

**Прейскурант цен АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»
на услуги по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем
2023 год**

Хабаровский край

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб		
		для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	
Раздел 1 Технический надзор за строительством объектов сетей газораспределения и газотребления						
1.1	Технический надзор за строительством подземного газопровода	100 м	31 989	33 780	34 107	36 017
	Примечание - На каждые последующие 100 м к цене применять коэф.0,6.					
1.2	Технический надзор за строительством надземного газопровода	100 м	10 653	11 249	11 358	11 994
	Примечание - На каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,6.					
1.3	Технический надзор за монтажом газопроводов и оборудования ГРП	объект	21 305	22 498	22 716	23 988
1.4	Технический надзор за монтажом газопроводов и оборудования ГРУ	объект	10 653	11 249	11 358	11 994
1.5	Технический надзор за монтажом ГРПШ	объект	6 385	6 743	6 808	7 190
1.6	Технический надзор за строительством внутреннего газопровода и монтажом газоиспользующего оборудования производственного здания	объект	10 653		11 358	
1.7	Технический надзор за строительством вводного газопровода и внутреннего газопровода, монтажом газоиспользующего оборудования административного, общественного здания	объект	8 534		9 100	
1.8	Технический надзор за строительством вводного газопровода, внутреннего газопровода и монтажом бытового газоиспользующего оборудования в многоквартирном доме	объект	17 069	18 025	18 199	19 218
1.9	Технический надзор за строительством вводного газопровода, внутреннего газопровода и монтажом бытового газоиспользующего оборудования в жилом доме	объект	4 267	4 506	4 550	4 805
1.10	Технический надзор при производстве земляных работ и строительстве вблизи действующего газопровода	100 м	3 193	3 372	3 404	3 595
	Примечание - При повторном выезде к цене применять коэф. 0,6.					
	Примечание - При повторном выезде к цене применять коэф. 0,7.					
1.11	Оформление, выдача справок на соответствие требований безопасности систем газоснабжения (после проведения реконструкции, модернизации квартир), с выездом на место обследования	справка	1 251	1 321	1 334	1 408
1.12	Оформление, выдача справок на соответствие требований безопасности систем газоснабжения (после проведения реконструкции, модернизации квартир), без выезда на место обследования	справка	496	524	529	558
Раздел 2 Неразрушающий контроль						
2.1	Подготовка места контроля трубы диаметром, мм	м				
	до 100 включ.		568	599	605	639
	св. 100 до 200 включ.	"	834	880	889	939
	св. 200 до 300 включ.	"	1 366	1 442	1 456	1 538
	св. 300 до 400 включ.	"	1 898	2 004	2 024	2 137
	св. 400 до 500 включ.	"	2 430	2 566	2 591	2 736
	св. 500 до 600 включ.	"	2 962	3 128	3 158	3 335
	св. 600 до 700 включ.	"	3 494	3 690	3 726	3 934
	св. 700 до 800 включ.	"	4 026	4 252	4 293	4 533
	св. 800 до 900 включ.	"	4 558	4 814	4 860	5 132
	св. 900 до 1000 включ.	"	5 091	5 376	5 428	5 732
	св. 1000	"	5 623	5 937	5 995	6 331
2.2	Визуальный и измерительный контроль стального сварного соединения	сварное соединение	1 144	1 208	1 220	1 288
2.3	Контроль качества сварного соединения проникающими веществами	сварное соединение	1 168	1 233	1 245	1 315
2.4	Радиографический контроль сварного соединения при диаметре газопровода, мм	сварное соединение				
	до 100 включ.		2 619	2 765	2 792	2 948
	св. 100 до 200 включ.	то же	3 102	3 275	3 307	3 492
	св. 200 до 300 включ.	"	3 476	3 670	3 706	3 914
	св. 300 до 400 включ.	"	4 130	4 362	4 404	4 651
	св. 400 до 500 включ.	"	4 520	4 773	4 819	5 089
	св. 500 до 600 включ.	"	5 050	5 333	5 384	5 686
	св. 600 до 700 включ.	"	5 487	5 794	5 850	6 177
	св. 700 до 800 включ.	"	5 970	6 304	6 365	6 721
	св. 800 до 900 включ.	"	6 437	6 798	6 864	7 248
	св. 900 до 1000 включ.	"	6 920	7 308	7 379	7 792
	св. 1000	"	7 404	7 818	7 894	8 336
2.5	Ультразвуковая дефектоскопия сварного соединения при диаметре газопровода, мм	сварное соединение				
	до 100 включ.		1 261	1 332	1 345	1 420
	св. 100 до 200 включ.	то же	1 499	1 583	1 599	1 688
	св. 200 до 300 включ.	"	2 142	2 262	2 284	2 412
	св. 300 до 400 включ.	"	2 796	2 953	2 982	3 149
	св. 400 до 500 включ.	"	3 463	3 657	3 692	3 899
	св. 500 до 600 включ.	"	4 165	4 398	4 441	4 689
	св. 600 до 700 включ.	"	4 867	5 140	5 189	5 480
	св. 700 до 800 включ.	"	5 569	5 881	5 938	6 270
	св. 800 до 900 включ.	"	6 271	6 622	6 686	7 061
	св. 900 до 1000 включ.	"	6 973	7 364	7 435	7 851
