

Аппарат Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Управление государственной регистрации нормативных правовых актов

Внесен в государственный реестр нормативных правовых эктов исполнительных органов государственной власти

Ханты-Мансийского автономного округа - Югры За Nc 52 93 « 14 12 2020 г

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-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 10 декабря 2020 года

№ 99-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении (технологического присоединения) подключения капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 постановлением Правительства Ханты-Мансийского величину», округа – Югры от 14 апреля 2012 года № «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного

округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 59 приказываю:

- 1. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.
- 3. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МΠ «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 3 к настоящему приказу.
- 4. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 4 к настоящему приказу.
- 5. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 6 к настоящему приказу.

11.00

- 7. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 7 к настоящему приказу.
- 8. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 8 к настоящему приказу.
- 9. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа Югры, для случаев

технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 9 к настоящему приказу.

- 10. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 10 к настоящему приказу.
- 11. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения 000«Нижневартовскгаз» территории Ханты-Мансийского Югры, автономного округа для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 11 к настоящему приказу.
- 12. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения  $\mathbf{AO}$ «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 12 к настоящему приказу.
- 13. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа Югры, для случаев

технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 13 к настоящему приказу.

- 14. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения AO. «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного Югры, округа для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 14 к настоящему приказу.
- 15. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 15 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский

Приложение 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-нп

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

		Плата за тег обој	рудования	-	/ющего		
№ п/п	• • • • • • • • • • • • • • • • • • •		цом газа, ним 5 куб, тельно, с а газа раного в данного в данного в данного в данного в заяви ихся испоственных илвенных илвенных илвенных ну	не метров в учетом ее ой точке его телей, льзовать нужд, а ых	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		
			тели, руб.	физические заяві		очие ители, . руб. с НДС	
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	70,614	69,437	83,324	70,614	69,437	83,324
2.	АО «Шаимгаз»	45,935	38,279	45,935	45,935	38,279	45,935
3.	AO «Когалымгоргаз»	66,463	55,386	66,463	66,463	55,386	66,463
4.	АО «НефтеюганскГаз»	70,614	69,437	83,324	70,614	69,437	83,324
5.	АО «Мегионгазсервис»	28,246	27,775	33,330	28,246	27,775	33,330
6.	ОАО «Сургутгаз»	26,411	22,009	26,411	26,411	22,009	26,411
7.	AO «Березовогаз»	50,773	42,311	50,773	50,773	42,311	50,773
8.	МП «Ханты- Мансийскгаз»	66,414	55,345	66,414	66,414	55,345	66,414
9.	МП «ЖЭК-3»	28,246	27,775	33,330	28,246	27,775	33,330
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	26,149	21,791	26,149	26,149	21,791	26,149

11.	ООО «Няганские газораспределительные ссти»	69,665	58,054	69,665	69,665	58,054	69,665
12.	ООО «Газпром переработка»	28,246	27,775	33,330	28,246	27,775	33,330
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	28,066	23,388	28,066	28,066	23,388	28,066

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газонспользующего 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 редупирования 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 газоспабжения, 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 газоиснользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Приложение 2 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-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 2021 год

<b>№</b> 11/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»	73,818	142,566
2.	АО «НефтеюганскГаз»	75,071	51,996

Приложение 3 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-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

<b>№</b> п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектированием ГРО газопровода, Снок	покрытие ра-	сходов ГРО, связанных с
1,1	Наземная (надземная) прокладка		
1,1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 983,97
1.1.1.2	101 - 500 м	руолит	6 425,82
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 983,97
1.1.2.2	101 - 500 м	рублит	6 425,82
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м		6 540,15
1.2.1.2	101 - 500 м	руб./шт	11 791,10
1,2.1.3	501 - 1000 M	''	120 076,23
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:	<del></del>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
1.2.2.1	до 100 м		10 734,80
1.2.2.2	101 - 500 м	руб./шт	48 481,82
	Стандартизированная тарифная ставка на	покрытие рас	ходов ГРО, связанных со
2.	строительством стальных газопроводов, С <sub>2ік</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным д	иаметром:	
2.1.1	50 мм и менее		1 549 172,33
2.1.2	51 - 100 мм		1 879 925,30
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 651 452,32
2,1.4	159 - 218 мм		2 747 518,15
2.1.5	219 - 272 мм		3 751 517,83
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее		2 088 987,40
2.2.2	51 - 100 мм_	]	2 395 760,73
2,2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 621 307,52
2.2.4	159 - 218 мм	]	3 598 908,34
2.2.5	219 - 272 мм		4 684 645,21
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода		
3.1	109 мм и менее	<u> </u>	2 187 769,05
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 871 426,04
3.3	160 - 224 мм		3 094 968,16
	Стандартизированная тарифная ставка на	покрытие рас	
4.	строительством полиэтиленового газопровода		
	диаметром:	•	
4.]	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 514 633,30

	Стандартизированная тарифная ставка на	Hormirela no	CANADA LDO COMOSTICA C
5.			
] 3.	проектированием и строительством пункто	в редуцирова	ния газа, Сът пропускиои
<del></del>	способностью:		700.37
5.1	ло 40 м³/час	┥ ├	700,37
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	_	700,37
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м³ в час	700,37
5.4	400 - 999 м³/час	]	700,37
_5.5	1000 - 1999 м³/час		700,37
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		700,37
	Стандартизированная тарифная ставка,		
6.	связанная с мониторингом выполнения	руб./шт	5 324,17
	Заявителем технических условий С7.1		
	Стандартизированная тарифная ставка, связан	іная с фактичес	ким присоединением к сети
7.	газораспределения С7.2	T	
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7,1,1	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	D PARAUBANARA	B POSONEI OCTUBERDINGSTON
7.1.1.1	врезка, диаметром:	B Tasoπροβο/(¢,	в которыи осуществляется
7.1.1.1.1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	<u> </u>	4 211 44
	до 100 мм	ا سين	4 211,44
7.1.1.1.2	108 - 158 MM	руб./шт	5 494,07
7.1.1.1.3	159 - 218 MM	<u> </u>	10 551,89
7.1.1,2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вы	слючительно)	в газопроводе, в который
<u> </u>	осуществляется врезка, диаметром:		<del></del>
7.1.1.2.1	до 100 мм		4 211,44
7.1.1.2,2	108 – 158 мм	руб./шт	5 494,07
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10_551,89
7.1.2	Подземной прокладки		
7121	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроводе,	в который осуществляется
7.1.2.1	врезка, диаметром:	·	
7.1.2.1.1	до 100 мм		5 994,72
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		9 408,47
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 794,39
7.1.2.1.4	219 - 272 MM	руб./шт	11 320,44
7.1.2.1.5	273 - 324 MM	1 !	20 600,78
7.1.2.1.6	325 - 425 MM		11 771,57
7,1,2,1,0	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вы		
7.1.2.2		оночительно)	в газопроводе, в которыи
71221	осуществляется врезка, диаметром:	T	5 004 72
7.1.2.2.1	до 100 мм		5 994,72
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 408,47
7.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./шт	5 794,39
7.1.2.2.4	219 - 272 MM		11 320,44
7.1.2.2.5	273 - 324 мм	<u> </u>	20 600,78
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 771,57
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в кото	рый осуществляется врезка,
	диаметром:		•
7.2.1.1	109 мм и менее		8 410,24
7.2.1.2	110 - 159 mm	ا ا	4 268,02
7.2.1.3	160 - 224 мм	руб./шт	8 568,82
7.2.1.4	225 - 314 MM	1 1	8 868,23
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительн	IO) B ESSOUPABAR	
,.2.2	врезка, диаметром:	o and or honov	e, a koropani ocymec i maetea
7.2.2.1	109 мм и менес	<del>                                     </del>	8 410,24
		1	
7.2.2.2	110 - 159 MM	руб./шт	4 268,02
7.2.2.3	160 - 224 MM		8 568,82
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 868,23

Приложение 4 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ и/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектированием ГРО газопровода, Стінк	покрытие ра	сходов ГРО, связанных с
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м		15 969,18
1.1.1.2	101 - 500 м	руб./шт	6 040,27
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		<del> </del>
1.1.2.1	до 100 м	m. 5 /	15 969,18
1.1.2.2	101 - 500 м	руб./шт	6 040,27
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		<del></del>
1,2,1,1	до 100 м	<u> </u>	7 575,86
1.2.1.2	101 - 500 м	ρуδ./шτ	94 955,24
1.2.1.3	501 - 1000 м	1 ''	112 871,66
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:	<del>'</del>	
1.2.2.1	до 100 м	·	12 808,34
1.2.2.2	101 - 500 M	руб./шт	45 572,91
2.	Стаплартизированиая тарифная ставка на строительством стальных газопроводов, С <sub>21k</sub>	покрытие рас	ходов ГРО, связанных со
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным д	иаметром:	
2.1.1	50 мм и менее		1 456 221,99
2.1.2	51 - 100 мм	]	1 714 003,77
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 492 365,18
2.1.4	159 - 218 мм	]	2 582 667,06
2.1.5	219 - 272 мм	]	3 526 426,76
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее		1 963 648,15
2.2.2	51 - 100 мм	]	3 427 173,24
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 464 029,07
2.2.4	159 - 218 мм		3 382 973,84
2,2.5	219 - 272 мм		4 403 566,50
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода		
3.1	109 мм и менее	,	2 016 448,64
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 699 140,48
3.∠	160 - 224 мм	1	2 909 270,07
3.3	100 - 224 MM		
	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода		ходов ГРО, связанных со
3.3	Стандартизированная тарифная ставка на		ходов ГРО, связанных со

	Стандартизированная тарифная ставка на	NOTAL TOTAL	уолор ГРО ордолиции
5.	проектированием и строительством пункто		
) 3.	просктированием и строительством пункто	в редуцирова	ния газа, Сът пропускной
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час		659.25
5.2	40 - 99 m <sup>3</sup> /час	-	658,35
5.3			658,35
	100 - 399 м³/час	— руб./м³ в час ⊢	658,35
5.4	400 - 999 м³/час		658,35
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		658,35
5.6	2000 - 2999 м³/час		658,35
	Стандартизированная тарифная ставка,		
6.	связаниая с мониторингом выполнения	руб./шт	9 957,90
	Заявителем технических условий С7.1		
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связан	шая с фактичес	ким присоединением к сети
	газораспределения С <sub>7,2</sub>	······································	
7.1	Стальные газопроводы		
7.1. <u>1</u>	Наземной (надземной) прокладки		
7111	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроводе,	в который осуществляется
7.1.1.1	врезка, диаметром:	·	•
7.1.1.1.1	до 100 мм		21 360,01
7,1.1,1.2	108 - 158 мм	руб./шт	5 164,42
7.1.1.1.3	159 - 218 мм	1 ''	9 918,78
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (в	(лючительно)	·
7.1.1.2	осуществляется врезка, диаметром:	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
7.1.1.2.1	до 100 мм	T ''- '- '	21 360,01
7,1.1.2.2	108 – 158 мм	руб./шт	5 164,42
7.1.1.2.3	159 - 218 MM	pyo./iii  -	9 918,78
7.1.2	Подземной прокладки	l	7 7 10,70
7.1.2	с давлением до 0,005 МГІа (включительно)	n rasounanana	в который оснивативатов
7.1.2.1		в тазопроводе,	в которыи осуществляется
7.1.2.1.1	врезка, диаметром: до 100 мм	<del></del>	20.005.24
	<u> </u>		29 005,24
7,1.2,1.2	108 - 158 MM		8 843,96
7.1.2.1.3	159 - 218 MM	руб./шт	5 446,73
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 641,21
7.1.2,1.5	273 - 324 MM		19 364,74
7.1.2.1.6	325 - 425 мм	<u> </u>	11 065,27
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (в	спючительно)	в газопроводе, в который
	осуществияется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм		29 005,24
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 843,96
7.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./шт	5 446,73
7.1.2.2.4	219 - 272 мм	py5"m;	10 641,21
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 065,27
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в кото	рый осуществляется врезка,
	диаметром:	•	• • •
7.2.1.1	109 мм и менее		7 574,16
7.2.1.2	110 - 159 mm	] [	3 895,27
7.2.1.3	160 - 224 mm	руб./шт	8 054,69
7.2.1.4	225 - 314 MM	<b>!</b>	8 336,14
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительн		
1.2.2	врезка, диаметром:	о, и газопровод	э, в которын осуществиястся
7.2.2.1	109 мм и менее	<del>j</del>	7 574,16
7.2.2.2	110 - 159 мм	1	3 895,27
<del></del>		руб./шт	8 054,69
7.2.2.3	160 - 224 MM	Į	
7.2.2.4	225 - 314 mm	1	8 336,14

Приложение 5 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-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

<b>№</b> n/n	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектированием ГРО газопровода, Стик	покрытие ра	асходов ГРО, связанных с
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м		8 712,91
1.1.1.2	101 - 500 м	руб./шт	6 425,82
1.1,2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:	<u> </u>	
1,1,2,1	до 100 м		8 712,91
1.1.2.2	101 - 500 м	руб./шт	6 425,82
1.1.2.2		<u> </u>	0 723,02
	Подземная прокладка		100 EN 110 110 110 100 E
1.2.1	диамстром менее 100 мм, протяженностью:	, <del></del>	10.400.01
1.2.[.]	до 100 м	۰	10 499,81
1.2.1.2	101 - 500 M	руб./шт	40 781,80
1.2.1.3	501 - 1000 M	<u> </u>	120 076,23
1.2.2	диамстром 101 мм и более, протяженностью:	<del>,</del>	13 (35.00
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 625,90
1.2.2.2	101 - 500 м		48 481,82
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством стальных газопроводов, С <sub>2ж</sub>	покрытие рас	сходов тро, связанных со
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным	диаметром:	
2.1.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 431 653,79
2.1.1.2	Ханты-Мансийского района	1	1 523 035,95
2.1.1.3	г. Югорска, Советского района	руб./км	1 574 819,17
2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 519 989,88
2.1.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 803 835,00
2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		1 918 973,40
2.1.2.3	г. Югорска, Советского района	руб./км	1 984 218,50
2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 915 135,46
2.1.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 492 365,18
2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		2 651 452,32
2.1.3.3	г. Югорска, Советского района	руб./км	2 741 601,70
2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 646 149,42
2.1.4	159 - 218 мм, на территориях:	· <del></del>	<del></del>

