	26 - 38 мм		3 503 287
2.2.3	39 - 45 мм		3 417 119
2.2.4	46 - 57 мм		4 298 147
2.2.5	58 - 76 мм		2 879 741
2.2.6	77 - 89 мм		3 431 832
2.2.7	90 - 108 мм		4 546 333
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 327 990
2.3.2	33 - 63 мм		2 327 990
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	42 м³ в час и более	руб./шт	116 279
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{оу}	руб./шт	1 296
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя C ^г _{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	930 626
5.1.2	16 - 20 мм		1 057 203
5.1.3	21 - 25 мм		1 274 068
5.1.4	26 - 32 мм		3 373 700
5.1.5	33 - 57 мм		1 366 737
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 299 938
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C ^{пу}	руб./шт	7 480
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования C ^{гну}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 790
7.2	плита газовая 4 конфорочная		1 910
7.3	котел газовый настенный		20 125
7.4	котел газовый напольный		25 301
7.5	водонагреватель проточный		10 605

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома, гаража и хозяйственных построек (при строительстве или реконструкции гаражей и хозяйственных построек на земельных участках, предназначенных для индивидуального жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, ведения гражданами садоводства для собственных нужд, а также строительства или реконструкции гаражей на земельных участках, предназначенных для строительства гаражей для собственных нужд). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.

Приложение 17
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ
земельного участка с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр*}$	руб./шт	13 827
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	4 977 134
2.1.2	26 - 38 мм		3 872 719
2.1.3	39 - 45 мм		3 474 517
2.1.4	46 - 57 мм		2 506 549
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 760 810
2.2.2	26 - 38 мм		4 216 192
2.2.3	39 - 45 мм		3 451 635
2.2.4	46 - 57 мм		3 921 800
2.2.5	58 - 76 мм		2 851 228
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	4 039 760
2.3.2	33 - 63 мм		2 347 100
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прг}$, пропускной способностью:		
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	24 327
3.2	11 - 20 м³ в час		34 047
3.3	32 - 49 м³ в час		45 915
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	1 030
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	1 546 400
5.1.2	16 - 20 мм		1 525 033
5.1.3	21 - 25 мм		1 952 746
5.1.4	26 - 32 мм		3 193 987
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 333 270
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	4 580
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 808
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 172
7.3	котел газовый настенный		26 594
7.4	котел газовый напольный		21 488

7.5	водонагреватель проточный		10 713
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C ^{пр}	руб./шт	13 827
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C ^Г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	4 977 134
2.1.2	26 - 38 мм		3 872 719
2.1.3	39 - 45 мм		3 474 517
2.1.4	46 - 57 мм		2 506 549
2.1.5	58 - 76 мм		3 034 522
2.1.6	77 - 89 мм		3 034 522
2.1.7	90 - 108 мм		3 034 522
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 760 810
2.2.2	26 - 38 мм		4 216 192
2.2.3	39 - 45 мм		3 451 635
2.2.4	46 - 57 мм		3 921 800
2.2.5	58 - 76 мм		2 851 228
2.2.6	77 - 89 мм		3 397 854
2.2.7	90 - 108 мм		4 501 326
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	4 039 760
2.3.2	33 - 63 мм		2 347 100
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	42 м³ в час и более	руб./шт	115 127
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{от}	руб./шт	1 309
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя C ^Г _{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	1 546 400
5.1.2	16 - 20 мм		1 525 033
5.1.3	21 - 25 мм		1 952 746
5.1.4	26 - 32 мм		3 193 987
5.1.5	33 - 57 мм		1 380 542
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 333 270
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C ^{пу}	руб./шт	7 406
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования C ^{гю}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 808
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 172
7.3	котел газовый настенный		26 594
7.4	котел газовый напольный		21 488
7.5	водонагреватель проточный		10 713

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома, гаража и хозяйственных построек (при строительстве или реконструкции гаражей и хозяйственных построек на земельных участках, предназначенных для индивидуального жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, ведения гражданами садоводства для собственных нужд, а также строительства или реконструкции гаражей на земельных участках, предназначенных для строительства гаражей для собственных нужд). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.