	св. 1000	"	7 675	8 105	8 184	8 642
2.6	Магнитопорошковая дефектоскопия сварного соединения	сварное соединение	1 595	1 684	1 700	1 795
2.7	Акустико-миссионный контроль оборудования и газопроводов ГРП	ГРП	12 984	13 711	13 843	14 619
2.8	Акустико-эмиссионный контроль оборудования и газопроводов ГРПШ	ГРПШ	6 500	6 864	6 930	7 318
2.9	Феррозондовый контроль тела трубы газопровода	м	1 730	1 827	1 845	1 948
2.10	Магнитометрический контроль тела трубы газопровода	м	1 000	1 056	1 066	1 125
2.11	Определение толщины стенки надземного газопровода	место (10 замеров)	1 190	1 257	1 269	1 340
Раздел 3 Приемка, пусконаладочные работы и ввод в эксплуатацию объектов сетей газораспределения и газотребления						

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
3.1	Примка газопроводов и газопользующего оборудования для проведения пусконаладочных работ и комплексного опробования	объект	8 960	9 462	9 554	10 089
3.2	Примка в эксплуатацию законченного строительством распределительного газопровода, газопровода-ввода	объект	7 117	7 516	7 588	8 013
3.3	Примка в эксплуатацию пункта редуцирования газа					
	- при одной линии редуцирования	объект	3 559		3 794	
	- при двух линиях редуцирования	"	6 759		7 206	
	- при трех линиях редуцирования	"	8 781		9 363	
	- при четырех линиях редуцирования	"	11 572		12 338	
	- при пяти линиях редуцирования	"	14 183		15 122	
	- при шести линиях редуцирования	"	16 794		17 907	
	- при семи линиях редуцирования	"	19 406		20 691	
	- при восьми линиях редуцирования	"	22 017		23 475	
3.4	Примка в эксплуатацию газопровода и газопользующего оборудования производственного здания	объект	3 994		4 258	
3.5	Примка в эксплуатацию сети газопотребления общественного, административного здания	объект	1 766		1 883	
3.6	Примка в эксплуатацию сети газопотребления многоквартирного дома	объект	7 117	7 516	7 588	8 013
3.7	Примка в эксплуатацию сети газопотребления жилого дома	объект	1 766	1 865	1 883	1 989
3.8	Ввод в эксплуатацию подземного распределительного газопровода, газопровода-ввода диаметром, мм					
	до 100 включ.	100 м	2 585	2 730	2 756	2 911
	св. 100 до 200 включ.	"	3 878	4 095	4 135	4 366
	св. 200 до 300 включ.	"	5 170	5 460	5 513	5 821
	св. 300 до 400 включ.	"	6 877	7 262	7 332	7 742
	св. 400 до 500 включ.	"	8 634	9 118	9 206	9 722
	св. 500 до 600 включ.	"	10 287	10 864	10 969	11 583
	св. 600 до 700 включ.	100 м	11 884	12 549	12 671	13 380
	св. 700 до 800 включ.	"	13 480	14 235	14 373	15 178
	св. 800 до 900 включ.	"	15 076	15 921	16 075	16 975
	св. 900 до 1000 включ.	"	16 673	17 606	17 777	18 772
	св. 1000	"	18 269	19 292	19 479	20 570
	Примечания					
	1 При протяженности газопровода свыше 100 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,25.	100 м к цене				
	2 При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.					
3.9	Ввод в эксплуатацию надземного распределительного газопровода, газопровода-ввода диаметром, мм					
	до 100 включ.	100 м	1 706	1 802	1 819	1 921
	св. 100 до 200 включ.	"	2 999	3 167	3 197	3 376
	св. 200 до 300 включ.	"	4 291	4 532	4 576	4 832
	св. 300 до 400 включ.	"	6 049	6 388	6 450	6 811
	св. 400 до 500 включ.	"	7 756	8 190	8 269	8 732
	св. 500 до 600 включ.	100 м	9 276	9 796	9 891	10 445
	св. 600 до 700 включ.	"	10 820	11 425	11 536	12 182
	св. 700 до 800 включ.	"	12 363	13 055	13 181	13 919
	св. 800 до 900 включ.	"	13 906	14 684	14 827	15 657
	св. 900 до 1000 включ.	"	15 449	16 314	16 472	17 394
	св. 1000	"	16 992	17 944	18 117	19 132
	Примечания					
	1 При протяженности газопровода свыше 100 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,25.	100 м к цене				
	2 При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.					
3.10	Ввод в эксплуатацию установки электрохимической защиты	установка	10 105		10 774	
3.11	Ввод в эксплуатацию пункта редуцирования газа					
	- при одной линии редуцирования и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	пункт	3 262		3 478	
	св. 100 до 200 включ.	"	4 479		4 776	
	св. 200 до 300 включ.	"	5 697		6 074	
	св. 300	"	6 914		7 372	
	- при двух линиях редуцирования и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	"	5 891		6 281	
	св. 100 до 200 включ.	"	8 082		8 617	
	св. 200 до 300 включ.	"	10 273		10 954	
	св. 300	"	12 464		13 290	
	- при трех линиях редуцирования и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	"	10 015		10 678	
	св. 100 до 200 включ.	"	13 730		14 639	
	св. 200 до 300 включ.	"	17 479		18 637	
	св. 300	"	21 180		22 582	
	Примечания					
	1 При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.					
