



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ**

ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11 декабря 2018 года № 85-нп «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
18 июня 2019 года**

№ 46-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 и 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 правил подключения (технологического присоединения) объектов 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 величину», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п

«О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 18 июня 2019 года № 39 **п р и к а з ы в а ю:**

Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 11 декабря 2018 года № 85-нп «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» следующие изменения:

1. В преамбуле слова «приказом Федеральной службы по тарифам от 28 апреля 2014 года № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» заменить словами «приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

2. Пункт 11 изложить в следующей редакции:

«11. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» 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 11 к настоящему приказу.».

3. Дополнить пунктом 12 следующего содержания:

«12. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО

«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.».

4. Дополнить пунктом 13 следующего содержания:

«13. Установить на 2019 год 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.».

5. Дополнить пунктом 14 следующего содержания:

«14. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «НефтеюганскГаз» 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 14 к настоящему приказу.».

6. Дополнить пунктом 15 следующего содержания:

«15. Установить на 2019 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «ЮграТеплоГазСтрой» 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 15 к настоящему приказу.».

7. Дополнить пунктом 16 следующего содержания:

«16. Установить на 2019 год 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 16 к настоящему приказу.».

8. Приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

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

№ п/п	Наименование организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям					
		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд			с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности		
		физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.		физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	
			без НДС	с НДС		без НДС	с НДС
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	66,175	57,085	68,502	66,175	57,085	68,502
2.	АО «Шанимгаз»	23,604	19,670	23,604	23,604	19,670	23,604
3.	АО «Когалымгоргаз»	61,837	51,531	61,837	61,837	51,531	61,837
4.	ОАО «НефтеюганскГаз»	66,175	65,072	78,086	66,175	65,072	78,086
5.	ОАО «Мегионгазсервис»	26,470	26,029	31,235	26,470	26,029	31,235

6.	ОАО «Сургутгаз»	35,474	29,562	35,474	35,474	29,562	35,474
7.	ОАО «Березовогаз»	42,329	35,274	42,329	42,329	35,274	42,329
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	59,302	49,418	59,302	59,302	49,418	59,302
9.	МП «ЖЭК-3»	53,884	44,903	53,884	53,884	44,903	53,884
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	28,752	23,960	28,752	28,752	23,960	28,752
11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	66,175	65,072	78,086	66,175	65,072	78,086
12.	ООО «Газпром переработка»	26,470	26,029	31,235	26,470	26,029	31,235
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	13,873	11,561	13,873	13,873	11,561	13,873
14.	ООО «Югра ТеплоГазСтрой»	66,175	65,072	78,086	66,175	65,072	78,086

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

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

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

9. Приложение 2 изложить в следующей редакции:

**«Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-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 2019 год**

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (с НДС)	Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	68,502	298,531
2.	ОАО «НефтеюганскГаз»	75,904	154,039
3.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	83,263	1 224,637
4.	ООО «ЮграТеплоГазСтрой»	78,421	41,099

».

10. Приложение 3 изложить в следующей редакции:

«Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	16 257,73
1.1.1.2	101 - 500 м		17 372,34
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	9 593,67
1.2.1.2	101 - 500 м		48 871,70
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 083,00
1.2.2.2	101 - 500 м		43 690,52
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 436 225,16
2.1.2	51 - 100 мм		1 724 216,14
2.1.3	101 - 158 мм		3 117 846,60
2.1.4	159 - 218 мм		3 728 305,90
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		

2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 871 740,45
2.2.2	51 - 100 мм		2 209 910,03
2.2.3	101 - 158 мм		3 732 540,90
2.2.4	159 - 218 мм		4 089 198,03
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 249 030,29
3.2	110 - 159 мм		2 713 317,16
3.3	160 - 224 мм		2 789 102,69
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)н}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 212 572,00
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	615,15
5.2	40 - 99 м ³ /час		615,15
5.3	100 - 399 м ³ /час		615,15
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	9 756,25
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	11 069,95
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		3 017,18
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	11 069,95
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		3 017,18
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	15 525,19
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 278,64
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		3 017,18
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		8 383,99
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	15 525,19
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 278,64
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		3 017,18
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		8 383,99
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 353,00
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 750,00
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 750,00

