

ПРЕЙСКУРАНТ ЦЕН НА ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

Наименование работ	Единица измерения	Договорная цена, руб.				
		Для предприятия (без НДС)	Для предприятия (с НДС)	Для населения (без НДС)	Для населения (с НДС)	
РАЗДЕЛ 8. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ ГАЗОПРОВОДОВ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ						
8.1.	Техническое обслуживание					
8.1.1.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода	км	410,10	483,92	324,58	383
8.1.1.1.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода с/д	км	410,10	483,92	324,58	383
8.1.1.2.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода н/д	км	410,10	483,92	324,58	383
8.1.1.3.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода в/д	км	410,10	483,92	324,58	383
8.1.1.4.	Обход и осмотр трассы подземного уличного газопровода п/э	км	410,10	483,92	324,58	383
8.1.2.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода	км	553,20	652,78	437,29	516
8.1.2.1.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода с/д	км	553,20	652,78	437,29	516
8.1.2.2.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода в/д	км	553,20	652,78	437,29	516
8.1.2.3.	Обход и осмотр трассы надземного уличного газопровода н/д	км	553,20	652,78	437,29	516
8.1.3.	Обход и осмотр внутриквартального и дворового газопровода	100 м	28,61	33,76	22,88	27
8.1.4.	Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	шт.	24,13	28,47	19,49	23
8.1.5.	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.	52,77	62,27	42,37	50
8.1.6.	Проверка на загазованность подвала здания (технического подполья), подлежащего проверке в зоне 15 м от газопровода При использовании штуцера применять коэф.0.25	шт.	138,56	163,50	109,32	129
8.1.7.	Проверка на загазованность контрольной трубки При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда применять коэф.1.2	шт.	47,69	56,27	38,98	46
8.1.8.	Проверка технического состояния контрольного проводника При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда применять коэф.1.2	шт.	43,21	50,99	35,59	42
8.1.9.	Проверка технического состояния гидрозатвора при выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда применять коэф.1.2	шт.	57,25	67,56	45,76	54
8.1.10.	Проверка технического состояния конденсатосборника без удаления конденсата При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда применять коэф.1.2	шт.	47,69	56,27	38,98	46
8.1.11.	Проверка технического состояния конденсатосборника с удалением конденсата давлением газа при выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда применять коэф.1.2	шт.	190,76	225,10	150,85	178
8.1.12.	Проверка технического состояния конденсатосборника с удалением конденсата ручным насосом При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда применять коэф.1.2	шт.	305,19	360,12	242,37	286
8.1.13.	Оформление результатов обхода трассы газопровода	шт.	150,98	178,16	119,49	141
8.1.14.	Установка указателя на трассе газопровода При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф.2.0	шт.	111,26	131,29	87,29	103
8.1.15.	Реставрация настенных знаков с заменой знака	шт.	155,76	183,80	122,88	145
8.1.16.	Реставрация настенных знаков без замены знака	шт.	66,76	78,78	52,54	62
8.1.17.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием с использованием бурильной установки	шт.	152,61	180,08		
8.1.18.	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием при бурении скважин вручную	шт.	200,31	236,37	157,63	186
8.1.19.	Буровой осмотр газопровода без покрытия при бурении скважин вручную	шт.	171,69	202,59		
8.1.20.	Шурфовый осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием В ценах не учтены затраты на разработку грунта	шт.	3319,25	3916,72		
8.1.21.	Шурфовый осмотр газопровода без асфальто-бетонного покрытия В ценах не учтены затраты на разработку грунта	шт.	513,95	606,46		
8.1.22.	Техническое обслуживание отключающих устройств на подземном газопроводе при диаметре крана до 50 мм	шт.	442,81	522,52		
8.1.23.	Техническое обслуживание отключающих устройств на подземном газопроводе при диаметре задвижки до 150 мм	шт.	1071,81	1264,74		
8.1.24.	Техническое обслуживание отключающих устройств на подземном газопроводе при диаметре крана 51- 100 мм	шт.	548,50	647,23		
8.1.25.	Техническое обслуживание отключающих устройств на подземном газопроводе при диаметре крана 101- 150 мм	шт.	659,19	777,84		
8.1.26.	Техническое обслуживание отключающих устройств на подземном газопроводе при диаметре задвижки 151- 300 мм	шт.	1252,97	1478,50		
8.1.27.	Техническое обслуживание отключающих устройств на подземном газопроводе при диаметре задвижки 301-500 мм	шт.	1434,12	1692,26		
8.1.28.	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и диаметре задвижки 501-700 мм	шт.	1615,27	1906,02		
8.1.29.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм	шт.	483,06	570,01	382,20	451
8.1.29.1.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 51-100 мм	шт.	603,84	712,53	476,27	562
8.1.29.2.	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром 101-200 мм	шт.	898,15	1059,82	710,17	838