3.12	Ввод в эксплуатацию газопроводов и газопользующего оборудования производственного здания	объект	9 738	10 283	10 383	10 964
	Примечания					
	1 При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.					
3.13	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления общественного, административного здания при наличии:					
	- газовой плиты	здание	2 434		2 596	
	- газовой плиты и водонагревателя	"	4 317		4 603	
	- плиты, водонагревателя и отопительного аппарата	"	5 421		5 780	
	- газовой плиты и отопительного аппарата двухконтурного	"	5 421		5 780	
	Примечания					
	1 При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.					
3.14	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления жилого дома при наличии:					
	- газовой плиты	дом	2 434	2 571	2 596	2 741
	- газовой плиты и водонагревателя	"	4 317	4 559	4 603	4 861
	- газовой плиты, водонагревателя и отопительного аппарата	"	5 421	5 724	5 780	6 103
	- газовой плиты и отопительного аппарата двухконтурного	"	5 421	5 724	5 780	6 103
	Примечания					
	1 При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,6.					
3.15	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления многоквартирного дома при наличии:					
	- газовой плиты при количестве приборов на стояке					
	до 5 включ.	стояк	5 680	5 998	6 056	6 396
	св. 5 до 10 включ.	"	8 926	9 426	9 517	10 050
	- газовой плиты и водонагревателя при количестве приборов на стояке					
	до 5 включ.	стояк	10 062	10 626	10 729	11 329
	св. 5 до 10 включ.	"	15 808	16 693	16 854	17 798

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
		для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
- газовой плиты, водонагревателя и отопительного аппарата	"	12 627	13 334	13 463	14 217
- газовой плиты и отопительного аппарата двухконтурного	"	12 627	13 334	13 463	14 217
Примечание - При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,6.					
3.16 Пуско-наладочные работы по вводу в эксплуатацию подземного газопровода к жилому дому (ввод до 25 м)	объект	2 069	2 185	2 206	2 330
Примечание - При длине ввода свыше 25 м применять коэф. 1,2					
3.17 Первичный пуск каждого последующего котла средней мощности без автоматики	котел	6 799	7 180	7 249	7 655
3.17 Первичный пуск каждого последующего котла средней мощности с автоматикой	котел	2 276	2 404	2 427	2 563
3.18 Настройка и наладка оборудования, опробование работы линии редуцирования под нагрузкой воздухом без подачи газа.	ПЗК/ПСК	2 497		2 662	
Раздел 4 Техническое обслуживание и ремонт объектов сети газораспределения					
4.1 Наружные газопроводы					
4.1.1 Мониторинг					
4.1.1.1 Осмотр технического состояния надземного газопровода	км	1 315	1 388	1 402	1 480
4.1.1.2 Осмотр технического состояния подземного газопровода	км	974	1 028	1 038	1 096
4.1.1.3 Проверка загазованности колодез инженерной коммуникации через отверстие в крышке люка колодца приборным методом	сооружение	97	103	104	110
Примечание - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.					
4.1.1.4 Проверка загазованности колодез инженерной коммуникации без отверстия в крышке люка колодца приборным методом	сооружение	130	137	138	146
Примечание - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.					
4.1.1.5 Проверка загазованности подвалов зданий без входа в них приборным методом	обследо-вание	81	86	87	91
4.1.1.6 Проверка загазованности подвалов зданий с входом в них приборным методом	обследо-вание	325	343	346	365
4.1.1.7 Проверка технического состояния ковера и загазованности контрольной трубки	ковер	114	120	121	128
Примечание - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.					
4.1.1.8 Проверка технического состояния и загазованности контрольной трубки (без ковера)	трубка	97	103	104	110
4.1.1.9 Проверка запорной арматуры на наличие утечек (при ее надземной установке)	сл. запорной арматуры	276	291	294	311
4.1.1.10 Оформление результатов мониторинга технического осмотра газопровода	отчет	372	393	397	419
4.1.1.11 Обследование состояния изоляционного покрытия стального подземного газопровода приборным методом без вскрытия грунта	км	8 324	8 790	8 875	9 372
4.1.1.12 Проверка герметичности подземного газопроводов стального/полиэтиленового приборным методом без вскрытия грунта	км	1 766	1 865	1 883	1 989
4.1.1.13 Обследование герметичности и состояния изоляционного покрытия подземного стального газопровода приборным методом без вскрытия грунта	км	11 857	12 521	12 642	13 350
4.1.1.14 Обследование герметичности и состояния изоляционного покрытия подземного стального газопровода с использованием аппаратуры передвижной лаборатории	км	425	448	453	478
4.1.1.15 Обследование технического состояния подземного стального газопровода прибором типа C-SCAN	км	3 447	3 640	3 675	3 881
4.1.1.16 Проверка герметичности подземного газопровода буровым осмотром с использованием бурильной установки	скважина/ бурка	374	395	398	421
4.1.1.17 Проверка герметичности подземного газопровода буровым осмотром при бурении скважин вручную	скважина/ бурка	493	520	525	555
4.1.1.18 Проверка герметичности подземного газопровода низкого давления опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм					
до 100 включ.	200 м	5 164	5 453	5 506	5 814
св. 100 до 200 включ.	"	6 455	6 816	6 882	7 268
св. 200 до 300 включ.	"	7 746	8 180	8 259	8 721
св. 300 до 400 включ.	"	9 037	9 543	9 635	10 175
св. 400 до 500 включ.	"	10 328	10 906	11 012	11 628
св. 500	"	12 297	12 986	13 112	13 846
Примечание - При протяженности газопровода свыше 200 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,35.					
