



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 № 4231 от « 15 » 12 2023 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
12 декабря 2023 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 12 декабря 2023 года № 59 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории

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

18. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 «Нижневартовскгаз», ООО «Шаимгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз», АО «НефтеюганскГаз», согласно приложению 21 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 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 2024 года по 31 декабря 2024 года							
		Физические лица, намеревающиеся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, домовладения которых находятся в населенных пунктах, за исключением домовладений, расположенных внутри границ садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ <1>	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд			с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности			
			физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.		физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.		
				без НДС	с НДС		без НДС	с НДС	
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754	
2.	ООО «Шаимгаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754	

3.	АО «Когалымгоргаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
4.	АО «НефтеюганскГаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
5.	АО «Мегионгазсервис»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501
6.	ОАО «Сургутгаз»	0	39,129	32,608	39,129	39,129	32,608	39,129
7.	АО «Березовогаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
9.	МП «ЖЭК-3»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501
10.	МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях	0	41,342	34,452	41,342	41,342	34,452	41,342
11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
12.	ООО «Газпром переработка»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	0	83,690	75,871	91,045	83,690	75,871	91,045
14.	ОАО «Обьгаз»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501

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.



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 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 2024 год

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (с НДС)	Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	121,892	4 332,313
2.	АО «НефтеюганскГаз»	82,760	26,036
3.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	111,980	2 138,528
4.	АО «Березовогаз»	129,413	166,460
5.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	95,403	867,999
6.	АО «Когалымгоргаз»	119,138	36,843
7.	ООО «Нижневартовскгаз»	75,871	36,774
8.	ООО «Шаймгаз»	86,917	371,232



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 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 2024 года по 31 декабря 2024 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, С _о	руб./шт	1 051,11
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С _{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	11 648,33
2.1.1.2	101 - 500 м		35 855,73
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 422,93
2.1.2.2	101 - 500 м		73 404,59
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	11 200,49
2.2.1.2	101 - 500 м		10 062,20
2.2.1.3	501 - 1000 м		156 665,24
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	6 821,90
2.2.2.2	101 - 500 м		15 627,98
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С _{дл}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	10 930 721,01
3.1.2	51 - 100 мм		3 096 565,19
3.1.3	101 - 158 мм		7 627 070,56
3.1.4	159 - 218 мм		3 580 106,29
3.2	Подземная прокладка, паружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 207 472,95
3.2.2	51 - 100 мм		3 418 656,54
3.2.3	101 - 158 мм		5 257 195,20
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С _э , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 589 239,32
4.2	110 - 159 мм		8 331 896,40
4.3	160 - 224 мм		8 316 942,89
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С _{4(г)п}		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 599 705,71	
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	4 535 273,73	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 807 622,98	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	26 094 420,39	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5n} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 856,49	
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 229,00	
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 922,44	
6.4	400 - 999 м ³ /час		496,96	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		859,50	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	5 805,23
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	5 394,24	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 103,40	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		8 953,86	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 471,91	
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	12 500,74	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		19 125,80	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 615,27	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		44 370,28	
8.1.1.2.3	273 - 324 мм		13 444,44	
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	9 477,52	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		23 352,64	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 064,13	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 582,79	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		46 679,19	
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	11 464,08	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 472,96	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 795,51	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 477,90	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 807,86	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 158,30	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 988,90	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		16 206,84	
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	6 231,92
8.2.1.2	110 - 159 мм		7 379,60
8.2.1.3	160 - 224 мм		13 714,20
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	6 231,92
8.2.2.2	110 - 159 мм		13 530,68

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 12 декабря 2023 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 2024 года по 31 декабря 2024 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, С _о	руб./шт	3 855,87
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С _{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	11 764,81
2.1.1.2	101 - 500 м		36 214,29
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 857,16
2.1.2.2	101 - 500 м		74 138,64
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	77 051,85
2.2.1.2	101 - 500 м		41 664,38
2.2.1.3	501 - 1000 м		158 231,89
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	75 745,03
2.2.2.2	101 - 500 м		101 067,07
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С _{ст}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	11 040 028,22
3.1.2	51 - 100 мм		3 127 530,84
3.1.3	101 - 158 мм		43 535 442,77
3.1.4	159 - 218 мм		3 615 907,35
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 259 547,68
3.2.2	51 - 100 мм		12 680 945,94
3.2.3	101 - 158 мм		6 861 700,35
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С _п , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 432 367,81
4.2	110 - 159 мм		4 105 481,39
4.3	160 - 224 мм		8 400 112,32

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 775 702,77
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	5 813 961,11
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 611 326,43
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	26 355 364,59
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5г}$ пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 915,05
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 261,29
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 941,66
6.4	400 - 999 м ³ /час		501,93
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		859,50
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	31 093,67
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	7 826,94
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 214,43
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 043,39
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 516,63
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	15 147,91
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		17 839,81
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 651,42
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		19 913,86
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 578,88
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	9 572,29
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		23 586,17
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 114,77
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 628,62
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		47 145,98
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	22 853,80
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 585,86
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		18 014,76
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		15 970,90
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 895,93

8.1.2.2.6	325 - 425 мм		21 561,82
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		22 208,78
8.1.2.2.8	530 мм и выше		21 460,28
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	6 669,98
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 360,38
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 321,84
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	6 669,98
8.2.2.2	110 - 159 мм		13 665,99

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 12 декабря 2023 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 соглашений к нему, C_0	руб./шт	1 312,43
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{тик}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	14 842,11
2.1.1.2	101 - 500 м		37 226,50
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 422,93
2.1.2.2	101 - 500 м		73 404,59
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	32 306,61
2.2.1.2	101 - 500 м		77 643,00
2.2.1.3	501 - 1000 м		156 665,24
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	31 063,57
2.2.2.2	101 - 500 м		78 857,53
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{жк}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее, на территориях:		
3.1.1.1	Нижневартовского района	руб./км	13 293 353,91
3.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		13 426 287,45
3.1.1.3	Ханты-Мансийского района		13 293 353,91
3.1.1.4	г. Югорска, Советского района		12 761 619,76
3.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		15 420 290,54
3.1.2	51 - 100 мм, на территориях:		
3.1.2.1	Нижневартовского района	руб./км	1 558 758,18
3.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 574 345,76
3.1.2.3	Ханты-Мансийского района		1 558 758,18
3.1.2.4	г. Югорска, Советского района		1 496 407,85
3.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 808 159,49
3.1.3	101 - 158 мм, на территориях:		
3.1.3.1	Нижневартовского района	руб./км	7 627 070,56