7.2.1.4	225 - 314 мм		12 441,00
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	8 353,00
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 750,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 750,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 441,00

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

11. Приложение 4 изложить в следующей редакции:

«Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	43 173,00
1.1.1.2	101 - 500 м		16 330,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 504,37
1.2.1.2	101 - 500 м		82 247,50
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	16 512,03
1.2.2.2	101 - 500 м		41 069,09
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2lk}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 415 365,28
2.1.2	51 - 100 мм		2 826 644,44
2.1.3	101 - 158 мм		2 930 775,80
2.1.4	159 - 218 мм		3 757 673,04
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 471 547,81
2.2.2	51 - 100 мм		2 986 718,09
2.2.3	101 - 158 мм		4 296 193,16

2.2.4	159 - 218 мм		5 394 345,09	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:			
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 686 817,88	
3.2	110 - 159 мм		2 550 518,13	
3.3	160 - 224 мм		2 621 756,53	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)н}$ наружным диаметром:			
4.1	109 мм и менее			
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 959 817,68	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	578,24	
5.2	40 - 99 м ³ /час		578,24	
5.3	100 - 399 м ³ /час		578,24	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	8 770,96
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	23 097,56	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		2 836,15	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	23 097,56	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		2 836,15	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	29 839,06	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 601,92	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 836,15	
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		7 880,95	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	29 839,06	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 601,92	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 836,15	
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		7 880,95	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	7 958,64	
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 105,00	
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 105,00	
7.2.1.4	225 - 314 мм		11 694,54	
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			

7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 958,64
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 105,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 105,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		11 694,54

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

12. Приложение 5 изложить в следующей редакции:

«Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	5 552,54
1.1.1.2	101 - 500 м		17 337,60
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	9 595,94
1.2.1.2	101 - 500 м	руб./шт	48 773,96
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	18 163,24
1.2.2.2	101 - 500 м		45 176,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 350 051,65
2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		1 436 225,16
2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		948 656,73
2.1.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		948 656,73
2.1.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 620 763,17
2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		1 724 216,14
2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		1 788 124,75
2.1.2.4	Белоярского и Октябрьского районов		1 720 767,71
2.1.3	101 - 158 мм, на территориях:		

2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 930 775,80
2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		3 117 846,60
2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		3 223 853,38
2.1.3.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 111 610,90
2.1.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 504 607,55
2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		3 728 305,90
2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		2 554 142,95
2.1.4.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 720 849,29
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 759 436,02
2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		1 871 740,45
2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		1 882 138,51
2.2.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		1 998 490,47
2.2.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 077 315,42
2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		2 209 910,03
2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		1 943 763,50
2.2.2.4	Белоярского и Октябрьского районов		2 205 490,21
2.2.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 508 588,45
2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		3 732 540,90
2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		3 859 447,29
2.2.3.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 725 075,82
2.2.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 843 846,15
2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		4 089 198,03
2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		3 353 510,30
2.2.4.4	Белоярского и Октябрьского районов		4 081 019,63
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С ₃ , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее, на территориях:		
3.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 686 817,88
3.1.2	Ханты-Мансийского района		1 794 487,10
3.1.3	г. Югорска, Советского района		1 855 499,66
3.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		1 790 898,13
3.2	110 - 159 мм, на территориях:		
3.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 550 518,13
3.2.2	Ханты-Мансийского района		2 713 317,16
3.2.3	г. Югорска, Советского района		2 805 569,94
3.2.4	Белоярского и Октябрьского районов		2 707 890,52
3.3	160 - 224 мм, на территориях:		
3.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 621 756,53
3.3.2	Ханты-Мансийского района		2 789 102,69
3.3.3	г. Югорска, Советского района		2 883 932,18
3.3.4	Белоярского и Октябрьского районов		2 783 524,49
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, С _{4(i)D} наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы, на территориях:		
4.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 959 817,68
4.1.1.2	Ханты-Мансийского района		4 212 572,00

