

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

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2022 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	395	380
5.1.1.2.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода протяженностью до 0,5 км	шт	185	195
5.1.2.1.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода	км	530	505
5.1.2.2.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода протяженностью до 0,35 км	шт	185	195
5.1.3.1.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода	км	410	395
5.1.3.2.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода протяженностью до 100 м	шт	45	45
5.1.4.	Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	шт	25	25
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	55	55
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	135	140
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	45	45
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	40	45
5.1.9.	Проверка технического состояния гидрозатвора (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	60	60
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	50	45
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	180	190
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	305	325
5.1.14.	Установка указателя на трассе газопровода (При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	120	125
5.1.15.	Реставрация настенных знаков с заменой знака	шт	160	170
5.1.16.	Реставрация настенных знаков без замены знака	шт	70	75
5.1.17.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием с использованием бурильной установки	шт	155	160
5.1.18.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием при бурении скважин вручную	шт	200	215
5.1.19.	Буровой осмотр газопровода без покрытия при бурении скважин вручную	шт	175	180
5.1.20.	Шурфовой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	2975	3140
5.1.21.	Шурфовой осмотр газопровода без покрытия (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	2275	2400
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	405	425
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	975	1030
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	500	525
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	600	635
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	1140	1205
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	1305	1380

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2022 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	1475	1550
5.1.29.1.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт	440	465
5.1.29.2.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 51-100 мм	шт	550	580
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	255	270
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	960	1015
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	345	365
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	1295	1365
5.1.34.1.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром до 80 мм	шт	310	330
5.1.34.2.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром 81-100 мм	шт	390	410
5.1.35.	Откачка воды из газового колодца (При выполнении работ на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	480	505
5.1.36.	Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ, проводимых рядом с существующим газопроводом	шт	290	305
5.1.37.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (без выезда на место)	шт	390	410
5.1.38.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода с выездом на место	шт	1170	1235
5.1.39	Технический осмотр шаровых кранов в подземном исполнении	шт	205	215
5.1.40	Технический осмотр шаровых кранов в надземном исполнении	шт	155	165

#### 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	3830	4045
5.2.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	4890	5160
5.2.3.	Проверка подземных (уличных) газопроводов на герметичность приборами типа ГИВ-М, Вариотек и др.	км	2145	2265
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	5920	
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	220	235
5.2.6.1.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	шт	935	
5.2.6.2.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода 101-300 мм	шт	1215	
5.2.6.3.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода свыше 300 мм	шт	1495	
5.2.7.	Проверка состояния изоляционного покрытия труб в изоляционном цехе приборным контактным методом		4525	4775
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	12025	
5.2.9.1.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 50 м	шт	1235	1300
5.2.9.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 300 м	шт	1605	1695
5.2.10.1.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D=57-89 мм	шт	1365	1440

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2022 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	1755	1855
5.2.10.3.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 219 - 273 мм	шт	1950	2060
5.2.10.4.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D от 325 мм	шт	2340	2470
5.2.11.1.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 57 - 89 мм	шт	840	890
5.2.11.2.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 102 - 168 мм	шт	975	1030
5.2.11.3.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 219 - 273 мм	шт	1170	1235
5.2.11.4.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D от 325 мм	шт	1365	1440
5.2.12.1.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э дворовым газопроводом до 50 м	шт	1235	1300
5.2.12.2.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э дворовым газопроводом до 300 м	шт	1605	1695
5.2.12.3.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э газопроводом	км	4685	4950
5.2.13.	Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств	шт	3050	3220
5.2.14.	Измерение сопротивления изоляции 3-х проводной сети	шт	610	645
5.2.15.	Измерение сопротивления изоляции 4-х проводной сети	шт	790	835
5.2.16.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами разеток, светильников и оборудования	шт	245	255
5.2.17.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами ВРУ, ЩЭ, ЩК	шт	245	255
5.2.18.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами системы уравнивания потенциалов	шт	245	255
5.2.19.	Замер полного сопротивления цепи фаза-нуль	шт	2285	2415
5.2.20.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 15 м	шт		1250
5.2.21.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 100 м	шт	1445	1530
5.2.22.	Выход на объект по телефонограмме строительно-монтажных организаций для разъяснения условий производства работ в зоне действующих газораспределительных систем	шт	715	755

### ГЛАВА 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ

5.3.1.	Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией	м2	3835	4050
5.3.2.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе. Способ устранения закупорок:			
	заливкой растворителя	шт	935	985
	отогревом места ледяной закупорки	шт	1985	2095
	шурвкой газопровода	шт	1460	1540
	продувкой газом или воздухом	шт	1635	1725
5.3.3.1.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	шт	4725	4990
5.3.3.2.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	6475	6835
5.3.3.3.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	8200	
5.3.3.4.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 301-400 мм	шт	11210	
5.3.3.5.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 401-500 мм	шт	13140	
5.3.3.6.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	16295	
5.3.3.7.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	18400	
	(Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)			
5.3.4.1.	Восстановление стенки газопровода наложением заплат с условным диаметром газопровода до 200 мм	шт	920	970
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	1505	1590
5.3.5.1.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода до 100 мм	шт	5660	5975
5.3.5.2.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	6475	6835
5.3.5.3.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	7290	
5.3.5.4.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре	шт	9070	