Приложение 18
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ
земельного участка с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C_{пр}^*$	руб./шт	26 055
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	2 211 841
2.1.2	26 - 38 мм		2 317 292
2.1.3	39 - 45 мм		2 828 279
2.1.4	46 - 57 мм		2 871 334
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 650 377
2.2.2	26 - 38 мм		3 313 570
2.2.3	39 - 45 мм		3 313 570
2.2.4	46 - 57 мм		3 313 570
2.2.5	58 - 76 мм		2 737 180
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 242 245
2.3.2	33 - 63 мм		2 199 062
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C_{пр}^Г$, пропускной способностью:		
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	23 354
3.2	11 - 20 м³ в час		35 391
3.3	32 - 49 м³ в час		44 078
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C_{от}^Г$	руб./шт	3 993
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	902 425
5.1.2	16 - 20 мм		1 070 194
5.1.3	21 - 25 мм		2 374 891
5.1.4	26 - 32 мм		3 313 570
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 199 940
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C_{пу}$	руб./шт	6 202
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C_{гпо}$		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 735
7.2	плита газовая 4 конфорочная		1 852
7.3	котел газовый настенный		8 039
7.4	котел газовый напольный		22 581

7.5	водонагреватель проточный		10 284
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	26 055
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	2 211 841
2.1.2	26 - 38 мм		2 317 292
2.1.3	39 - 45 мм		2 828 279
2.1.4	46 - 57 мм		2 871 334
2.1.5	58 - 76 мм		2 913 141
2.1.6	77 - 89 мм		2 913 141
2.1.7	90 - 108 мм		2 913 141
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 650 377
2.2.2	26 - 38 мм		3 313 570
2.2.3	39 - 45 мм		3 313 570
2.2.4	46 - 57 мм		3 313 570
2.2.5	58 - 76 мм		2 737 180
2.2.6	77 - 89 мм		3 261 940
2.2.7	90 - 108 мм		4 321 264
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 242 245
2.3.2	33 - 63 мм		2 199 062
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прг}$, пропускной способностью:		
3.1	42 м³ в час и более	руб./шт	110 522
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{оу}$	руб./шт	1 257
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	902 425
5.1.2	16 - 20 мм		1 070 194
5.1.3	21 - 25 мм		2 374 891
5.1.4	26 - 32 мм		3 313 570
5.1.5	33 - 57 мм		1 325 321
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 199 940
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	7 110
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гнo}$		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 735
7.2	плита газовая 4 конфорочная		1 852
7.3	котел газовый настенный		8 039
7.4	котел газовый напольный		22 581
7.5	водонагреватель проточный		10 284

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома, гаража и хозяйственных построек (при строительстве или реконструкции гаражей и хозяйственных построек на земельных участках, предназначенных для индивидуального жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, ведения гражданами садоводства для собственных нужд, а также строительства или реконструкции гаражей на земельных участках, предназначенных для строительства гаражей для собственных нужд). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.

Приложение 19
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-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 внутри границ
земельного участка с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C_{пр}^*$	руб./шт	10 063
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 510 559
2.1.2	26 - 38 мм		2 817 588
2.1.3	39 - 45 мм		3 076 612
2.1.4	46 - 57 мм		2 877 353
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 705 593
2.2.2	26 - 38 мм		3 467 901
2.2.3	39 - 45 мм		3 382 603
2.2.4	46 - 57 мм		3 384 996
2.2.5	58 - 76 мм		2 851 228
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 958 051
2.3.2	33 - 63 мм		2 300 158
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C_{пр}^Г$, пропускной способностью:		
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	24 741
3.2	11 - 20 м³ в час		31 246
3.3	32 - 49 м³ в час		44 996
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C_{от}^Г$	руб./шт	900
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	555 192
5.1.2	16 - 20 мм		855 640
5.1.3	21 - 25 мм		2 286 372
5.1.4	26 - 32 мм		3 339 622
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 266 605
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C_{пу}$	руб./шт	3 866
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C_{гпо}$		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 772
7.2	плита газовая 4 конфорочная		1 819
7.3	котел газовый настенный		3 791
7.4	котел газовый напольный		23 052

