

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

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2024 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	435	420
5.1.1.2.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода протяженностью до 0,5 км	шт	205	215
5.1.2.1.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода	км	585	555
5.1.2.2.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода протяженностью до 0,35 км	шт	205	215
5.1.3.1.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода	км	450	435
5.1.3.2.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода протяженностью до 100 м	шт	55	55
5.1.4.	Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	шт	30	30
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	65	65
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	145	150
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	55	55
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	45	55
5.1.9.	Проверка технического состояния гидрозатвора (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	70	70
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	60	55
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	200	210
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	335	355
5.1.14.	Установка указателя на трассе газопровода (При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	135	140
5.1.15.	Реставрация настенных знаков с заменой знака	шт	180	190
5.1.16.	Реставрация настенных знаков без замены знака	шт	80	85
5.1.17.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием с использованием бурильной установки	шт	175	180
5.1.18.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием при бурении скважин вручную	шт	220	235
5.1.19.	Буровой осмотр газопровода без покрытия при бурении скважин вручную	шт	195	200
5.1.20.	Шурфовой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	3280	3465
5.1.21.	Шурфовой осмотр газопровода без покрытия (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	2510	2645
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	445	465
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	1075	1140
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	550	580
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	660	700
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	1260	1335
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	1445	1530
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	1635	1710
5.1.29.1.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт	485	515
5.1.29.2.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 51-100 мм	шт	610	640

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2024 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
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	285	300
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	1060	1120
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	385	405
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	1430	1505
5.1.34.1.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром до 80 мм	шт	340	360
5.1.34.2.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром 81-100 мм	шт	430	450
5.1.35.	Откачка воды из газового колодца (При выполнении работ на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	530	555
5.1.36.	Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ, проводимых рядом с существующим газопроводом	шт	320	335
5.1.37.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (без выезда на место)	шт	430	450
5.1.38.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода с выездом на место	шт	1290	1365
5.1.39	Технический осмотр шаровых кранов в подземном исполнении	шт	225	235
5.1.40	Технический осмотр шаровых кранов в надземном исполнении	шт	175	185

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	4225	4465
5.2.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	5395	5690
5.2.3.	Проверка подземных (уличных) газопроводов на герметичность приборами типа ГИВ-М, Вариотек и др.	км	2375	2505
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	6530	
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	240	255
5.2.6.1.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	шт	1035	
5.2.6.2.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода 101-300 мм	шт	1340	
5.2.6.3.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода свыше 300 мм	шт	1650	
5.2.7.	Проверка состояния изоляционного покрытия труб в изоляционном цехе приборным контактным методом		4990	5265
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	13260	
5.2.9.1.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 50 м	шт	1360	1440
5.2.9.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 300 м	шт	1770	1870
5.2.10.1.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D=57-89 мм	шт	1505	1590
5.2.10.2.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 102 - 168 мм	шт	1935	2050
5.2.10.3.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 219 - 273 мм	шт	2155	2275
5.2.10.4.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D от 325 мм	шт	2585	2730
5.2.11.1.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 57 - 89 мм	шт	930	980
5.2.11.2.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 102 - 168 мм	шт	1075	1140
5.2.11.3.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 219 - 273 мм	шт	1290	1365
5.2.11.4.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D от 325 мм	шт	1505	1590

	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2024 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.2.12.1.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э дворовым газопроводом до 50 м	шт	1360	1440
5.2.12.2.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э дворовым газопроводом до 300 м	шт	1770	1870
5.2.12.3.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э газопроводом	км	5170	5460
5.2.13.	Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств	шт	3365	3555
5.2.14.	Измерение сопротивления изоляции 3-х проводной сети	шт	670	710
5.2.15.	Измерение сопротивления изоляции 4-х проводной сети	шт	870	925
5.2.16.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами разеток, светильников и оборудования	шт	275	285
5.2.17.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами ВРУ, ЩЭ, ЩК	шт	275	285
5.2.18.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами системы уравнивания потенциалов	шт	275	285
5.2.19.	Замер полного сопротивления цепи фаза-нуль	шт	2525	2660
5.2.20.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 15 м	шт		1380
5.2.21.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 100 м	шт	1590	1680
5.2.22.	Выход на объект по телефонограмме строительно-монтажных организаций для разъяснения условий производства работ в зоне действующих газораспределительных систем	шт	790	835

ГЛАВА 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ

5.3.1.	Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией	м2	4235	4475
5.3.2.1.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе заливкой растворителя	шт	1030	1085
5.3.2.2.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе отогревом места ледяной закупорки	шт	2185	2310
5.3.2.3.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе шуровкой газопровода	шт	1605	1695
5.3.2.4.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе продувкой газом или воздухом	шт	1800	1900
5.3.3.1.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	шт	5215	5505
5.3.3.2.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	7140	7540
5.3.3.3.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	9040	
5.3.3.4.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 301-400 мм	шт	12360	
5.3.3.5.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 401-500 мм	шт	14490	
5.3.3.6.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	17965	
5.3.3.7.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	20300	
	(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	1015	1065
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	1665	1760
5.3.5.1.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода до 100 мм	шт	6240	6600
5.3.5.2.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	7140	7540
5.3.5.3.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	8040	
5.3.5.4.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 301-500 мм	шт	10000	
5.3.5.5.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	13040	
5.3.5.6.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	20235	
	(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	3445	3640
5.3.6.2.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	4860	5135
5.3.6.3.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	7095	7490
5.3.7.1.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	1980	2090