4.1.1.19 Проверка герметичности подземного газопровода высокого и среднего давления опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм					
до 100 включ.	200 м	5 164	5 453	5 506	5 814
св. 100 до 200 включ.	"	6 455	6 816	6 882	7 268
св. 200 до 300 включ.	"	7 746	8 180	8 259	8 721
св. 300 до 400 включ.	"	9 037	9 543	9 635	10 175
св. 400 до 500 включ.	"	10 328	10 906	11 012	11 628
св. 500 до 600 включ.	"	12 297	12 986	13 112	13 846
св. 600 до 700 включ.	"	13 664	14 429	14 568	15 384
св. 700 до 800 включ.	"	15 030	15 872	16 025	16 923
св. 800 до 900 включ.	"	16 396	17 315	17 482	18 461
св. 900 до 1000 включ.	"	17 763	18 757	18 939	19 999
св. 1000	"	19 129	20 200	20 396	21 538
Примечание - При протяженности газопровода свыше 200 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,35.					
4.1.1.20 Шурфовой осмотр состояния изоляционного покрытия и металла трубы стального подземного газопровода	шурф	1 138	1 202	1 213	1 281
4.1.1.21 Проверка герметичности надземного газопровода опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм					

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб		
		для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	
до 100 включ.	200 м	5 164	5 453	5 506	5 814	
св. 100 до 200 включ.	"	6 275	6 626	6 690	7 065	
св. 200 до 300 включ.	"	7 529	7 951	8 028	8 478	
св. 300	"	8 784	9 276	9 366	9 890	
Примечание - При протяженности свыше 200 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,35.						
4.1.1.22	Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	ввод	74	78	79	83
4.1.1.23	Проверка технического состояния гидрозатвора	гидрозатвор	177	187	189	200
4.1.2 Техническое обслуживание						
4.1.2.1	Замена крепления надземного газопровода	крепление	811	857	865	914
4.1.2.2	Окраска надземного газопровода	м ²	552	583	588	621
Примечание - При окраске с приставной лестницы с перестановкой к цене применять коэф. 1,2.						
4.1.2.3	Окраска опоры	м ²	552	583	588	621
4.1.2.4	Окраска лигзового/силиффонного компенсатора при диаметре газопровода, мм	компенсатор	552	583	588	621
до 100 включ.	"	828	874	883	932	
св. 100 до 200 включ.	"	1 104	1 165	1 177	1 243	
св. 200 до 300 включ.	"	1 380	1 457	1 471	1 553	
св. 300 до 400 включ.	"	1 655	1 748	1 765	1 864	
св. 400 до 500 включ.	"	1 931	2 039	2 059	2 175	
св. 500 до 600 включ.	"	2 207	2 331	2 353	2 485	
св. 600 до 700 включ.	"	2 483	2 622	2 648	2 796	
св. 700 до 800 включ.	"	2 759	2 914	2 942	3 106	
св. 800 до 900 включ.	"	3 035	3 205	3 236	3 417	
св. 900 до 1000 включ.	"	3 311	3 496	3 530	3 728	
св. 1000	"					
4.1.2.5	Замена изолирующих втулок во фланцевом соединении при диаметре газопровода, мм	соединение	1 623	1 714	1 730	1 827
до 100 включ.	"	2 434	2 571	2 596	2 741	
св. 100 до 200 включ.	"	3 246	3 428	3 461	3 655	
св. 200 до 300 включ.	"	4 057	4 285	4 326	4 568	
св. 300 до 400 включ.	"	4 869	5 142	5 191	5 482	
св. 400 до 500 включ.	"	5 680	5 998	6 056	6 396	
св. 500 до 600 включ.	"	6 492	6 855	6 922	7 309	
св. 600 до 700 включ.	"	7 303	7 712	7 787	8 223	
св. 700 до 800 включ.	"	8 115	8 569	8 652	9 137	
св. 800 до 900 включ.	"	8 926	9 426	9 517	10 050	
св. 900 до 1000 включ.	"	9 738	10 283	10 383	10 964	
св. 1000	"					
4.1.2.6	Удаление древесно-кустарниковой растительности из охранной зоны газопровода	куст/дерево	536	566	571	603
4.1.2.7	Проверка наличия конденсата (без удаления конденсата)	конденсатосборник	114	120	121	128
4.1.2.8	Удаление конденсата ручным насосом из конденсатосборника на газопроводе низкого давления	конденсатосборник	714	754	761	804
4.1.2.9	Удаление конденсата давлением газа из конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	конденсатосборник	454	480	485	512
4.1.2.10	Наращивание контрольной трубки от футляра (без ковера)	трубка	3 596	3 798	3 834	4 049
4.1.2.11	Обрезка контрольной трубки от футляра (без ковера)	трубка	3 236	3 417	3 450	3 644
4.1.2.12	Наращивание контрольной трубки от футляра, выходящей под ковер	трубка	5 315	5 612	5 667	5 984
4.1.2.13	Обрезка контрольной трубки от футляра, выходящей под ковер	трубка	4 303	4 544	4 588	4 845
4.1.2.14	Наращивание водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора на газопроводе низкого давления	трубка	6 218	6 566	6 630	7 001
4.1.2.15	Наращивание водоотводящей трубки конденсатосборника на газопроводе высокого и среднего давления	трубка	9 336	9 859	9 954	10 512
4.1.2.16	Обрезка водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора на газопроводах низкого давления	трубка	5 164	5 453	5 506	5 814
4.1.2.17	Обрезка водоотводящей трубки конденсатосборника на газопроводе высокого и среднего давления	трубка	7 746	8 180	8 259	8 721
4.1.2.18	Замена пробки/заглушки/ уплотнительного материала конденсатосборника/ гидрозатвора на газопроводе низкого давления	конденсатосборник/ гидрозатвор	1 071	1 131	1 142	1 206
4.1.2.19	Замена крана/заглушки/ уплотнительного материала конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	конденсатосборник	1 681	1 775	1 793	1 893
4.1.2.20	Визуальная проверка технического состояния конструкций колодца (скоб, лестниц, футляров газопровода)	колодец	2 029	2 142	2 163	2 284
4.1.2.21	Очистка газового колодца от загрязнений при глубине колодца, м	колодец	600	634	640	676
до 1 включ.	"	811	857	865	914	
св. 1 до 3 включ.	"					
4.1.2.22	Откачка воды из газового колодца	колодец	2 240	2 365	2 388	2 522
Примечание - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.						