7.5	водонагреватель проточный		10 498
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C ^{пр}	руб./шт	10 063
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C ^Г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 510 559
2.1.2	26 - 38 мм		2 817 588
2.1.3	39 - 45 мм		3 076 612
2.1.4	46 - 57 мм		2 877 353
2.1.5	58 - 76 мм		3 034 522
2.1.6	77 - 89 мм		3 034 522
2.1.7	90 - 108 мм		3 034 522
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 705 593
2.2.2	26 - 38 мм		3 467 901
2.2.3	39 - 45 мм		3 382 603
2.2.4	46 - 57 мм		3 384 996
2.2.5	58 - 76 мм		2 851 228
2.2.6	77 - 89 мм		3 397 854
2.2.7	90 - 108 мм		4 501 326
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 958 051
2.3.2	33 - 63 мм		2 300 158
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	42 м³ в час и более	руб./шт	115 127
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{оу}	руб./шт	1 283
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя C ^Г _{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	555 192
5.1.2	16 - 20 мм		855 640
5.1.3	21 - 25 мм		2 286 372
5.1.4	26 - 32 мм		3 339 622
5.1.5	33 - 57 мм		1 352 931
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 266 605
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C ^{пу}	руб./шт	7 406
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования C ^{гю}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 772
7.2	плита газовая 4 конфорочная		1 819
7.3	котел газовый настенный		3 791
7.4	котел газовый напольный		23 052
7.5	водонагреватель проточный		10 498

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома, гаража и хозяйственных построек (при строительстве или реконструкции гаражей и хозяйственных построек на земельных участках, предназначенных для индивидуального жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, ведения гражданами садоводства для собственных нужд, а также строительства или реконструкции гаражей на земельных участках, предназначенных для строительства гаражей для собственных нужд). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.

Приложение 20
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ
земельного участка с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр*}$	руб./шт	24 832
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 683 568
2.1.2	26 - 38 мм		1 204 018
2.1.3	39 - 45 мм		3 108 006
2.1.4	46 - 57 мм		3 467 827
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 733 202
2.2.2	26 - 38 мм		3 503 287
2.2.3	39 - 45 мм		3 417 119
2.2.4	46 - 57 мм		3 419 537
2.2.5	58 - 76 мм		2 879 741
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 312 315
2.3.2	33 - 63 мм		2 323 629
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прг}$, пропускной способностью:		
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	22 566
3.2	11 - 20 м³ в час		33 706
3.3	32 - 49 м³ в час		45 456
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{оу}$	руб./шт	1 715
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	1 982 934
5.1.2	16 - 20 мм		1 103 638
5.1.3	21 - 25 мм		1 598 920
5.1.4	26 - 32 мм		3 373 700
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 299 938
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	3 892
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гю}$		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 790
7.2	плита газовая 4 конфорочная		1 910
7.3	котел газовый настенный		20 125
7.4	котел газовый напольный		23 287