	Наименование работ	Единица измерения	Договорная цена, руб.			
			Для предприятия (без НДС)	Для предприятия (с НДС)	Для населения (без НДС)	Для населения (с НДС)
8.1.29.3.	Техническое обслуживание фасадных газопроводов в многоэтажном жилом доме	100 м	1809,75	2135,51	1429,66	1687
8.1.29.4*	Техническое обслуживание домового регулятора давления	шт.	129,13	152,37	100,85	119
8.1.29.5*	Техническое обслуживание отключающих устройств на надземном газопроводе	шт.	1122,70	1324,79	886,44	1046
8.1.29.6*	Техническое обслуживание газовых кранов	шт.	266,16	314,07	210,17	248
8.1.30.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до одного метра При сильном загрязнении колодца применять коэф.1.5	шт.	266,70	314,71	210,17	248
8.1.31.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов со смазкой арматуры при глубине колодца до одного метра При сильном загрязнении колодца применять коэф.1.5	шт.	1006,39	1187,54	795,76	939
8.1.32.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до трех метров При сильном загрязнении колодца применять коэф.1.5	шт.	362,30	427,51	286,44	338
8.1.33.	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов со смазкой арматуры при глубине колодца до трех метров При сильном загрязнении колодца применять коэф.1.5	шт.	1358,64	1603,20	1073,73	1267
8.1.34.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром до 80 мм	шт.	327,09	385,97	257,63	304
8.1.34.1.	Набивка камеры смазкой на кране "КС" диаметром 81-100 мм	шт.	407,59	480,96	321,19	379
8.1.35.	Откачка воды из газового колодца При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф.2.0	шт.	503,19	593,76	397,46	469
8.1.36.	Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ. проводимых рядом с существующим газопроводом	шт.	286,14	337,65	225,42	266
8.1.37.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (без выезда на место)	шт.	363,67	429,13	287,29	339
8.1.38.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода (с выездом на место)	шт.	1090,97	1287,34	861,02	1016
8.2.	Приборное техническое обследование подземных газопроводов					
8.2.1.	Определение точного местоположения подземных газопроводов трассоискателем типа АНПИ	км	3183,01	3755,95		
8.2.2.	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ.	км	4201,04	4957,23	3319,49	3917
8.2.3.	Проверка подземных(уличных) газопроводов на герметичность приборами типа ГИВ-М и др.	км	1781,57	2102,25		
8.2.4.	Комплексный приборный метод обследования подземных (уличных) газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием приборов типа АНПИ. ГИВ-М и др.	км	5975,61	7051,22		
8.2.5.	Проверка технического состояния подземного газопровода лазерной установкой "Искатель" с помощью передвижной лаборатории	км	213,77	252,25		
8.2.6.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	шт.	892,06	1052,63		
8.2.6.1.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода 101-300 мм	шт.	1158,45	1366,97		
8.2.6.2.	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода св. 300 мм	шт.	1424,87	1681,35		
8.3.	Текущий и капитальный ремонт газопроводов					
8.3.1.	Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия газопровода битумной изоляцией	м2	4025,57	4750,17	3179,66	3752,00
8.3.2.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе заливкой растворителя	шт.	898,15	1059,82	710,17	838,00
8.3.2.1.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе отогревом места ледяной закупорки	шт.	1908,58	2252,12	1507,63	1779,00
8.3.2.2.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе шуровкой газопровода	шт.	1403,37	1655,98	1107,63	1307,00
8.3.2.3.	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе продувкой газом или воздухом	шт.	1571,77	1854,69	1242,37	1466,00
8.3.3.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода до 100 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1	шт.	4879,39	5757,68	3854,24	4548
8.3.3.1.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 101-200 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	6679,61	7881,94	5276,27	6226
8.3.3.2.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 201-300 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1	шт.	8463,37	9986,78		
8.3.3.3.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 301-400 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	10977,13	12953,01		
8.3.3.4.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 401-500 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	12866,61	15182,60		
8.3.3.5.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 501-600 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	15849,42	18702,32		
8.3.3.6.	Установка усилительной муфты с гофрой на стыке газопровода при диаметре газопровода 601-700 мм стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	17895,29	21116,44		
8.3.4.	Восстановление стенки газопровода наложением заплат с условным диаметром газопровода до 200 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	941,14	1110,55		
8.3.4.1.	Восстановление стенки газопровода наложением заплат с условным диаметром газопровода св. 200 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	1481,91	1748,65	1170,34	1381

