

РАЗДЕЛ 5. НАРУЖНЫЕ СТАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ, АРМАТУРА И СООРУЖЕНИЯ
ГЛАВА 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2020 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.1.1.1.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода	км	340	325
5.1.1.2.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода протяженностью до 0,5 км	шт	160	165
5.1.2.1.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода	км	455	435
5.1.2.2.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода протяженностью до 0,35 км	шт	160	165
5.1.3.1.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода	км	355	340
5.1.3.2.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода протяженностью до 100 м	шт	40	40
5.1.4.	Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	шт	20	20
5.1.5.	Проверка на загазованность газовых колодцев и камер (колодцев) инженерных подземных сооружений (коммуникаций) (При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышек колодцев от снега и льда применять коэф. 1,2; при проверке на загазованность через отверстие в крышках колодцев применять коэф. 0,8)	шт	45	45
5.1.6.	Проверка на загазованность подвала здания (технического подполья), подлежащего проверке в зоне 15 м от газопровода (При использовании штуцера применять коэф. 0,25)	шт	115	120
5.1.7.	Проверка на загазованность контрольной трубки (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	40	40
5.1.8.	Проверка технического состояния контрольного проводника (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	35	40
5.1.9.	Проверка технического состояния гидрозатвора (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	50	50
5.1.10.	Проверка технического состояния конденсат сборника без удаления конденсата (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	40	40
5.1.11.	Проверка технического состояния конденсат сборника с удалением конденсата давлением газа (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	155	165
5.1.12.	Проверка технического состояния конденсат сборника с удалением конденсата ручным насосом (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	265	280
5.1.14.	Установка указателя на трассе газопровода (При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	105	110
5.1.15.	Реставрация настенных знаков с заменой знака	шт	140	145
5.1.16.	Реставрация настенных знаков без замены знака	шт	60	65
5.1.17.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием с использованием бурильной установки	шт	130	140
5.1.18.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием при бурении скважин вручную	шт	175	185
5.1.19.	Буровой осмотр газопровода без покрытия при бурении скважин вручную	шт	150	155
5.1.20.	Шурфовой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	2560	2705
5.1.21.	Шурфовой осмотр газопровода без покрытия (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	1960	2070
5.1.22.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца до 1 м и диаметре крана до 50 мм	шт	345	365
5.1.23.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца до 1 м и диаметре задвижки до 150 мм	шт	840	885
5.1.24.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и диаметре крана до 51-100 мм	шт	430	455
5.1.25.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и при диаметре крана 101-150 мм	шт	515	545
5.1.26.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и диаметре задвижки 151-300 мм	шт	980	1035
5.1.27.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и при диаметре задвижки 301-500 мм	шт	1125	1185

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2020 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.1.28.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и при диаметре задвижки 501-700 мм	шт	1270	1340
5.1.29.1.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт	380	400
5.1.29.2.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 51-100 мм.	шт	475	500
5.1.30.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до 1 м (При сильном загрязнении колодца применять коэф. 1,5)	шт	220	230
5.1.31.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до 1 м со смазкой арматуры (При сильном загрязнении колодца применять коэф. 1,5)	шт	825	870
5.1.32.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до 3 м (При сильном загрязнении колодца применять коэф. 1,5)	шт	295	315
5.1.33.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до 3 м со смазкой арматуры (При сильном загрязнении колодца применять коэф. 1,5)	шт	1115	1180
5.1.34.1.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром до 80 мм	шт	270	285
5.1.34.2.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром 81-100 мм	шт	335	355
5.1.35.	Откачка воды из газового колодца (При выполнении работ на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	415	435
5.1.36.	Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ, проводимых рядом с существующим газопроводом	шт	250	260
5.1.37.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (без выезда на место)	шт	335	355
5.1.38.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода с выездом на место	шт	1010	1055
5.1.39	Технический осмотр шаровых кранов в подземном исполнении	шт	175	185
5.1.40	Технический осмотр шаровых кранов в надземном исполнении	шт	135	140

Примечания

1. Работы по техническому обслуживанию, ремонту и приборному техническому обследованию газопроводов и сооружений на трассе выполняет слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов.
2. Проверка на загазованность арматуры и сооружений на газопроводе проводится приборным методом.
3. При техническом обслуживании трасс полиэтиленовых газопроводов и сооружений применяются цены настоящего прейскуранта по следующим пунктам: 5.1.1., 5.1.3., 5.1.5.-5.1.8., 5.1.13 - 5.1.23., 5.1.30.-5.1.31., 5.1.35.-5.1.38.