3.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 703 341,26
3.1.3.3	Ханты-Мансийского района		7 627 070,56
3.1.3.4	г. Югорска, Советского района		7 321 987,74
3.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 847 401,85
3.1.4	159 - 218 мм, на территориях:		
3.1.4.1	Нижневартовского района	руб./км	3 580 106,29
3.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 615 907,35
3.1.4.3	Ханты-Мансийского района		3 580 106,29
3.1.4.4	г. Югорска, Советского района		3 436 902,03
3.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 152 923,29
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее, на территориях:		
3.2.1.1	Нижневартовского района	руб./км	5 207 472,95
3.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 259 547,68
3.2.1.3	Ханты-Мансийского района		5 207 472,95
3.2.1.4	г. Югорска, Советского района		4 999 174,04
3.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 040 668,63
3.2.2	51 - 100 мм, на территориях:		
3.2.2.1	Нижневартовского района	руб./км	3 590 697,58
3.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 626 604,55
3.2.2.3	Ханты-Мансийского района		3 590 697,58
3.2.2.4	г. Югорска, Советского района		3 447 069,67
3.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 165 209,19
3.2.3	101 - 158 мм, на территориях:		
3.2.3.1	Нижневартовского района	руб./км	5 257 195,20
3.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 309 767,16
3.2.3.3	Ханты-Мансийского района		5 257 195,20
3.2.3.4	г. Югорска, Советского района		5 046 907,40
3.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 098 346,44
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	2 408 284,96
4.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 432 367,81
4.1.3	Ханты-Мансийского района		2 408 284,96
4.1.4	г. Югорска, Советского района		2 311 953,56
4.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 793 610,56
4.2	110 - 159 мм, на территориях:		
4.2.1	Нижневартовского района	руб./км	4 064 833,06
4.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 105 481,39
4.2.3	Ханты-Мансийского района		4 064 833,06
4.2.4	г. Югорска, Советского района		3 902 239,74
4.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 715 206,35
4.3	160 - 224 мм, на территориях:		
4.3.1	Нижневартовского района	руб./км	8 316 942,89
4.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 400 112,32
4.3.3	Ханты-Мансийского района		8 316 942,89
4.3.4	г. Югорска, Советского района		7 984 265,17
4.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 647 653,75

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С4и(л)		
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	Нижевартовского района	руб./км	17 599 705,71
5.1.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		17 775 702,77
5.1.1.1.3	Ханты-Мансийского района		17 599 705,71
5.1.1.1.4	г. Югорска, Советского района		16 895 717,49
5.1.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		20 415 658,63
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	Нижевартовского района	руб./км	5 756 397,14
5.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 813 961,11
5.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		5 756 397,14
5.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		5 526 141,26
5.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 677 420,69
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы		
5.2.2.1.1	Нижевартовского района	руб./км	5 555 768,74
5.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 611 326,43
5.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		5 555 768,74
5.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		5 333 537,99
5.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 444 691,74
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы		
5.2.3.1.1	Нижевартовского района	руб./км	26 094 420,39
5.2.3.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		26 355 364,59
5.2.3.1.3	Ханты-Мансийского района		26 094 420,39
5.2.3.1.4	г. Югорска, Советского района		25 050 643,57
5.2.3.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		30 269 527,65
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{см}$ пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час, на территориях:		
6.1.1	Нижевартовского района	руб./м ³ в час	5 856,49
6.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 915,05
6.1.3	Ханты-Мансийского района		5 856,49
6.1.4	г. Югорска, Советского района		5 622,23
6.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 793,53
6.2	40 - 99 м ³ /час, на территориях:		
6.2.1	Нижевартовского района	руб./м ³ в час	3 229,00
6.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 261,29
6.2.3	Ханты-Мансийского района		3 229,00
6.2.4	г. Югорска, Советского района		3 099,84
6.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 745,64
6.3	100 - 399 м ³ /час, на территориях:		
6.3.1	Нижевартовского района	руб./м ³ в час	1 922,44
6.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 941,66
6.3.3	Ханты-Мансийского района		1 922,44

6.3.4	г. Югорска, Советского района		1 845,54
6.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 230,03
6.4	400 - 999 м ³ /час		
6.4.1	Нижневартовского района	руб./м ³ в час	496,96
6.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		501,93
6.4.3	Ханты-Мансийского района		496,96
6.4.4	г. Югорска, Советского района		477,08
6.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		576,47
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		
6.5.1	Нижневартовского района	руб./м ³ в час	859,50
6.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		868,09
6.5.3	Ханты-Мансийского района		859,50
6.5.4	г. Югорска, Советского района		825,12
6.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		997,02
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С _{7.1}	руб./шт	2 683,44
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	7 219,73
8.1.1.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 291,93
8.1.1.1.1.3	Ханты-Мансийского района		7 219,73
8.1.1.1.1.4	г. Югорска, Советского района		6 930,94
8.1.1.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 374,89
8.1.1.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.1.1.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	11 103,40
8.1.1.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 214,43
8.1.1.1.2.3	Ханты-Мансийского района		11 103,40
8.1.1.1.2.4	г. Югорска, Советского района		10 659,26
8.1.1.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 879,94
8.1.1.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.1.1.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	8 953,86
8.1.1.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 043,39
8.1.1.1.3.3	Ханты-Мансийского района		8 953,86
8.1.1.1.3.4	г. Югорска, Советского района		8 595,70
8.1.1.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 386,47
8.1.1.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.1.1.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	4 471,91
8.1.1.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 516,63
8.1.1.1.4.3	Ханты-Мансийского района		4 471,91
8.1.1.1.4.4	г. Югорска, Советского района		4 293,04
8.1.1.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 187,42
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	4 737,34

8.1.1.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 784,72
8.1.1.2.1.3	Ханты-Мансийского района		4 737,34
8.1.1.2.1.4	г. Югорска, Советского района		4 547,85
8.1.1.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 495,32
8.1.1.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.1.2.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	8 332,80
8.1.1.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 416,13
8.1.1.2.2.3	Ханты-Мансийского района		8 332,80
8.1.1.2.2.4	г. Югорска, Советского района		7 999,49
8.1.1.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 666,05
8.1.1.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.1.2.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	2 139,10
8.1.1.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 160,49
8.1.1.2.3.3	Ханты-Мансийского района		2 139,10
8.1.1.2.3.4	г. Югорска, Советского района		2 053,54
8.1.1.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 481,36
8.1.1.2.4	160 - 272 мм, на территориях:		
8.1.1.2.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	44 370,28
8.1.1.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		44 813,98
8.1.1.2.4.3	Ханты-Мансийского района		44 370,28
8.1.1.2.4.4	г. Югорска, Советского района		42 595,47
8.1.1.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		51 469,52
8.1.1.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
8.1.1.2.5.1	Нижневартовского района	руб./шт	13 444,44
8.1.1.2.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		13 578,88
8.1.1.2.5.3	Ханты-Мансийского района		13 444,44
8.1.1.2.5.4	г. Югорска, Советского района		12 906,66
8.1.1.2.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		15 595,55
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	7 896,54
8.1.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 975,51
8.1.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		7 896,54
8.1.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		7 580,68
8.1.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 159,99
8.1.2.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.2.1.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	7 343,10
8.1.2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 416,53
8.1.2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		7 343,10
8.1.2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		7 049,37
8.1.2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 517,99
8.1.2.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.2.1.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	5 064,13
8.1.2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 114,77
8.1.2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		5 064,13
8.1.2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		4 861,57
8.1.2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 874,39