Наименование работ	Единица измерения	Договорная цена, руб.			
		Для предприятия (без НДС)	Для предприятия (с НДС)	Для населения (без НДС)	Для населения (с НДС)
8.3.5. Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода до 100 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1	шт.	5838,35	6889,25	4611,02	5441
8.3.5.1. Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 101-200 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	6679,61	7881,94	5276,27	6226
8.3.5.2. Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 201-300 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	8041,44	9488,90		
8.3.8.3. Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 301-500 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	8884,72	10483,97		
8.3.5.4. Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 501-600 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	11499,03	13568,88		
8.3.5.5. Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода 601-700 мм Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в п.8.3.1.	шт.	17777,19	20977,08		
8.3.6. Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром до 50 мм При работе с приставной лестницей применять коэф.1.2	шт.	3059,19	3609,84	2416,95	2852
8.3.6.1. Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром 51-100 мм При работе с приставной лестницы применять коэф.1.2	шт.	4318,88	5096,28	3411,02	4025
8.3.6.2. Замена участка фасадного газопровода (врезка катушки) диаметром св.100 мм При работе с приставной лестницы применять коэф.1.2	шт.	6298,36	7432,06	4976,27	5872
8.3.7. Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм При работе с приставной лестницы применять коэф.1.2	шт.	1850,82	2183,97	1461,02	1724
8.3.7.1. Обрезка участка фасадного газопровода диаметром 51-100 мм При работе с приставной лестницы применять коэф.1.2	шт.	2692,06	3176,63	2127,12	2510
8.3.7.2. Обрезка участка фасадного газопровода диаметром св. 100 мм При работе с приставной лестницы применять коэф. 1.2	шт.	3533,37	4169,38	2792,37	3295
8.3.8. Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода до 100 мм При работе с приставной лестницы применять коэф.1.2	шт.	2607,98	3077,42	2061,02	2432
8.3.8.2. Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 101 200 мм При работе с приставной лестницы применять коэф.1.2	шт.	3365,11	3970,83	2657,63	3136
8.3.8.3. Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 201 300 мм При работе с приставной лестницы применять коэф.1.2	шт.	4038,14	4765,01		
8.3.8.4. Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 301 500 мм при работе с приставной лестницы применять коэф. 1.2	шт.	4711,14	5559,15		
8.3.8.5. Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 501 600 мм При работе с приставной лестницы применять коэф. 1.2	шт.	7091,06	8367,45		
8.3.8.6. Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода 601 700 мм При работе с приставной лестницы применять коэф.1.2	шт.	7857,88	9272,06		
8.3.9. Ремонт сборного железобетонного газового колодца В пунктах 8.3.9-8.3.14 при выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	3572,72	4215,81	2822,88	3331
8.3.10. Ремонт кирпичного газового колодца При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	6390,61	7540,92	5049,15	5958
8.3.11. Замена линзового компенсатора на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	1538,11	1814,97		
8.3.11.1. Замена линзового компенсатора на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода 101-200 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	4423,40	5219,61		
8.3.11.2. Замена линзового компенсатора на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода 201-300 мм при выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	7297,52	8611,07		
8.3.11.3. Замена линзового компенсатора на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода 301-400 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать 8.3.39	шт.	10182,85	12015,76		
8.3.11.4. Замена линзового компенсатора на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода 401-500 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	13079,40	15433,69		
8.3.11.5. Замена линзового компенсатора на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода 501-600 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	15998,40	18878,11		
8.3.11.6. Замена линзового компенсатора на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода св. 600 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	18917,40	22322,53		
8.3.12. Замена линзового компенсатора на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	1378,77	1626,95	1088,98	1285
8.3.12.1. Замена линзового компенсатора на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода 101-200 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	3965,19	4678,92	3133,05	3697
8.3.12.2. Замена линзового компенсатора на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода св. 200 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39	шт.	6541,55	7719,03		
8.3.13. Замена задвижки (шарового крана) на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода до 100 мм В пунктах 8.3.13-8.3.18 при работе с приставной лестницы применять коэф. 1.2; в колодце - коэф.1.4	шт.	3581,38	4226,03		