<del></del>	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 576 583,34
2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		2 741 046,11
2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		2 834 241,68
2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 735 564,02
2.1.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.1.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 526 426,76
2.1.5.2	Ханты-Мансийского района		3 751 517,83
2.1.5.3	г. Югорска, Советского района		3 879 069,44
2.1.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 744 014,80
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром		<del>'</del>
2.2.1	50 мм и менее, на территориях:		
2,2.1,1	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 947 041,52
2,2,1,2	Ханты-Мансийского района		2 071 320,76
2.2.1.3	г. Югорска, Советского района	руб./км	2 141 745,67
	Белоярского, Березовского и Октябрьского	F 2	
2.2.1.4	районов		2 067 178,12
2.2.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	,	1 996 005,44
2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		2 123 410,05
2.2.2.3	г. Югорска, Советского района	руб./км	2 195 605,99
	Г. Югорска, Советского раиона Беноярского, Березовского и Октябрьского	руолкм	
2.2.2.4	районов		2 119 163,23
2.2.3	101 - 158 мм, на территориях:		<del></del>
2.2.3.1	Сургутского и Пефтеютанского районов	руб./км	2 464 029,07
2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		2 621 307,52
2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		2 710 431,98
2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябръского районов		2 616 064,91
2.2.4	159 - 218 мм, па герриториях:		<del>'</del>
2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 382 973,84
2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		3 598 908,34
2.2.4.3	г. Югорска, Советского района	руб./км	3 721 271,22
	Белоярского, Березовского и Октябрьского	F 2	"
2,2,4,4	районов		3 591 710,52
2.2.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.2.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 403 566,50
2.2.5.2	Ханты-Мансийского района		4 684 645,21
2.2.5.3	г. Югорска, Советского района	руб./км	4 843 923,15
2.2.5.4	Беноярского, Березовского и Октябрьского	руолки	4 843 923,13
2,4.3.4	районов		4 675 275,92
3.	Стандартизированная тарифная ставка на		
	строительством полиэтиленового газопровод	а Сзј, наружны	м диаметром:
3.1	109 мм и менее, на территориях:		<u> </u>
3.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 016 448,64
3.1.2	Ханты-Мансийского района		2 145 158,13
3.1.3	г. Югорска, Советского района	руб./км	2 218 093,50
3.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 140 867,81
3.2	110 - 159 мм, на территориях:		
3.2.1	Сургутского и Нефтеноганского районов		2 699 140,48
	<u> </u>		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
3.2.2	Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района	руб./км	2 871 426,04 2 969 054,52
<u> </u>	Белоярского, Березовского и Октябрьского	e =	
3.2.4	районов	<del>.</del>	2 865 683,19
3.3	160 - 224 мм, на территориях:	<del>,</del>	
3.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 909 270,07
3.3.2	Ханты-Мансийского района	руолки	3 094 968,16

3.3.3	г. Югорска, Советского района		3 200 197,07
3.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		3 088 778,22
	районов Стандартизированная тарифная ставка на по-	mulwia nasyata	
4.	стандартизированная тарифная ставка на ного строительством полиэтиленового газопровод		
4,	наружным диаметром:	а осстранинени	ым спосооом, Сақора,
4.1	109 мм и менее		<del></del>
4.1.1	в грунтах I и II группы, на территориях:		
4.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 567 168,67
4.1.1.2	Ханты-Мансийского района	руб./км	6 986 349,65
4.1.1.3	г. Югорска, Советского района		7 223 885,54
4.1,1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		6 972 376,95
	районов		
•	Стандартизированная тарифная ставка на		
5.	проектированием и строительством пункт	ов редуцирова	ния газа, С <sub>5m</sub> пропускной
	способностью;		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час, на территориях:	<del></del>	(50.05
5.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		658,35
5.1.2	Ханты-Мансийского района		700,37
5.1.3	г. Югорска, Советского района	руб./м <sup>3</sup> в час	724,18
5.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		698,97
5,2	районов 40 - 99 м <sup>3</sup> /час, на территориях:		
5.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	<del></del>	658,35
5.2.2	Ханты-Мансийского района		700,37
5.2.3	г. Югорска, Советского района	руб./м³ в час	724,18
۷.۷.۵	Белоярского, Березовского и Октябрьского		124,18
5.2.4	районов		698,97
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час, на территориях:		
5.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		658,35
5.3.2	Ханты-Мансийского района	-	700,37
5.3.3	г. Югорска, Советского района	руб./м³ в час	724,18
	Белоярского, Березовского и Октябрьского	1	
5.3.4	районов		698,97
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		
5.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		658,35
5.4.2	Хапты-Мансийского района	ļ	700,37
5.4.3	г. Югорска, Советского района	руб./м³ в час	724,18
	Белоярского, Березовского и Октябрьского		698,97
5.4.4	районов		098,97
5.5	1000 - 1999 м³/час		
5.5.1	Сургутского и Пефтеюганского районов		658,35
5.5.2	Ханты-Мансийского района	L	700,37
5.5.3	г. Югорска, Советского района	руб./м <sup>3</sup> в час	724,18
5.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		698,97
	районов		
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		
5.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		658,35
5.6.2	Ханты-Мансийского района		700,37
5.6,3	г. Югорска, Советского района	руб./м³ в час	724,18
5.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		698,97
	Стандартизированная тарифная ставка,	· · · · ·	
6.	связанная с мониторингом выполнения	руб./шт	3 069,54
v.	Заявителем технических условий С71	EA - 11 - 11	3 - <del>3 -</del> -
	Стапдартизированная тарифная ставка, связа	нная с фактичес	ским присоединением к сети
7.	газораспределения С <sub>7,2</sub>	T	
7.1	Стальные газопроводы		

	La manualitati na 0.005 Mila (miniatria	D 500 A 5 5 5 5 5 5	
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) врезка, диаметром:	в газопроводе,	в которыи осуществляется
7.1.1.1.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1,1.1.1,1	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 041,72
7.1.1.1.1.2	Ханты-Мансийского района	t t	4 299,70
7.1.1.1.1.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	4 445,89
7.1.1.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского	1 7	-
,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	районов		4 291,10
7.1.1.1.2	108 - 158 мм, на территориях:	<del></del>	
7.1.1.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 164,42
7.1.1.1.2.2	Ханты-Мансийского района	Ţ	5 494,07
7.1.1.1.2.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	5 680,87
7.1.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		5 497 00
	районов		5 483,08
7.1.1.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.1.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	<u>Į</u>	9 9 1 8,78
7.1.1.1.3,2	Ханты-Мансийского района	į	10 551,89
7.1.1.1.3.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	10 910,65
7.1.1.1.3.4	Беноярского, Березовского и Октябрьского		10 530,79
	районов		·
7.1,1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (в	ключительно)	в газопроводе, в который
	осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм, на терригориях:		
7.1.1.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	į	4 041,72
7.1.1.2.1.2	Ханты-Мансийского района		4 299,70
7.1.1.2.1.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	4 445,89
7.1.1.2.1.4	Беноярского, Березовского и Октябрьского		4 291,10
71122	районов	l	
7.1,1.2.2	108 - 158 мм, на территориях:	<del></del>	5 154 42
7.1.1.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 164,42 5 494,07
7.1.1.2.2.2	Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района	руб./шт	5 680,87
7.1.1.2.2.3	Белоярского, Березовского и Октябрьского	руолщі	3 000,07
7.1.1,2.2.4	районов		5 483,08
7.1.1.2.3	159 - 218 мм, на территориях:	<del>-</del>	
7.1.1.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 918,78
7.1.1.2.3.2	Ханты-Мансийского района	ļ	10 551,89
7.1.1.2.3.3	г. Югорска, Совстского района	руб./шт	10 910,65
7,1.1.2.3.4	Беноярского, Березовского и Октябрьского		10.520.70
	районов		10 530,79
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроводе,	в который осуществляется
	врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 174,48
7.1.2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		4 440,94
7.1.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	4 591,93
7.1.2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 432,06
7.1.2.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 592,74
7.1.2.1.2.2	Ханты-Мансийского района	ļ	5 949,73
7.1.2.1.2.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	6 152,02
7.1.2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		5 937,83
	районов		5 75 1,05
7.1.2.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
1 - 1 - 1 - 1	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 446,73
7.1.2.1.3.1	Ханты-Мансийского района	руб./шт	5 794,39

7.1.2.1.3.3	г. Югорска, Советского района	L	5 991,40
7.1.2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		5 782,80
	районов		5 702,00
7.1.2.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	<u> </u>	10 529,88
7.1.2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		11 202,00
7.1.2.1.4.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	11 582,87
7.1.2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		11 179,59
	районов	<u> </u>	11 177,37
7.1.2.1.5	273 - 324 мм, на территориях:	<del></del>	
7.1.2.1.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		19 364,74
7.1.2.1.5.2	Ханты-Мансийского района		20 600,78
7.1.2.1.5.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	21 301,21
7.1.2.1.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		20 559,58
	районов		20 33,30
7.1.2.1.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.1.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 065,27
7.1.2.1.6.2	Ханты-Мансийского района	<u> </u>	11 771,57
7.1.2.1.6.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	12 171,80
7.1.2.1.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		11 748,03
<u></u>	районов		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (в	ключительно) 1	з газопроводе, в который
	осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.2.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 174,48
7.1.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района	_	4 440,94
7.1.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	4 591,93
7.1.2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		4 432,06
	районов		
7.1.2.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 592,74
7.1,2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		5 949,73
7.1.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	6 152,02
7.1.2.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		5 937,83
	районов	i	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 446,73
7.1,2,2,3,2	Ханты-Мансийского района		5 794,39
7.1.2.2.3.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	5 991,40
7.1.2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		5 782,80
	районов		. ,,- ,
7.1.2.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		10.500.00
7,1,2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 529,88
7.1.2.2.4.2	Ханты-Мансийского района	<u> </u>	11 202,00
7.1.2.2.4.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	11 582,87
7.1.2.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		11 179,59
7.22	районов		
7.1.2.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		1000.00
7,1.2,2.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	<u> </u>	19 364,74
7.1.2.2.5.2	Ханты-Мансийского района		20 600,78
7.1.2.2.5.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	21 301,21
7.1.2.2.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		20 559,58
71227	райолов	<u> </u>	<del> </del>
7.1.2.2.6	325 - 425 мм, на территориях:	т- т-	(1.046.77
7.1.2.2.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	<b> </b> -	11 065,27
7.1.2.2.6.2	Ханты-Мансийского района	h. 6 /1000	13 171,57
7.1.2.2.6.3	г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского	руб./шт	12 171,80
7.1.2.2.6.4	районов	l	11 748,03
	Panonos		

7.2	Полизунанов на разоднования		
7.2.1	Полиэтиленовые газопроводы		<u> </u>
1.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в которы	ни осуществляется врезка,
7211	диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее, на территориях:	_ <del></del>	1 450 70
7.2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	<u> </u>	1 459,78
7.2,1.1.2	Ханты-Мансийского района		1 552,95
7.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	1 605,75
7.2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 549,85
7.2.1.2	110 - 159 мм, на территориях:		<del>-</del> ·
7,2,1,2,1	Сургутского и Нефтеюганского районов	<del>-                                    </del>	3 661,94
7.2.1.2.2	Ханты-Мансийского района	<del> </del>	3 895,68
7.2.1.2.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	4 028,13
7.2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского	Py0,/III	
7.2.1.2.7	районов		3 887,88
7.2.1.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 054,69
7.2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		8 568,82
7.2.1.3.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	8 860,16
7.2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		
1.2.	районов		8 551,68
7.2.1.4	225 - 314 мм, на территориях:	<u></u> 11	
7.2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 336,14
7.2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		8 868,23
7.2,1.4.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	9 169,75
7.2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского		•
	районов		8 850,50
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (вкл	почительно) в	азопроводе, в который
	осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее, на территориях:		
7.2,2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов		I 459,78
7.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		1 552,95
7.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	1 605,75
7.2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского	ļ	1 549,85
	районов		
7.2.2.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	<u> </u>	3 661,94
7.2.2.2.2	Ханты-Мансийского района	L.,	2 805 68
უები ბ		руб./шт	3 895,68
7.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района	руб./шт	4 028,13
7.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского	руб./шт	4 028,13
7.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района Белюярского, Березовского и Октябрьского районов	руб./шт	
7.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях:	руб./шт	4 028,13 3 887,88
7.2.2.3 7.2.2.3.1	г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	4 028,13 3 887,88 8 054,69
7.2.2.2.4 7.2.2.3 7.2.2.3.1 7.2.2.3.2	г. Югорска, Советского района Белюярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района		4 028,13 3 887,88 8 054,69 8 568,82
7.2.2.2.4 7.2.2.3 7.2.2.3.1 7.2.2.3.2 7.2.2.3.3	г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях: Сургугского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района	руб./шт	4 028,13 3 887,88 8 054,69
7.2.2.2.4 7.2.2.3 7.2.2.3.1 7.2.2.3.2	г. Югорска, Советского района Белюярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского		4 028,13 3 887,88 8 054,69 8 568,82
7.2.2.2.4 7.2.2.3 7.2.2.3.1 7.2.2.3.2 7.2.2.3.3 7.2.2.3.4	г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 028,13 3 887,88 8 054,69 8 568,82 8 860,16
7.2.2.2.4 7.2.2.3 7.2.2.3.1 7.2.2.3.2 7.2.2.3.3 7.2.2.3.4 7.2.2.4	г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 225 - 314 мм, на территориях:		4 028,13 3 887,88 8 054,69 8 568,82 8 860,16 8 551,68
7.2.2.2.4 7.2.2.3.1 7.2.2.3.2 7.2.2.3.3 7.2.2.3.4 7.2.2.4 7.2.2.4.1	г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 225 - 314 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов		4 028,13 3 887,88 8 054,69 8 568,82 8 860,16 8 551,68
7.2.2.3.1 7.2.2.3.2 7.2.2.3.2 7.2.2.3.3 7.2.2.3.4 7.2.2.4.1 7.2.2.4.1 7.2.2.4.2	г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 225 - 314 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района	руб./шт	4 028,13 3 887,88 8 054,69 8 568,82 8 860,16 8 551,68
7.2.2.2.4 7.2.2.3.1 7.2.2.3.2 7.2.2.3.3 7.2.2.3.4 7.2.2.4.1 7.2.2.4.1 7.2.2.4.2 7.2.2.4.3	г. Югорска, Советского района Белюярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района Белюярского, Березовского и Октябрьского районов 225 - 314 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района		4 028,13 3 887,88 8 054,69 8 568,82 8 860,16 8 551,68 8 336,14 8 868,23 9 169,75
7.2.2.3.1 7.2.2.3.2 7.2.2.3.2 7.2.2.3.3 7.2.2.3.4 7.2.2.4.1 7.2.2.4.1 7.2.2.4.2	г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 160 - 224 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района г. Югорска, Советского района Белоярского, Березовского и Октябрьского районов 225 - 314 мм, на территориях: Сургутского и Нефтеюганского районов Ханты-Мансийского района	руб./шт	4 028,13 3 887,88 8 054,69 8 568,82 8 860,16 8 551,68