4.1.2.23	Закрепление лестницы/скоб в газовом колодце	колодец	2 840	2 999	3 028	3 198
4.1.2.24	Устранение перекоса крышки люка газового колодца	колодец	1 250	1 320	1 332	1 407
Примечание - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.						
4.1.2.25	Сверление отверстия в крышке люка газового колодца	отверстие	1 428	1 508	1 523	1 608
4.1.2.26	Замена крышки люка газового колодца	колодец	406	428	433	457
Примечание - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.						

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)
4.1.2.27	Восстановление настенного знака	знак	487	514	519	548
4.1.2.28	Замена настенного знака	знак	1 136	1 200	1 211	1 279
4.1.2.29	Замена опознавательного столбика	столбик	1 217	1 285	1 298	1 370
4.1.2.30	Замена крышки ковера					
	малого	крышка	584	617	623	658
	большого	"	779	823	831	877
4.1.2.31	Поднятие или опускание малого ковера малого при асфальто-бетонном покрытии	ковер	6 700	7 075	7 143	7 543
4.1.2.32	То же, без покрытия	ковер	4 367	4 612	4 656	4 917
4.1.2.33	Поднятие или опускание большого ковера при асфальто-бетонном покрытии	ковер	8 095	8 548	8 631	9 114
4.1.2.34	То же, без покрытия	ковер	4 862	5 134	5 184	5 474
4.1.2.35	Окраска ковера	ковер	473	499	504	533
4.1.2.36	Устранение снежно-ледяных и кристаллогидратных закупорок в газопроводе Способ устранения закупорок:					
	заливкой растворителя	закупорка	2 365	2 497	2 522	2 663
	отогревом места ледяной закупорки	"	5 025	5 307	5 358	5 658
	шуровой газопровода	"	3 695	3 902	3 940	4 161
	продувкой газом или воздухом	"	4 139	4 370	4 413	4 660
4.1.2.37	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	100 м	207	219	221	233
	101-300 мм	100 м	429	453	457	483
	301-500 мм	100 м	636	671	678	716
	св. 500	100 м	961	1 015	1 024	1 082
4.1.2.38	Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	кронштейн	443	468	473	499
4.1.2.39	Отключение фасадного участка газопровода	отключение	532	562	567	599
	П р и м е ч а н и е - С установкой заглушки применять коэф. 3,0					
4.1.2.40	Установка или снятие заглушки на газопроводе - вводе	заглушка	676	714	721	761
4.1.3 Текущий и капитальный ремонт						
4.1.3.1	Замена участка стального надземного газопровода (врезка катушки) протяженностью до 10 м включительно, при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	участок	10 876	11 485	11 596	12 245
	св. 100 до 200 включ.	"	14 339	15 142	15 289	16 145
	св. 200 до 300 включ.	участок	18 212	19 231	19 417	20 505
	св. 300 до 400 включ.	"	21 792	23 012	23 235	24 536
	св. 400 до 500 включ.	"	27 128	28 647	28 924	30 544
	св. 500	"	40 790	43 075	43 491	45 927
	П р и м е ч а н и е - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене прибавить коэф. 0,90.					