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2022 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.5.4.	газопровода 301-500 мм	шт	3070	
5.3.5.5.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	11825	
5.3.5.6.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	18345	
	(Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)			
5.3.6.1.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3125	3300
5.3.6.2.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	4410	4655
5.3.6.3.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	6430	6790
5.3.7.1.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	1795	1895
5.3.7.2.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2610	2755
5.3.7.3.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3425	3615
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	2525	2670
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	3260	3445
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	3910	
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	5145	
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	7290	
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	8080	
5.3.22.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода до 200 мм	шт	210	225
5.3.22.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	290	305
5.3.22.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	395	415
5.3.24.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	шт	530	555
5.3.24.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	720	760
5.3.24.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	985	1040
5.3.25.1.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода до 200 мм	шт	295	310
5.3.25.2.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	585	620
5.3.25.3.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	880	930
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	160	165
5.3.27.	Замена крышки малого ковера	шт	250	265
5.3.28.	Замена крышки большого ковера	шт	330	350
5.3.29.	Поднятие и опускание малого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	2280	2410
5.3.30.	Поднятие и опускание малого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1480	1565
5.3.31.	Поднятие и опускание большого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	3005	3175
5.3.32.	Поднятие и опускание большого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1800	1900
5.3.33.	Замена ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	1325	1400
5.3.34.	Замена ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	840	885
5.3.35.	Окраска ковера	шт	155	160
5.3.36.	Замена крышки газового колодца	шт	175	180
5.3.37.	Замена люка газового колодца при асфальто-бетонном покрытии	шт	3765	3975
5.3.38.	Замена люка газового колодца без асфальто-бетонного покрытия	шт	925	975
5.3.39.	Замена перекрытия газового колодца при асфальто-бетонном покрытии (При отсутствии асфальтобетонного покрытия применять коэф. 0,4)	шт	4410	4660

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2022 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	575	610
5.3.41.	Ремонт футляра на надземном газопроводе	шт	790	830
5.3.42.	Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальтобетонном покрытии	шт	3865	4080
5.3.43.	Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	шт	1635	1725
5.3.44.	Заделка концов футляра	шт	350	365
5.3.45.1.	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	шт	2400	3300
5.3.45.2.	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре свыше 200 мм	шт	3040	4430
5.3.46.	Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	шт	1435	1515
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	2565	2715
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	3050	3220
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	1630	2175
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	1720	2380
5.3.51.1.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре до 100 мм	м	25	25
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	40	40
5.3.52.1.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	км	670	710
5.3.52.2.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 101-300 мм	км	1390	1470
5.3.52.3.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 301-500 мм	км	2060	2180
5.3.52.4.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода свыше 500 мм	км	3115	3290
5.3.53.	Ремонт опор под надземный газопровод (При работе на высоте с приставной лестницы применяется коэф. 1,2)	шт	690	730
5.3.54.	Ремонт опор под надземный газопровод со сваркой	шт	1095	1155
5.3.55.	Бетонирование опор под надземный газопровод	шт	720	760
5.3.56.	Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	шт	145	150
5.3.57.	Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэф. 0,5)	шт	530	560
5.3.58.	Отключение фасадного участка газопровода (С установкой заглушки применять коэф. 3,0)	шт	175	180
5.3.59.	Отключение подземного туликового газопровода при наличии гидрозатвора	шт	175	180
5.3.60.1.	Отключение подземного туликового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	690	730
5.3.60.2.	Отключение подземного туликового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки свыше 100 мм	шт	1530	1615
5.3.61.1.	Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	1530	1615
5.3.61.2.	Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре свыше 100 мм	шт	2520	2660
5.3.62.	Установка или снятие заглушки на газопроводе-вводе	шт	265	280
5.3.63.	Установка или снятие заглушки в колодце	шт	875	
5.3.64.	Сверление отверстия в крышках газовых колодцев	шт	145	150
5.3.65.	Сверление отверстия на защитном футляре газопровода-ввода	шт	120	125
5.3.66.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе)	шт	480	505
5.3.67.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (6-15 домов на вводе)	шт	960	1015
5.3.68.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	шт	1920	2025
5.3.69.	Проверка герметичности шарового крана	шт	100	105
5.3.70.1.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром до 32 мм	шт	850	900
5.3.70.2.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 32 до 63 мм	шт	1250	1320
5.3.70.3.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 63 до 110 мм	шт	1950	2055

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2022 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	2300	2425
5.3.70.5.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 160 до 225 мм	шт	3055	3225
5.3.70.6.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 225 до 315 мм	шт	3150	3325

**Примечание**

При наличии на трассе подземного (уличного) газопровода в зоне 15 м по обе стороны интенсивного движения автотранспорта, электротранспорта, линий электропередач, радиолиний, 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	3745	
5.4.17.	Анализ технической документации диагностируемого ГРП	шт	4055	
5.4.18.	Осмотр технического состояния здания ГРП, заземления, освещения, молниезащиты диагностируемого ГРП	шт	390	
5.4.19.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на прочность	шт	2980	
5.4.20.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на герметичность	шт	2980	
5.4.21.	Выполнение визуально-измерительного контроля оборудования ГРП	шт	2980	