Приложение 6 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-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

<b>№</b> n/n	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектированием ГРО газопровода, Стіпк	покрытие ра	сходов ГРО, связанных с
1.1	Наземпая (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1_	до 100 м	nu5 /um	6 048,59
1.1.1.2	101 - 500 м	руб./шт	6 644,30
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2,1	до 100 м	руб./шт	6 048,59
1.1.2.2	101 - 500 м	руолит	6 644,30
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м		11 680,26
1.2.1.2	101 - 500 м	руб./шт	24 223,09
1.2.1.3	501 - 1000 м	1 '´	124 158,82
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:	·	
1.2.2.1	до 100 м	- ·	8 979,40
1.2.2.2	101 - 500 м	руб./шт	50 130,20
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством стальных газопроводов, С <sub>21k</sub>	покрытие рас	ходов ГРО, связанных со
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным д	иаметром:	
2.1.1	50 мм и менее		1 602 478,40
2.1.2	51 - 100 мм	Į	1 968 599,57
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 741 601,70
2.1.4	159 - 218 мм		2 840 933,77
2.1.5	219 - 272 мм		3 879 069,44
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		,
2.2.1	50 мм и менее		2 160 012,97
2.2.2	51 - 100 мм		2 477 216,60
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	3 441 989,28
2.2.4	159 - 218 мм		3 721 271,22
2.2.5	219 - 272 мм		4 843 923,15
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода		
3.1	109 мм и менее		2 182 648,91
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 969 054,52
3.3	160 - 224 мм		3 200 197,07
4.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода диамстром:		
4. l	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 047 463,42

The Marketon of

	Стандартизированная тарифная ставка на	HOMBLITHE DO	CVOTOD CPO CRUSSIAN C
5.	проектированием и строительством пункто		
J,	способностью:	в редуцирова	ния газа, Съп пропускиои
5 1	до 40 м³/час	<u> </u>	724.19
5. l	+	-	724,18
5.2	40 - 99 м³/час		724,18
5.3	100 - 399 м³/час	руб./м <sup>3</sup> в час	724,18
5.4	400 - 999 м³/час		724,18
5.5	1000 - 1999 м³/час		724,18
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		724,18
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С <sub>7.1</sub>	руб./шт	11 040,10
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связан газораспределения C <sub>7.2</sub>	ная с фактичес	ским присоединением к сети
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) врезка, диаметром:	в газопроводе,	в который осуществляется
7.1.1.1.1	до 100 мм		10 035,91
7,1.1.1.2	108 - 158 мм	руб./шт	5 680,87
7.1.1.1.3	159 - 218 мм	1	10 910,65
7.1.1.2	с давлением 0,005 МНа до 1,2 МПа (вк осуществляется врезка, диаметром:	лючительно)	в газопроводе, в который
7.1.1.2.1	до 100 мм		10 035,91
7.1.1.2.2	108 – 158 mm	руб./шт	5 680,87
7.1.1.2.3	159 - 218 мм	p) 0	10 910,65
7.1.2	Подземной прокладки	ł	10 710,03
7,1,2	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	P. Fasouroone	в котовый осуществиватся
7.1.2.1	врезка, диаметром:	в тазопроводе,	в которыи осуществляется
7.1.2.1.1	до 100 мм		6 198,54
7.1.2.1.2	108 - 158 MM		9 728,36
7.1.2.1.2			5 991,40
	159 - 218 MM	руб./шт	·
7.1.2.1.4	219 - 272 MM		13 355,62
7.1.2.1.5	273 - 324 мм	ļ	21 301,21
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		12 171,80
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вы осуществляется врезка, диаметром:	ключительно)	
7.1.2.2.1	до 100 мм		6 198,54
7,1.2,2.2	108 - 158 мм		9 728,36
7.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./шт	5 991,40
7.1.2.2.4	219 - 272 мм	pyo./ittr	13 355,62
7.1.2.2.5	273 - 324 мм	:	21 301,21
7.1.2.2.6	325 - 425 мм	1	12 171,80
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо диаметром:	проводе, в кото	орый осуществляется врезка,
7.2.1.1	109 мм и менее		9 147,10
7.2.1.2	110 - 159 mm		4 284,80
7.2.1.3	160 - 224 MM	руб./шт	8 860,16
7.2.1.4	225 - 314 MM		9 169,75
7.2.1.4	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительн	O) B resources	
1.4.4	,	о два газопровод	е, в которыи осуществияется
7221	врезка, диаметром:	· ·····	0.147.10
7.2.2.1	109 мм и менее	-	9 147,10
7,2.2,2	110 - 159 мм	руб./шт	4 284,80
7.2.2.3	160 - 224 мм	',	8 860,16
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 169,75

Приложение 7 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры

		T	Размер
№ п/п	Показатели	Едипица	стандартизированной
V 12/14	Trondstrom	измерения	тарифной ставки, без НДС
	Стандартизированная тарифная ставка на	TIOKNI ITHA - NO	
1.	проектированием ГРО газопровода, Ставка на	покрытис ра	сходов 1 го, связанных с
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:	<del></del>	
1.1.1.1	до 100 м		3 573,45
1.1.1.2	101 - 500 м	руб./шт	6 644,30
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	<i>,</i> ,	3 573,45
1.1.2.2	101 - 500 м	руб./шт	6 644,30
1.2	Подземная прокладка	·	
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м		4 415,06
1.2.1.2	101 - 500 M	руб./шт	42 886,79
1,2,1,3	501 - 1000 M		124 158,82
1,2,2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:	JI	10 1 7 9 9,92
1.2.2.1	до 100 м		16 001,71
1.2.2.2	101 - 500 м	руб./шт	50 130,20
	Стандартизированная тарифная ставка на	покрытие рас	
2.	строительством стальных газопроводов, C <sub>2ik</sub>	•	·
2.1	Наземная (надземная) прокладка, паружным д	иаметром:	
2,1.l	50 мм и менее		l 943 630,13
2.1.2	51 - 100 mm		1 301 485,91
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 741 601,70
2,1.4	159 - 218 мм	] .	3 025 458,23
2.1.5	219 - 272 мм		3 879 069,44
2.2	Подземная прокладка, паружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	_	2 160 012,97
2.2.2	51 - 100 мм	_ :	1 635 323,03
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 665 342,56
2.2.4	159 - 218 мм	<u> </u>	3 721 271,22
2.2.5	219 - 272 мм		4 843 923,15
3.	Стандартизированная тарифная ставка на		
	строительством полиэтиленового газопровода	. С <sub>3,</sub> , наружным	диаметром:
3.1	109 мм и менее		2 218 093,50
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 969 054,52
3.3	160 - 224 мм		3 200 197,07
	Стандартизированная тарифная ставка на		
4.	строительством полиэтиленового газопровода	бестраншейны	м способом, С <sub>4і()я</sub> варужным
	диаметром:		
4.1	109 мм и менее	1 6	7.003.005.51
4,1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 223 885,54

	Станцартнациональная тарифиям стариса на	HORBITANO BO	ANDRON EDO CONTROLLA C
5.	Стандартизированная тарифная ставка на		
Э.	проектированием и строительством пункто	в редуцирова	ния газа, С <sub>5m</sub> пропускной
	способностью:	<del></del>	724.10
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	-	724,18
5.2	40 - 99 м³/час	!	724,18
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	724,18
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	pyosii is ide	724,18
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	]	724,18
5.6	2000 - 2999 м³/час		724,18
	Стандартизированная тарифная ставка,		5 160 53
6.	связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С <sub>7,1</sub>	руб./пит	5 168,53
7.	Стандартизированиая тарифная ставка, связан газораспределения С <sub>72</sub>	іная с фактичес	жим присоединением к сети
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроволе	в который осуществияется
7.1.1.1	врезка, диаметром:	в тазопроводе,	в которым осуществиметел
7.1.1.1.1	до 100 мм	·	5 481,30
7.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб./шт	5 680,87
		j pyo./ππ	10 910,65
7,1.1.1.3	159 - 218 MM		<u> </u>
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вы осуществляется врезка, диаметром:	(лючительно)	в газопроводе, в которыи
7.1.1.2.1	до 100 мм		5 481,30
7,1.1.2.2	108   158 mm	руб./шт	5 680,87
7.1.1.2.3	159 - 218 мм	) ''	10 910,65
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 MIIa (включительно) врезка, диаметром:	в газопроводе,	в который осуществляется
7.1,2.1.1	до 100 мм		9 202,91
		-	19 999,20
7.1.2.1.2	108 - 158 MM		
7,1.2.1.3	159 - 218 мм	руб./шт	5 991,40
7.1.2.1.4	219 - 272 мм	''	11 647,11
7.1.2.1.5	273 - 324 мм	,	21 301,21
7.1.2.1.6	325 - 425 MM		12 171,80
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вы осуществляется врезка, диаметром:	(онацетиноно)	в газопроводе, в который
7.1.2.2.1	до 100 мм	<u> </u>	9 202,91
7,1.2.2.2	108 - 158 MM	1	19 999,20
7.1.2.2.3	159 - 218 MM	1	5 991,40
7.1.2.2.4	219 - 272 MM	руб./шт	11 647,11
			<del> </del>
7.1.2.2.5	273 - 324 MM	1	21 301,21
7.1.2.2.6	325 - 425 MM	L	12 171,80
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7,2,1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в кото	орый осуществляется врезка,
	диаметром:	<del></del>	
7.2.1.1	109 мм и менее	ļ	8 331,58
7.2.1.2	110 - 159 мм	руб./шт	4 284,80
7.2.1.3	160 - 224 мм	г рублиг	8 860,16
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 169,75
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительн	о) в газопровод	
	врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менес	<u> </u>	8 331,58
7.2.2.2	110 - 159 mm	1	4 284,80
7.2.2.3	160 - 224 MM	руб./шт	8 860,16
7.2.2.4	225 - 314 MM	1	9 169,75
1,2,2,4	[ 445 " 514 MM		7 107,73

Приложение 8 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Ноказатели	Единица измерения	Размер стапдартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектированием ГРО газопровода, С tink	покрытие ра	схолов ГРО, связанных
1.1	Наземная (надземная) прокладка	<del></del> _	
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м		6 970,00
1.1.1.2	101 - 500 м	руб./шт	6 412,97
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:	<u> </u>	<del></del>
1.1.2.1	до 100 м		6 970,00
1,1.2.2	101 - 500 м	руб./шт	6 412,97
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диамстром менее 100 мм, протяженностью:		
	<del></del>		9.042.24
1.2.1.1	до 100 м	٫ ہے	8 043,31
1.2.1.2	101 - 500 M	руб./шт	41 393,63
1.2.1.3	501 - 1000 M		119 836,08
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностыо:		T 21 043 62
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	21 083,62
1.2.2.2	101 - 500 м	<u> </u>	48 384,86
2.	Стандартизированная тарифная ставка на	покрытие рас	ходов ГРО, связанных с
	строительством стальных газопроводов, C <sub>2ik</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным д	иаметром:	
2.1.1	50 мм и менее	-	1 546 073,98
2.1.2	51 - 100 мм	]	1 876 165,44
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 646 149,42
2.1.4	159 - 218 мм		2 742 023,11
2.1.5	219 - 272 мм		3 744 014,80
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	_	2 084 809,42
2.2.2	51 - 100 мм		2 390 969,21
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 408 788,04
2.2.4	159 - 218 мм		3 591 710,52
2,2.5	219 - 272 мм		4 675 275,92
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода		
	109 мм и менее	4	2 140 867,81
3.I <sub>.</sub>	110 - 159 мм	руб./км	2 865 683,19
3.2			1 2.000.770.33
	160 - 224 MM		3 088 778,22
3.2	160 - 224 мм  Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода		ходов ГРО, связанных с
3.2	160 - 224 мм Стандартизированная тарифная ставка на		ходов ГРО, связанных с

			Inc.
_	Стандартизированная тарифная ставка на		
5.	проектированием и строительством пункто	в редуцирова	ния газа, С5т пропускной
	способностью:		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час		698,97
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		698,97
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м³ в час	698,97
5.4	400 - 999 <u>м³/</u> час	руолм в час	698,97
5.5	1000 - 1999 м³/час		698,97
5.6	2000 - 2999 м³/час		698,97
	Стандартизированная тарифная ставка,		
6.	связанная с мониторингом выполнения	руб./лит	3 598,47
ł	Заявителем технических условий С7.1	, ,	ŕ
	Стандартизированная тарифная ставка, связан	ная с фактичес	ким присосдинением к сети
7,	газораспределения С7.2	•	•
7.1	Стальные газопроводы		-
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в тазопроволе.	в который осуществляется
7.1.1.1	врезка, диаметром:	э тазопроводе,	з которын обуществиясти
7.1.1.1.1	до 100 мм		4 782,08
7.1.1.1.2	108 - 158 MM	руб./шт	5 483,08
7.1.1.1.2	159 - 218 MM	рублит	10 530,79
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вк	почительно)	
7.1.1.2	осуществляется врезка, диаметром:	ono antenano)	в тазопроводе, в которын
7.1.1.2.1	до 100 мм		4 782,08
7.1.1.2.1	108—158 мм	руб./шт	5 483,08
7.1.1.2.3	159 - 218 MM	руолит	10 530,79
7.1.2.3		<u>.</u> .	10 330,79
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроводе,	в которыи осуществляется
7.1.2.1.1	врезка, диаметром: до 100 мм		5 982,73
7.1.2.1.1	108 - 158 mm		16 950,89
7.1.2.1.2	159 - 218 MM		5 782,80
		руб./шт	11 297,80
7.1.2.1.4	219 - 272 MM		
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		20 559,58
7.1.2.1.6	325 - 425 MM		11 748,03
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вк	ілючительно)	в газопроводе, в который
	осуществляется врезка, диаметром:		5 000 73
7.1.2.2.1	до 100 мм		5 982,73
7.1.2.2.2	108 - 158 MM		16 950,89
7.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./шт	5 782,80
7.1.2.2.4	219 - 272 мм	'/	11 297,80
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		20 559,58
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 748,03
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в кот	орый осуществляется врезка,
	диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее		8 041,51
7.2.1.2	110 - 159 мм	руб./шт	4 135,62
7.2.1.3	160 - 224 мм	P) 0	8 551,68
7.2.1.4	225 - 314 MM		8 850,50
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительн	о) в газопровод	е, в который осуществляется
	врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее		8 041,51
7.2.2.2	110 - 159 мм	руб./шт	4 135,62
7.2.2.3	160 - 224 мм	P30./IIII	8 551,68
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 850,50
П		. 4	