8.1.2.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.2.1.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	3 565,49
8.1.2.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 601,14
8.1.2.1.4.3	Ханты-Мансийского района		3 565,49
8.1.2.1.4.4	г. Югорска, Советского района		3 422,87
8.1.2.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 135,97
8.1.2.1.7	426 - 529 мм, на территориях:		
8.1.2.1.7.1	Нижневартовского района	руб./шт	46 679,19
8.1.2.1.7.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		47 145,98
8.1.2.1.7.3	Ханты-Мансийского района		46 679,19
8.1.2.1.7.4	г. Югорска, Советского района		44 812,02
8.1.2.1.7.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		54 147,86
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	5 870,18
8.1.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 928,88
8.1.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		5 870,18
8.1.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		5 635,37
8.1.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 809,40
8.1.2.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.2.2.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	5 721,53
8.1.2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 778,75
8.1.2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		5 721,53
8.1.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		5 492,67
8.1.2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 636,98
8.1.2.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.2.2.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	7 519,97
8.1.2.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 595,17
8.1.2.2.3.3	Ханты-Мансийского района		7 519,97
8.1.2.2.3.4	г. Югорска, Советского района		7 219,17
8.1.2.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 723,16
8.1.2.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.2.2.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	9 143,02
8.1.2.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 234,45
8.1.2.2.4.3	Ханты-Мансийского района		9 143,02
8.1.2.2.4.4	г. Югорска, Советского района		8 777,30
8.1.2.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 605,91
8.1.2.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
8.1.2.2.5.1	Нижневартовского района	руб./шт	8 807,86
8.1.2.2.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 895,93
8.1.2.2.5.3	Ханты-Мансийского района		8 807,86
8.1.2.2.5.4	г. Югорска, Советского района		8 455,54
8.1.2.2.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 217,11
8.1.2.2.6	325 - 425 мм, на территориях:		
8.1.2.2.6.1	Нижневартовского района	руб./шт	1 973,73
8.1.2.2.6.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 993,46
8.1.2.2.6.3	Ханты-Мансийского района		1 973,73
8.1.2.2.6.4	г. Югорска, Советского района		1 894,78

8.1.2.2.6.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 289,52
8.1.2.2.7	426 - 529 мм, на территориях:		
8.1.2.2.7.1	Нижневартовского района	руб./шт	21 988,90
8.1.2.2.7.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		22 208,78
8.1.2.2.7.3	Ханты-Мансийского района		21 988,90
8.1.2.2.7.4	г. Югорска, Советского района		21 109,34
8.1.2.2.7.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		25 507,12
8.1.2.2.8	530 мм и выше		
8.1.2.2.8.1	Нижневартовского района	руб./шт	16 206,84
8.1.2.2.8.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		16 368,91
8.1.2.2.8.3	Ханты-Мансийского района		16 206,84
8.1.2.2.8.4	г. Югорска, Советского района		15 558,56
8.1.2.2.8.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		18 799,93
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	10 274,31
8.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 377,05
8.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		10 274,31
8.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		9 863,34
8.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 918,20
8.2.1.2	110 - 159 мм, на территориях:		
8.2.1.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	16 402,71
8.2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		16 566,74
8.2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		16 402,71
8.2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		15 746,60
8.2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		19 027,15
8.2.1.3	160 - 224 мм, на территориях:		
8.2.1.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	14 180,04
8.2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		14 321,84
8.2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		14 180,04
8.2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		13 612,84
8.2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		16 448,84
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	10 274,31
8.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 377,05
8.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		10 274,31
8.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		9 863,34
8.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 918,20
8.2.2.2	110 - 159 мм, на территориях:		
8.2.2.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	13 530,68
8.2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		13 665,99
8.2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		13 530,68
8.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		12 989,45
8.2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		15 605,59

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 10 декабря 2023 года № 118-нп

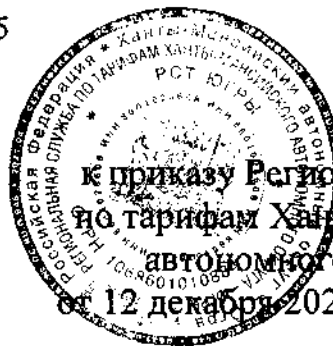
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети»
на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ 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	3 236,76
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	12 012,68
2.1.1.2	101 - 500 м		31 789,62
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	41 686,02
2.1.2.2	101 - 500 м		70 468,41
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	35 072,63
2.2.1.2	101 - 500 м		39 601,79
2.2.1.3	501 - 1000 м		150 398,63
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	29 821,02
2.2.2.2	101 - 500 м		104 357,86
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{стк}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	16 150 327,30
3.1.2	51 - 100 мм		2 654 526,45
3.1.3	101 - 158 мм		3 144 324,82
3.1.4	159 - 218 мм		3 436 902,03
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 999 174,04
3.2.2	51 - 100 мм		3 281 910,28
3.2.3	101 - 158 мм		5 046 907,40
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{пэ}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 777 600,96
4.2	110 - 159 мм		3 147 487,10
4.3	160 - 224 мм		7 984 265,17
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(0)н}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	16 895 717,49
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	6 277 451,41
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 277 711,25
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	25 050 643,57
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 856,49
6.2	40 - 99 м ³ /час		1 898,17
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 845,54
6.4	400 - 999 м ³ /час		477,08
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		825,12
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт
			21 395,17
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, диаметр:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	12 407,01
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 659,26
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		8 595,70
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 293,04
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 685,90
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		12 519,84
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 470,66
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		66 262,91
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		12 906,66
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	9 098,42
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		22 418,54
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		4 861,57
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 399,48
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		44 812,02
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметр:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	11 005,52
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		12 934,04
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 403,69
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 978,78
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 455,54
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 671,97
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 109,34
8.1.2.2.8	530 мм и выше		15 558,56

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	10 364,11
8.2.1.2	110 - 159 мм		13 495,07
8.2.1.3	160 - 224 мм		16 296,04
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	10 364,11
8.2.2.2	110 - 159 мм		12 989,45

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 12 декабря 2023 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 2024 года по 31 декабря 2024 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	1 906,73
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	11 182,40
2.1.1.2	101 - 500 м		34 421,50
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	41 686,02
2.1.2.2	101 - 500 м		70 468,41
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	11 711,27
2.2.1.2	101 - 500 м		24 817,78
2.2.1.3	501 - 1000 м		150 398,63
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	27 398,94
2.2.2.2	101 - 500 м		57 038,28
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{стк}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 587 493,72
3.1.2	51 - 100 мм		5 945 405,16
3.1.3	101 - 158 мм		7 321 987,74
3.1.4	159 - 218 мм		3 436 902,03
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 999 174,04
3.2.2	51 - 100 мм		2 333 940,13
3.2.3	101 - 158 мм		3 227 174,53
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{эп}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 311 953,56
4.2	110 - 159 мм		3 902 239,74
4.3	160 - 224 мм		7 984 265,17
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{н(ш)}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	16 895 717,49
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	5 526 141,26
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 333 537,99
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	25 050 643,57
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 622,23
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 099,84
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 845,54
6.4	400 - 999 м ³ /час		477,08
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		825,12
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт
			8 686,72
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	10 570,14
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 659,26
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		8 595,70
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 293,04
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	18 094,62
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 360,77
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 470,66
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		42 595,47
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		12 906,66
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	24 492,58
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		39 113,54
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		4 861,57
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 399,48
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		44 812,02
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	13 248,99
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		41 648,70
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 403,69
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 978,78
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 455,54
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 671,97
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 109,34
8.1.2.2.8	530 мм и выше		15 558,56

