

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

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2025 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	455	440
5.1.1.2. Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода протяженностью до 0,5 км	шт	215	225
5.1.2.1. Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода	км	615	580
5.1.2.2. Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода протяженностью до 0,35 км	шт	215	225
5.1.3.1. Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода	км	470	455
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	150	155
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	215
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	350	370
5.1.14. Установка указателя на трассе газопровода (При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	140	145
5.1.15. Реставрация настенных знаков с заменой знака	шт	185	195
5.1.16. Реставрация настенных знаков без замены знака	шт	85	90
5.1.17. Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием с использованием бурильной установки	шт	185	190
5.1.18. Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием при бурении скважин вручную	шт	230	245
5.1.19. Буровой осмотр газопровода без покрытия при бурении скважин вручную	шт	205	210
5.1.20. Шурфовой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	3460	3655
5.1.21. Шурфовой осмотр газопровода без покрытия (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	2630	2775
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	470	490
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	1125	1200
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	575	610
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	690	735
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	1320	1400
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	1515	1600
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	1710	1790
5.1.29.1. Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт	510	540
5.1.29.2. Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 51-100 мм	шт	640	670
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	300	315
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	1115	1180
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	405	425

	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2025 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
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	1505	1585
5.1.34.1.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром до 80 мм	шт	355	375
5.1.34.2.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром 81-100 мм	шт	450	475
5.1.35.	Откачка воды из газового колодца (При выполнении работ на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	555	585
5.1.36.	Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ, проводимых рядом с существующим газопроводом	шт	335	350
5.1.37.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (без выезда на место)	шт	450	470
5.1.38.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода с выездом на место	шт	1355	1430
5.1.39	Технический осмотр шаровых кранов в подземном исполнении	шт	235	245
5.1.40	Технический осмотр шаровых кранов в надземном исполнении	шт	185	195

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	4435	4680
5.2.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	5650	5965
5.2.3.	Проверка подземных (уличных) газопроводов на герметичность приборами типа ГИВ-М, Вариотек и др.	км	2485	2620
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	6870	
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	250	265
5.2.6.1.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	шт	1085	
5.2.6.2.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода 101-300 мм	шт	1405	
5.2.6.3.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода свыше 300 мм	шт	1730	
5.2.7.	Проверка состояния изоляционного покрытия труб в изоляционном цехе приборным контактным методом		5230	5525
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	13955	
5.2.9.1.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 50 м	шт	1430	1510
5.2.9.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 300 м	шт	1860	1965
5.2.10.1.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D=57-89 мм	шт	1580	1670
5.2.10.2.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 102 - 168 мм	шт	2035	2150
5.2.10.3.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 219 - 273 мм	шт	2260	2385
5.2.10.4.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D от 325 мм	шт	2710	2865
5.2.11.1.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 57 - 89 мм	шт	975	1030
5.2.11.2.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 102 - 168 мм	шт	1130	1195
5.2.11.3.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 219 - 273 мм	шт	1355	1430
5.2.11.4.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D от 325 мм	шт	1580	1670

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2025 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	1430	1510
5.2.12.2. Приемка провода-спутника, проложенного над п/э дворовым газопроводом до 300 м	шт	1860	1965
5.2.12.3. Приемка провода-спутника, проложенного над п/э газопроводом	км	5440	5745
5.2.13. Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств	шт	3520	3715
5.2.14. Измерение сопротивления изоляции 3-х проводной сети	шт	705	745
5.2.15. Измерение сопротивления изоляции 4-х проводной сети	шт	910	970
5.2.16. Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами разеток, светильников и оборудования	шт	290	300
5.2.17. Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами ВРУ, ЩЭ, ЩК	шт	290	300
5.2.18. Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами системы уравнивания потенциалов	шт	290	300
5.2.19. Замер полного сопротивления цепи фаза-нуль	шт	2640	2785
5.2.20. Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 15 м	шт		1455
5.2.21. Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 100 м	шт	1675	1770
5.2.22. Выход на объект по телефонограмме строительно-монтажных организаций для разъяснения условий производства работ в зоне действующих газораспределительных систем	шт	830	880

ГЛАВА 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ

5.3.1.	Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией	м2	4465	4720
5.3.2.1.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе заливкой растворителя	шт	1080	1140
5.3.2.2.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе отогревом места ледяной закупорки	шт	2290	2375
5.3.2.3.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе шурвкой газопровода	шт	1685	1775
5.3.2.4.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе продувкой газом или воздухом	шт	1885	1990
5.3.3.1.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	шт	5475	5785
5.3.3.2.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	7500	7920
5.3.3.3.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	9490	
5.3.3.4.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 301-400 мм	шт	13025	
5.3.3.5.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 401-500 мм	шт	15265	
5.3.3.6.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	18935	
5.3.3.7.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	21405	
	(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	1070	1120
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	1745	1840
5.3.5.1.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода до 100 мм	шт	6560	6930
5.3.5.2.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	7500	7920
5.3.5.3.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	8445	
5.3.5.4.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 301-500 мм	шт	10545	
5.3.5.5.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	13730	
5.3.5.6.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	21305	
	(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	3630	3835
5.3.6.2.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	5125	5410
5.3.6.3.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	7475	7890
5.3.7.1.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2080	2195
5.3.7.2.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3035	3200
5.3.7.3.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3980	4195
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	2935	3100