Приложение 9 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектированием ГРО газопровода, Стівк	покрытие ра	сходов ГРО, связанных с
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диамстром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб,/шт	6 564,93
1.1.1.2	101 - 500 м	руолит	6 040,27
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб,/шт	6 564,93
1.1.2.2	101 - 500 м	руодин	6 040,27
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		<u> </u>
1.2.1.1	до 100 м	[	7 575,86
1.2.1.2	101 - 500 м	руб./шт	38 987,99
1.2.1.3	501 - 1000 м	, ,,,,,,,,,	112 871,66
1.2.2	диамстром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м		11 601,84
1.2.2.2	101 - 500 M	руб./шт	45 572,91
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством стальных газопроводов, С <sub>2ік</sub>	покрытие рас	
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным д	иаметром:	
2.1.1	50 мм и менее		1 456 221,99
2.1.2	51 - 100 мм	1	1 767 129,78
2,1.3	101 - 158 mm	руб./км	2 492 365,18
2.1.4	159 - 218 mm	1	2 582 667,06
2.1.5	219 - 272 мм	1	3 526 426,76
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:	<u> </u>	
2.2.1	50 мм и менее	_	1 963 648,15
2.2.2	51 - 100 мм	1	2 252 015,09
2.2.3	10! - 158 MM	у руб./км	2 473 050,61
2.2.4	159 - 218 мм	1 .	3 382 973,84
2,2.5	219 - 272 MM	1	4 403 566,50
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода		ходов ГРО, связанных со
3.1	109 мм и менее		2 016 448,64
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 699 140,48
3.3	160 - 224 мм	1	2 909 270,07
4.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода диаметром:		ходов ГРО, связанных со
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 567 168,67

		<del></del>	EDO
	Стандартизированная тарифная ставка на		
5.	проектированием и строительством пункто	в редуцирова	ния газа, С <sub>5m</sub> пропускной
	способностью;	<del></del>	
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час		658,35
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	j	658,35
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	658,35
5.4	400 - 999 м³/час	руолы в час	658,35
5.5	1000 - 1999 м³/час		658,35
5.6	2000 - 2999 м³/час		658,35
,	Стандартизированная тарифиая ставка,		
6.	связанная с мониторингом выполнения	руб/шт	6 237,41
	Заявителем технических условий С7.1		
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связан	ная с фактичес	ким присоединением к сети
/.	газораспределения С7.2	•	•
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (падземной) прокладки		
	с давлением до 0,005 MIIa (включительно)	в газопроволе.	в который осуществляется
7.1,1,1	врезка, диаметром:	,	
7.1.1.1.1	до 100 мм	<u> </u>	4 504,17
7.1,1.1.2	108 - 158 MM	руб./шт	5 164,42
7.1.1.1.3	159 - 218 mm	F,32	9 918,78
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вы	почитеньно)	
7.1.1.2	осуществляется врезка, диаметром:	and intermetto)	и построводо, в которым
7.1.1.2.1	до 100 мм		4 504,17
7.1.1.2.2	108 158 mm	руб./шт	5 164,42
7.1.1.2.2	159 - 218 мм	рублит	9 918,78
			9910,78
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроводе,	в которыи осуществляется
7.011	врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	1	5 635,03
7.1.2.1.2	108 - 158 мм	]	13 141,90
7.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб./шт	5 446,73
7.1.2.1.4	219 - 272 MM		10 641,21
7.1.2.1.5	273 - 324 мм	-	19 364,74
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 065,27
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (ви	ключительно)	в газопроводе, в который
	осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм		5 635,03
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 141,90
7.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./шт	5 446,73
7.1,2.2.4	219 - 272 мм	руолит	10 641,21
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.2.6	325 - 425 мм	]	11 065,27
7.2	Полиэтиленовые газопроводы	·	
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в кото	рый осуществляется врезка.
	диаметром:		1 22
7.2.1.1	109 мм и менее		7 574,16
7.2.1.2	110 - 159 mm		3 895,27
7.2.1.3	160 - 224 mm	руб./шт	8 054,69
7.2.1.4	225 - 314 MM	1	8 336,14
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительн	IA) B FRZAUNOBOR	
1.2.2	врезка, диаметром:	о да газопровод	o, o ko ropon ocymectanicics
7.2.2.1	109 мм и менес		7 574,16
		-	3 895,27
7.2.2.2	110 - 159 MM	руб./шт	
7.2.2.3	160 - 224 mm	-	8 054,69
7.2.2.4	225 - 314 мм	<u> </u>	8 336,14

Приложение 10 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-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

<b>№</b> 11/11	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стапдартизированиая тарифная ставка на проектированием ГРО газопровода, С <sub>tink</sub>	покрытие рас	сходов ГРО, связанных с
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1,1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
- CLCC	до 100 м	руб./шт	6 983,97
1.1.1.2	101 - 500 м	рублит	6 425,82
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 983,97
1,1,2.2	101 - 500 м	руолш	6 425,82
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м		8 059,43
1,2,1,2	101 - 500 м	] руб./шт і	41 476,58
1.2.1.3	501 - 1000 м	1 ''	120 076,23
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:	·	
1,2.2.1	до 100 м		13 625,90
1.2.2.2	101 - 500 м	руб./шт	48 481,82
2.	Стандартизированная тарифиая ставка на строительством стальных газопроводов, $C_{2ik}$		ходов ГРО, связанных со
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным д	иаметром:	10 150 00
2.1.1	50 мм и менее	<b>.</b>	1 549 172,33
2.1.2	51 - 100 MM	ļ	1 879 925,30
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 651 452,32
2.1.4	159 - 218 мм		2 747 518,15
2.1.5	219 - 272 мм	<u> </u>	3 751 517,83
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	-	2 088 987,40
2.2.2	51 - 100 mm	<u>.</u> .	2 395 760,73
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 621 307,52
$\frac{2.2.4}{2.2.5}$	159 - 218 мм		3 598 908,34
2.2.5	219 - 272 мм		4 684 645,21
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода		
3.1	109 мм и менее		2 145 158,13
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 871 426,04
3.3	160 - 224 мм	<u>                                     </u>	3 094 968,16
4.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в груптах I и II группы	руб./км	6 986 349,65

	<u></u>		EBO
1 .	Стандартизированная тарифная ставка на		
5.	проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, С5m пропускной		
	способностью:	<del></del>	
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час		700,37
5.2	40 - 99 м³/час		700,37
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	700,37
5.4	400 - 999 м³/час	pyonim is had	700,37
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		700,37
5.6	2000 - 2999 м³/час		700,37
	Стандартизированная тарифная ставка,		
6.	связанная с мониторингом выполнения	руб./шт	4 090,96
	Заявителем технических условий С7.1		
7	Стандартизированная тарифная ставка, связан	ная с фактичес	ким присоединением к сети
7.	газораспределения С7.2	·	·
7.1	Стальные газопроводы	·	
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроводе.	в который осуществляется
7.1.1.1	врезка, диаметром:		<b>,</b>
7.1.1.1.1	до 100 мм	[	4 791,67
7.1.1.1.2	108 - 158 MM	руб./шт	5 494,07
7.1.1.1.3	159 - 218 мм	<b>F</b> /	10 551,89
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (в		
7.1.1.2	осуществляется врезка, диаметром:	ine ini enibire /	, rassingonome, is no replan
7.1.1.2.1	до 100 мм	<u> </u>	4 791,67
7.1.1.2.2	108 158 MM	руб./шт	5 494,07
7.1.1.2.3	159 - 218 MM	руоли	10 551,89
7.1.2.3	Подземной прокладки		10 331,07
7.1.2	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	D 50000000000000	n tropicative confliction
7.1.2.1		в тазопроводе,	в которыи осуществляется
7.1.2.1.1	врезка, диамстром: до 100 мм	<u> </u>	5 994,72
7.1.2.1.2	108 - 158 MM		9 408,47
7.1.2.1.3	159 - 218 mm	руб./шт	5 794,39
7.1.2.1.4	219 - 272 MM		11 320,44
7.1.2.1.5	273 - 324 MM		20 600,78
7.1.2.1.6	325 - 425 мм	L	11 771,57
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вы	:лючительно)	в газопроводе, в который
	осуществляется врезка, диаметром:	<sub></sub>	
7.1.2.2.1	до 100 мм		5 994,72
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 408,47
7.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./шт	5 794,39
7.1.2.2.4	219 - 272 мм	F) - 11, 122.	11 320,44
7,1.2.2.5	273 - 324 мм		20 600,78
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 771,57
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в кото	рый осуществляется врезка,
	диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее		8 057,62
7.2.1.2	110 - 159 мм	nuti lum	4 143,91
7.2.1.3	160 - 224 мм	руб./шт	8 568,82
7.2.1.4	225 - 314 мм	L	8 868,23
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительн	о) в газопровод	е, в который осуществляется
	врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее		8 057,62
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 143,91
7.2.2.3	160 - 224 мм	руб./шт	8 568,82
7.2.2.4	225 - 314 MM		8 868,23
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	· <del></del>	<del></del>

Приложение 11 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектированием ГРО газопровода, С <sub>link</sub>	покрытие ра	сходов ГРО, связанных с
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
4.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 676,68
1.1.1.2	101 - 500 м	pyo./mi	6 143,09
1.1.2	диамстром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 676,68
1.1.2.2	101 - 500 м	руолит	6 143,09
1.2	Подземная прокладка	<del>-</del> "	· · ·
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м		8 238,22
1.2.1.2	101 - 500 м	руб./шт	39 651,61
1.2.1.3	501 - 1000 м	i 'í	114 792,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:	<u>'                                     </u>	
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 026,36
1.2.2.2	101 - 500 м		46 348,62
2.	Стандартизированиая тарифная ставка на строительством стальных газопроводов, С <sub>2ік</sub>	покрытие рас	ходов ГРО, связанных со
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным д	иаметром:	
2.1.1	50 мм и менее	1	1 481 008,75
2.1.2	51 - 100 мм		1 797 208,58
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 534 788,42
2.1.4	159 - 218 мм	1	2 626 627,35
2.1.5	219 - 272 мм		3 586 451,05
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее		2 401 266,33
2.2.2	51 - 100 мм		2 486 781,52
2.2.3	101 - 158 мм	] руб./км	2 505 969,99
2.2.4_	159 - 218 мм		3 440 556,37
2,2.5	219 - 272 мм		4 478 520,82
3.	Стапдартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода		
3.1	109 мм и менее	3, 13,	2 050 771,17
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 745 083,29
3.3	160 - 224 MM	[/	2 958 789,56
4.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода диаметром:		ходов ГРО, связанных со
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах 1 и II группы	руб./км	6 678 950,26

	Стандартизированная тарифная ставка на	покрытие рас	схолов ГРО, связанных с
5.	проектированием и строительством пункто		
)	способностью;	п редуппрова	ma rusu, esm aperiyekaen
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	<del></del>	669,55
5.2	40 - 99 m³/9ac		669,55
5.3			
	100 - 399 м³/час	руб./м <sup>3</sup> в час	669,55
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		669,55
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		669,55
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		669,55
	Стандартизированная тарифная ставка,		
6.	связанная с мониторингом выполнения	руб./шт	12 044,07
	Заявителем технических условий С7.1		
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связан	іная с фактичес	ким присоединением к сети
1.	газораспределения C <sub>7.2</sub>		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроводе,	в который осуществляется
7.1.1.1	врезка, диаметром:	-	·
7.1.1.1.1	до 100 мм		4 580,83
7.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб./шт	5 252,33
7.1.1.1.3	159 - 218 мм	' '	10 087,61
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вы	лючительно)	
7.1.1.2	осуществляется врезка, диаметром:	,	1 227
7.1.1.2.1	до 100 мм		4 580,83
7.1.1.2.2	108 – 158 мм	руб./шт	5 252,33
7.1.1.2.3	159 - 218 MM	P) 0,	10 087,61
7.1.2	Подземной прокладки	1	1,0 007,01
	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	p razonnogone	в который осуществияется
7.1.2.1	врезка, диаметром:	в тазопроводе,	ii koropiin ocymeerameten
7.1,2.1.1	до 100 мм	<u>-</u>	27 163,75
7.1.2.1.2	108 - 158 mm		8 994,50
7.1.2.1.3	159 - 218 mm		5 539,44
7.1.2.1.4	219 - 272 MM	руб./шт	10 822,34
7.1.2.1.4	273 - 324 MM		19 694,35
	325 - 425 MM		
7.1.2.1.6		L	11 253,62
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (ви	ілючительно)	в газопроводе, в которыи
71221	осуществляется врезка, диаметром:		27.162.75
7.1.2.2.1	до 100 мм		27 163,75
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 994,50
7.1.2.2.3	159 - 218 MM	руб./шт	5 539,44
7.1.2.2.4	219 - 272 мм	'-	10 822,34
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		19 694,35
7.1.2.2.6	325 - 425 мм	<u></u>	11 253,62
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в кото	орый осуществляется врезка,
	диаметром:	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
7.2.1,1	109 мм и менее		7 703,09
7.2.1.2	110 - 159 мм	ј руб./шп	3 961,58
7.2.1.3	160 - 224 мм	p,0./mi	8 191,79
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 478,03
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительн	о) в газопровол	е, в который осуществляется
	врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее		7 703,09
7.2.2.2	110 - 159 мм		3 961,58
7.2.2.3	160 - 224 мм	руб./шт	8 191,79
7.2.2.4	225 - 314 мм	1	8 478,03
		·	·—··

