



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

26 декабря 2019 г.

№ 440-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 24 декабря 2019 г.
Регистрационный № 492

Об установлении акционерному обществу «Управление по строительству газопроводов и газификации» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год

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 ФАС России 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 Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Управление по строительству газопроводов и газификации», на 2020 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

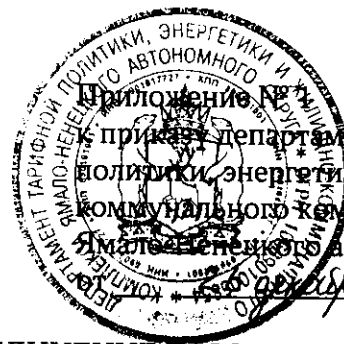
1.2. стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителя к сети газораспределения акционерного общества «Управление по строительству газопроводов и газификации» 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, на 2020 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2020 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев



Приложение № 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 20.08.2019 года № 440-Т

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«УПРАВЛЕНИЕ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГАЗОПРОВОДОВ
И ГАЗИФИКАЦИИ», НА 2020 ГОД<*>

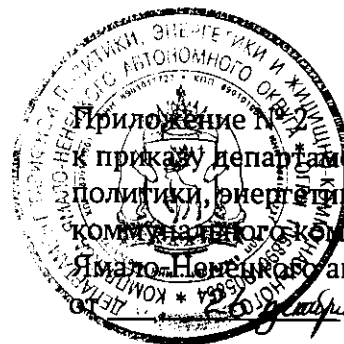
№ п/п	Показатель	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным часовым расходом газа	
		тыс. руб. (включая НДС) <***>	тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд	67,525	56,270
2.	не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	67,525	56,270

<*> Размер платы применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), 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 газораспределительными организациями (далее - ГРО) мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

<***> для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения).



Приложение 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 26 декабря 2019 года № 440-Т

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ,
ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯ К СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «УПРАВЛЕНИЕ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГАЗОПРОВОДОВ
И ГАЗИФИКАЦИИ» 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, НА 2020 ГОД**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) С1	руб. за 1 присоединение	
1.1	наземным (надземным) способом менее 100 мм :		
1.1.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м.	руб. за 1 присоединение	95 978,75
1.1.2	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	182 386,25
1.1.3	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	406 825,00
1.1.4	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	584 412,50
1.1.5	протяженностью проектируемого газопровода 2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	741 612,50
1.1.6	протяженностью проектируемого газопровода 3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	861 662,50
1.1.7	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	975 075,00
1.1.8	протяженностью проектируемого газопровода 5001 м и более	руб. за 1 присоединение	1 295 262,50
1.2	наземным (надземным) способом 101 мм и более		
1.2.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м.	руб. за 1 присоединение	104 803,75
1.2.2	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	200 825,00
1.2.3	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	450 200,00
1.2.4	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	647 512,50
1.2.5	протяженностью проектируемого газопровода 2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	822 175,00

1.2.6	протяженностью проектируемого газопровода 3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	955 575,00
1.2.7	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	1 081 575,00
1.2.8	протяженностью проектируемого газопровода 5001 м и более	руб. за 1 присоединение	1 437 350,00
1.3	подземным способом менее 100 мм		
1.3.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м.	руб. за 1 присоединение	57 255,00
1.3.2	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	229 175,00
1.3.3	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	516 925,00
1.3.4	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	744 587,50
1.3.5	протяженностью проектируемого газопровода 2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	946 125,00
1.3.6	протяженностью проектируемого газопровода 3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	1 108 600,00
1.3.7	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	1 245 437,50
1.3.8	протяженностью проектируемого газопровода 5001 м и более	руб. за 1 присоединение	1 655 937,50
1.4	подземным способом 101 мм и более		
1.4.1	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м.	руб. за 1 присоединение	61 787,50
1.4.2	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	252 800,00
1.4.3	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	570 025,00
1.4.4	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	825 487,50
1.4.5	протяженностью проектируемого газопровода 2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 049 412,50
1.4.6	протяженностью проектируемого газопровода 3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	1 229 950,00
1.4.7	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	1 381 987,50
1.4.8	протяженностью проектируемого газопровода 5001 м и более	руб. за 1 присоединение	1 838 100,00
2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки С2		
2.1	Наземная (надземная) прокладка:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 177 061,17
2.1.2	51 - 100 мм	руб./км	1 952 275,00
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	3 036 650,00
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	4 092 925,00
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	5 915 987,50
2.1.6	273 - 324 мм	руб./км	8 187 725,00
2.1.7	325 - 425 мм	руб./км	8 187 725,00
2.1.8	426 - 529 мм	руб./км	8 187 725,00
2.1.9	530 мм и выше	руб./км	8 187 725,00

