РАЗДЕЛ 5. НАРУЖНЫЕ СТАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ, АРМАТУРА И СООРУЖЕНИЯ

ГЛАВА 1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 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	510	510
5.1.1.2.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода протяженностью до 0,5 км	шт	240	260
5.1.2.1.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода	км	690	670
5.1.2.2.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода протяженностью до 0,35 км	шт	240	260
5.1.3.1.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода	км	525	525
5.1.3.2.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода протяженностью до 100 м	шт	61	65
5.1.4.	Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	шт	34	35
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	72	75
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	170	175
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	61	65
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	50	65
5.1.9.	Проверка технического состояния гидрозатвора (При выполнении работ, связанных с очисткой крышек ковера от снега и льда применять коэф. 1,2)	шт	79	80
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	68	65
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	225	245
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	395	430
5.1.14.	Установка указателя на трассе газопровода (При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	160	165
5.1.15.	Реставрация настенных знаков с заменой знака	шт	205	225
5.1.16.	Реставрация настенных знаков без замены знака	шт	95	100
5.1.17.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием с использованием бурильной установки	шт	210	220
5.1.18.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием при бурении скважин вручную	шт	260	285

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.1.19.	Буровой осмотр газопровода без покрытия при бурении скважин вручную	шт	235	240
5.1.20.	Шурфовой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	3 925	4 220
5.1.21.	Шурфовой осмотр газопровода без покрытия (В цене не учтены затраты на разработку грунта)	шт	2 985	3 205
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	525	565
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	1 255	1 385
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	640	705
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	765	850
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	1 500	1 615
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	1 715	1 845
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	1 940	2 065
5.1.29.1.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт	565	620
5.1.29.2.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 51-100 мм	шт	715	775
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	340	365
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	1 270	1 365
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	460	490
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	1 705	1 830
5.1.34.1.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром до 80 мм	шт	400	435
5.1.34.2.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром 81-100 мм	шт	510	545
5.1.35.	Откачка воды из газового колодца (При выполнении работ на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф. 2,0)	шт	630	675
5.1.36.	Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ, проводимых рядом с существующим газопроводом	шт	380	405
5.1.37.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (без выезда на место)	шт	510	540

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.1.38.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода с выездом на место	шт	1 540	1 655
5.1.39	Технический осмотр шаровых кранов в подземном исполнении	шт	265	285
5.1.40	Технический осмотр шаровых кранов в надземном исполнении	шт	205	225

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	5 035	5 405
5.2.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	6 295	6 885
5.2.3.	Проверка подземных (уличных) газопроводов на герметичность приборами типа ГИВ-М, Вариотек и др.	км	2 820	3 025
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	7 800	
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	285	305
5.2.6.1.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	шт	1 230	
5.2.6.2.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода 101-300 мм	шт	1 595	
5.2.6.3.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода свыше 300 мм	шт	1 965	
5.2.7.	Проверка состояния изоляционного покрытия труб в изоляционном цехе приборным контактным методом		5 940	6 375
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	15 840	
5.2.9.1.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 50 м	шт	1 620	1 745
5.2.9.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия дворовых г-ов до 300 м	шт	2 115	2 270
5.2.10.1.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D=57-89 мм	шт	1 790	1 925
5.2.10.2.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 102 - 168 мм	шт	2 310	2 480
5.2.10.3.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D = 219 - 273 мм	шт	2 570	2 755
5.2.10.4.	Работы по визуально-измерительному контролю тела трубы D от 325 мм	шт	3 075	3 305

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.2.11.1.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 57 - 89 мм	шт	1 105	1 190