Приложение 12 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

<b>№</b> n/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектированием ГРО газопровода, Сток	покрытие ра	сходов ГРО, связанных с
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1,1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 676,68
1.1.1.2	101 - 500 м	pyo./mt	6 143,09
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		<u> </u>
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 676,68
1.1.2.2	101 - 500 м	py0./ilii	6 143,09
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м		7 704,81
1.2.1.2	101 - 500 м	] руб./шт	39 651,61
1.2.1.3	501 - 1000 м		114 792,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	nu5 /um	13 026,36
1.2.2.2	101 - 500 м	руб./шт	46 348,62
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством стальных газопроводов, С <sub>2ik</sub>	покрытие рас	ходов ГРО, связанных со
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным д	иаметром:	
2.1.1	50 мм и менее		1 481 008,75
2.1.2	51 - 100 мм		1 797 208,58
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 534 788,42
2.1.4	159 - 218 мм	[	2 626 627,35
2.1.5	219 - 272 мм	]	3 586 451,05
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее		1 997 071,95
2.2.2	51 - 100 мм		2 290 347,26
2.2,3	101 - 158 мм	руб./км	2 505 969,99
2.2.4	159 - 218 мм	]	3 440 556,37
2.2.5	219 - 272 мм		4 478 520,82
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода		
3.1	109 мм и менее		2 050 771,17
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 745 083,29
3.3	160 - 224 мм	1	2 958 789,56
4.	Стандартизированная тарифная ставка на сгроительством полиэтиленового газопровода диаметром:		ходов ГРО, связанных со
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 678 950,26

	Стандартизированная тарифная ставка на	TOKOLTHE DAG	суолов ГРО связанных с
5.			
٥.	проектированием и строительством пункто	в редуцировал	ния газа, Съв пропускиои
	способностью:	· · · · · · ·	660.45
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час		669,55
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		669,55
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	mus 4.3 m uso	669,55
5.4	400 - 999 м³/час	руб./м <sup>3</sup> в час	669,55
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		669,55
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час	1	669,55
	Стандартизированная тарифная ставка,		
6.			3 910,96
	Заявителем технических условий С <sub>7.1</sub>		
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связан	ная с фактичес	ким присоединением к сети
1.	газораспределения С7.2		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроволе	в который осуществияется
7.1.1.1	врезка, диаметром:	z razonpozozo,	и которын обуществияется
7.1.1.1	до 100 мм		4 580,83
7.1.1.1.1	<del></del>	- nus /	
	108 - 158 MM	руб./шт	5 252,33
7.1.1.1.3	159 - 218 мм	l <u>.</u>	10 087,61
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вы	слючительно) і	в газопроводе, в который
	осуществияется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	!	4 580,83
7.1,1,2.2	108 – 158 мм	руб./шт	5 252,33
7.1.1.2.3	159 - 218 мм	]	10 087,61
7.1.2	Подземной прокладки		····
	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроволе	в который осуществияется
7.1.2.1	врезка, диаметром:	, asomponome,	p ne replant eeg pitee samme ten
7.1.2.1.1	до 100 мм		5 730,95
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		8 994,50
7.1.2.1.3	159 - 218 MM		5 539,44
	219 - 272 MM	руб./шт	
7.1.2.1.4			10 822,34
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		19 694,35
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 253,62
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (ви	ключительно) п	в газопроводе, в который
7.1.2.2	осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм		5 730,95
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 994,50
7.1.2.2.3	159 - 218 мм	]	5 539,44
7.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб./шт	10 822,34
7.1.2.2.5	273 - 324 MM	·	19 694,35
7.1.2.2.6	325 - 425 MM		11 253,62
			11 233,92
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		¥ .
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в кото	рыи осуществляется врезка,
<u> </u>	диаметром:	, . <del></del>	
7.2.1.1	109 мм и менес	]	7 703,09
7.2.1.2	110 - 159 мм	руб./шт	3 961,58
7,2.1.3	160 - 224 мм	hyo./mr	8 191,79
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 478,03
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительн	о) в газопровол	
1	врезка, диаметром:	_,	-,
7.2.2.1	109 мм и менее		7 703,09
7.2.2.2	110 - 159 мм		3 961,58
		руб./шт	
7.2.2.3	160 - 224 MM		8 191,79
7.2.2.4	225 - 314 mm		8 478,03

Приложение 13 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры

2.1.2       51 - 100 мм       1 767 129,78         2.1.3       101 - 158 мм       2 492 365,18         2.1.4       159 - 218 мм       2 582 667,06         2.1.5       219 - 272 мм       3 526 426,76         2.2       Подземная прокладка, наружным диаметром:         2.2.1       50 мм и менее       1 963 648,15         2.2.2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2.3       101 - 158 мм       руб./км       2 464 029,07         2.2.4       159 - 218 мм       3 382 973,84         2.2.5       219 - 272 мм       4 403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3, наружным диаметром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       руб./км       2 699 140,48	ованной	Размер стандартизированно тарифной ставки, без I	Единица измерения	Показатели	№ п/п
1.1   Наземная (надземная) прокладка   1.1.1   до 100 м   руб./шт   6 564,93   1.1.1.2   до 100 м   руб./шт   6 564,93   1.1.2   до 100 м   руб./шт   6 564,93   1.1.2.1   до 100 м   руб./шт   6 564,93   1.1.2.2   101 - 500 м   руб./шт   6 6 564,93   1.1.2.2   101 - 500 м   руб./шт   6 040,27   1.2   Подземная прокладка   1.2.1   до 100 м   руб./шт   38 987,99   1.2.1.3   до 100 м   руб./шт   38 987,99   1.2.1.3   501 - 1000 м   руб./шт   38 987,99   1.2.2.1   до 100 м   до 100	изанных с	сходов ГРО, связаннь	покрытие рас		1.
1.1.1   диаметром менее 100 мм, протяженностью:   1.1.1.1   до 100 м   руб./шт   6 564,93     1.1.2   101 - 500 м   руб./шт   6 564,93     1.1.2   диаметром 101 мм и более, протяженностью:   1.1.2.1   до 100 м   руб./шт   6 640,27     1.1.2   Подземная прокладка   1.2.1   до 100 м   руб./шт   6 040,27     1.2   Подземная прокладка   1.2.1   до 100 м   руб./шт   38 987,99     1.2.1.3   501 - 1000 м   руб./шт   38 987,99     1.2.2   диаметром 101 мм и более, протяженностью:   1.2.1.1   до 100 м   руб./шт   38 987,99     1.2.2   диаметром 101 мм и более, протяженностью:   1.2.2.1   до 100 м   руб./шт   45 572,91     2					1.1
1.1.1.2         101 - 500 м         руб./шт         6 040,27           1.1.2         диаметром 101 мм и более, протяжениостью:         6 564,93           1.1.2.1         до 100 м         руб./шт         6 564,93           1.1.2.2         101 - 500 м         руб./шт         6 040,27           1.2.1         до 100 м         до 100 м         7 575,86           1.2.1.1         до 100 м         руб./шт         38 987,99           1.2.1.2         101 - 500 м         руб./шт         38 987,99           1.2.1.3         501 - 1000 м         руб./шт         12 808,34           1.2.2.1         до 100 м         руб./шт         45 572,91           2.         Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством стальных газопроводов, С2,1         14 56 221,99           2.1.1         50 мм и менее         1456 221,99           2.1.2         51 - 100 мм         1767 129,78           2.1.3         101 - 158 мм         руб./км         2 492 365,18           2.1.4         159 - 218 мм         2 582 667,06           2.2.1         50 мм и менее         1 963 648,15           2.2.2         51 - 100 мм         2 252 015,09           2.2.3         101 - 158 мм         9уб./км <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td>диаметром менее 100 мм, протяженностью:</td><td>1.1.1</td></td<>				диаметром менее 100 мм, протяженностью:	1.1.1
1.1.2   101 - 300 м   101 мм и более, протяженностью:   1.1.2.1   до 100 м   6 564,93   6 040,27   1.2   Полземная прокладка   1.2.1   диаметром менее 100 мм, протяженностью:   1.2.1.1   до 100 м   7 575,86   1.2.1.2   101 - 500 м   руб./шт   38 987,99   1.2.1.3   501 - 1000 м   112 871,66   1.2.2.1   до 100 м   12.2.2   диаметром 101 мм и более, протяженностью:   1.2.2.1   до 100 м   дуб./шт   12 808,34   1.2.2.2   101 - 500 м   дуб./шт   12 808,34   1.2.2.2   101 - 500 м   дуб./шт   45 572,91   2.1.1   350 м   дуб./шт   12 808,34   1.2.2.2   101 - 500 м   дуб./шт   12 808,34   1.2.2.2   101 - 158 мм   дуб./шт   12 808,34   дуб./шт   дуб./ш	93	6 564,93		до 100 м	1.1.1.1
1.1.2.1   до 100 м	27	6 040,27	pyo./mr	101 - 500 м	1,1.1,2
1.1.2.2       101 - 500 м       руб./шт       6 040,27         1.2       Подземная прокладка       1.2.1       диаметром менее 100 мм, протяженностью:       7 575,86         1.2.1.1       до 100 м       руб./шт       38 987,99         1.2.1.3       501 - 1000 м       112 871,66         1.2.2.1       до 100 м       руб./шт       12 808,34         1.2.2.2       до 100 м       руб./шт       45 572,91         2.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством стальных газопроводов, С <sub>21к</sub> 2.1       Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:         2.1.1       50 мм и менее       1 456 221,99         2.1.2       51 - 100 мм       руб./км       2 492 365,18         2.1.3       101 - 158 мм       руб./км       2 492 365,18         2.1.5       219 - 272 мм       2 582 667,06         2.2.1       50 мм и менее       1 963 648,15         2.2.2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2.3       101 - 158 мм       руб./км       2 240 20,07         2.2.4       159 - 218 мм       руб./км       2 382,667,06         2.2.3       101 - 158 мм       руб./км       2 404 029,07         2.2.4       159 - 218 мм <td></td> <td></td> <td></td> <td>диаметром 101 мм и более, протяженностью:</td> <td>1.1.2</td>				диаметром 101 мм и более, протяженностью:	1.1.2
1.1.2.2       101 - 500 м       руб./шт       6 040,27         1.2       Подземная прокладка       1.2.1       днаметром менее 100 мм, протяженностью:         1.2.1.1       до 100 м       руб./шт       7 575,86         1.2.1.2       101 - 500 м       руб./шт       38 987,99         1.2.1.3       501 - 1000 м       руб./шт       12 808,34         1.2.2.1       до 100 м       руб./шт       12 808,34         1.2.2.2       101 - 500 м       руб./шт       45 572,91         2.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством стальных газопроводов, С <sub>2йк</sub> 1 456 221,99         2.1       Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:       1 456 221,99         2.1.1       50 мм и менее       1 456 221,99         2.1.2       51 - 100 мм       руб./км       2 492 365,18         2.1.4       159 - 218 мм       2 582 667,06         2.2.1       50 мм и менее       1 963 648,15         2.2.2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2.3       101 - 158 мм       руб./км       2 464 029,07         2.2.3       101 - 158 мм       руб./км       2 382 667,06         2.2.3       101 - 158 мм       руб./км       2 464 029,07	93	6 564,93	<i>- ,</i>		1.1.2.1
1.2.1   до 100 м			руо./шт	101 - 500 м	1.1.2.2
1.2.1   Диаметром менее 100 мм, протяженностью:   1.2.1.1   до 100 м   38 987,99   1.2.1.3   501 - 1000 м   112 871,66   1.2.2   до 100 м   112 871,66   1.2.2   до 100 м   12 808,34   45 572,91   12.2.2   101 - 500 м			·	Подземная прокладка	1.2
1.2.1.1       до 100 м       руб./шт       7 575,86         1.2.1.2       101 - 500 м       руб./шт       38 987,99         1.2.1.3       501 - 1000 м       112 871,66         1.2.2.1       до 100 м       руб./шт       12 808,34         1.2.2.2       101 - 500 м       руб./шт       45 572,91         2.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связан строительством стальных газопроводов, С2;в         2.1       Наземная (надземная) прокладка, наружным диамстром:         2.1.2       51 - 100 мм       1 456 221,99         2.1.3       101 - 158 мм       руб./км       2 492 365,18         2.1.4       159 - 218 мм       2 582 667,06         2.2.1       50 мм и менее       1 963 648,15         2.2.2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2.3       101 - 158 мм       руб./км       2 464 029,07         2.2.3       101 - 158 мм       руб./км       3 382 973,84         2.2.5       219 - 272 мм       4 403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3, наружным диамстром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       2 699 140,48		<u> </u>		<del> </del>	1.2.1
1,2,1,2       101 - 500 м       руб./шт       38 987,99         1,2,1,3       501 - 1000 м       112 871,66         1,2,2,1       до 100 м       руб./шт       12 808,34         1,2,2,2       101 - 500 м       руб./шт       45 572,91         2.       Стандартизированная тарифная ставка на строительством стальных сазопроводов, С <sub>28</sub> покрытие расходов ГРО, связани строительством стальных сазопроводов, С <sub>28</sub> 2.1       Наземная (надземная) прокладка, наружным диамстром:         2.1,2       51 - 100 мм       1 456 221,99         2.1,2       51 - 100 мм       1 767 129,78         2.1,3       101 - 158 мм       руб./км       2 492 365,18         2.1,4       159 - 218 мм       2 582 667,06         2.2,5       219 - 272 мм       3 526 426,76         2.2,2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2,3       101 - 158 мм       руб./км       2 464 029,07         2.2,4       159 - 218 мм       3 382 973,84         2.2,5       219 - 272 мм       4 403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3, наружным диаметром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       2	86	7 575.86		<u> </u>	1.2.1.1
1.2.1.3   501 - 1000 м   112 871,66     1.2.2			py6./igr		
1.2.2       диамстром 101 мм и более, протяженностью:         1.2.2.1       до 100 м       руб./шт       12 808,34         1.2.2.2       101 - 500 м       руб./шт       45 572,91         2.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством стальных газопроводов, С <sub>218</sub> 1456 221,99         2.1       Наземная (надземная) прокладка, наружным диамстром:       1 456 221,99         2.1.2       51 - 100 мм       1 767 129,78         2.1.3       101 - 158 мм       руб./км       2 492 365,18         2.1.4       159 - 218 мм       2 582 667,06         2.1.5       219 - 272 мм       3 526 426,76         2.2.1       50 мм и менее       1 963 648,15         2.2.2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2.3       101 - 158 мм       руб./км       2 464 029,07         2.2.4       159 - 218 мм       3 382 973,84         2.2.5       219 - 272 мм       403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3, наружным диаметром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       руб./км       2 699 140,48			, ,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		
1.2.2.1   до 100 м	<del>,,,,</del>		<del></del>		
1.2.2.2   101 - 500 м   Руб./ІПТ   45 572,91     2.	.34	12 808.34			
2.       Стаплартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством стальных газопроводов, С2ik         2.1       Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:         2.1.1       50 мм и менее       1 456 221,99         2.1.2       51 - 100 мм       1 767 129,78         2.1.3       101 - 158 мм       py6./км       2 492 365,18         2.1.4       159 - 218 мм       2 582 667,06         2.1.5       219 - 272 мм       3 526 426,76         2.2.1       50 мм и менее       1 963 648,15         2.2.2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2.3       101 - 158 мм       py6./км       2 464 029,07         2.2.4       159 - 218 мм       py6./км       3 382 973,84         2.2.5       219 - 272 мм       4 403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3, наружным диаметром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       py6./км       2 699 140,48			руб./шт	<del></del>	
2.1   Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:	<del></del>	<del></del>	покрытие рас		
2.1   Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:   2.1.1   50 мм и менее   1 456 221,99   2.1.2   51 - 100 мм   1 767 129,78   2.1.3   101 - 158 мм   2 492 365,18   2.1.4   159 - 218 мм   2 582 667,06   2.1.5   219 - 272 мм   3 526 426,76   2.2   Подземная прокладка, наружным диаметром:   2.2.1   50 мм и менее   1 963 648,15   2.2.2   51 - 100 мм   2 252 015,09   2.2.3   101 - 158 мм   py6./км   2 464 029,07   2.2.4   159 - 218 мм   py6./км   2 464 029,07   2.2.4   159 - 218 мм   2.2.5   219 - 272 мм   4 403 566,50   3.   Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3, наружным диаметром:   3.1   109 мм и менее   2 016 448,64   3.2   110 - 159 мм   py6./км   2 699 140,48   2 690 140,48   2 690 140,48   2 690 140,48   2 690 140,48   2 690 140,48   2 690 140,48   2 690 140,48   2 690 14		,			2.
2.1.2       51 - 100 мм       1 767 129,78         2.1.3       101 - 158 мм       2 492 365,18         2.1.4       159 - 218 мм       2 582 667,06         2.1.5       219 - 272 мм       3 526 426,76         2.2       Подземная прокладка, наружным диаметром:         2.2.1       50 мм и менее       1 963 648,15         2.2.2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2.3       101 - 158 мм       руб./км       2 464 029,07         2.2.4       159 - 218 мм       3 382 973,84         2.2.5       219 - 272 мм       4 403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       руб./км       2 699 140,48		<u></u>	иаметром:		2.1
2.1.3     101 - 158 мм     руб./км     2 492 365,18       2.1.4     159 - 218 мм     2 582 667,06       2.1.5     219 - 272 мм     3 526 426,76       2.2     Подземная прокладка, наружным диаметром:       2.2.1     50 мм и менее     1 963 648,15       2.2.2     51 - 100 мм     2 252 015,09       2.2.3     101 - 158 мм     руб./км     2 464 029,07       2.2.4     159 - 218 мм     3 382 973,84       2.2.5     219 - 272 мм     4 403 566,50       3.     Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром:       3.1     109 мм и менее     2 016 448,64       3.2     110 - 159 мм     руб./км     2 699 140,48	1,99	1 456 221,99		50 мм и менее	2.1.1
2.1.4       159 - 218 мм       2 582 667,06         2.1.5       219 - 272 мм       3 526 426,76         2.2       Подземная прокладка, наружным диаметром:         2.2.1       50 мм и менее       1 963 648,15         2.2.2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2.3       101 - 158 мм       py6./км       2 464 029,07         2.2.4       159 - 218 мм       3 382 973,84         2.2.5       219 - 272 мм       4 403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3, наружным диаметром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       руб./км       2 699 140,48	9,78	1 767 129,78		51 - 100 мм	2.1.2
2.1.5       219 - 272 мм       3 526 426,76         2.2       Подземная прокладка, наружным диамстром:         2.2.1       50 мм и менее       1 963 648,15         2.2.2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2.3       101 - 158 мм       py6./км       2 464 029,07         2.2.4       159 - 218 мм       3 382 973,84         2.2.5       219 - 272 мм       4 403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3, наружным диаметром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       py6./км       2 699 140,48	5,18	2 492 365,18	руб./км	101 - 158 мм	2.1.3
2.2       Подземная прокладка, наружным диаметром:         2.2.1       50 мм и менее       1 963 648,15         2.2.2       51 - 100 мм       2 252 015,09         2.2.3       101 - 158 мм       2 464 029,07         2.2.4       159 - 218 мм       3 382 973,84         2.2.5       219 - 272 мм       4 403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода Сзј, наружным диаметром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       руб./км       2 699 140,48	7,06	2 582 667,06		159 - 218 мм	2.1.4
2.2.1     50 мм и менее     1 963 648,15       2.2.2     51 - 100 мм     2 252 015,09       2.2.3     101 - 158 мм     руб./км     2 464 029,07       2.2.4     159 - 218 мм     3 382 973,84       2.2.5     219 - 272 мм     4 403 566,50       3.     Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром:       3.1     109 мм и менее     2 016 448,64       3.2     110 - 159 мм     руб./км     2 699 140,48	6,76	3 526 426,76		219 - 272 мм	2.1.5
2.2.1     50 мм и менес     1 963 648,15       2.2.2     51 - 100 мм     2 252 015,09       2.2.3     101 - 158 мм     руб./км     2 464 029,07       2.2.4     159 - 218 мм     3 382 973,84       2.2.5     219 - 272 мм     4 403 566,50       3.     Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром:       3.1     109 мм и менее     2 016 448,64       3.2     110 - 159 мм     руб./км     2 699 140,48				Подземная прокладка, наружным диаметром:	2.2
2.2.3     101 - 158 мм     руб./км     2 464 029,07       2.2.4     159 - 218 мм     3 382 973,84       2.2.5     219 - 272 мм     4 403 566,50       3.     Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3, наружным диаметром:       3.1     109 мм и менее     2 016 448,64       3.2     110 - 159 мм     руб./км     2 699 140,48	8,15	1 963 648,15			2.2.1
2.2.4       159 - 218 мм       3 382 973,84         2.2.5       219 - 272 мм       4 403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода Сзј, наружным диаметром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       руб./км       2 699 140,48	5,09	2 252 015,09		51 - 100 мм	2.2.2
2.2.4       159 - 218 мм       3 382 973,84         2.2.5       219 - 272 мм       4 403 566,50         3.       Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С3j, наружным диаметром:         3.1       109 мм и менее       2 016 448,64         3.2       110 - 159 мм       руб./км       2 699 140,48	9,07	2 464 029,07	руб./км	101 - 158 мм	2.2.3
3. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани строительством полиэтиленового газопровода С <sub>3j</sub> , наружным диаметром:  3.1 109 мм и менее 2016 448,64 3.2 110 - 159 мм руб./км 2699 140,48	3,84	3 382 973,84	]	159 - 218 мм	2.2.4
3.         строительством полиэтиленового газопровода С3j, паружным диаметром:           3.1         109 мм и менее         2 016 448,64           3.2         110 - 159 мм         руб./км         2 699 140,48	6,50	4 403 566,50		219 - 272 мм	2,2,5
3.1     109 мм и менее     2 016 448,64       3.2     110 - 159 мм     руб./км     2 699 140,48	занных со				3.
3.2 110 - 159 мм руб./км 2 699 140,48	8,64				3.1
		2 699 140,48	руб./км		
3.5   100 22 (MIN)		2 909 270,07	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	160 - 224 мм	3.3
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связани			покрытие рас	<del></del>	
4. строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным свособом, С <sub>підра</sub> пар диаметром:				строительством полиэтиленового газопровода	4.
4.1 109 мм и менее				<del></del>	4.1