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	6 339,78
8.2.1.2	110 - 159 мм		8 896,99
8.2.1.3	160 - 224 мм		13 612,84
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	6 339,78
8.2.2.2	110 - 159 мм		12 989,45

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 12 декабря 2023 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 2024 года по 31 декабря 2024 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	1 867,48
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	13 512,06
2.1.1.2	101 - 500 м		41 592,65
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	50 370,60
2.1.2.2	101 - 500 м		85 149,33
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	31 832,66
2.2.1.2	101 - 500 м		47 852,16
2.2.1.3	501 - 1000 м		181 731,68
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	36 033,74
2.2.2.2	101 - 500 м		91 474,74
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2жк}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	12 679 636,37
3.1.2	51 - 100 мм		3 592 015,61
3.1.3	101 - 158 мм		8 847 401,85
3.1.4	159 - 218 мм		4 152 923,29
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 040 668,63
3.2.2	51 - 100 мм		3 965 641,58
3.2.3	101 - 158 мм		6 098 346,44
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3з}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 793 610,56
4.2	110 - 159 мм		4 715 206,35
4.3	160 - 224 мм		9 647 653,75
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4гpn}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	20 415 658,63	
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	6 677 420,69	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 444 691,74	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 269 527,65	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	6 793,53	
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 745,64	
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 230,03	
6.4	400 - 999 м ³ /час		576,47	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		997,02	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	6 812,98
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	8 989,36	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		12 879,94	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 386,47	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 187,42	
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	14 500,86	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		22 185,93	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 193,71	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		51 469,52	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		15 595,55	
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	10 993,92	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		27 089,07	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 874,39	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		5 316,04	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		54 147,86	
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	13 298,34	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		15 628,64	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		11 362,79	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		14 474,36	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 217,11	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		14 103,63	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		25 507,12	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		18 799,93	

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	7 660,57
8.2.1.2	110 - 159 мм		10 750,53
8.2.1.3	160 - 224 мм		16 448,84
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	7 660,57
8.2.2.2	110 - 159 мм		15 695,59

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



Приложение 9
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

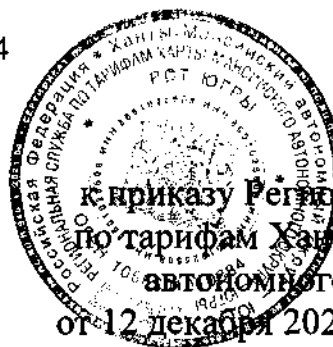
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ 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, С ₀	руб./шт	2 917,90
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С _{пнк}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	11 764,81
2.1.1.2	101 - 500 м		36 214,29
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 857,16
2.1.2.2	101 - 500 м		74 138,64
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	12 516,08
2.2.1.2	101 - 500 м		41 901,04
2.2.1.3	501 - 1000 м		158 231,89
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	31 374,20
2.2.2.2	101 - 500 м		79 646,11
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С _{стк}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	11 040 028,22
3.1.2	51 - 100 мм		10 405 764,82
3.1.3	101 - 158 мм		2 076 515,99
3.1.4	159 - 218 мм		3 615 907,35
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 259 547,68
3.2.2	51 - 100 мм		5 606 568,76
3.2.3	101 - 158 мм		5 309 767,16
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С _{эп} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 080 000,25
4.2	110 - 159 мм		4 417 052,57
4.3	160 - 224 мм		8 400 112,32
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С _{4к(п)}		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 775 702,77
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	16 897 927,66
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 858 353,50
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	26 355 364,59
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 915,05
6.2	40 - 99 м ³ /час		6 168,02
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 902,30
6.4	400 - 999 м ³ /час		774,46
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		868,09
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий C_{71}	руб./шт	10 935,73
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения C_{72}		
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	7 826,94
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 214,43
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 043,39
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 516,63
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	15 678,04
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		19 317,06
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		5 142,35
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		44 813,98
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 578,88
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	9 572,29
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		23 586,17
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 114,77
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		5 142,35
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		47 145,98
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	7 678,30
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 607,69
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 142,35
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 602,68
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 895,93
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		5 142,35
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		22 208,78
8.1.2.2.8	530 мм и выше		10 832,78

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	6 669,98
8.2.1.2	110 - 159 мм		12 783,07
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 321,84
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	6 669,98
8.2.2.2	110 - 159 мм		13 665,99

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 12 декабря 2023 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 2024 года по 31 декабря 2024 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	1 609,89
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	11 648,33
2.1.1.2	101 - 500 м		35 855,73
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 422,93
2.1.2.2	101 - 500 м		73 404,59
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	27 441,95
2.2.1.2	101 - 500 м		41 251,86
2.2.1.3	501 - 1000 м		156 665,24
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	31 063,57
2.2.2.2	101 - 500 м		78 857,53
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{st}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	10 930 721,01
3.1.2	51 - 100 мм		3 096 565,19
3.1.3	101 - 158 мм		7 627 070,56
3.1.4	159 - 218 мм		3 580 106,29
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 207 472,95
3.2.2	51 - 100 мм		3 418 656,54
3.2.3	101 - 158 мм		5 257 195,20
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{pe} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 408 284,96
4.2	110 - 159 мм		4 064 833,06
4.3	160 - 224 мм		8 316 942,89
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, C_{bnp}		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 599 705,71	
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	5 756 397,14	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 555 768,74	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	26 094 420,39	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 856,49	
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 229,00	
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 922,44	
6.4	400 - 999 м ³ /час		496,96	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		859,50	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	5 873,26
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	7 749,45	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 103,40	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		8 953,86	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 471,91	
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	12 500,74	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		19 125,80	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 615,27	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		44 370,28	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 444,44	
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	9 477,52	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		23 352,64	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 064,13	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 582,79	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		46 679,19	
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	11 464,08	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 472,96	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 795,51	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 477,90	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 807,86	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 158,30	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 988,90	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		16 206,84	

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	6 603,94
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 267,70
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 180,04
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	6 603,94
8.2.2.2	110 - 159 мм		13 530,68

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 12 декабря 2023 года № 118-нп