4.1.3.2	Установка лепестковой муфты на надземном газопроводе диаметром, мм					
	до 100 включ.	муфта	16 063	16 962	17 126	18 085
	св. 100 до 200 включ.	"	20 078	21 203	21 408	22 607
	св. 200 до 300 включ.	"	24 787	26 175	26 428	27 908
	св. 300 до 400 включ.	"	28 918	30 538	30 833	32 560
	св. 400 до 500 включ.	"	33 049	34 900	35 238	37 211
	св. 500	муфта	39 351	41 555	41 957	44 306
4.1.3.3	Устранение точечных несквозных коррозионных повреждений стального надземного газопровода наплавкой металла	м ²	14 710	15 534	15 684	16 562
4.1.3.4	Устранение несквозных коррозионных повреждений стального надземного газопровода абразивной зачисткой	м ²	5 048	5 331	5 382	5 684
4.1.3.5	Установка усиленной муфты с подкладным кольцом на надземном газопроводе диаметром, мм					
	до 100 включ.	муфта	6 576	6 944	7 011	7 404
	св. 100 до 200 включ.	"	8 031	8 481	8 563	9 043
	св. 200 до 300 включ.	"	9 760	10 306	10 406	10 989
	св. 300 до 400 включ.	"	11 275	11 906	12 021	12 694
	св. 400 до 500 включ.	муфта	12 772	13 487	13 618	14 381
	св. 500	"	15 103	15 949	16 103	17 005
4.1.3.6	Установка усиленной муфты без подкладного кольца на надземном газопроводе диаметром, мм					
	до 100 включ.	муфта	6 024	6 361	6 422	6 782
	св. 100 до 200 включ.	"	8 031	8 481	8 563	9 043
	св. 200 до 300 включ.	"	10 328	10 906	11 012	11 628
	св. 300 до 400 включ.	"	12 394	13 088	13 214	13 954
	св. 400 до 500 включ.	"	14 459	15 269	15 417	16 280
	св. 500	"	17 489	18 469	18 647	19 692
4.1.3.7	Замена уплотнения футляра выхода/входа газопровода из земли	футляр	1 850	1 954	1 973	2 083
4.1.3.8	Ремонт опоры надземного газопровода с применением сварки	опора	2 337	2 468	2 492	2 631
4.1.3.9	Наращивание опоры надземного газопровода при просадке ее бетонного основания	опора	4 869	5 142	5 191	5 482
4.1.3.10	Замена футляра вводного газопровода	футляр	10 675	11 273	11 382	12 019
4.1.3.11	Замена футляра в месте выхода подземного газопровода из земли диаметром, мм					
	до 100 включ.	футляр	9 537	10 071	10 169	10 738
	св. 100 до 200 включ.	"	12 549	13 252	13 380	14 129
	св. 200 до 300 включ.	футляр	15 957	16 850	17 013	17 966
	св. 300 до 400 включ.	"	19 055	20 122	20 317	21 455
	св. 400 до 500 включ.	"	20 656	21 813	22 024	23 257
	св. 500 до 600 включ.	"	24 594	25 972	26 223	27 692
	св. 600 до 700 включ.	"	27 327	28 858	29 137	30 768
	св. 700 до 800 включ.	"	30 060	31 743	32 050	33 845
	св. 800 до 900 включ.	"	32 793	34 629	34 964	36 922
	св. 900 до 1000 включ.	"	35 525	37 515	37 878	39 999

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 1000	-	38 258	40 401	40 791	43 076
4.1.3.12	Замена опоры надземного газопровода	опора	9 037	9 543	9 635	10 175
4.1.3.13	Установка дополнительной опоры под газопровод	опора	4 869	5 142	5 191	5 482
4.1.3.14	Замена вводного газопровода без замены футляра	ввод	10 328	10 906	11 012	11 628
4.1.3.15	Замена П-образного компенсатора на надземном газопроводе диаметром, мм	компенсатор	7 630	8 057	8 135	8 591
	до 100 включ.	-	10 039	10 601	10 704	11 303
	св. 100 до 200 включ.	-	12 772	13 487	13 618	14 381
	св. 200 до 300 включ.	-	15 251	16 105	16 261	17 171
	св. 300 до 400 включ.	-	17 644	18 632	18 812	19 865
	св. 400 до 500 включ.	-	21 279	22 470	22 688	23 958
4.1.3.16	Замена участка стального подземного газопровода (врезка катушки) протяженностью до 10 м включительно, диаметром, мм	участок	16 234	17 143	17 309	18 278
	до 100 включ.	-	21 455	22 656	22 875	24 156
	св. 100 до 200 включ.	-	26 554	28 041	28 312	29 898
	св. 200 до 300 включ.	-	31 774	33 554	33 878	35 776
	св. 300 до 400 включ.	-	39 545	41 759	42 163	44 524
	св. 400 до 500 включ.	-	58 637	61 921	62 520	66 021
	св. 500 до 600 включ.	-	87 485	92 384	93 278	98 501
	св. 600 до 700 включ.	-	128 078	135 251	136 559	144 207
	св. 700 до 800 включ.	-	174 409	184 176	185 957	196 371
	св. 800 до 900 включ.	-	209 157	220 869	223 006	235 495
	св. 900 до 1000 включ.	-	278 761	294 372	297 219	313 864
	Примечание - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,85.	-				
4.1.3.17	Установка лепестковой муфты на подземном газопроводе диаметром, мм	муфта	23 137	24 433	24 669	26 051
	до 100 включ.	-	28 895	30 513	30 809	32 534
	св. 100 до 200 включ.	-	34 688	36 631	36 985	39 056
	св. 200 до 300 включ.	-	40 481	42 748	43 162	45 579
	св. 300 до 400 включ.	-	46 239	48 829	49 301	52 062
	св. 400 до 500 включ.	-	54 293	57 334	57 889	61 130
	св. 500 до 600 включ.	-	60 338	63 717	64 334	67 936
	св. 600 до 700 включ.	-	66 347	70 062	70 740	74 701
	св. 700 до 800 включ.	-	72 391	76 445	77 185	81 507