7.5	водонагреватель проточный		10 605
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C ^{пр}	руб./шт	24 832
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C ^Г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 683 568
2.1.2	26 - 38 мм		1 204 018
2.1.3	39 - 45 мм		3 108 006
2.1.4	46 - 57 мм		3 467 827
2.1.5	58 - 76 мм		3 064 868
2.1.6	77 - 89 мм		3 064 868
2.1.7	90 - 108 мм		3 064 868
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 733 202
2.2.2	26 - 38 мм		3 503 287
2.2.3	39 - 45 мм		3 417 119
2.2.4	46 - 57 мм		3 419 537
2.2.5	58 - 76 мм		2 879 741
2.2.6	77 - 89 мм		3 431 832
2.2.7	90 - 108 мм		4 546 333
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 312 315
2.3.2	33 - 63 мм		2 323 629
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{прГ} , пропускной способностью:		
3.1	42 м³ в час и более	руб./шт	116 279
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{оу}	руб./шт	1 296
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя C ^Г _{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	1 982 934
5.1.2	16 - 20 мм		1 103 638
5.1.3	21 - 25 мм		1 598 920
5.1.4	26 - 32 мм		3 373 700
5.1.5	33 - 57 мм		1 366 737
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 299 938
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C ^{пу}	руб./шт	7 480
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования C ^{гю}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 790
7.2	плита газовая 4 конфорочная		1 910
7.3	котел газовый настенный		20 125
7.4	котел газовый напольный		23 287
7.5	водонагреватель проточный		10 605

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома, гаража и хозяйственных построек (при строительстве или реконструкции гаражей и хозяйственных построек на земельных участках, предназначенных для индивидуального жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, ведения гражданами садоводства для собственных нужд, а также строительства или реконструкции гаражей на земельных участках, предназначенных для строительства гаражей для собственных нужд). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.

Приложение 21
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-нп

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, за исключением
технологического присоединения к сетям газораспределения
АО «Когалымгоргаз», ООО «Нижевартонскгаз», ООО «Шаимгаз»,
МП «Ханты-Мансийскгаз», АО «НефтеюганскГаз»
с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС ***				
			На территориях*				
			I	II	III	IV	V
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр**}$	руб./шт	13 827	13 827	13 827	13 827	13 827
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 977 115	1 957 344	1 937 573	1 898 031	2 253 911
2.1.2	26 - 38 мм		2 875 090	2 846 339	2 817 588	2 760 087	3 277 603
2.1.3	39 - 45 мм		3 139 400	3 108 006	3 076 612	3 013 824	3 578 916
2.1.4	46 - 57 мм		2 936 074	2 906 713	2 877 353	2 818 631	3 347 124
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 760 810	2 733 202	2 705 593	2 650 377	3 147 323
2.2.2	26 - 38 мм		3 538 674	3 503 287	3 467 901	3 397 127	4 034 089
2.2.3	39 - 45 мм		3 451 635	3 417 119	3 382 603	3 313 570	3 934 864
2.2.4	46 - 57 мм		3 454 078	3 419 537	3 384 996	3 315 914	3 937 648
2.2.5	58 - 76 мм		2 851 228	2 879 741	2 851 228	2 737 180	3 307 425
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 335 672	2 312 315	2 288 958	2 242 245	2 662 666
2.3.2	33 - 63 мм		2 347 100	2 323 629	2 300 158	2 253 216	2 675 694
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прГ}$, пропускной способностью:						
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	24 327	24 083	23 840	23 354	27 732
3.2	11 - 20 м³ в час		34 047	33 706	33 366	32 685	38 813
3.3	32 - 49 м³ в час		45 915	45 456	44 996	44 078	52 343
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	3 204	3 172	3 140	3 075	3 652
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	940 026	930 626	921 226	902 425	1 071 630
5.1.2	16 - 20 мм		1 114 786	1 103 638	1 092 490	1 070 194	1 270 856