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2025 год, руб.	
		для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
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	3780	4005
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	4540	
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	5980	
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	8460	
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	9385	
5.3.22.1. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода до 200 мм	шт	240	255
5.3.22.2. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	335	350
5.3.22.3. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	455	480
5.3.24.1. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	шт	615	645
5.3.24.2. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	835	885
5.3.24.3. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	1140	1205
5.3.25.1. Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода до 200 мм	шт	340	355
5.3.25.2. Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	680	720
5.3.25.3. Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	1020	1080
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	185	190
5.3.27. Замена крышки малого ковера	шт	295	310
5.3.28. Замена крышки большого ковера	шт	390	410
5.3.29. Поднятие и опускание малого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	2635	2780
5.3.30. Поднятие и опускание малого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1710	1805
5.3.31. Поднятие и опускание большого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	3490	3685
5.3.32. Поднятие и опускание большого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	2090	2210
5.3.33. Замена ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	1540	1625
5.3.34. Замена ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	970	1025
5.3.35. Окраска ковера	шт	180	185
5.3.36. Замена крышки газового колодца	шт	205	210
5.3.37. Замена люка газового колодца при асфальто-бетонном покрытии	шт	4380	4630
5.3.38. Замена люка газового колодца без асфальто-бетонного покрытия	шт	1080	1125
5.3.39. Замена перекрытия газового колодца при асфальто-бетонном покрытии (При отсутствии асфальтобетонного покрытия применять коэф. 0,4)	шт	5130	5420
5.3.40. Ремонт верхней части футляра газопровода - ввода (набивка уплотнителем и заливка битумом)	шт	665	705
5.3.41. Ремонт футляра на надземном газопроводе	шт	910	970
5.3.42. Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальтобетонном покрытии	шт	4500	4750
5.3.43. Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	шт	1900	2020
5.3.44. Заделка концов футляра	шт	410	425
5.3.45.1. Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	шт	2785	3830
5.3.45.2. Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре свыше 200 мм	шт	3540	5160
5.3.46. Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	шт	1665	1755
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	2965	3145
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	3535	3730
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	1880	2510

Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Договорная цена 2025 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	1985	2745
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	775	820
5.3.52.2. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 101-300 мм	км	1615	1705
5.3.52.3. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 301-500 мм	км	2400	2535
5.3.52.4. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода свыше 500 мм	км	3625	3830
5.3.53. Ремонт опор под надземный газопровод (При работе на высоте с приставной лестницы применяется коэф. 1,2)	шт	800	845
5.3.54. Ремонт опор под надземный газопровод со сваркой	шт	1270	1335
5.3.55. Бетонирование опор под надземный газопровод	шт	835	885
5.3.56. Пристрелка кроштейнов для фасадных газопроводов	шт	170	175
5.3.57. Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэф. 0,5)	шт	615	650
5.3.58. Отключение фасадного участка газопровода (С установкой заглушки применять коэф. 3,0)	шт	205	210
5.3.59. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии гидрозатвора	шт	205	210
5.3.60.1. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	800	845
5.3.60.2. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки свыше 100 мм	шт	1765	1865
5.3.61.1. Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	1765	1865
5.3.61.2. Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре свыше 100 мм	шт	2910	3065
5.3.62. Установка или снятие заглушки на газопроводе-вводе	шт	310	325
5.3.63. Установка или снятие заглушки в колодце	шт	1010	
5.3.64. Сверление отверстия в крышках газовых колодцев	шт	170	175
5.3.65. Сверление отверстия на защитном футляре газопровода-ввода	шт	140	145
5.3.66. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе)	шт	555	585
5.3.67. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (6-15 домов на вводе)	шт	1115	1180
5.3.68. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	шт	2225	2350
5.3.69. Проверка герметичности шарового крана	шт	115	120
5.3.70.1. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром до 32 мм	шт	985	1040
5.3.70.2. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 32 до 63 мм	шт	1440	1525
5.3.70.3. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 63 до 110 мм	шт	2255	2380
5.3.70.4. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 110 до 160 мм	шт	2650	2800
5.3.70.5. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 160 до 225 мм	шт	3525	3715
5.3.70.6. Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 225 до 315 мм	шт	3630	3830

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	4340	
5.4.17.	Анализ технической документации диагностируемого ГРП	шт	4700	
5.4.18.	Осмотр технического состояния здания ГРП, заземления, освещения, молниезащиты диагностируемого ГРП	шт	450	
5.4.19.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на прочность	шт	3440	
5.4.20.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на герметичность	шт	3440	
5.4.21.	Выполнение визуально-измерительного контроля оборудования ГРП	шт	3440	