4.1.1.3	г. Югорска, Советского района		4 355 799,45
4.1.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		4 204 146,86
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час, на территориях:		
5.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м ³ в час	578,24
5.1.2	Ханты-Мансийского района		615,15
5.1.3	г. Югорска, Советского района		636,06
5.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		613,91
5.2	40 - 99 м ³ /час, на территориях:		
5.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м ³ в час	578,24
5.2.2	Ханты-Мансийского района		615,15
5.2.3	г. Югорска, Советского района		636,06
5.2.4	Белоярского и Октябрьского районов		613,91
5.3	100 - 399 м ³ /час, на территориях:		
5.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м ³ в час	578,24
5.3.2	Ханты-Мансийского района		615,15
5.3.3	г. Югорска, Советского района		636,06
5.3.4	Белоярского и Октябрьского районов		613,91
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	3 119,76
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.1.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 405,75
7.1.1.1.1.2	Ханты-Мансийского района		11 069,95
7.1.1.1.1.3	г. Югорска, Советского района		11 446,33
7.1.1.1.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 119,76
7.1.1.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.1.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	2 836,15
7.1.1.1.2.2	Ханты-Мансийского района		3 017,18
7.1.1.1.2.3	г. Югорска, Советского района		3 119,76
7.1.1.1.2.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 011,14
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.1.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 405,75
7.1.1.2.1.2	Ханты-Мансийского района		11 069,95
7.1.1.2.1.3	г. Югорска, Советского района		11 446,33
7.1.1.2.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 119,76
7.1.1.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.1.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	2 836,15
7.1.1.2.2.2	Ханты-Мансийского района		3 017,18
7.1.1.2.2.3	г. Югорска, Советского района		3 119,76
7.1.1.2.2.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 011,14
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

7.1.2.1.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	14 593,68
7.1.2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		15 525,19
7.1.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		3 119,76
7.1.2.1.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 119,76
7.1.2.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 601,92
7.1.2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		11 278,64
7.1.2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		3 119,76
7.1.2.1.2.4	Белоярского и Октябрьского районов		11 256,08
7.1.2.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	2 836,15
7.1.2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		3 017,18
7.1.2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		3 119,76
7.1.2.1.3.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 011,14
7.1.2.1.4	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	7 880,95
7.1.2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		8 383,99
7.1.2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		8 669,05
7.1.2.1.4.4	Белоярского и Октябрьского районов		8 367,22
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.2.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	14 593,68
7.1.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		15 525,19
7.1.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		3 119,76
7.1.2.2.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 119,76
7.1.2.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 601,92
7.1.2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		11 278,64
7.1.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		3 119,76
7.1.2.2.2.4	Белоярского и Октябрьского районов		11 256,08
7.1.2.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	2 836,15
7.1.2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		3 017,18
7.1.2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		3 119,76
7.1.2.2.3.4	Белоярского и Октябрьского районов		3 011,14
7.1.2.2.4	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	7 880,95
7.1.2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		8 383,99
7.1.2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		8 669,05
7.1.2.2.4.4	Белоярского и Октябрьского районов		8 367,22
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее, на территориях:		
7.2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	7 958,64
7.2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		8 466,64
7.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		8 754,50
7.2.1.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		8 449,70
7.2.1.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 105,00
7.2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		10 750,00
7.2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		11 115,50

7.2.1.2.4	Белоярского и Октябрьского районов		10 728,50
7.2.1.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 105,00
7.2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		10 750,00
7.2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		11 115,50
7.2.1.3.4	Белоярского и Октябрьского районов		10 728,50
7.2.1.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	11 694,54
7.2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		12 441,00
7.2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		12 863,99
7.2.1.4.4	Белоярского и Октябрьского районов		12 416,12
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее, на территориях:		
7.2.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	7 958,64
7.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		8 466,64
7.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		8 754,50
7.2.2.1.4	Белоярского и Октябрьского районов		8 449,70
7.2.2.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 105,00
7.2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		10 750,00
7.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		11 115,50
7.2.2.2.4	Белоярского и Октябрьского районов		10 728,50
7.2.2.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 105,00
7.2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		10 750,00
7.2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		11 115,50
7.2.2.3.4	Белоярского и Октябрьского районов		10 728,50
7.2.2.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	11 694,54
7.2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		12 441,00
7.2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		12 863,99
7.2.2.4.4	Белоярского и Октябрьского районов		12 416,12