	св. 800 до 900 включ.	-	78 436	82 828	83 630	88 313
	св. 900 до 1000 включ.	-	84 444	89 173	90 036	95 078
4.1.3.18	Замена участка стального газопровода, проложенного в футляре, в месте выхода из земли	участок	21 717	22 934	23 155	24 452
4.1.3.19	Замена участка стального подземного газопровода в футляре бесфланцевым методом при диаметре газопровода, мм	катушка	20 523	21 672	21 882	23 107
	до 100 включ.	-	25 337	26 756	27 015	28 528
	св. 100 до 200 включ.	-	30 151	31 839	32 147	33 948
	св. 200 до 300 включ.	-	35 001	36 961	37 319	39 409
	св. 300 до 400 включ.	-	39 815	42 045	42 452	44 829
	св. 400 до 500 включ.	-	44 629	47 128	47 584	50 249
4.1.3.20	Устранение точечных несквозных коррозионных повреждений стального подземного газопровода наплавкой металла	м ²	15 680	16 558	16 718	17 654
4.1.3.21	Устранение несквозных коррозионных повреждений стального подземного газопровода абразивной зачисткой	м ²	5 683	6 001	6 059	6 398
4.1.3.22	Установка усиленной муфты с подкладным кольцом на подземном стальном газопроводе диаметром, мм	муфта	10 859	11 467	11 578	12 226
	до 100 включ.	-	13 284	14 028	14 163	14 957
	св. 100 до 200 включ.	-	15 673	16 550	16 711	17 646
	св. 200 до 300 включ.	-	18 098	19 111	19 296	20 377
	св. 300 до 400 включ.	-	20 523	21 672	21 882	23 107
	св. 400 до 500 включ.	-	22 912	24 195	24 429	25 797
	св. 500 до 600 включ.	-	25 337	26 756	27 015	28 528
	св. 600 до 700 включ.	-	27 762	29 317	29 600	31 258
	св. 700 до 800 включ.	-	30 169	31 859	32 167	33 968
	св. 800 до 900 включ.	-	32 594	34 419	34 752	36 699
	св. 900 до 1000 включ.	-	35 001	36 961	37 319	39 409
4.1.3.23	Установка усиленной муфты без подкладного кольца на подземном стальном газопроводе диаметром, мм	муфта	7 239	7 645	7 718	8 151
	до 100 включ.	-	9 646	10 186	10 285	10 861
	св. 100 до 200 включ.	-	12 071	12 747	12 871	13 591
	св. 200 до 300 включ.	-	14 478	15 289	15 437	16 301
	св. 300 до 400 включ.	-	16 885	17 831	18 003	19 012
	св. 400 до 500 включ.	-	19 310	20 392	20 589	21 742
	св. 500 до 600 включ.	-	21 717	22 934	23 155	24 452
	св. 600 до 700 включ.	-	24 143	25 494	25 741	27 183
	св. 700 до 800 включ.	-	26 531	28 017	28 288	29 872
	св. 800 до 900 включ.	-	28 957	30 578	30 874	32 603
	св. 900 до 1000 включ.	-	31 382	33 139	33 460	35 333
4.1.3.24	Замена поврежденного участка водоотводящей трубки конденсатосборника/гидролизатора	конденсатосборник/гидролизатор	4 826	5 096	5 146	5 434
4.1.3.25	Устранение негерметичности резьбового соединения водоотводящей трубки конденсатосборника/гидролизатора	соединение	2 425	2 561	2 586	2 730
4.1.3.26	Замена участка стального подземного газопровода протяженностью до 10 м, проложенного в футляре, диаметром, мм	участок	34 549	36 483	36 836	38 899
	до 100 включ.	-	54 818	57 888	58 448	61 721
	св. 100 до 200 включ.	-	88 516	93 473	94 378	99 663
	св. 200 до 300 включ.	-	131 843	139 226	140 573	148 445
	св. 300 до 400 включ.	-	183 150	193 406	195 278	206 213
	св. 400 до 500 включ.	-	217 210	229 374	231 593	244 562
4.1.3.27	Замена лифтового/сифонного компенсатора в газовом колоде при диаметре газопровода, мм	компенсатор	4 585	4 842	4 888	5 162
	до 100 включ.	-				

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 100 до 200 включ.	"	13 199	13 939	14 073	14 861
	св. 200 до 300 включ.	"	21 814	23 035	23 258	24 561
	св. 300 до 400 включ.	"	30 404	32 107	32 418	34 233
	св. 400 до 500 включ.	"	39 091	41 280	41 680	44 014
	св. 500 до 600 включ.	"	47 778	50 454	50 942	53 795
	св. 600 до 700 включ.	компенсатор	56 465	59 627	60 204	63 576
	св. 700 до 800 включ.	"	65 152	68 801	69 466	73 356
	св. 800 до 900 включ.	"	73 839	77 974	78 728	83 137
	св. 900 до 1000 включ.	"	82 526	87 148	87 991	92 918
	св. 1000	"	91 213	96 321	97 253	102 699
4.1.3.28	Замена контрольной трубы футляра	трубка	4 826	5 096	5 146	5 434
4.1.3.29	Замена конденсатосборника/ гидрозатвора при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	12 307	12 996	13 121	13 856
	св. 100 до 200 включ.	"	16 179	17 086	17 251	18 217
	св. 200 до 300 включ.	"	20 016	21 137	21 342	22 537
	св. 300 до 400 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	23 889	25 227	25 471	26 897
	св. 400 до 500 включ.	"	29 680	31 343	31 646	33 418
	св. 500	"	48 973	51 715	52 216	55 140
4.1.3.30	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м врезкой катушки (сваркой встык) диаметром, мм					
	63	катушка	4 389	4 635	4 680	4 942
	110	"	6 352	6 707	6 772	7 152
	160	"	9 398	9 925	10 021	10 582
	225	"	18 315	19 340	19 528	20 621
	Примечание - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,70.					