5.1.3	21 - 25 мм		2 333 033	2 309 702	2 286 372	2 239 711	2 659 657
5.1.4	26 - 32 мм		3 407 778	3 373 700	3 339 622	3 271 467	3 884 867
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:						
5.2.1	16 - 20 мм	руб./км	3 333 270	3 299 938	3 266 605	3 199 940	3 799 928
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	5 725	5 668	5 610	5 496	6 526
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$						
7.1.	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 808	1 790	1 772	1 735	2 061
7.2.	плита газовая 4 конфорочная		1 929	1 910	1 890	1 852	2 199
7.3.	котел газовый настенный		20 328	20 125	19 921	19 515	23 174
7.4.	котел газовый напольный		23 522	23 287	23 052	22 581	26 815
7.5.	водонагреватель проточный		10 713	10 605	10 498	10 284	12 212
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	13 827	13 827	13 827	13 827	13 827
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 977 115	1 957 344	1 937 573	1 898 031	2 253 911
2.1.2	26 - 38 мм		2 875 090	2 846 339	2 817 588	2 760 087	3 277 603
2.1.3	39 - 45 мм		3 139 400	3 108 006	3 076 612	3 013 824	3 578 916
2.1.4	46 - 57 мм		2 936 074	2 906 713	2 877 353	2 818 631	3 347 124
2.1.5	58 - 76 мм		3 034 522	3 064 868	3 034 522	2 913 141	3 520 045
2.1.6	77 - 89 мм		3 034 522	3 064 868	3 034 522	2 913 141	3 520 045
2.1.7	90 - 108 мм		3 034 522	3 064 868	3 034 522	2 913 141	3 520 045
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 760 810	2 733 202	2 705 593	2 650 377	3 147 323
2.2.2	26 - 38 мм		3 538 674	3 503 287	3 467 901	3 397 127	4 034 089
2.2.3	39 - 45 мм		3 451 635	3 417 119	3 382 603	3 313 570	3 934 864
2.2.4	46 - 57 мм		3 454 078	3 419 537	3 384 996	3 315 914	3 937 648
2.2.5	58 - 76 мм		2 851 228	2 879 741	2 851 228	2 737 180	3 307 425
2.2.6	77 - 89 мм		3 397 854	3 431 832	3 397 854	3 261 940	3 941 511
2.2.7	90 - 108 мм		4 501 326	4 546 333	4 501 326	4 321 269	5 221 533
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 335 672	2 312 315	2 288 958	2 242 245	2 662 666
2.3.2	33 - 63 мм		2 347 100	2 323 629	2 300 158	2 253 216	2 675 694
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прг}$, пропускной способностью:						
3.1	42 м³ в час и более	руб./шт	115 127	116 279	115 127	110 522	133 547
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{оту}$	руб./шт	1 309	1 296	1 283	1 257	1 493
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	940 026	930 626	921 226	902 425	1 071 630
5.1.2	16 - 20 мм		1 114 786	1 103 638	1 092 490	1 070 194	1 270 856
5.1.3	21 - 25 мм		2 333 033	2 309 702	2 286 372	2 239 711	2 659 657

5.1.4	26 - 32 мм		3 407 778	3 373 700	3 339 622	3 271 467	3 884 867
5.1.5	33 - 57 мм		1 380 542	1 366 737	1 352 931	1 325 321	1 573 818
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:						
5.2.1	16 - 20 мм	руб./км	3 333 270	3 299 938	3 266 605	3 199 940	3 799 928
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C_{пу}$	руб./шт	7 406	7 480	7 406	7 110	8 591
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C_{гпо}$						
7.1.	Плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 808	1 790	1 772	1 735	2 061
7.2.	плита газовая 4 конфорочная		1 929	1 910	1 890	1 852	2 199
7.3.	котел газовый настенный		20 328	20 125	19 921	19 515	23 174
7.3.	котел газовый напольный		23 522	23 287	23 052	22 581	26 815
7.4.	водонагреватель проточный		10 713	10 605	10 498	10 284	12 212

* 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, гаража и хозяйственных построек (при строительстве или реконструкции гаражей и хозяйственных построек на земельных участках, предназначенных для индивидуального жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, ведения гражданами садоводства для собственных нужд, а также строительства или реконструкции гаражей на земельных участках, предназначенных для строительства гаражей для собственных нужд). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.

*** В отношении АО «Березовогаз», АО «Мегионгазсервис», ОАО «Обьгаз» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.