ГЛАВА 2. ПРИБОРНОЕ ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛЕДОВАНИЕ ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

5.2.1.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов трассоискателем типа АНПИ	км	3300	3485
5.2.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	4210	4440
5.2.3.	Проверка подземных (уличных) газопроводов на герметичность приборами типа ГИВ-М, Вариотек и др.	км	1845	1950
5.2.4.	Комплексный приборный метод обследования подземных межпоселковых, уличных газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием приборов типа АНПИ, Вариотек, ГИВ-М и др.	км	5100	
5.2.5.	Проверка технического состояния подземного газопровода лазерной установкой "Искатель" с помощью передвижной лаборатории (для предприятий установлена минимальная цена независимо от количества - 100 руб. без НДС)	км	190	200
5.2.6.1.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	шт	805	
5.2.6.2.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода 101-300 мм	шт	1045	
5.2.6.3.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода свыше 300 мм	шт	1285	
5.2.7.	Проверка состояния изоляционного покрытия труб в изоляционном цехе приборным контактным методом		3895	4115
5.2.8.	Комплексный приборный метод обследования дворовых, внутриквартальных газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием приборов типа АНПИ, Вариотек, ГИВ-М и др.	км	10355	
5.2.9.1.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 50 м	шт	1060	1120
5.2.9.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 300 м	шт	1380	1460
5.2.10.1.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D=57-89 мм	шт	1175	1240

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2020 год, руб.		
		для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)	
5.2.10.2.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 102 - 168 мм	шт	1510	1595
5.2.10.3.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 219 - 273 мм	шт	1680	1775
5.2.10.4.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D от 325 мм	шт	2015	2130
5.2.11.1.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 57 - 89 мм	шт	725	765
5.2.11.2.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 102 - 168 мм	шт	840	885
5.2.11.3.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 219 - 273 мм	шт	1010	1065
5.2.11.4.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D от 325 мм	шт	1175	1240
5.2.12.1.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/з дворовым газопроводом до 50 м	шт	1060	1120
5.2.12.2.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/з дворовым газопроводом до 300 м	шт	1380	1460
5.2.12.3.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/з газопроводом	км	4035	4260
5.2.13.	Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств	шт	2625	2770
5.2.14.	Измерение сопротивления изоляции 3-х проводной сети	шт	525	555
5.2.15.	Измерение сопротивления изоляции 4-х проводной сети	шт	680	720
5.2.16.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами разеток, светильников и оборудования	шт	210	220
5.2.17.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами ВРУ, ЩЭ, ЩК	шт	210	220
5.2.18.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами системы уравнивания потенциалов	шт	210	220
5.2.19.	Замер полного сопротивления цепи фаза-нуль	шт	1970	2080
5.2.20.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 15 м	шт		1080
5.2.21.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 100 м	шт	1245	1315
5.2.22.	Выход на объект по телефонограмме строительно-монтажных организаций для разъяснения условий производства работ в зоне действующих газораспределительных систем	шт	615	650

ГЛАВА 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ

5.3.1.	Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией	м2	3305	3490
5.3.2.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе. Способ устранения закупорок:		0	0
	заливкой растворителя	шт	805	850
	отогревом места ледяной закупорки	шт	1710	1805
	шурвкой газопровода	шт	1255	1325
	продувкой газом или воздухом	шт	1405	1485
5.3.3.1.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	шт	4070	4300
5.3.3.2.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	5575	5885
5.3.3.3.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	7060	0
5.3.3.4.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 301-400 мм	шт	9655	0
5.3.3.5.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 401-500 мм	шт	11315	0
5.3.3.6.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	14035	0
5.3.3.7.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	15845	0
	(Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)		0	0
5.3.4.1.	Восстановление стенки газопровода наложением заплат с условным диаметром газопровода до 200 мм	шт	795	835
5.3.4.2.	Восстановление стенки газопровода наложением заплат с условным диаметром газопровода свыше 200 мм (Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)	шт	1295	1370
5.3.5.1.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода до 100 мм	шт	4870	5145
5.3.5.2.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	5575	5885
5.3.5.3.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	6275	0
5.3.5.4.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 301-500 мм	шт	7810	0

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2020 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.5.5.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	10185	0
5.3.5.6.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	15800	0
	(Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)		0	0
5.3.6.1.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2690	2840
5.3.6.2.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3800	4010
5.3.6.3.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	5540	5850
5.3.7.1.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	1545	1630
5.3.7.2.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2245	2370
5.3.7.3.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2950	3115
5.3.8.1.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода до 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2175	2300
5.3.8.2.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 101-200 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2810	2965
5.3.8.3.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 201-300 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3370	0
5.3.8.4.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 301-500 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	4430	0
5.3.8.5.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 501-600 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	6280	0
5.3.8.6.	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 601-700 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	6960	0
5.3.22.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода до 200 мм	шт	180	190
5.3.22.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	250	260
5.3.22.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	340	360
5.3.24.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	шт	455	480
5.3.24.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	620	655
5.3.24.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	845	895
5.3.25.1.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода до 200 мм	шт	250	265
5.3.25.2.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	505	530
5.3.25.3.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	760	800
5.3.26.	Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов, одна окраска (При двух окрасках применять коэф. 1,5; при грунтовке - коэф. 1,3; при окраске с приставной лестницы применять коэф. 1,2)	м2	135	145
5.3.27.	Замена крышки малого ковера	шт	215	225
5.3.28.	Замена крышки большого ковера	шт	285	300
5.3.29.	Поднятие и опускание малого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	1965	2075
5.3.30.	Поднятие и опускание малого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1275	1345
5.3.31.	Поднятие и опускание большого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	2590	2735
5.3.32.	Поднятие и опускание большого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1550	1640
5.3.33.	Замена ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	1140	1205
5.3.34.	Замена ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	725	765
5.3.35.	Окраска ковера	шт	130	140
5.3.36.	Замена крышки газового колодца	шт	145	155
5.3.37.	Замена люка газового колодца при асфальто-бетонном покрытии	шт	3240	3425
5.3.38.	Замена люка газового колодца без асфальто-бетонного покрытия	шт	795	840
5.3.39.	Замена перекрытия газового колодца при асфальто-бетонном покрытии (При отсутствии асфальтобетонного покрытия применять коэф. 0,4)	шт	3800	4010