4,1.1	в груптах 1 и 11 группы	руб./км	6 567 168,67
4,1.1	Стандартизирования тарифная ставка на		
5.	проектированием и строительством пункто		
J.	проектированием и строительством пункто	в редуцировані	ия газа, Съи пропускион
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	<del>                                     </del>	658,35
		<del> </del>	
5.2	40 - 99 м³/час	-	658,35
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м³ в час ⊢	658,35
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		658,35
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		658,35
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		658,35
	Стандартизированная тарифная ставка,	j l	
6.	связанная с мониторингом выполнения	руб./шт	3 845,50
	Заявителем технических условий С <sub>7.1</sub>		
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связан	іная є фактическ	им присоединением к сети
	газораспределения С7.2		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроводе, в	в который осуществляется
7.1.1.1	врезка, диаметром:	1	
7,1,1,1,1	до 100 мм	[	4 504,17
7.1.1.1.2	108 - 158 MM	руб./шт	5 164,42
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 918,78
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (ви	пючительно) в	
7.1.1.2	осуществляется врезка, диаметром:	опочительноў в	газопроводе, в которын
7.1.1.2.1	до 100 мм	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	4 504,17
7.1.1.2.2	108 158 мм	руб./шт	5 164,42
7.1.1.2.3	159 - 218 MM	py0.7iii  -	9 918,78
7.1.2.3	Подземной прокладки	<u> </u>	7 710,70
7.1.2			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в тазопроводе, в	з который осуществляется
7.1.2.1.1	врезка, диаметром: до 100 мм		5 635,03
7.1.2.1.1	108 - 158 мм	<del> </del>	8 843,96
	159 - 218 MM	<u> </u>	5 446,73
7,1.2.1.3		руб./шт 📙	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм	'	10 641,21
7.1.2.1.5	273 - 324 мм	<u> </u>	19 364,74
7.1.2.1.6	325 - 425 мм	L	11 065,27
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (вы	ипочительно) в	газопроводе, в который
	осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	<u> </u>	5 635,03
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 843,96
7.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./шт	5 446,73
7.1.2.2.4	219 - 272 мм	իչօրլու ։	10 641,21
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.2.6	325 - 425 mm		11 065,27
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в котор	ный осуществляется врезка.
	диаметром:	1	
7.2.1.1	109 мм и менее		7 574,16
7.2.1.2	110 - 159 мм	<b>↑</b>	3 895,27
7.2.1.3	160 - 224 mm	руб./шт –	8 054,69
7.2.1.4	225 - 314 MM	<u> </u>	8 336,14
7.2.1.4	с давлением 0,6 MIIa до 1,2 МПа (включительн	A) n pagameanaga	
1.4.4	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	о) в газопроводе,	, в который осуществляется
7 2 3 1	врезка, диамстром:	<u> </u>	7 574 14
7.2.2.1	109 мм и менее	-	7 574,16
7.2.2,2	110 - 159 MM	руб./шт 📙	3 895,27
7.2.2.3	160 - 224 MM	`	8 054,69
7.2.2.4	225 - 314 мм	<u> </u>	8 336,14
		•	

Приложение 14

к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа — Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стаплартизированной тарифной ставки, без НДС		
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектированием ГРО газопровода, C <sub>1mk</sub>	покрытие ра	сходов ГРО, связанных с		
1.1	Наземная (надземная) прокладка				
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:				
1.1.1.1	до 100 м		6 564,93		
1.1.1.2	101 - 500 м	руб./шт	6 040,27		
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:				
1.1.2.1	до 100 м		6 564,93		
1.1.2.2	101 - 500 м	руб./шт	6 040,27		
1.2	Подземная прокладка				
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:				
1.2.1.1	до 100 м		7 575,86		
1.2.1.2	101 - 500 м	руб./шт	38 987,99		
1.2.1.3	501 - 1000 м	',	112 871,66		
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		<u> </u>		
1.2.2.1	до 100 м		12 808,34		
1.2.2.2	101 - 500 м	руб./шт	45 572,91		
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством стальных газопроводов, С <sub>2ik</sub>		ходов ГРО, связанных со		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, паружным д	иаметром:			
2.1.1	50 мм и менее		1 456 221,99		
2.1.2	51 - 100 мм		1 767 129,78		
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 492 365,18		
<u>2.1</u> .4	159 - 218 мм		2 582 667,06		
2.1.5	219 - 272 мм	<u> </u>	3 526 426,76		
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:	,			
2.2.1	50 мм и менее		1 963 648,15		
2.2,2	51 - 100 мм		2 252 015,09		
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 464 029,07		
2.2.4	159 - 218 мм		3 382 973,84		
2.2.5	219 - 272 мм		4 403 566,50		
3.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода				
3.1	109 мм и менее		2 016 448,64		
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 699 140,48		
3.3	160 - 224 мм		2 909 270,07		
4.	Стандартизированная тарифная ставка на строительством полиэтиленового газопровода диаметром:		ходов ГРО, связанных со		
4.1	109 мм и менее		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
4.1.1	в груптах I и II группы	руб./км	6 567 168,67		