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

13. Приложение 6 изложить в следующей редакции:

«Приложение 6
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	5 699,00	
1.1.1.2	101 - 500 м		17 963,00	
1.2	Подземная прокладка			
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	6 168,00	
1.2.1.2	101 - 500 м		24 095,00	
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	8 092,00	
1.2.2.2	101 - 500 м		45 176,00	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2к}$			
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:			
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 444 110,76	
2.1.2	51 - 100 мм		1 554 852,19	
2.1.3	101 - 158 мм		3 223 853,38	
2.1.4	159 - 218 мм		3 855 068,30	
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:			
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 935 379,62	
2.2.2	51 - 100 мм		2 285 046,97	
2.2.3	101 - 158 мм		3 101 828,86	
2.2.4	159 - 218 мм		4 228 230,76	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3г}$, наружным диаметром:			
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 997 807,71	
3.2	110 - 159 мм		2 805 569,94	
3.3	160 - 224 мм		2 883 932,18	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)н}$ наружным диаметром:			
4.1	109 мм и менее			
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 355 799,45	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5м}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	636,06	
5.2	40 - 99 м ³ /час		636,06	
5.3	100 - 399 м ³ /час		636,06	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	9 180,10
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	9 595,43	

7.1.1.1.2	108 - 158 мм		3 119,76
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	9 595,43
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		3 119,76
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	16 053,05
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		9 595,43
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		3 119,76
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		8 669,05
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	16 053,05
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 595,43
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		3 119,76
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		8 669,05
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 872,00
7.2.1.2	110 - 159 мм		11 115,50
7.2.1.3	160 - 224 мм		11 115,50
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 863,99
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	8 872,00
7.2.2.2	110 - 159 мм		11 115,50
7.2.2.3	160 - 224 мм		11 115,50
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 863,99

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

14. Приложение 7 изложить в следующей редакции:

«Приложение 7
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	16 810,49
1.1.1.2	101 - 500 м		17 963,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	9 354,81
1.2.1.2	101 - 500 м		50 533,34
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	23 258,00
1.2.2.2	101 - 500 м		45 176,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 485 056,81
2.1.2	51 - 100 мм		1 782 839,49
2.1.3	101 - 158 мм		3 223 853,38
2.1.4	159 - 218 мм		3 855 068,30
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 935 379,62
2.2.2	51 - 100 мм		2 285 046,97
2.2.3	101 - 158 мм		2 365 251,42
2.2.4	159 - 218 мм		4 228 230,76
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 855 499,66
3.2	110 - 159 мм		2 805 569,94
3.3	160 - 224 мм		2 883 932,18
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)h}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 355 799,45
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	636,06
5.2	40 - 99 м ³ /час		636,06
5.3	100 - 399 м ³ /час		636,06
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	8 896,00
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	11 446,33

7.1.1.1.2	108 - 158 мм		3 119,76
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	11 446,33
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		3 119,76
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	25 264,21
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		25 264,21
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		3 119,76
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		8 669,05
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	25 264,21
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		25 264,21
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		3 119,76
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		8 669,05
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 754,50
7.2.1.2	110 - 159 мм		11 115,50
7.2.1.3	160 - 224 мм		11 115,50
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 863,99
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	8 754,50
7.2.2.2	110 - 159 мм		11 115,50
7.2.2.3	160 - 224 мм		11 115,50
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 863,99

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

15. Приложение 8 изложить в следующей редакции:

«Приложение 8
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{1ink}			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	16 225,21	
1.1.1.2	101 - 500 м		17 337,60	
1.2	Подземная прокладка			
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	19 000,00	
1.2.1.2	101 - 500 м		48 773,96	
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	17 530,86	
1.2.2.2	101 - 500 м		43 603,14	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2к}$			
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:			
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 433 352,71	
2.1.2	51 - 100 мм		1 720 767,71	
2.1.3	101 - 158 мм		3 111 610,90	
2.1.4	159 - 218 мм		3 720 849,29	
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:			
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 541 685,30	
2.2.2	51 - 100 мм		1 952 918,89	
2.2.3	101 - 158 мм		2 170 735,48	
2.2.4	159 - 218 мм		4 458 225,84	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3л}$, наружным диаметром:			
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 790 898,13	
3.2	110 - 159 мм		2 707 890,52	
3.3	160 - 224 мм		2 783 524,49	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(0)л}$ наружным диаметром:			
4.1	109 мм и менее			
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 204 146,86	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5л}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	613,91	
5.2	40 - 99 м ³ /час		613,91	
5.3	100 - 399 м ³ /час		613,91	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	3 242,70
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			