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2020 год, руб.	
		для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.40. Ремонт верхней части футляра газопровода - ввода (набивка уплотнителем и заливка битумом)	шт	495	525
5.3.41. Ремонт футляра на надземном газопроводе	шт	680	715
5.3.42. Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальтобетонном покрытии	шт	3330	3515
5.3.43. Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	шт	1410	1485
5.3.44. Заделка концов футляра	шт	295	315
5.3.45.1. Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	шт	2065	2845
5.3.45.2. Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре свыше 200 мм	шт	2620	3815
5.3.46. Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	шт	1235	1305
5.3.47. Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 50-100 мм (На каждые дополнительные 10 м длины применять коэф. 0,2)	шт	2210	2340
5.3.48. Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 101-200 мм (При диаметре газопровода свыше 200 мм длиной до 50 м на каждые 100 мм наружного диаметра применять коэф. 1,25; на каждые дополнительные 10 м длины - коэф. 0,2) (На каждые дополнительные 10 м длины применять коэф. 0,2)	шт	2625	2775
5.3.49. Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре до 100 мм (На каждые дополнительные 10 м длины применять коэф. 0,25)	шт	1405	1870
5.3.50. Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре 101-200 мм (На каждые дополнительные 10 м длины применять коэф. 0,25)	шт	1480	2050
5.3.51.1. Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре до 100 мм	м	20	20
5.3.51.2. Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре 101-300 мм	м	30	30
5.3.51.3. Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре свыше 300 мм	м	35	35
5.3.52.1. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	км	580	610
5.3.52.2. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 101-300 мм	км	1200	1265
5.3.52.3. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 301-500 мм	км	1775	1875
5.3.52.4. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода свыше 500 мм	км	2685	2835
5.3.53. Ремонт опор под надземный газопровод (При работе на высоте с приставной лестницы применяется коэф. 1,2)	шт	595	630
5.3.54. Ремонт опор под надземный газопровод со сваркой	шт	945	995
5.3.55. Бетонирование опор под надземный газопровод	шт	620	655
5.3.56. Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	шт	125	130
5.3.57. Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэф. 0,5)	шт	460	485
5.3.58. Отключение фасадного участка газопровода (С установкой заглушки применять коэф. 3,0)	шт	150	155
5.3.59. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии гидрозатвора	шт	150	155
5.3.60.1. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	595	630
5.3.60.2. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки свыше 100 мм	шт	1320	1390
5.3.61.1. Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	1320	1390
5.3.61.2. Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре свыше 100 мм	шт	2170	2290
5.3.62. Установка или снятие заглушки на газопроводе-вводе	шт	230	240
5.3.63. Установка или снятие заглушки в колодце	шт	755	0
5.3.64. Сверление отверстия в крышках газовых колодцев	шт	125	130
5.3.65. Сверление отверстия на защитном футляре газопровода-ввода	шт	105	110
5.3.66. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе)	шт	415	435
5.3.67. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (5-15 домов на вводе)	шт	825	870
5.3.68. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	шт	1650	1745
5.3.69. Проверка герметичности шарового крана	шт	85	90
5.3.70.1. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром до 32 мм	шт	735	775
5.3.70.2. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 32 до 63 мм	шт	1075	1135
5.3.70.3. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 63 до 110 мм	шт	1680	1770

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2020 год, руб.	
		для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.70.4. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 110 до 160 мм	шт	1980	2090
5.3.70.5. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 160 до 225 мм	шт	2630	2780
5.3.70.6. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 225 до 315 мм	шт	2710	2865

Примечание

При наличии на трассе подземного (уличного) газопровода в зоне 15 м по обе стороны интенсивного движения автотранспорта, электротранспорта, линий электропередач, радиотрасс, кабелей связи, электрических кабелей, водоводов, теплотрассы, канализации в пунктах 5.2.1.-5.2.4. применять коэф. 2.0)

ГЛАВА 4. ДИАГНОСТИКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

5.4.16.	Анализ технической документации диагностируемого газопровода	шт	3225	
5.4.17.	Анализ технической документации диагностируемого ГРП	шт	3495	
5.4.18.	Осмотр технического состояния здания ГРП, заземления, освещения, молниезащиты диагностируемого ГРП	шт	335	
5.4.19.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на прочность	шт	2570	
5.4.20.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на герметичность	шт	2570	
5.4.21.	Выполнение визуально-измерительного контроля оборудования ГРП	шт	2570	