	Стандартизированная тарифная ставка на	HOKBLITHE BAC	толов ГРО связанных с
5.	проектированием и строительством пункто		
٠.	проектированием и строительством пункте способностью:	ль редуцирован	ins rasa, esm uponyeknon
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	<u> </u>	658,35
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	ŀ	658,35
	100 - 399 м /час 100 - 399 м <sup>3</sup> /час		658,35
5.3		руб./м <sup>3</sup> в час	
5.4	400 - 999 м³/час	'	658,35
5.5	1000 - 1999 м³/час		658,35
5.6	2000 - 2999 м³/час		658,35
_	Стандартизированная тарифная ставка,		
6.	связанная с мониторингом выполнения	руб./шт	3 845,50
	Заявителем технических условий Ст. 1		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связан	ная с фактичес	ким присоединением к сети
	газораспределения С <sub>7,2</sub>		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (падземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	в газопроводе,	в который осуществляется
	врезка, диаметром:	<u> </u>	
7.1.1.1.1	до 100 мм		4 504,17
7.1.1.1.2	108 - 158 мм	руб./шт	5 164,42
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 918,78
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (ви	глючительно) і	в газопроводе, в который
7.1.1.2	осуществляется врезка, диаметром:	·	• , ,
7.1.1.2.1	до 100 мм		4 504,17
7.1.1.2.2	108 – 158 мм	руб./шт	5 164,42
7.1.1.2.3	159 - 218 мм	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	9 918,78
7.1.2	Подземной прокладки		.,,,,,,,
	с давлением до 0,005 МПа (включительно)	R razonnokone	в который осуществичется
7.1.2.1	врезка, диаметром:	» (430mposo),(4,	и поторым ступцетимител
7.1.2.1.1	до 100 мм		5 635,03
7.1.2.1.2	108 - 158 MM		8 843,96
7.1.2.1.3	159 - 218 mm	1	5 446,73
7.1.2.1.4	219 - 272 MM	руб./шт	10 641,21
7.1.2.1.4	273 - 324 MM		19 364,74
7.1.2.1.3	325 - 425 MM	+	11 065,27
7.1,2.1,0		L	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (ви	ппочительно) і	в газопроводе, в которыи
71221	осуществляется врезка, диаметром:	, <del></del> -	5 (25.02
7.1.2.2.1	до 100 мм	<u> </u>	5 635,03
7.1.2.2.2	108 - 158 MM		8 843,96
7.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./шт	5 446,73
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 641,21
7.1.2.2.5	273 - 324 мм	ļ <b>,</b>	19 364,74
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 065,27
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газо	проводе, в кото	рый осуществляется врезка,
	диаметром:	Ţ <del></del>	
7.2,1.1	109 мм и менее		7 574,16
7.2.1,2	110 - 159 мм	ny 6 /1000	3 895,27
7.2.1.3	160 - 224 мм	руб./шт	8 054,69
7.2.1.4	225 - 314 мм	<u>                                      </u>	8 336,14
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительн	о) в газопровод	е, в который осуществляется
	врезка, диаметром:	•	· •
7.2.2.1	109 мм и менее		7 574,16
7.2.2.2	110 - 159 мм	[	3 895,27
7.2.2.3	160 - 224 мм	руб./шт	8 054,69
7.2.2.4	225 - 314 mm	1 1	8 336,14
	<u> </u>	<del></del>	,

Приложение 15

к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 99-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

	ORPJ14 10	Единица	Размер с	тандартизиро	ванной тарис	рной ставки,	без НДС	
№ п/п	Показатели	измере-	<u> </u>	H	территория:	·*		
		ния	I	II	111	17	V	
	ля заявителей, макси	мальный р	асход газа га	зоиспользуі	ощего обор	удования ко	торых	
,	не более 42 м <sup>3</sup> /час							
	Стандартизированн	,						
	ая тарифная ставка							
<b>1</b> .	на проектирование	руб./шт	5 843	5 843	5 843	5 843	5 843	
	сети газопотребления	. ,						
	Сир**							
2.	Стандартизированная			троительство	газопровод	а и устройс	тв системы	
۷.	электрохимической за	щиты от ко	ррозии С <sup>г</sup>					
2.1	Стальные газопроводь	ы наземного	(надземного		дки, наружнь	им диаметром	<b>s</b> :	
2.1.1	25 мм и менее		948 749	932 870	992 415	1 026 157	990 430	
2.1.2	26 - 38 мм		1 064 669	1 046 850	1 113 670	1 151 535	1 111 443	
2.1.3	39 - 45 мм	руб./км	1 414 123	1 390 456	1 479 209	1 529 502	1 476 250	
2.1.4	46 - 57 мм		1 414 123	1 390 456	1 479 209	1 529 502	1 476 250	
2.1.5	58 - 76 мм		l 522 575	1 497 093	1 592 651	1 646 802	1 589 466	
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:							
2.2.1	25 мм и менее		1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784	
2.2.2	26 - 38 мм		1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784	
2.2.3	39 - 45 мм	руб./км	1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784	
2,2.4	46 - 57 мм		1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784	
2.2.5	58 - 76 мм		1 926 853	1 894 605	<u>2 015 537</u>	2 084 065	2 011 506	
2.3	Полиэтиленовые газот	проводы, на			1 452 450	1 522 542	1 460 534	
2.3.1	32 мм и менее		1 407 690	1 384 130	1 472 478	1 522 543	1 469 534	
2.3.2	33 - 63 мм 64 - 90 мм	руб./км	1 407 690 1 407 690	1 384 130 1 384 130	1 472 478 1 472 478	1 522 543 1 522 543	1 469 534 1 469 534	
2.3.3							<del></del>	
3.	Стандартизированная способностью:	тарифная с	тавка на уста	новку пункта	редуцирован	ния газа Спр.,	пропускной	
3.1	до 10 м <sup>3</sup> в час	-	6 568	6 458	6 871	7 104	6 857	
3.2	11 - 20 м <sup>3</sup> в час	_ ·	13 136	12 917	13 742	14 209	13 714	
3.3	21 - 31 м <sup>3</sup> в час	руб./шт	20 362	20 021	21 299	22 023	21 257	
3.4	32 - 49 м <sup>3</sup> в час		24 302	23 896	25 421	26 285	25 371	
	Стандартизировани							
	ая гарифная ставка							
4.	на установку	руб./шт	1 507	1 482	1 576	1 630	1 573	
	отключающих							
	устройств С <sup>оу</sup>	1			12 F S S S S S S S S S S S S S S S S S S		<u> </u>	
5.	Стандартизированная		ставка на	устройство	внутреннег	о газопрово	да объекта	
	капитального строите.	пьства Заяві	ителя С					
5.1	Стальные газопроводя	ы, диаметро	м:					