2.2	Подземная прокладка:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 439 575,32
2.2.2	51 - 100 мм	руб./км	4 201 000,00
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	5 510 975,00
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	7 246 612,50
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	7 957 550,00
2.2.6	273 - 324 мм	руб./км	12 305 200,00
2.2.7	325 - 425 мм	руб./км	14 199 612,50
2.2.8	426 - 529 мм	руб./км	15 707 825,00
2.2.9	530 мм и выше	руб./км	16 339 887,50
3	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров С3:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 705 212,82
3.2	110 - 159 мм	руб./км	3 308 097,50
3.3	160 - 224 мм	руб./км	4 724 622,50
3.4	225 - 314 мм	руб./км	7 608 785,00
3.5	315 - 399 мм	руб./км	12 598 785,00
3.6	400 мм и выше	руб./км	15 019 072,50
4	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом С4		
4.1	Стальные газопроводы		
4.1.1	50 мм и менее		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./м	12 934,07
4.1.1.2	в грунтах III группы	руб./м	12 934,07
4.1.2	51 - 100 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./м	13 269,73
4.1.2.2	в грунтах III группы	руб./м	13 269,73
4.1.3	101 - 158 мм	руб./м	
4.1.3.1	в грунтах I и II группы	руб./м	13 699,31
4.1.3.2	в грунтах III группы	руб./м	13 699,31
5	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа С5		
5.1	до 40 м ³ /час	руб.м ³	3 348,33
5.2	40 - 99 м ³ /час	руб.м ³	1 255,56
5.3	100 - 399 м ³ /час	руб.м ³	1 255,61
5.4	400 - 999 м ³ /час	руб.м ³	411,32
5.5	1000 - 1999 м ³ /час	руб.м ³	671,10
5.6	2000 - 2999 м ³ /час	руб.м ³	389,68
5.7	3000 - 3999 м ³ /час	руб.м ³	194,84
5.8	4000 - 4999 м ³ /час	руб.м ³	155,86
5.9	5000 - 9999 м ³ /час	руб.м ³	77,92
5.10	10000 - 19999 м ³ /час	руб.м ³	38,96
5.11	20000 - 29999 м ³ /час	руб.м ³	25,97
5.12	30000 м ³ /час и выше	руб.м ³	25,97
6	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического		

	присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам С7		
6.1	стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий С7.1		
6.1.1	Стальные газопроводы		
6.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.1.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.1.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.1.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.2	Наземная (надземная) прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.2.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.2.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.2.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	7 403,00

6.1.1.3	Подземная прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.3.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.3.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.3.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.3.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.3.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.3.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.3.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.3.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.4	Подземная прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.1.4.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.4.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.4.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.4.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.4.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.4.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.4.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.1.4.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2	Полиэтиленовые газопроводы	руб. за 1 присоединение	
6.1.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2.1.3	160 - 224 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2.1.4	225 - 314 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2.1.5	315 - 399 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2.1.6	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	7 403,00

6.1.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
6.1.2.2.1	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2.2.2	110 - 159 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2.2.3	160 - 224 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2.2.4	225 - 314 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2.2.5	315 - 399 мм	руб. за 1 присоединение	7 403,00
6.1.2.2.6	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	7 403,00
7.2	стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа С 7.2	руб. за 1 присоединение	
7.2.1.	Стальные газопроводы		
7.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.1.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.1.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.2	Наземная (надземная) прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.2.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.2.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00

7.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.2.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	23 427,00
7.2.1.3	Подземная прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.3.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.3.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.3.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.3.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.3.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.3.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.3.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.3.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.4	Подземная прокладка с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.4.1	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.4.2	101 - 158 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.4.3	159 - 218 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.4.4	219 - 272 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.4.5	273 - 324 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.4.6	325 - 425 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.4.7	426 - 529 мм	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.1.4.8	530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	24 482,00
7.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.1	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	12 205,00

7.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб. за 1 присоединение	12 205,00
7.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб. за 1 присоединение	12 205,00
7.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб. за 1 присоединение	12 205,00
7.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб. за 1 присоединение	12 205,00
7.2.2.1.6	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	12 205,00
7.2.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.2.1	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	12 205,00
7.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб. за 1 присоединение	12 205,00
7.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб. за 1 присоединение	12 205,00
7.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб. за 1 присоединение	12 205,00
7.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб. за 1 присоединение	12 205,00
7.2.2.2.6	400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	12 205,00