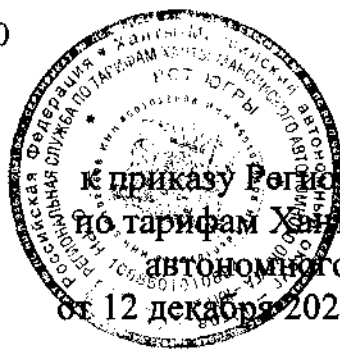
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ 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	2 332,01
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	2 466,40
2.1.1.2	101 - 500 м		35 855,73
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 422,93
2.1.2.2	101 - 500 м		73 404,59
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	38 444,88
2.2.1.2	101 - 500 м		40 219,04
2.2.1.3	501 - 1000 м		156 665,24
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	31 063,57
2.2.2.2	101 - 500 м		78 857,53
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{st}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	10 930 721,01
3.1.2	51 - 100 мм		3 958 284,93
3.1.3	101 - 158 мм		7 627 070,56
3.1.4	159 - 218 мм		3 580 106,29
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 207 472,95
3.2.2	51 - 100 мм		17 473 481,87
3.2.3	101 - 158 мм		5 334 498,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{pe} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 275 820,27
4.2	110 - 159 мм		4 064 833,06
4.3	160 - 224 мм		8 316 942,89
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{нп}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 599 705,71	
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	5 756 397,14	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 555 768,74	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	26 094 420,39	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 856,49	
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 229,00	
6.3	100 - 399 м ³ /час		999,91	
6.4	400 - 999 м ³ /час		217,89	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		859,50	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	15 849,71
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	7 749,45	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 103,40	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		8 953,86	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 471,91	
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	10 416,69	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		33 692,26	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 615,27	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		44 370,28	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 444,44	
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	9 477,52	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		12 303,98	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 064,13	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 582,79	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		46 679,19	
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	32 589,33	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 472,96	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 795,51	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 477,90	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 807,86	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		23 255,87	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 988,90	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		11 386,04	

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	6 603,94
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 267,70
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 180,04
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	6 603,94
8.2.2.2	110 - 159 мм		13 530,68

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 12 декабря 2023 года № 118-нп

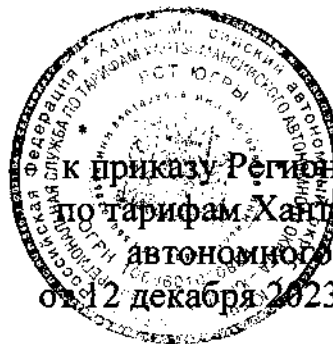
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ 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	1 609,89
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	11 648,33
2.1.1.2	101 - 500 м		35 855,73
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 422,93
2.1.2.2	101 - 500 м		73 404,59
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	27 441,95
2.2.1.2	101 - 500 м		41 251,86
2.2.1.3	501 - 1000 м		156 665,24
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	31 063,57
2.2.2.2	101 - 500 м		78 857,53
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2ж}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	10 930 721,01
3.1.2	51 - 100 мм		3 096 565,19
3.1.3	101 - 158 мм		7 627 070,56
3.1.4	159 - 218 мм		3 580 106,29
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 207 472,95
3.2.2	51 - 100 мм		3 418 656,54
3.2.3	101 - 158 мм		5 257 195,20
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	2 408 284,96
4.2	110 - 159 мм		4 064 833,06
4.3	160 - 224 мм		8 316 942,89
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)н}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 599 705,71	
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	5 756 397,14	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 555 768,74	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	26 094 420,39	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{sm} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 856,49	
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 229,00	
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 922,44	
6.4	400 - 999 м ³ /час		496,96	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		859,50	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С _{7.1}		руб./шт	5 873,26
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	руб./шт	7 749,45	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 103,40	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		8 953,86	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 471,91	
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	12 500,74	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		19 125,80	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 615,27	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		44 370,28	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 444,44	
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	9 477,52	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		23 352,64	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 064,13	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 582,79	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		46 679,19	
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	11 464,08	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 472,96	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 795,51	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 477,90	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 807,86	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 158,30	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 988,90	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		16 206,84	

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	6 603,94
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 267,70
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 180,04
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	6 603,94
8.2.2.2	110 - 159 мм		13 530,68

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



Приложение 13
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

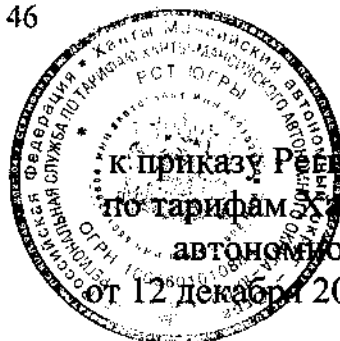
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ 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 соглашений к нему, С ₀	руб./шт	1 625,99
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С _{1нк}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	11 764,81
2.1.1.2	101 - 500 м		36 214,29
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 857,16
2.1.2.2	101 - 500 м		74 138,64
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	27 716,37
2.2.1.2	101 - 500 м		41 664,38
2.2.1.3	501 - 1000 м		158 231,89
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	31 374,20
2.2.2.2	101 - 500 м		79 646,11
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С _{2д}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	11 040 028,22
3.1.2	51 - 100 мм		3 127 530,84
3.1.3	101 - 158 мм		7 703 341,26
3.1.4	159 - 218 мм		3 615 907,35
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 259 547,68
3.2.2	51 - 100 мм		3 452 843,10
3.2.3	101 - 158 мм		5 309 767,16
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С ₃ , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 432 367,81
4.2	110 - 159 мм		4 105 481,39
4.3	160 - 224 мм		8 400 112,32

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{г(г)}$			
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 775 702,77	
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	5 813 961,11	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 611 326,43	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	26 355 364,59	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{гп}$ пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 915,05	
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 261,29	
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 941,66	
6.4	400 - 999 м ³ /час		501,93	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		868,09	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	5 931,99
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	7 826,94	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 214,43	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 043,39	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 516,63	
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	12 625,75	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		19 317,06	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 651,42	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		44 813,98	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 578,88	
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	9 572,29	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		23 586,17	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 114,77	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 628,62	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		47 145,98	
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	11 578,73	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 607,69	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 893,46	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 602,68	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 895,93	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 279,89	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		22 208,78	

8.1.2.2.8	530 мм и выше		16 368,91
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	6 669,98
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 360,38
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 321,84
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	6 669,98
8.2.2.2	110 - 159 мм		13 665,99

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 12 декабря 2023 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 2024 года по 31 декабря 2024 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	1 625,99
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	11 764,81
2.1.1.2	101 - 500 м		36 214,29
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 857,16
2.1.2.2	101 - 500 м		74 138,64
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	27 716,37
2.2.1.2	101 - 500 м		41 664,38
2.2.1.3	501 - 1000 м		158 231,89
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	31 374,20
2.2.2.2	101 - 500 м		79 646,11
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{sk}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	11 040 028,22
3.1.2	51 - 100 мм		3 127 530,84
3.1.3	101 - 158 мм		7 703 341,26
3.1.4	159 - 218 мм		3 615 907,35
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 259 547,68
3.2.2	51 - 100 мм		3 452 843,10
3.2.3	101 - 158 мм		5 309 767,16
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3p} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 432 367,81
4.2	110 - 159 мм		4 105 481,39
4.3	160 - 224 мм		8 400 112,32
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(0)л}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 775 702,77	
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	5 813 961,11	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 611 326,43	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	26 355 364,59	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 915,05	
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 261,29	
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 941,66	
6.4	400 - 999 м ³ /час		501,93	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		868,09	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	5 931,99
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	7 826,94	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 214,43	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 043,39	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 516,63	
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	12 625,75	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		19 317,06	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 651,42	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		44 813,98	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 578,88	
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	9 572,29	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		23 586,17	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 114,77	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 628,62	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		47 145,98	
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	11 578,73	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 607,69	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 893,46	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 602,68	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 895,93	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 279,89	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		22 208,78	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		16 368,91	