5.1.1   11-15 мм   5.1.2   16-20 мм   795/км   531 385   522 491   555 842   574 741   51.3   21-25 мм   795/км   547 673   538 507   572 880   592 358   595 990   586 015   623 420   644 616   623 420	390 747 554 730 571 734 622 173 4 305							
5.1.3   21-25 мм   Pyo./км   547 673   538 507   572 880   592 358     5.1.4   26-32 мм   Pasmep стандартизированно и тарифной ставки на установку прибора учета газа Сту прибора учета газа просктировании ая тарифная ставка на просктировании сети газопогребления Сту прибора	571 734 622 173 4 305							
5.1.4   2.6 - 32 мм   595 990   586 015   623 420   644 616     Размер стандартизированно й тарифной ставки на установку прибора учета газа Сту прибора учета газа Сту прибора учета газа Сту прибора учета газа Сту прибора учета газа на просктировании ая тарифная ставка на просктировании сети газопотребления Станкартизированная тарифная ставка на просктирования сети газопотребления Станкартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии СТ	622 173 4 305							
Размер стандартизированно й тарифной ставки на установку прибора учета газа Ступрибора учета газа ставка на ступрительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии Ст  2.1 Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии Ст  2.1.1 25 мм и менее 948 749 932 870 992 415 1026 157 1036 457 113 670 1151 535 12.1 39 9.45 мм 1414 123 1390 456 1479 209 1529 502 2.1.5 58 -76 мм 1414 123 1390 456 1479 209 1529 502 2.1.5 58 -76 мм 1414 123 1390 456 1479 209 1529 502 2.1.6 77 - 89 мм 2205 796 2 168 879 2 307 319 2 385 767 2.1.7 90 -108 мм 2 205 796 2 168 879 2 307 319 2 385 767 2.2.2 (26 -38 мм 164 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20	4 305							
6. стандартизированно й тарифной ставки на установку прибора учета газа Сту Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования кот более 42 м³/час  Тандартизировани ая тарифная ставка на проектирование сети газопотребления Стр газопотребления С								
6.         стандартизированно й тарифной ставки на установку прибора учета газа С™У         руб./шт         4 124         4 055         4 314         4 460           Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования ко более 42 м³/час           Стандартизировани ая тарифная ставка на просктирование сети газопотребления С™Р           2.         Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии С°         Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии С°           2.1.1         25 мм и менее         948 749         932 870         992 415         1 026 157           2.1.2         26 -38 мм         1 064 669         1 046 850         1 113 670         1 15 1535           2.1.3         39 - 45 мм         1 064 669         1 046 850         1 113 670         1 15 1535           2.1.4         46 - 57 мм         руб./км         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.5         58 - 76 мм         руб./км         1 733 761         1 704 743         1 813 557         1 875 218           2.1.7         90 - 108 мм         2 205 796         2 168 879         2 307 319         2 385 767           2.2.1         25 мм         1 532 458         1 506 811								
6. й тарифной ставки на установку прибора учета газа Сту Дли заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования кот более 42 м³/час  Стандартизировани ая тарифная ставка на просктирование сети газопотребления Стр 2. Стандартизирования тарифная ставка на просктирование сети газопотребления Стр 2. Стандартизирования тарифная ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии Ст 2. Стандартизирования тарифная ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии Ст 2.1. Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным днаметром 2.1.1. 25 мм и менее 948 749 932 870 992 415 1026 157 2.1.2 26 -38 мм 1064 669 1046 850 1113 670 1151 535 1414 123 1390 456 1479 209 1529 502 2.1.5 58 -76 мм руб./км 1414 123 1390 456 1479 209 1529 502 2.1.5 58 -76 мм руб./км 1414 123 1390 456 1479 209 1529 502 2.1.6 77 -89 мм 2205 796 2168 879 2307 319 2385 767 2. Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром: 2.2.1 25 мм и менее 1532 458 1506 811 1602 990 1657 492 2.2.2 26 -38 мм 1532 458 1506 811 1602 990 1657 492 2.2.2 26 -38 мм 22.2.5 58 -76 мм 1532 458 1506 811 1602 990 1657 492 2.2.2 67 -789 мм 2350 359 2311 022 2458 535 2542 124 2.2.7 90 -108 мм 2574 576 2531 488 2693 072 2784 636 2.2.8 109 -158 мм 2574 576 2531 488 2693 072 2784 636 2.2.8 109 -158 мм 2574 576 2531 488 2693 072 2784 636 2.2.9 159 -218 мм 3614 367 3553 876 3780 718 390 263 2.2.10 219 -272 мм 4743 471 464 640 82 4961 790 5130 491 2.3.1 Полизтиленовые газопроводы, паружным диаметером: 2.3.1 Полизтиленовые газопроводы па								
На установку прибора учета газа Сту   14 124   4 035   4 314   4 400   4 4								
Прибора учета газа Сторования довежения просктирования просктары и устройс за просктирования просктары и устройс за просктирования просктары и устройс за просктары и устройскать и просктары и устройска и устройскать и просктары и устройска и устройска и устройска и	горых							
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования кот более 42 м³/час  Теандартизировани ая тарифная ставка на просктирование сети газопотребления Спр должнической защиты от коррозии СГ  2. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии СГ  2.1. Стальные газопроводы наземного (налземного) типа прокладки, наружным диаметром должного долж	горых							
Призарвителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которования в тарифная ставка на проектирование сети газопотребления Строительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии СГ	Горых Торых							
Стандартизировани ая тарифная ставка на просктирование сети газопотребления С <sup>пр</sup>   29 833	торых							
1.         Стандартизировани ая тарифная ставка на просктирование сети газопотребления С™р         руб./игг         29 833         29 832         20         20         20         20         20         20         20         20         20         20         20         20								
1.         ая тарифная ставка на просктирование сети газопотребления Спр (сети газопотребления ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защить от коррозии СГ         2.         Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защить от коррозии СГ         2.1         Стальные газопроводы наземного (налземного) типа прокладки, наружным диаметром (сети газопроводы под беро (сети газопроводы, паружным диаметром: сети газопроводы, паружным диаметром: (сети газопроводы, паружным диаметром: сети газопроводы, паружным диаметром: (сети газопроводы) (с								
1.         ая тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С <sup>пр</sup> руб./шт         29 833         29 832         20         20 834         20 832         20 84         20 83         20 84         20 84         20 84         20 84         20 84         20 84         20 84         20 84								
1.         на просктирование сети газопотребления С <sup>пр</sup> 29 833         29 832         20 60								
сети газопотребления С <sup>пр</sup> 2.         Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии С <sup>Г</sup> 2.1         Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром           2.1.1         25 мм и менее         948 749         932 870         992 415         1 026 157           2.1.2         26 - 38 мм         1 064 669         1 046 850         1 113 670         1 151 535           2.1.3         39 - 45 мм         py6./км         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.4         46 - 57 мм         py6./км         1 733 761         1 704 743         1 813 557         1 875 218           2.1.7         90 - 108 мм         2 205 796         2 168 879         2 307 319         2 385 767           2.2         Стальные газопроводы подземного типа прокладки, паружным диаметром:           2.2.1         25 мм и менее         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.2         26 - 38 мм         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.1         25 мм         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.3         39 - 45 мм	29 833							
2. Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройс электрохимической защиты от коррозии СГ  2.1 Станьные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром 1 064 669 1 046 850 1 113 670 1 151 535 2.1.3 39 - 45 мм 1 1064 669 1 046 850 1 113 670 1 151 535 1 1414 123 1 390 456 1 479 209 1 529 502 1.1.4 46 - 57 мм 1 1414 123 1 390 456 1 479 209 1 529 502 1.1.5 58 - 76 мм 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	2,033							
2.         Стандартизированная тарифная ставка на строительство электрохимической защиты от коррозии СГ         станьные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, паружным диаметром           2.1.1         25 мм и менее         948 749         932 870         992 415         1 026 157           2.1.2         26 - 38 мм         1 064 669         1 046 850         1 113 670         1 151 535           2.1.3         39 - 45 мм         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.4         46 - 57 мм         py6./км         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.5         58 - 76 мм         py6./км         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.6         77 - 89 мм         1 532 575         1 497 093         1 592 651         1 646 802           2.1.7         90 - 108 мм         2 205 796         2 168 879         2 307 319         2 385 767           2.2         Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:           2.2.1         25 мм и менее         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.2         26 - 38 мм         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492 <td< td=""><td></td></td<>								
2.1         Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, паружным диаметром           2.1.1         25 мм и менее         948 749         932 870         992 415         1 026 157           2.1.2         26 - 38 мм         1 064 669         1 046 850         1 113 670         1 151 535           2.1.3         39 - 45 мм         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.4         46 - 57 мм         py6./км         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.5         58 - 76 мм         py6./км         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.6         77 - 89 мм         1 522 575         1 497 093         1 592 651         1 646 802           2.1.7         90 - 108 мм         2 205 796         2 168 879         2 307 319         2 385 767           2.2         25 мм и менее         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.1         25 мм и менее         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.5         58 - 76 мм         1 523 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.5         58 - 76	<u> </u>							
2.1   Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром   2.1.1   25 мм и менее   948 749   932 870   992 415   1 026 157	тв системы							
2.1         Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, паружным диаметром           2.1.1         25 мм и менее         948 749         932 870         992 415         1 026 157           2.1.2         26 - 38 мм         1 064 669         1 046 850         1 113 670         1 515 35           2.1.3         39 - 45 мм         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.4         46 - 57 мм         py6./км         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.5         58 - 76 мм         py6./км         1 414 123         1 390 456         1 479 209         1 529 502           2.1.6         77 - 89 мм         1 532 575         1 497 093         1 592 651         1 646 802           2.1.7         90 - 108 мм         2 205 796         2 168 879         2 307 319         2 385 767           2.2         Стальные газопроводы подземного типа прокладки, паружным диаметром:           2.2.1         25 мм и менее         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.2         26 - 38 мм         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.3         39 - 45 мм         1 532 458         1 506 811         1 60								
2.1.1       25 мм и менее       948 749       932 870       992 415       1 026 157         2.1.2       26 - 38 мм       1 064 669       1 046 850       1 113 670       1 151 535         2.1.3       39 - 45 мм       1 414 123       1 390 456       1 479 209       1 529 502         2.1.5       58 - 76 мм       1 414 123       1 390 456       1 479 209       1 529 502         2.1.6       77 - 89 мм       1 522 575       1 497 093       1 592 651       1 646 802         2.1.7       90 - 108 мм       2 205 796       2 168 879       2 307 319       2 385 767         2.2       Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диамстром:         2.2.1       25 мм и менее       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.2       26 - 38 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.6       77 - 89 мм       2 574 576								
2.1.2       26 - 38 мм       1 064 669       1 046 850       1 113 670       1 151 535         2.1.3       39 - 45 мм       py6/км       1 414 123       1 390 456       1 479 209       1 529 502         2.1.4       46 - 57 мм       py6/км       1 414 123       1 390 456       1 479 209       1 529 502         2.1.5       58 - 76 мм       1 522 575       1 497 093       1 592 651       1 646 802         2.1.7       90 - 108 мм       2 205 796       2 168 879       2 307 319       2 385 767         2.2       Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:         2.2.1       25 мм и менее       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.2       26 - 38 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.6       77 - 89 мм       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.8 <t< td=""><td></td></t<>								
2.1.3       39 - 45 мм       py6/км       1 414 123       1 390 456       1 479 209       1 529 502         2.1.4       46 - 57 мм       py6/км       1 414 123       1 390 456       1 479 209       1 529 502         2.1.5       58 - 76 мм       1 522 575       1 497 093       1 592 651       1 646 802         2.1.6       77 - 89 мм       1 733 761       1 704 743       1 813 557       1 875 218         2.1.7       90 - 108 мм       2 205 796       2 168 879       2 307 319       2 385 767         2.2       Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диамстром:         2.2.1       25 мм и менее       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.2       26 - 38 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.7       90 - 108 мм       2 350 359       2 311 022       2 458 535       2 542 124         2.2.8       <	990 430							
2.1.4       46 - 57 мм       py6./км       1 414 123       1 390 456       1 479 209       1 529 502         2.1.5       58 - 76 мм       1 522 575       1 497 093       1 592 651       1 646 802         2.1.6       77 - 89 мм       1 733 761       1 704 743       1 813 557       1 875 218         2.1.7       90 - 108 мм       2 205 796       2 168 879       2 307 319       2 385 767         2.2       Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:         2.2.1       25 мм и менее       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.2       26 - 38 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.7       90 - 108 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.8       109 - 158 мм       2 350 359       2 311 022       2 458 535       2 542 124         2.2.9       159 - 218 мм <td>1 111 443</td>	1 111 443							
2.1.5       58 - 76 мм       1 522 575       1 497 093       1 592 651       1 646 802         2.1.6       77 - 89 мм       1 733 761       1 704 743       1 813 557       1 875 218         2.1.7       90 - 108 мм       2 205 796       2 168 879       2 307 319       2 385 767         2.2       Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:         2.2.1       25 мм и менее       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.2       26 - 38 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.6       77 - 89 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.7       90 - 108 мм       1 996./км       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.8       109 - 158 мм       3 205 148       3 151 505       3 352 665       3 466 655         2.2.9       159 - 218 мм </td <td>1 476 250</td>	1 476 250							
2.1.5       58 - 76 мм       1 522 575       1 497 093       1 592 651       1 646 802         2.1.6       77 - 89 мм       1 733 761       1 704 743       1 813 557       1 875 218         2.1.7       90 - 108 мм       2 205 796       2 168 879       2 307 319       2 385 767         2.2       Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:         2.2.1       25 мм и менее       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.2       26 - 38 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.6       77 - 89 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.7       90 - 108 мм       1 996./км       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.8       109 - 158 мм       3 205 148       3 151 505       3 352 665       3 466 655         2.2.9       159 - 218 мм </td <td>1 476 250</td>	1 476 250							
2.1.6       77 - 89 мм       1 733 761       1 704 743       1 813 557       1 875 218         2.1.7       90 - 108 мм       2 205 796       2 168 879       2 307 319       2 385 767         2.2       Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:         2.2.1       25 мм и менее       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.2       26 - 38 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.6       77 - 89 мм       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.7       90 - 108 мм       2 574 576       2 531 488       2 693 072       2 784 636         2.2.8       109 - 158 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые газопроводы, паружным д	1 589 466							
2.1.7         90 - 108 мм         2 205 796         2 168 879         2 307 319         2 385 767           2.2         Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:           2.2.1         25 мм и менее         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.2         26 - 38 мм         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.3         39 - 45 мм         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.4         46 - 57 мм         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.5         58 - 76 мм         1 532 458         1 506 811         1 602 990         1 657 492           2.2.6         77 - 89 мм         1 926 853         1 894 605         2 015 537         2 084 065           2.2.7         90 - 108 мм         2 574 576         2 531 488         2 693 072         2 784 636           2.2.8         109 - 158 мм         3 614 367         3 553 876         3 780 718         3 909 263           2.2.10         219 - 272 мм         4 743 471         4 664 082         4 961 790         5 130 491           2.3         Полизтиленовые газопроводы, паружным диаметром:         1 407 690	1 809 929							
2.2         Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:           2.2.1         25 мм и менее         1 532 458 1 506 811 1 602 990 1 657 492           2.2.2         26 - 38 мм         1 532 458 1 506 811 1 602 990 1 657 492           2.2.3         39 - 45 мм         1 532 458 1 506 811 1 602 990 1 657 492           2.2.4         46 - 57 мм         1 532 458 1 506 811 1 602 990 1 657 492           2.2.5         58 - 76 мм         1 926 853 1 894 605 2 015 537 2 084 065           2.2.6         77 - 89 мм         1 926 853 1 894 605 2 015 537 2 084 065           2.2.7         90 - 108 мм         2 574 576 2 531 488 2 693 072 2 784 636           2.2.8         109 - 158 мм         3 205 148 3 151 505 3 352 665 3 466 655           2.2.9         159 - 218 мм         3 614 367 3 553 876 3 780 718 3 909 263           2.2.10         219 - 272 мм         4 743 471 4 664 082 4 961 790 5 130 491           2.3         Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:           2.3.1         32 мм и менее         1 407 690 1 384 130 1 472 478 1 522 543								
2.2.1       25 мм и менее       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.2       26 - 38 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.6       77 - 89 мм       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.7       90 - 108 мм       2 574 576       2 531 488       2 693 072       2 784 636         2.2.8       109 - 158 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:         2.3.1       32 мм и менее       1 407 690       1 384 130       1 472 478       1 522 543	2 302 704							
2.2.2       26 - 38 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.6       77 - 89 мм       2 350 359       2 311 022       2 458 535       2 542 124         2.2.7       90 - 108 мм       2 574 576       2 531 488       2 693 072       2 784 636         2.2.8       109 - 158 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:         2.3.1       32 мм и менее       1 407 690       1 384 130       1 472 478       1 522 543								
2.2.2       26 - 38 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.6       77 - 89 мм       2 350 359       2 311 022       2 458 535       2 542 124         2.2.7       90 - 108 мм       2 574 576       2 531 488       2 693 072       2 784 636         2.2.8       109 - 158 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:         2.3.1       32 мм и менее       1 407 690       1 384 130       1 472 478       1 522 543	1 599 784							
2.2.3       39 - 45 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.4       46 - 57 мм       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.6       77 - 89 мм       2 350 359       2 311 022       2 458 535       2 542 124         2.2.7       90 - 108 мм       2 574 576       2 531 488       2 693 072       2 784 636         2.2.8       109 - 158 мм       3 205 148       3 151 505       3 352 665       3 466 655         2.2.9       159 - 218 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые тазопроводы, паружным диаметром:         2.3.1       32 мм и менее       1 407 690       1 384 130       1 472 478       1 522 543	1 599 784							
2.2.4       46 - 57 мм       руб./км       1 532 458       1 506 811       1 602 990       1 657 492         2.2.5       58 - 76 мм       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.6       77 - 89 мм       2 350 359       2 311 022       2 458 535       2 542 124         2.2.7       90 - 108 мм       2 574 576       2 531 488       2 693 072       2 784 636         2.2.8       109 - 158 мм       3 205 148       3 151 505       3 352 665       3 466 655         2.2.9       159 - 218 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые газопроводы, паружным диамстром:         2.3.1       32 мм и менее       1 407 690       1 384 130       1 472 478       1 522 543								
2.2.5       58 - 76 мм       py6./км       1 926 853       1 894 605       2 015 537       2 084 065         2.2.6       77 - 89 мм       2 350 359       2 311 022       2 458 535       2 542 124         2.2.7       90 - 108 мм       2 574 576       2 531 488       2 693 072       2 784 636         2.2.8       109 - 158 мм       3 205 148       3 151 505       3 352 665       3 466 655         2.2.9       159 - 218 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:         2.3.1       32 мм и менее       1 407 690       1 384 130       1 472 478       1 522 543	1 599 784							
2.2.6       77 - 89 мм       2 350 359       2 311 022       2 458 535       2 542 124         2.2.7       90 - 108 мм       2 574 576       2 531 488       2 693 072       2 784 636         2.2.8       109 - 158 мм       3 205 148       3 151 505       3 352 665       3 466 655         2.2.9       159 - 218 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:         2.3.1       32 мм и менее       1 407 690       1 384 130       1 472 478       1 522 543	1 599 784							
2.2.6       77 - 89 MM       2 330 339       2 311 022       2 438 333       2 342 124         2.2.7       90 - 108 мм       2 574 576       2 531 488       2 693 072       2 784 636         2.2.8       109 - 158 мм       3 205 148       3 151 505       3 352 665       3 466 655         2.2.9       159 - 218 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:         2.3.1       32 мм и менее       1 407 690       1 384 130       1 472 478       1 522 543	2 011 506							
2.2.8       109 - 158 мм       3 205 148       3 151 505       3 352 665       3 466 655         2.2.9       159 - 218 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:         2.3.1       32 мм и менее       1 407 690       1 384 130       1 472 478       1 522 543	2 453 617							
2.2.8       109 - 158 мм       3 205 148       3 151 505       3 352 665       3 466 655         2.2.9       159 - 218 мм       3 614 367       3 553 876       3 780 718       3 909 263         2.2.10       219 - 272 мм       4 743 471       4 664 082       4 961 790       5 130 491         2.3       Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:         2.3.1       32 мм и менее       1 407 690       1 384 130       1 472 478       1 522 543	2 687 685							
2.2.9     159 - 218 мм     3 614 367     3 553 876     3 780 718     3 909 263       2.2.10     219 - 272 мм     4 743 471     4 664 082     4 961 790     5 130 491       2.3     Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:       2.3.1     32 мм и менее     1 407 690     1 384 130     1 472 478     1 522 543	3 345 959							
2.2.10         219 - 272 мм         4 743 471         4 664 082         4 961 790         5 130 491           2.3         Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:           2.3.1         32 мм и менее         1 407 690         1 384 130         1 472 478         1 522 543	3 773 157							
2.3         Полиэтиленовые газопроводы, паружным диаметром:           2.3.1         32 мм и менее         1 407 690         1 384 130         1 472 478         1 522 543	<del></del>							
2.3.1         32 мм и менее         1 407 690         1 384 130         1 472 478         1 522 543	4 951 867							
<u> </u>								
$\{-7,7,1,2,6,\dots\}$ $\{-6,6,\dots\}$ $\{-1,407,600\}$ $\{-1,204,120\}$ $\{-1,472,470\}$ $\{-1,632,642\}$	1 469 534							
<u>                                     </u>	1 469 534							
2.3.3   64 - 90 MM   1 407 690   1 384 130   1 472 478   1 522 543	1 469 534							
стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С <sup>прг</sup> ,	пропускной							
3. способностью:	aponjeanon							
	20.700							
3.1 42 м <sup>3</sup> в час и более руб./шт 27 587 27 126 28 857 29 838	28 799							
Стандартизированн								
ая тарифная ставка								
4. на установку руб./шт   1 235   1 214   1 292   1 336	1 290							
отключающих	İ							
устройств Соу								
Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровод	да объекта							
	AU OOBERIA							
капитального строительства Заявителя $C^r_{okc}$								
5.1 Стальные газопроводы, диаметром:								
<del></del>	390 747							
5.1.2 16 - 20 MM py6./km 531 385 522 491 555 842 574 741	554 730							
3.1.3 21 - 25 MM 34/6/3 338 307 372 880 392 338								
5.1.4 26 - 32 mm 595 990 586 015 623 420 644 616	571 734 622 173							

	Размер			:			
6.	тандартизированно й тарифной ставки на установку прибора учета газа С <sup>пу</sup>	руб./шт	4 124	4 055	4 314	4 460	4 305

- \* Территории:
- I г. Лангенас, 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 том числе на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоспабжения). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.