Наименование работ	Единица измерения	Договорная цена, руб.			
		Для предприятия (без НДС)	Для предприятия (с НДС)	Для населения (без НДС)	Для населения (с НДС)
8.3.19.3. Ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода 301-500 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39; при работе с приставной лестницы применять коэф.1.2; в колодце - коэф.1.4	шт.	4434,65	5232,89		
8.3.19.4. Ремонт задвижки на газопроводе высокого (среднего) давления с диаметром газопровода св. 500 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39; при работе с приставной лестницы применять коэф.1.2; в колодце - коэф.1.4	шт.	5332,80	6292,70		
8.3.20. Ремонт задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39; при работе с приставной лестницы применять коэф.1.2; в колодце - коэф.1.4	шт.	2566,33	3028,27	2027,97	2393
8.3.20.1. Ремонт задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода 101-200 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39; при работе с приставной лестницы применять коэф.1.2; в колодце - коэф.1.4	шт.	2968,87	3503,27	2345,76	2768
8.3.20.2. Ремонт задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода св. 200 мм При выполнении работ, связанных со снятием и установкой плиты перекрытия колодца. использовать п.8.3.39; при работе с приставной лестницы применять коэф.1.2; в колодце - коэф.1.4	шт.	3371,43	3978,29		
8.3.21. Замена изолирующих футулок во фланцевых соединениях газопровода при диаметре до 100 мм	шт.	808,35	953,85	638,98	754
8.3.21.1. Замена изолирующих футулок во фланцевых соединениях газопровода при диаметре 101-300 мм	шт.	1616,67	1907,67	1277,97	1508
8.3.21.2. Замена изолирующих футулок во фланцевых соединениях газопровода при диаметре 301-500 мм	шт.	2425,03	2861,54		
8.3.21.3. Замена изолирующих футулок во фланцевых соединениях газопровода при диаметре св. 500 мм	шт.	4850,06	5723,07		
8.3.22. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода до 200 мм	шт.	195,80	231,04	155,08	183
8.3.22.1. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода 201-500 мм	шт.	267,02	315,08		
8.3.22.2. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных условиях работы при диаметре газопровода св. 500 мм	шт.	364,94	430,63		
8.3.23. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в неудобных условиях работы (на высоте с приставной лестницы) при диаметре газопровода до 200 мм	шт.	391,64	462,14	309,32	365
8.3.23.1. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в неудобных условиях работы (на высоте с приставной лестницы) при диаметре газопровода 201-500 мм	шт.	534,06	630,19		
8.3.23.2. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в неудобных условиях работы (на высоте с приставной лестницы) при диаметре газопровода св. 500 мм	шт.	729,86	861,23		