7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	11 047,81
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		3 011,14
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	11 047,81
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		3 011,14
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	15 275,00
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 256,08
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		3 011,14
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		8 367,22
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	15 275,00
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 256,08
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		3 011,14
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		8 367,22
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 449,70
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 728,50
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 728,50
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 416,12
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	8 449,70
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 728,50
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 728,50
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 416,12

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

16. Приложение 9 изложить в следующей редакции:

«Приложение 9
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-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 покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 282,27
1.1.1.2	101 - 500 м		16 330,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 504,37
1.2.1.2	101 - 500 м		45 939,40
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	25 000,00
1.2.2.2	101 - 500 м		41 069,09
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2к}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 350 051,65
2.1.2	51 - 100 мм		1 620 763,17
2.1.3	101 - 158 мм		2 930 775,80
2.1.4	159 - 218 мм		3 504 607,55
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 372 104,65
2.2.2	51 - 100 мм		1 795 267,96
2.2.3	101 - 158 мм		2 540 226,33
2.2.4	159 - 218 мм		3 242 599,87
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3г}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 686 817,88
3.2	110 - 159 мм		2 550 518,13
3.3	160 - 224 мм		2 621 756,53
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)н}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 959 817,68
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5н}$ пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	578,24
5.2	40 - 99 м ³ /час		578,24
5.3	100 - 399 м ³ /час		578,24
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	6 044,00
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 405,75
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		2 836,15
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 405,75
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		2 836,15
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	14 593,68
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		7 880,95
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 836,15
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		7 880,95
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 593,68
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		7 880,95
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 836,15
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		7 880,95
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	7 958,64
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 105,00
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 105,00
7.2.1.4	225 - 314 мм		11 694,54
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 958,64
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 105,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 105,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		11 694,54

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

17. Приложение 10 изложить в следующей редакции:

«Приложение 10
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	21 241,00	
1.1.1.2	101 - 500 м		17 372,34	
1.2	Подземная прокладка			
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	9 047,20	
1.2.1.2	101 - 500 м		48 871,70	
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	17 565,99	
1.2.2.2	101 - 500 м		43 690,52	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2к}$			
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:			
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 324 380,00	
2.1.2	51 - 100 мм		1 724 216,14	
2.1.3	101 - 158 мм		3 117 846,60	
2.1.4	159 - 218 мм		3 728 305,90	
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:			
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 871 740,45	
2.2.2	51 - 100 мм		2 209 910,03	
2.2.3	101 - 158 мм		3 732 540,90	
2.2.4	159 - 218 мм		4 089 198,03	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3г}$, наружным диаметром:			
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 794 487,10	
3.2	110 - 159 мм		2 713 317,16	
3.3	160 - 224 мм		2 789 102,69	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(к)н}$ наружным диаметром:			
4.1	109 мм и менее			
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 212 572,00	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5м}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	615,15	
5.2	40 - 99 м ³ /час		615,15	
5.3	100 - 399 м ³ /час		615,15	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7,1}$		руб./шт	8 178,00
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7,2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			

7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 302,00
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		3 017,18
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	7 302,00
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		3 017,18
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	15 525,19
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 278,64
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		3 017,18
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		8 383,99
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	15 525,19
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 278,64
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		3 017,18
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		8 383,99
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 466,64
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 750,00
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 750,00
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 441,00
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	8 466,64
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 750,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 750,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 441,00

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

18. Приложение 11 изложить в следующей редакции:

«Приложение 11
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-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 покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{1ink}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 542,39
1.1.1.2	101 - 500 м		16 607,96
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 649,12
1.2.1.2	101 - 500 м		46 721,35
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	16 793,09
1.2.2.2	101 - 500 м		41 768,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 373 031,25
2.1.2	51 - 100 мм		1 648 350,63
2.1.3	101 - 158 мм		2 980 661,35
2.1.4	159 - 218 мм		3 564 260,44
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 789 383,87
2.2.2	51 - 100 мм		2 112 673,98
2.2.3	101 - 158 мм		3 568 309,10
2.2.4	159 - 218 мм		3 909 273,32
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 715 529,67
3.2	110 - 159 мм		2 593 931,20
3.3	160 - 224 мм		2 666 382,17
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)n}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 027 218,83
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	588,08
5.2	40 - 99 м ³ /час		588,08
5.3	100 - 399 м ³ /час		588,08
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	7 310,27
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 582,87
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		2 884,42
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 582,87
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		2 884,42
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	14 842,08
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 782,38
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 884,42
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		8 015,09
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 842,08
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 782,38
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 884,42
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		8 015,09
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 094,10
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 277,00
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 277,00
7.2.1.4	225 - 314 мм		11 893,60
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	8 094,10
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 277,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 277,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		11 893,60

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

19. Дополнить приложением 12 следующего содержания:

«Приложение 12
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 542,39	
1.1.1.2	101 - 500 м		16 607,96	
1.2	Подземная прокладка			
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 649,12	
1.2.1.2	101 - 500 м		46 721,35	
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	16 793,09	
1.2.2.2	101 - 500 м		41 768,14	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2k}			
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:			
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 373 031,25	
2.1.2	51 - 100 мм		1 648 350,63	
2.1.3	101 - 158 мм		2 980 661,35	
2.1.4	159 - 218 мм		3 564 260,44	
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:			
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 789 383,87	
2.2.2	51 - 100 мм		2 112 673,98	
2.2.3	101 - 158 мм		3 568 309,10	
2.2.4	159 - 218 мм		3 909 273,32	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:			
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 715 529,67	
3.2	110 - 159 мм		2 593 931,20	
3.3	160 - 224 мм		2 666 382,17	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)h}$ наружным диаметром:			
4.1	109 мм и менее			
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 027 218,83	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	588,08	
5.2	40 - 99 м ³ /час		588,08	
5.3	100 - 399 м ³ /час		588,08	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	7 310,27
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			

7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 582,87
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		2 884,42
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 582,87
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		2 884,42
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	14 842,08
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 782,38
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 884,42
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		8 015,09
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 842,08
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 782,38
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 884,42
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		8 015,09
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 094,10
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 277,00
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 277,00
7.2.1.4	225 - 314 мм		11 893,60
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	8 094,10
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 277,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 277,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		11 893,60

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

20. Дополнить приложением 13 следующего содержания:

«Приложение 13
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 282,27	
1.1.1.2	101 - 500 м		16 330,00	
1.2	Подземная прокладка			
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 504,37	
1.2.1.2	101 - 500 м		45 939,40	
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	16 512,03	
1.2.2.2	101 - 500 м		41 069,09	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2jk}			
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:			
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 350 051,65	
2.1.2	51 - 100 мм		1 620 763,17	
2.1.3	101 - 158 мм		2 930 775,80	
2.1.4	159 - 218 мм		3 504 607,55	
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:			
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 759 436,02	
2.2.2	51 - 100 мм		2 077 315,42	
2.2.3	101 - 158 мм		3 508 588,45	
2.2.4	159 - 218 мм		3 843 846,15	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:			
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 686 817,88	
3.2	110 - 159 мм		2 550 518,13	
3.3	160 - 224 мм		2 621 756,53	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)jk}$ наружным диаметром:			
4.1	109 мм и менее			
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 959 817,68	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	578,24	
5.2	40 - 99 м ³ /час		578,24	
5.3	100 - 399 м ³ /час		578,24	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	7 310,27
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			

7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 405,75
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		2 836,15
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 405,75
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		2 836,15
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	14 593,68
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 601,92
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 836,15
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		7 880,95
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 593,68
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 601,92
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 836,15
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		7 880,95
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	7 958,64
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 105,00
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 105,00
7.2.1.4	225 - 314 мм		11 694,54
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 958,64
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 105,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 105,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		11 694,54