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Договорная цена 2024 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.7.2.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2890	3045
5.3.7.3.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3790	3995
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	2795	2950
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	3600	3810
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	4325	
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	5675	
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	8045	
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	8905	
5.3.22.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода до 200 мм	шт	230	245
5.3.22.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	320	335
5.3.22.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	435	455
5.3.24.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	шт	585	615
5.3.24.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	795	840
5.3.24.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	1085	1145
5.3.25.1.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода до 200 мм	шт	325	340
5.3.25.2.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	645	685
5.3.25.3.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	970	1030
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	180	185
5.3.27.	Замена крышки малого ковера	шт	280	295
5.3.28.	Замена крышки большого ковера	шт	370	390
5.3.29.	Поднятие и опускание малого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	2515	2655
5.3.30.	Поднятие и опускание малого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1635	1725
5.3.31.	Поднятие и опускание большого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	3325	3510
5.3.32.	Поднятие и опускание большого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1985	2095
5.3.33.	Замена ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	1460	1545
5.3.34.	Замена ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	925	975
5.3.35.	Окраска ковера	шт	175	180
5.3.36.	Замена крышки газового колодца	шт	195	200
5.3.37.	Замена люка газового колодца при асфальто-бетонном покрытии	шт	4155	4390
5.3.38.	Замена люка газового колодца без асфальто-бетонного покрытия	шт	1025	1075
5.3.39.	Замена перекрытия газового колодца при асфальто-бетонном покрытии (При отсутствии асфальтобетонного покрытия применять коэф. 0,4)	шт	4870	5145
5.3.40.	Ремонт верхней части футляра газопровода - ввода (набивка уплотнителем и заливка битумом)	шт	635	670
5.3.41.	Ремонт футляра на надземном газопроводе	шт	870	920
5.3.42.	Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальтобетонном покрытии	шт	4270	4505
5.3.43.	Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	шт	1805	1905
5.3.44.	Заделка концов футляра	шт	390	405
5.3.45.1.	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	шт	2640	3635
5.3.45.2.	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре свыше 200 мм	шт	3360	4895
5.3.46.	Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	шт	1580	1670
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	2820	2995
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	3360	3550
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	1795	2395

	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2024 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
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	1895	2620
5.3.51.1.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре до 100 мм	м	30	30
5.3.51.2.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре 101-300 мм	м	35	35
5.3.51.3.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре свыше 300 мм	м	45	45
5.3.52.1.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	км	740	780
5.3.52.2.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 101-300 мм	км	1535	1620
5.3.52.3.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 301-500 мм	км	2280	2405
5.3.52.4.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода свыше 500 мм	км	3440	3635
5.3.53.	Ремонт опор под надземный газопровод (При работе на высоте с приставной лестницы применяется коэф. 1,2)	шт	760	805
5.3.54.	Ремонт опор под надземный газопровод со сваркой	шт	1215	1275
5.3.55.	Бетонирование опор под надземный газопровод	шт	795	840
5.3.56.	Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	шт	165	170
5.3.57.	Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэф. 0,5)	шт	585	620
5.3.58.	Отключение фасадного участка газопровода (С установкой заглушки применять коэф. 3,0)	шт	195	200
5.3.59.	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии гидрозатвора	шт	195	200
5.3.60.1.	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	760	805
5.3.60.2.	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки свыше 100 мм	шт	1685	1780
5.3.61.1.	Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	1685	1780
5.3.61.2.	Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре свыше 100 мм	шт	2770	2930
5.3.62.	Установка или снятие заглушки на газопроводе-вводе	шт	295	310
5.3.63.	Установка или снятие заглушки в колодце	шт	965	
5.3.64.	Сверление отверстия в крышках газовых колодцев	шт	165	170
5.3.65.	Сверление отверстия на защитном футляре газопровода-ввода	шт	135	140
5.3.66.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе)	шт	530	555
5.3.67.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (6-15 домов на вводе)	шт	1060	1120
5.3.68.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	шт	2115	2235
5.3.69.	Проверка герметичности шарового крана	шт	110	115
5.3.70.1.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром до 32 мм	шт	940	990
5.3.70.2.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 32 до 63 мм	шт	1375	1455
5.3.70.3.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 63 до 110 мм	шт	2155	2270
5.3.70.4.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 110 до 160 мм	шт	2535	2670
5.3.70.5.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 160 до 225 мм	шт	3370	3555
5.3.70.6.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 225 до 315 мм	шт	3470	3665

Примечание

При наличии на трассе подземного (уличного) газопровода в зоне 15 м по обе стороны интенсивного движения автотранспорта, электротранспорта, линий электропередач, радиотелей, 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	4135	
5.4.17.	Анализ технической документации диагностируемого ГРП	шт	4480	
5.4.18.	Осмотр технического состояния здания ГРП, заземления, освещения, молниезащиты диагностируемого ГРП	шт	430	
5.4.19.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на прочность	шт	3285	
5.4.20.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на герметичность	шт	3285	
5.4.21.	Выполнение визуально-измерительного контроля оборудования ГРП	шт	3285	