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	6 669,98
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 360,38
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 321,84
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	6 669,98
8.2.2.2	110 - 159 мм		13 665,99

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 12 декабря 2023 года № 118-нп

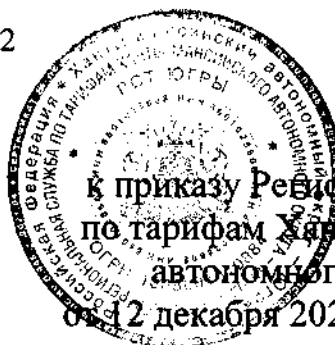
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ОАО «Обьгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ 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, С ₀	руб./шт	1 609,89
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С _{1нк}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	11 648,33
2.1.1.2	101 - 500 м		35 855,73
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 422,93
2.1.2.2	101 - 500 м		73 404,59
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	27 441,95
2.2.1.2	101 - 500 м		41 251,86
2.2.1.3	501 - 1000 м		156 665,24
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	31 063,57
2.2.2.2	101 - 500 м		78 857,53
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С _{2лк}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	10 930 721,01
3.1.2	51 - 100 мм		30 965,19
3.1.3	101 - 158 мм		7 627 070,56
3.1.4	159 - 218 мм		3 580 106,29
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 207 472,95
3.2.2	51 - 100 мм		3 418 656,54
3.2.3	101 - 158 мм		5 257 195,20
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С _{3л} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 408 284,96
4.2	110 - 159 мм		4 064 833,06
4.3	160 - 224 мм		8 316 942,89
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С _{4г0л}		

5.1	Стальные газопроводы, паружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 599 705,71	
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	5 756 397,14	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 555 768,74	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	26 094 420,39	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 915,05	
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 261,29	
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 941,66	
6.4	400 - 999 м ³ /час		501,93	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		868,09	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	5 873,26
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	7 749,45	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 103,40	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		8 953,86	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 471,91	
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	12 500,74	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		19 125,80	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 615,27	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		44 370,28	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 444,44	
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	9 477,52	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		23 352,64	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 064,13	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 582,79	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		46 679,19	
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	11 464,08	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 472,96	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 795,51	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 477,90	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 807,86	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 158,30	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		21 988,90	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		16 206,84	

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	6 603,94
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 267,70
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 180,04
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	6 603,94
8.2.2.2	110 - 159 мм		13 530,68

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



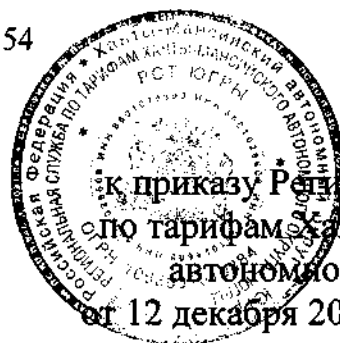
Приложение 16
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих 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 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	11 765
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 247 637
2.1.2	26 - 38 мм		1 720 289
2.1.3	39 - 45 мм		1 483 998
2.1.4	46 - 57 мм		1 456 406
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 722 710
2.2.2	26 - 38 мм		2 110 934
2.2.3	39 - 45 мм		2 110 934
2.2.4	46 - 57 мм		2 960 076
2.2.5	58 - 76 мм		2 396 872
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 825 425
2.3.2	33 - 63 мм		2 080 000
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	19 246
3.2	11 - 20 м ³ в час		29 490
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	2 261
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	522 173
5.1.2	16 - 20 мм		761 859
5.1.3	21 - 25 мм		831 822
5.1.4	26 - 32 мм		1 483 882
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	2 962
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{мо}		
7.1	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 898
7.2	котел газовый настенный		17 341
7.3	котел газовый напольный		21 333
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	11 765
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		

2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:			
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 247 637	
2.1.2	26 - 38 мм		1 720 289	
2.1.3	39 - 45 мм		1 483 998	
2.1.4	46 - 57 мм		1 456 406	
2.1.5	58 - 76 мм		2 550 957	
2.1.6	77 - 89 мм		2 550 957	
2.1.7	90 - 108 мм		2 550 957	
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:			
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 722 710	
2.2.2	26 - 38 мм		2 110 934	
2.2.3	39 - 45 мм		2 960 076	
2.2.4	46 - 57 мм		2 960 076	
2.2.5	58 - 76 мм		2 396 872	
2.2.6	77 - 89 мм		3 017 552	
2.2.7	90 - 108 мм		6 340 496	
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 825 425	
2.3.2	33 - 63 мм		2 080 000	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np} , пропускной способностью:			
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	102 242	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C^{oy}		руб./шт	1 093
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^r$			
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:			
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	522 173	
5.1.2	16 - 20 мм		761 859	
5.1.3	21 - 25 мм		831 822	
5.1.4	26 - 32 мм		1 483 882	
5.1.5	33 - 57 мм		1 152 365	
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C^{ny}		руб./шт	6 456
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования C^{no}			
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 898	
7.2.	котел газовый настенный		17 341	
7.3.	котел газовый напольный		21 333	

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



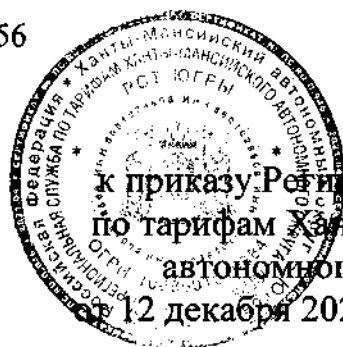
Приложение 17
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	2 466
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 345 197
2.1.2	26 - 38 мм		1 622 504
2.1.3	39 - 45 мм		1 469 305
2.1.4	46 - 57 мм		1 957 685
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 591 865
2.2.2	26 - 38 мм		2 090 034
2.2.3	39 - 45 мм		6 221 991
2.2.4	46 - 57 мм		6 221 991
2.2.5	58 - 76 мм		2 373 140
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 807 351
2.3.2	33 - 63 мм		2 408 285
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	19 055
3.2	11 - 20 м ³ в час		29 198
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	1 451
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г ок}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	821 973
5.1.2	16 - 20 мм		938 473
5.1.3	21 - 25 мм		1 704 113
5.1.4	26 - 32 мм		1 776 069
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	5 331
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{но}		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 870
7.2.	котел газовый настенный		17 676
7.3.	котел газовый напольный		18 117
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	2 466
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		