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

21. Дополнить приложением 14 следующего содержания:

«Приложение 14
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{1ink}			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 282,27	
1.1.1.2	101 - 500 м		16 330,00	
1.2	Подземная прокладка			
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 504,37	
1.2.1.2	101 - 500 м		45 939,40	
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	16 512,03	
1.2.2.2	101 - 500 м		41 069,09	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}			
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:			
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 350 051,65	
2.1.2	51 - 100 мм		1 620 763,17	
2.1.3	101 - 158 мм		2 930 775,80	
2.1.4	159 - 218 мм		3 504 607,55	
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:			
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 759 436,02	
2.2.2	51 - 100 мм		2 077 315,42	
2.2.3	101 - 158 мм		3 508 588,45	
2.2.4	159 - 218 мм		3 843 846,15	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:			
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 686 817,88	
3.2	110 - 159 мм		2 550 518,13	
3.3	160 - 224 мм		2 621 756,53	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)н}$ наружным диаметром:			
4.1	109 мм и менее			
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 959 817,68	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	578,24	
5.2	40 - 99 м ³ /час		578,24	
5.3	100 - 399 м ³ /час		578,24	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	7 310,27
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			

7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 405,75
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		2 836,15
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 405,75
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		2 836,15
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	14 593,68
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 601,92
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 836,15
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		7 880,95
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 593,68
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 601,92
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 836,15
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		7 880,95
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	7 958,64
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 105,00
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 105,00
7.2.1.4	225 - 314 мм		11 694,54
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 958,64
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 105,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 105,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		11 694,54

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

22. Дополнить приложением 15 следующего содержания:

«Приложение 15
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-нп

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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	16 257,73	
1.1.1.2	101 - 500 м		17 372,34	
1.2	Подземная прокладка			
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:			
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	9 047,20	
1.2.1.2	101 - 500 м		48 871,70	
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:			
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	17 565,99	
1.2.2.2	101 - 500 м		43 690,52	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2k}			
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:			
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 436 225,16	
2.1.2	51 - 100 мм		1 724 216,14	
2.1.3	101 - 158 мм		3 117 846,60	
2.1.4	159 - 218 мм		3 728 305,90	
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:			
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 871 740,45	
2.2.2	51 - 100 мм		2 209 910,03	
2.2.3	101 - 158 мм		3 732 540,90	
2.2.4	159 - 218 мм		4 089 198,03	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:			
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 794 487,10	
3.2	110 - 159 мм		2 713 317,16	
3.3	160 - 224 мм		2 789 102,69	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(j)h}$ наружным диаметром:			
4.1	109 мм и менее			
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 212 572,00	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	615,15	
5.2	40 - 99 м ³ /час		615,15	
5.3	100 - 399 м ³ /час		615,15	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	7 310,27
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			

7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	11 069,95
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		3 017,18
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	11 069,95
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		3 017,18
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	15 525,19
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		11 278,64
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		3 017,18
7.1.2.1.4	325 - 425 мм		8 383,99
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	15 525,19
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		11 278,64
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		3 017,18
7.1.2.2.4	325 - 425 мм		8 383,99
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,06 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 466,64
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 750,00
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 750,00
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 441,00
7.2.2	с давлением 0,06 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	8 466,64
7.2.2.2	110 - 159 мм		10 750,00
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 750,00
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 441,00

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

23. Дополнить приложением 16 следующего содержания:

«Приложение 16
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 11 декабря 2018 года № 85-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