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.2.11.2.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 102 - 168 мм	шт	1 285	1 380
5.2.11.3.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D = 219 - 273 мм	шт	1 540	1 655
5.2.11.4.	Измерение свойств изоляционного покрытия подземного газопровода в шурфе D от 325 мм	шт	1 790	1 925
5.2.12.1.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э дворовым газопроводом до 50 м	шт	1 620	1 745
5.2.12.2.	Приемка провода-спутника,проложенного над п/э дворовым газопроводом до 300 м	шт	2 115	2 270
5.2.12.3.	Приемка провода-спутника, проложенного над п/э газопроводом	км	6 175	6 630
5.2.13.	Измерение сопротивления растеканию тока заземляющих устройств	шт	3 920	4 285
5.2.14.	Измерение сопротивления изоляции 3-х проводной сети	шт	805	860
5.2.15.	Измерение сопротивления изоляции 4-х проводной сети	шт	1 035	1 120
5.2.16.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами разеток, светильников и оборудования	шт	330	350
5.2.17.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами ВРУ, ЩЭ, ЩК	шт	330	350
5.2.18.	Проверка наличия цепи между заземлением и заземляющими элементами системы уравнивания потенциалов	шт	330	350
5.2.19.	Замер полного сопротивления цепи фаза-нуль	шт	2 995	3 215
5.2.20.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 15 м	шт		1 680
5.2.21.	Определение точного месторасположения подземных газопроводов аппаратурой типа РД-4000 до 100 м	шт	1 900	2 045
5.2.22.	Выход на объект по телефонограмме строительно-монтажных организаций для разъяснение условий производства работ в зоне действующих газораспределительных систем	шт	940	1 015

ГЛАВА 3. ТЕКУЩИЙ И КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ

5.3.1.	Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией	м2	5 065	5 445
5.3.2.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе. Способ устранения закупорок:			
	заливкой растворителя	шт	1 225	1 315
	отогревом места ледяной закупорки	шт	2 600	2 740
	шуровкой газопровода	шт	1 915	2 050
	продувкой газом или воздухом	шт	2 140	2 295
5.3.3.1.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	шт	6 215	6 675
5.3.3.2.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	8 515	9 145
5.3.3.3.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	10 775	
5.3.3.4.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 301-400 мм	шт	14 785	
5.3.3.5.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 401-500 мм	шт	17 330	
5.3.3.6.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	21 495	

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.3.7.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	24 300	
	(Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)			
5.3.4.1.	Восстановление стенки газопровода наложением заплаты с условным диаметром газопровода до 200 мм	шт	1 215	1 295
5.3.4.2.	Восстановление стенки газопровода наложением заплаты с условным диаметром газопровода свыше 200 мм (Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1)	шт	1 980	2 125
5.3.5.1.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода до 100 мм	шт	7 445	8 000
5.3.5.2.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 101-200 мм	шт	8 515	9 145
5.3.5.3.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 201-300 мм	шт	9 585	
5.3.5.4.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 301-500 мм	шт	11 975	
5.3.5.5.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 501-600 мм	шт	15 590	
5.3.5.6.	Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 601-700 мм	шт	24 185	
	(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	4 120	4 425
5.3.6.2.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	5 820	6 245
5.3.6.3.	Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	8 485	9 105
5.3.7.1.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	2 360	2 535
5.3.7.2.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром 51-100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	3 445	3 690
5.3.7.3.	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром свыше 100 мм (При работе с приставной лестницей применять коэф. 1,2)	шт	4 520	4 840
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	3 335	3 580
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	4 290	4 620
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	5 150	
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	6 790	

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
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	9 605	

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
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	10 650	
5.3.22.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода до 200 мм	шт	275	295
5.3.22.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	380	405
5.3.22.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	520	555
5.3.24.1.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	шт	700	745
5.3.24.2.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	945	1 020
5.3.24.3.	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	1 295	1 390
5.3.25.1.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода до 200 мм	шт	385	410
5.3.25.2.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода 201-500 мм	шт	770	830
5.3.25.3.	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода свыше 500 мм	шт	1 155	1 245
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	210	220
5.3.27.	Замена крышки малого ковера	шт	335	360
5.3.28.	Замена крышки большого ковера	шт	445	470
5.3.29.	Поднятие и опускание малого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	2 990	3 210
5.3.30.	Поднятие и опускание малого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1 940	2 080
5.3.31.	Поднятие и опускание большого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	3 965	4 255
5.3.32.	Поднятие и опускание большого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	2 370	2 550
5.3.33.	Замена ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт	1 750	1 880
5.3.34.	Замена ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт	1 100	1 180
5.3.35.	Окраска ковера	шт	205	215
5.3.36.	Замена крышки газового колодца	шт	235	240
5.3.37.	Замена люка газового колодца при асфальто-бетонном покрытии	шт	4 970	5 345
5.3.38.	Замена люка газового колодца без асфальто-бетонного покрытия	шт	1 225	1 300
5.3.39.	Замена перекрытия газового колодца при асфальто-бетонном покрытии (При отсутствии асфальтобетонного покрытия применять коэф. 0,4)	шт	5 825	6 255
5.3.40.	Ремонт верхней части футляра газопровода - ввода (набивка уплотнителем и заливка битумом)	шт	755	815
5.3.41.	Ремонт футляра на надземном газопроводе	шт	1 035	1 120
5.3.42.	Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальтобетонном покрытии	шт	5 110	5 485
5.3.43.	Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	шт	2 155	2 335
5.3.44.	Заделка концов футляра	шт	465	490
5.3.45.1.	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	шт	3 160	4 420