8.3.24. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	шт.	489,56	577,68	386,44	456
8.3.24.1. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода 201-500 мм	шт.	667,57	787,73		
8.3.24.2. Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода св. 500 мм	шт.	912,34	1076,56		
8.3.25. Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода до 200 мм	шт.	271,50	320,37	214,41	253
8.3.25.1. Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода 200-500 мм	шт.	542,95	640,68		
8.3.25.2. Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода св. 500 мм	шт.	818,88	966,28		
8.3.26. Масляная окраска ранее окрашенных наземных 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	146,88	173,32		
8.3.27. Замена крышки малого ковера	шт.	231,42	273,08		
8.3.28. Замена крышки большого ковера	шт.	307,08	362,35		
8.3.29. Поднятие и опускание малого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт.	2308,68	2724,24		
8.3.30. Поднятие и опускание малого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт.	1499,55	1769,47		
8.3.31. Поднятие и опускание большого ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт.	2960,82	3493,77		
8.3.32. Поднятие и опускание большого ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт.	1774,85	2094,32		
8.3.33. Замена ковера при асфальто-бетонном покрытии	шт.	1228,34	1449,44		
8.3.34. Замена ковера без асфальто-бетонного покрытия	шт.	778,83	919,02		
8.3.35. Окраска ковера	шт.	142,40	168,03		
8.3.36. Замена крышки газового колодца	шт.	160,23	189,07		
8.3.37. Замена люка колодца газового колодца при асфальто-бетонном покрытии	шт.	3950,11	4661,13		
8.3.38. Замена люка колодца газового колодца без асфальто-бетонного покрытия	шт.	971,17	1145,98		
8.3.39. Замена перекрытия газового колодца при асфальто-бетонном покрытии При отсутствии асфальто-бетонного покрытия применять коэф.0.4	шт.	4629,41	5462,70		
8.3.40. Ремонт верхней части футляра газопровода-ввода (набивка уплотнителем и заливка битумом)	шт.	603,84	712,53	476,27	562
8.3.41. Ремонт футляра на надземном газопроводе	шт.	825,24	973,78	650,85	768
8.3.42. Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальто-бетонном покрытии	шт.	4055,77	4785,81		
8.3.43. Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	шт.	1715,90	2024,76		
8.3.44. Заделка концов футляра	шт.	362,30	427,51	286,44	338
8.3.45. Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре до 200 мм	шт.	4858,71	5733,28	3838,98	4530
8.3.45.1. Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом концов футляра при диаметре св. 200 мм	шт.	6478,28	7644,37	5117,80	6039
8.3.46. Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	шт.	1670,20	1970,84	1319,49	1557
8.3.47. Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50м и диаметре 50-100 мм На каждые дополнительные 10м длины применять коэф.0.2	шт.	2744,70	3238,75	2168,64	2559