2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:			
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 345 197	
2.1.2	26 - 38 мм		1 622 504	
2.1.3	39 - 45 мм		1 469 305	
2.1.4	46 - 57 мм		1 957 685	
2.1.5	58 - 76 мм		2 525 700	
2.1.6	77 - 89 мм		2 525 700	
2.1.7	90 - 108 мм		2 525 700	
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:			
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 591 865	
2.2.2	26 - 38 мм		2 090 034	
2.2.3	39 - 45 мм		6 221 991	
2.2.4	46 - 57 мм		6 221 991	
2.2.5	58 - 76 мм		2 373 140	
2.2.6	77 - 89 мм		2 987 676	
2.2.7	90 - 108 мм		6 277 718	
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 807 351	
2.3.2	33 - 63 мм		2 408 285	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{pp} , пропускной способностью:			
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	101 229	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C^{ou}		руб./шт	8 533
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	821 973	
5.1.2	16 - 20 мм		938 473	
5.1.3	21 - 25 мм		1 704 113	
5.1.4	26 - 32 мм		1 776 069	
5.1.5	33 - 57 мм		2 712 699	
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C^{ou}		руб./шт	6 392
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гю}$			
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 870	
7.2.	котел газовый настенный		17 676	
7.3.	котел газовый напольный		18 117	

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



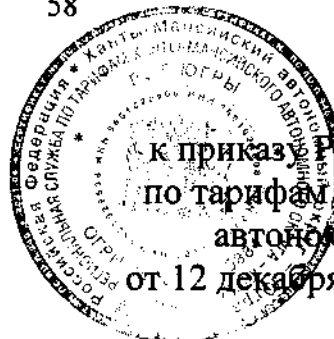
Приложение 18
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих 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 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C ^{пр*}	руб./шт	11 182
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	1 271 652
2.1.2	26 - 38 мм		2 033 076
2.1.3	39 - 45 мм		1 410 533
2.1.4	46 - 57 мм		1 829 904
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 528 190
2.2.2	26 - 38 мм		2 006 432
2.2.3	39 - 45 мм		2 807 779
2.2.4	46 - 57 мм		2 807 779
2.2.5	58 - 76 мм		2 278 215
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 735 057
2.3.2	33 - 63 мм		2 311 954
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{прр} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	18 293
3.2	11 - 20 м ³ в час		28 671
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{от}	руб./шт	2 542
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	814 913
5.1.2	16 - 20 мм		929 017
5.1.3	21 - 25 мм		1 730 313
5.1.4	26 - 32 мм		1 403 483
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C ^{пу}	руб./шт	4 857
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования C ^{гмо}		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 755
7.2.	котел газовый настенный		7 735
7.3.	котел газовый напольный		18 835
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C ^{пр}	руб./шт	11 182
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы		

	электрохимической защиты от коррозии C^r			
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:			
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 271 652	
2.1.2	26 - 38 мм		2 033 076	
2.1.3	39 - 45 мм		1 410 533	
2.1.4	46 - 57 мм		1 829 904	
2.1.5	58 - 76 мм		2 424 672	
2.1.6	77 - 89 мм		2 424 672	
2.1.7	90 - 108 мм		2 424 672	
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:			
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 528 190	
2.2.2	26 - 38 мм		2 006 432	
2.2.3	39 - 45 мм		2 807 779	
2.2.4	46 - 57 мм		2 807 779	
2.2.5	58 - 76 мм		2 278 215	
2.2.6	77 - 89 мм		2 868 169	
2.2.7	90 - 108 мм		6 026 610	
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 735 057	
2.3.2	33 - 63 мм		2 311 954	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np} , пропускной способностью:			
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	97 180	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C^{ou}		руб./шт	8 241
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^r$			
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:			
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	814 913	
5.1.2	16 - 20 мм		929 017	
5.1.3	21 - 25 мм		1 730 313	
5.1.4	26 - 32 мм		1 403 483	
5.1.5	33 - 57 мм		2 629 369	
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C^{ny}		руб./шт	6 136
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования C^{no}			
7.1.	плита газовая 4 конфорочная		руб./шт	2 755
7.2.	котел газовый настенный			7 735
7.3.	котел газовый напольный			18 835

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



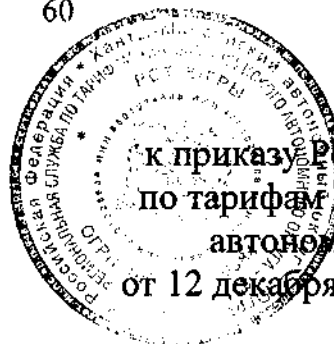
Приложение 19
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих 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 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	11 648
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 105 164
2.1.2	26 - 38 мм		2 004 114
2.1.3	39 - 45 мм		1 469 305
2.1.4	46 - 57 мм		1 957 685
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 584 678
2.2.2	26 - 38 мм		2 090 034
2.2.3	39 - 45 мм		2 930 768
2.2.4	46 - 57 мм		2 930 768
2.2.5	58 - 76 мм		2 373 140
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 807 351
2.3.2	33 - 63 мм		2 408 285
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	19 055
3.2	11 - 20 м ³ в час		27 480
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{оу}	руб./шт	984
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	569 499
5.1.2	16 - 20 мм		1 358 814
5.1.3	21 - 25 мм		582 488
5.1.4	26 - 32 мм		1 469 190
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	3 024
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{но}		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 870
7.2.	котел газовый настенный		17 169
7.3.	котел газовый напольный		19 619
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	11 648
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		

2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:			
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 105 164	
2.1.2	26 - 38 мм		2 004 114	
2.1.3	39 - 45 мм		1 469 305	
2.1.4	46 - 57 мм		1 957 685	
2.1.5	58 - 76 мм		2 525 700	
2.1.6	77 - 89 мм		2 525 700	
2.1.7	90 - 108 мм		2 525 700	
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:			
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 584 678	
2.2.2	26 - 38 мм		2 090 034	
2.2.3	39 - 45 мм		2 930 768	
2.2.4	46 - 57 мм		2 930 768	
2.2.5	58 - 76 мм		2 373 140	
2.2.6	77 - 89 мм		2 987 676	
2.2.7	90 - 108 мм		6 277 718	
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 807 351	
2.3.2	33 - 63 мм		2 408 285	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{пр}$, пропускной способностью:			
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	101 229	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$		руб./шт	8 533
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	569 499	
5.1.2	16 - 20 мм		1 358 814	
5.1.3	21 - 25 мм		582 488	
5.1.4	26 - 32 мм		1 469 190	
5.1.5	33 - 57 мм		2 712 699	
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$		руб./шт	6 392
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{го}$			
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 870	
7.2.	котел газовый настенный		17 169	
7.3.	котел газовый напольный		19 619	