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.45.2.	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре свыше 200 мм	шт	4 020	5 955

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.46.	Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	шт	1 890	2 030
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	3 365	3 625
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	4 015	4 305
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	2 135	2 895
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	2 250	3 165
5.3.51.1.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре до 100 мм	м	32	32
5.3.51.2.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре101-300 мм	м	37	43
5.3.51.3.	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре свыше 300 мм	м	55	55
5.3.52.1.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	км	875	945
5.3.52.2.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 101-300 мм	км	1 835	1 970
5.3.52.3.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 301-500 мм	км	2 725	2 925
5.3.52.4.	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода свыше 500 мм	км	4 115	4 420
5.3.53.	Ремонт опор под надземный газопровод (При работе на высоте с приставной лестницы применяется коэф. 1,2)	шт	910	975
5.3.54.	Ремонт опор под надземный газопровод со сваркой	шт	1 440	1 540
5.3.55.	Бетонирование опор под надземный газопровод	шт	945	1 020
5.3.56.	Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	шт	195	205
5.3.57.	Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждое последующее ГРП применять коэф. 0,5)	шт	700	750
5.3.58.	Отключение фасадного участка газопровода (С установкой заглушки применять коэф. 3,0)	шт	235	240
5.3.59.	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии гидрозатвора	шт	235	240
5.3.60.1.	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	910	975
5.3.60.2.	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки свыше 100 мм	шт	2 005	2 150
5.3.61.1.	Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт	2 005	2 150
5.3.61.2.	Отключение подземного закольцованного газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре свыше 100 мм	шт	3 305	3 535
5.3.62.	Установка или снятие заглушки на газопроводе-вводе	шт	355	375
5.3.63.	Установка или снятие заглушки в колодце	шт	1 145	

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.64.	Сверление отверстия в крышках газовых колодцев	шт	195	205

Наименование работ и газового оборудования		Единица измерения	Расчетная цена 2027 год, руб.	
			для юридических лиц, включая индивидуальных предпринимателей (без НДС)	для физических лиц, использующих газ для собственных нужд (с НДС)
5.3.65.	Сверление отверстия на защитном футляре газопровода-ввода	шт	160	165
5.3.66.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе)	шт	630	675
5.3.67.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (6-15 домов на вводе)	шт	1 270	1 365
5.3.68.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	шт	2 525	2 710
5.3.69	Проверка герметичности шарового крана	шт	130	140
5.3.70.1.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром до 32 мм	шт	1 120	1 200
5.3.70.2.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 32 до 63 мм	шт	1 635	1 760
5.3.70.3.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 63 до 110 мм	шт	2 565	2 745
5.3.70.4.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 110 до 160 мм	шт	3 005	3 230
5.3.70.5.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 160 до 225 мм	шт	4 000	4 285
5.3.70.6.	Замена участка полиэтиленового подземного газопровода (врезка катушки) диаметром от 225 до 315 мм	шт	4 120	4 420

Примечание
При наличии на трассе подземного (уличного) газопровода в зоне 15 м по обе стороны интенсивного движения автотранспорта, электротранспорта, линий электропередач, радиолиний, кабелей свази, 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	4 925	
5.4.17.	Анализ технической документации диагностируемого ГРП	шт	5 335	
5.4.18.	Осмотр технического состояния здания ГРП, заземления, освещения, молниезащиты диагностируемого ГРП	шт	510	
5.4.19.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на прочность	шт	3 905	
5.4.20.	Проверка газопроводов и оборудования ГРП на герметичность	шт	3 905	
5.4.21.	Выполнение визуально-измерительного контроля оборудования ГРП	шт	3 905	