Наименование работ	Единица измерения	Договорная цена, руб.			
		Для предприятия (без НДС)	Для предприятия (с НДС)	Для населения (без НДС)	Для населения (с НДС)
8.3.48. Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 101-200 мм На каждые дополнительные 10 м длины применять коэф.0.2; при диаметре газопровода св. 200 мм длиной до 50 м на каждые 100 мм наружного диаметра применять коэф. 1.25; на каждые дополнительные 10м длины - коэф. 0.2	шт.	3453,06	4074,61	2727,97	3219
8.3.49. Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре до 100 мм На каждые дополнительные 10м длины применять коэф.0.25	шт.	3499,61	4129,54	2764,41	3262
8.3.50. 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.	3815,96	4502,83	3015,25	3558
8.3.51. Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре до 100 мм	100 м	2425,03	2861,54	1915,25	2260
8.3.51.1. Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре 101-300 мм	100 м	2907,77	3431,17	2297,46	2711
8.3.51.2. Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре св. 300 мм	100 м	3648,76	4305,54	2883,05	3402
8.3.52. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода до 100 мм	100 м	70,46	83,14	55,93	66
8.3.52.1. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 101-300 мм	100 м	145,94	172,21	115,25	136
8.3.52.2. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода 301-500 мм	100 м	216,37	255,32	171,19	202
8.3.52.3. Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода св.500 мм	100 м	327,09	385,97	257,63	304
8.3.53. Ремонт опор под надземный газопровод При работе на высоте с приставной лестницы применять коэф.1.2	шт.	724,60	855,03	572,03	675
8.3.54. Ремонт опор под надземный газопровод со сваркой	шт.	1117,51	1318,66	883,05	1042
8.3.55. Бетонирование опор под надземный газопровод	шт.	754,81	890,68	596,61	704
8.3.56. Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	шт.	150,98	178,16	119,49	141
8.3.57. Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ На каждое последующее ГРП применять коэф.0.5	шт.	535,37	631,74	422,88	499
8.3.58. Отключение фасадного участка газопровода С установкой заглушки применять коэф. 3.0	шт.	181,16	213,77	143,22	169
8.3.59. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии гидрозатвора	шт.	181,16	213,77	143,22	169
8.3.60. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	шт.	724,60	855,03	572,03	675
8.3.60.1. Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки св.100 мм	шт.	1541,86	1819,39	1217,80	1437
8.3.61. Отключение подземного закольцованного газопровода при диаметре задвижки до 100 мм	шт.	1541,86	1819,39	1217,80	1437
8.3.61.1. Отключение подземного закольцованного газопровода при диаметре задвижки св. 100 мм	шт.	2425,03	2861,54	1915,25	2260
8.3.62. Установка или снятие заглушки на газопроводе-вводе	шт.	267,71	315,90	211,02	249
8.3.63. Установка и сняти заглушки в колодце	шт.	842,03	993,60	665,25	785
8.3.64. Сверление отверстия в крышках газовых колодцев	шт.	150,98	178,16	119,49	141
8.3.65. Сверление отверстия на защитном футляре газопровода ввода	шт.	125,80	148,44	99,15	117
8.3.66. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе)	шт.	503,19	593,76	397,46	469
8.3.67. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (5-15 домов на вводе)	шт.	1006,39	1187,54	796,61	940
8.3.68. Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (св.15 домов на вводе)	шт.	2012,78	2375,08	1590,68	1877
8.4. Диагностика технического состояния подземных газопроводов					
8.4.1. Анализ технической документации и разработка программы диагностики	шт.	7506,23	8857,35		
8.4.2. Проверка герметичности газопровода	км	5818,43	6865,75		
8.4.3. Проверка эффективности работы ЭХЗ	км	1454,60	1716,43		
8.4.4. Проверка состояния изоляции на контакт с грунтом аппаратурой C-Scan	км	5818,43	6865,75		
8.4.5. Уточнение точечных мест повреждения изоляции аппаратурой АНПИ	км	2909,21	3432,87		
8.4.6. Оценка состояния металла газопровода. Выявление участков с аномалией труб	км	1454,60	1716,43		
8.4.7. Определение мест контрольных шурфов	км	1454,60	1716,43		
8.4.8. Подготовка и закрытие шурфов	шт.	20731,71	24463,42		
8.4.9. Измерение свойств и внешнего вида изоляционного покрытия	км	2909,21	3432,87		
8.4.10. Проверка защитного поляризационного потенциала на шурфах	км	727,31	858,23		
8.4.11. Определение геометрических параметров трубы в шурфах	км	1454,60	1716,43		
8.4.12. Определение состояния поверхности металла трубы	км	1454,60	1716,43		
8.4.13. Проведение замеров и расчета напряженно-деформированного состояния трубы (замер и расчет ударной вязкости металла труб)	км	14948,80	17639,58		
8.4.14. Расчет остаточного ресурса металла труб	км	14948,80	17639,58		
8.4.15. Разработка рекомендаций по безопасности эксплуатации газопровода на весь срок продления жизненного цикла или обоснование необходимости его замены. составление отчета	отчет	18765,58	22143,38		

Заместитель директора по финансово-экономическим вопросам

Ушакова В.И.

Заместитель директора - главный инженер

Городец З.Г.

Начальник ПЭО

Степанова Е.В.

Экономист 1 категории

Лисюкова Е.Н.