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



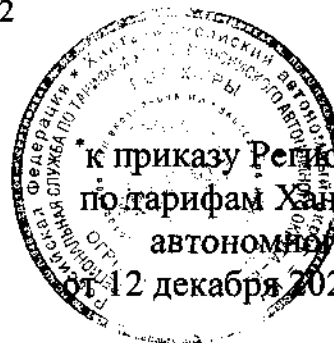
Приложение 20
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих 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 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	11 765
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 578 209
2.1.2	26 - 38 мм		2 024 156
2.1.3	39 - 45 мм		1 483 998
2.1.4	46 - 57 мм		1 977 262
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 607 783
2.2.2	26 - 38 мм		2 110 934
2.2.3	39 - 45 мм		2 960 076
2.2.4	46 - 57 мм		2 960 076
2.2.5	58 - 76 мм		2 396 872
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 825 425
2.3.2	33 - 63 мм		2 432 368
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	19 246
3.2	11 - 20 м ³ в час		29 490
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	1 651
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	1 673 997
5.1.2	16 - 20 мм		956 744
5.1.3	21 - 25 мм		1 348 130
5.1.4	26 - 32 мм		1 483 882
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	4 365
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{то}		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 898
7.2.	котел газовый настенный		17 341
7.3.	котел газовый напольный		19 816
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	11 765
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		

2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:			
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 578 209	
2.1.2	26 - 38 мм		2 024 156	
2.1.3	39 - 45 мм		1 483 998	
2.1.4	46 - 57 мм		4 096 003	
2.1.5	58 - 76 мм		2 550 957	
2.1.6	77 - 89 мм		2 550 957	
2.1.7	90 - 108 мм		2 550 957	
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:			
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 607 783	
2.2.2	26 - 38 мм		2 110 934	
2.2.3	39 - 45 мм		2 960 076	
2.2.4	46 - 57 мм		2 960 076	
2.2.5	58 - 76 мм		2 396 872	
2.2.6	77 - 89 мм		3 017 552	
2.2.7	90 - 108 мм		6 340 496	
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 825 425	
2.3.2	33 - 63 мм		2 432 368	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{пр}$, пропускной способностью:			
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	102 242	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$		руб./шт	8 618
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	1 673 997	
5.1.2	16 - 20 мм		956 744	
5.1.3	21 - 25 мм		1 348 130	
5.1.4	26 - 32 мм		1 483 882	
5.1.5	33 - 57 мм		2 739 826	
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$		руб./шт	6 456
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{но}$			
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 898	
7.2.	котел газовый настенный		17 341	
7.3.	котел газовый напольный		19 816	

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



Приложение 21
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, за исключением технологического присоединения к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз», ООО «Нижевартовскгаз», ООО «Шаимгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз», АО «НефтеюганскГаз» с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС				
			На территориях*				
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{гр**}	руб./шт	11 648	11 765	11 648	11 182	13 512
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 283 868	1 296 707	1 283 868	1 232 513	1 489 287
2.1.2	26 - 38 мм		2 004 114	2 024 156	2 004 114	1 923 950	2 324 773
2.1.3	39 - 45 мм		1 469 305	1 483 998	1 469 305	1 410 533	1 704 394
2.1.4	46 - 57 мм		1 957 685	1 977 262	1 957 685	1 879 378	2 270 915
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 591 865	1 607 783	1 591 865	1 528 190	1 846 563
2.2.2	26 - 38 мм		2 090 034	2 110 934	2 090 034	2 006 432	2 424 439
2.2.3	39 - 45 мм		2 930 768	2 960 076	2 930 768	2 813 537	3 399 691
2.2.4	46 - 57 мм		2 930 768	2 960 076	2 930 768	2 813 537	3 399 691
2.2.5	58 - 76 мм		2 373 140	2 396 872	2 373 140	2 278 215	2 752 843
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 807 351	1 825 425	1 807 351	1 735 057	2 096 527
2.3.2	33 - 63 мм		2 408 285	2 432 368	2 408 285	2 311 954	2 793 611
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	19 055	19 246	19 055	18 293	22 104
3.2	11 - 20 м ³ в час		29 198	29 490	29 198	28 030	33 869
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{оу}	руб./шт	2 424	2 448	2 424	2 327	2 811
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс}						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	821 973	830 192	821 973	789 094	953 488
5.1.2	16 - 20 мм		947 271	956 744	947 271	909 381	1 098 835
5.1.3	21 - 25 мм		1 768 637	1 786 323	1 768 637	1 697 891	2 051 619

5.1.4	26 - 32 мм		1 469 190	1 483 882	1 469 190	1 410 423	1 704 261
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	4 919	4 969	4 919	4 723	5 707
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$						
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 870	2 898	2 870	2 755	3 329
7.2.	котел газовый настенный		17 169	17 341	17 169	16 483	19 917
7.3.	котел газовый напольный		19 619	19 816	19 619	18 835	22 759
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	11 648	11 765	11 648	11 182	13 512
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C^r						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 283 868	1 296 707	1 283 868	1 232 513	1 489 287
2.1.2	26 - 38 мм		2 004 114	2 024 156	2 004 114	1 923 950	2 324 773
2.1.3	39 - 45 мм		1 469 305	1 483 998	1 469 305	1 410 533	1 704 394
2.1.4	46 - 57 мм		1 957 685	1 977 262	1 957 685	1 879 378	2 270 915
2.1.5	58 - 76 мм		2 525 700	2 550 957	2 525 700	2 424 672	2 929 812
2.1.6	77 - 89 мм		2 525 700	2 550 957	2 525 700	2 424 672	2 929 812
2.1.7	90 - 108 мм		2 525 700	2 550 957	2 525 700	2 424 672	2 929 812
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 591 865	1 607 783	1 591 865	1 528 190	1 846 563
2.2.2	26 - 38 мм		2 090 034	2 110 934	2 090 034	2 006 432	2 424 439
2.2.3	39 - 45 мм		2 930 768	2 960 076	2 930 768	2 813 537	3 399 691
2.2.4	46 - 57 мм		2 930 768	2 960 076	2 930 768	2 813 537	3 399 691
2.2.5	58 - 76 мм		2 373 140	2 396 872	2 373 140	2 278 215	2 752 843
2.2.6	77 - 89 мм		2 987 676	3 017 552	2 987 676	2 868 169	3 465 704
2.2.7	90 - 108 мм		6 277 718	6 340 496	6 277 718	6 026 610	7 282 153
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 807 351	1 825 425	1 807 351	1 735 057	2 096 527
2.3.2	33 - 63 мм		2 408 285	2 432 368	2 408 285	2 311 954	2 793 611
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прг}$, пропускной способностью:						
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	101 229	102 242	101 229	97 180	117 426
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	8 533	8 618	8 533	8 192	9 898
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс}$						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	821 973	830 192	821 973	789 094	953 488
5.1.2	16 - 20 мм		947 271	956 744	947 271	909 381	1 098 835
5.1.3	21 - 25 мм		1 768 637	1 786 323	1 768 637	1 697 891	2 051 619
5.1.4	26 - 32 мм		1 469 190	1 483 882	1 469 190	1 410 423	1 704 261
5.1.5	33 - 57 мм		2 712 699	2 739 826	2 712 699	2 604 191	3 146 730
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	6 392	6 456	6 392	6 136	7 415

7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{гн}							
7.1.	плита газовая копфорочная	4	руб./шт	2 870	2 898	2 870	2 755	3 329
7.2.	котел газовый настенный			17 169	17 341	17 169	16 483	19 917
7.3.	котел газовый напольный			19 619	19 816	19 619	18 835	22 759

*** Территории:**

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

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

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

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

V – Белоярский район, Березовский район, Октябрьский район.

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