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС				
			На территориях*				
			I	II	III	IV	V
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр**}	руб./шт	5 497	5 497	5 497	5 497	5 497
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 059 118	1 046 888	1 109 261	1 103 146	1 120 268
2.1.2	26 - 38 мм		1 182 090	1 168 440	1 238 055	1 231 230	1 250 340
2.1.3	39 - 45 мм		1 266 107	1 244 917	1 324 380	1 369 409	1 321 731
2.1.4	46 - 57 мм		1 266 107	1 244 917	1 324 380	1 369 409	1 321 731
2.1.5	58 - 76 мм		1 363 207	1 340 392	1 425 949	1 474 431	1 423 097
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 564 370	1 538 188	1 636 370	1 692 007	1 633 097
2.2.2	26 - 38 мм		1 564 370	1 538 188	1 636 370	1 692 007	1 633 097
2.2.3	39 - 45 мм		1 564 370	1 538 188	1 636 370	1 692 007	1 633 097
2.2.4	46 - 57 мм		1 725 169	1 696 296	1 804 570	1 865 926	1 800 961
2.2.5	58 - 76 мм		1 725 169	1 696 296	1 804 570	1 865 926	1 800 961
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 260 346	1 239 253	1 318 354	1 363 178	1 315 717
2.3.2	33 - 63 мм		1 260 346	1 239 253	1 318 354	1 363 178	1 315 717
2.3.3	64 - 90 мм		1 260 346	1 239 253	1 318 354	1 363 178	1 315 717
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	5 881	5 782	6 152	6 361	6 139
3.2	11 - 20 м ³ в час		11 762	11 565	12 303	12 721	12 278
3.3	21 - 31 м ³ в час		18 231	17 925	19 070	19 718	19 032
3.4	32 - 49 м ³ в час		21 759	21 395	22 761	23 534	22 715
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	1 484	1 460	1 553	1 606	1 550
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс}						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	365 452	361 232	382 754	380 644	386 552
5.1.2	16 - 20 мм		529 126	523 016	554 177	551 122	559 676
5.1.3	21 - 25 мм		639 108	631 728	669 366	665 676	676 008
5.1.4	26 - 32 мм		621 788	614 608	651 226	647 636	657 688
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	3 128	3 076	3 272	3 383	3 265
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час							

1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C^{np}	руб./шт	26 713	26 713	26 713	26 713	26 713
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C^r						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 059 118	1 046 888	1 109 261	1 103 146	1 120 268
2.1.2	26 - 38 мм		1 182 090	1 168 440	1 238 055	1 231 230	1 250 340
2.1.3	39 - 45 мм		1 266 107	1 244 917	1 324 380	1 369 409	1 321 731
2.1.4	46 - 57 мм		1 266 107	1 244 917	1 324 380	1 369 409	1 321 731
2.1.5	58 - 76 мм		1 363 207	1 340 392	1 425 949	1 474 431	1 423 097
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 564 370	1 538 188	1 636 370	1 692 007	1 633 097
2.2.2	26 - 38 мм		1 564 370	1 538 188	1 636 370	1 692 007	1 633 097
2.2.3	39 - 45 мм		1 564 370	1 538 188	1 636 370	1 692 007	1 633 097
2.2.4	46 - 57 мм		1 725 169	1 696 296	1 804 570	1 865 926	1 800 961
2.2.5	58 - 76 мм		1 725 169	1 696 296	1 804 570	1 865 926	1 800 961
2.2.6	77 - 89 мм		2 104 346	2 069 127	2 201 199	2 276 040	2 196 797
2.2.7	90 - 108 мм		2 305 095	2 266 516	2 411 187	2 493 168	2 406 365
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 260 346	1 239 253	1 318 354	1 363 178	1 315 717
2.3.2	33 - 63 мм		1 260 346	1 239 253	1 318 354	1 363 178	1 315 717
2.3.3	64 - 90 мм		1 260 346	1 239 253	1 318 354	1 363 178	1 315 717
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{np} , пропускной способностью:						
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	24 700	24 286	25 836	26 715	25 785
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C^{ou}	руб./шт	1 106	1 087	1 157	1 196	1 155
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{ожс}^r$						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	365 452	361 232	382 754	380 644	386 552
5.1.2	16 - 20 мм		529 126	523 016	554 177	551 122	559 676
5.1.3	21 - 25 мм		639 108	631 728	669 366	665 676	676 008
5.1.4	26 - 32 мм		621 788	614 608	651 226	647 636	657 688
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{лу}$	руб./шт	3 128	3 076	3 272	3 383	3 265

* Территории:

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

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

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

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

V – Белоярский район, Березовский район, Октябрьский район.

** Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве,

реконструкции, капитальном ремонте объектов индивидуального жилищного строительства, в том числе на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства.

».

Руководитель службы



А.Березовский