4.1.3.31	Замена участка полиэтиленового газопровода, протяженностью до 10 м, врезкой катушки (сваркой муфтами с закладными электроннагревателями) диаметром, мм					
	63	участок	2 341	2 472	2 496	2 636
	110	"	3 666	3 872	3 909	4 128
	160	"	5 784	6 108	6 167	6 512
	225	"	10 018	10 579	10 681	11 280
	Примечание - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,70.					
4.1.3.32	Восстановление полиэтиленового газопровода усилительной муфтой с закладными электроннагревателями	муфта	2 754	2 908	2 936	3 101
4.1.3.33	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м в стальном каркасе диаметром, мм					
	до 100 включ.	участок	12 057	12 732	12 855	13 575
	св. 100 до 200 включ.	"	17 847	18 846	19 028	20 094
	св. 200 до 300 включ.	"	34 773	36 720	37 075	39 151
	Примечание - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,70.					
4.1.3.34	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м, проложенного в футляре, диаметром, мм					
	63	участок	7 436	7 853	7 928	8 372
	110	"	10 741	11 343	11 452	12 094
	160	"	15 905	16 796	16 958	17 908
	225	"	30 984	32 719	33 035	34 885
	Примечание - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,70.					
4.1.3.35	Замена разъемного соединения "полиэтилен-сталь" на неразъемное при диаметре, мм					
	63	соединение	4 605	4 863	4 910	5 185
	110	"	6 642	7 014	7 082	7 478
	160	"	9 848	10 399	10 500	11 088
	225	"	19 164	20 237	20 433	21 577
4.1.3.36	Замена неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" на неразъемное при диаметре, мм					
	63	соединение	5 916	6 247	6 307	6 661
	110	"	8 537	9 015	9 102	9 612
	160	"	12 646	13 354	13 483	14 238
	225	"	24 637	26 016	26 268	27 739
4.1.3.37	Изоляция стыков стального газопровода с применением полиэтиленовых лент при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	стык	2 666	2 816	2 843	3 002
	св. 100 до 200 включ.	"	3 346	3 533	3 567	3 767
	св. 200 до 300 включ.	"	4 195	4 430	4 473	4 723
	св. 300 до 400 включ.	"	4 925	5 201	5 251	5 545
	св. 400 до 500 включ.	"	5 689	6 008	6 066	6 406
	св. 500 до 600 включ.	"	6 437	6 797	6 863	7 247
	св. 600 до 700 включ.	стык	7 201	7 604	7 678	8 108
	св. 700 до 800 включ.	"	7 965	8 411	8 493	8 968
	св. 800 до 900 включ.	"	8 729	9 218	9 307	9 829
	св. 900 до 1000 включ.	"	9 494	10 025	10 122	10 689
	св. 1000	"	10 258	10 832	10 937	11 550
4.1.3.38	Изоляция стыков стального газопровода термоусаживающими лентами при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	стык	1 427	1 506	1 521	1 606
	св. 100 до 200 включ.	"	2 174	2 296	2 318	2 448
	св. 200 до 300 включ.	"	2 921	3 085	3 115	3 289
	св. 300 до 400 включ.	"	3 668	3 874	3 911	4 130
	св. 400 до 500 включ.	"	4 416	4 663	4 708	4 972
	св. 500 до 600 включ.	"	5 095	5 380	5 432	5 737
	св. 600 до 700 включ.	"	5 774	6 098	6 157	6 501
	св. 700 до 800 включ.	"	6 454	6 815	6 881	7 266
	св. 800 до 900 включ.	стык	7 133	7 532	7 605	8 031
	св. 900 до 1000 включ.	"	7 812	8 250	8 330	8 796
	св. 1000	"	8 492	8 967	9 054	9 561
4.1.3.39	Изоляция стыков стального газопровода битумными мастиками при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	стык	1 506	1 590	1 606	1 695
	св. 100 до 200 включ.	"	1 891	1 997	2 016	2 129
	св. 200 до 300 включ.	"	2 264	2 391	2 414	2 550
	св. 300 до 400 включ.	"	2 638	2 786	2 813	2 970
	св. 400 до 500 включ.	"	3 023	3 192	3 223	3 404
	св. 500 до 600 включ.	"	3 095	3 380	3 432	3 737
	св. 600 до 700 включ.	"	3 655	3 972	4 030	4 368
	св. 700 до 800 включ.	"	4 216	4 564	4 627	4 999
	св. 800 до 900 включ.	"	4 776	5 156	5 225	5 630
	св. 900 до 1000 включ.	стык	5 337	5 748	5 823	6 261
	св. 1000	"	5 897	6 339	6 420	6 892
4.1.3.40	Изоляция стыков стального газопровода рулонным наплавляемым битумно-полимерным материалом при диаметре газопровода, мм					

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	до 100 включ.	стык	1 359	1 435	1 449	1 530
	св. 100 до 200 включ.	"	1 495	1 578	1 593	1 683
	св. 200 до 300 включ.	"	1 630	1 722	1 738	1 836
	св. 300 до 400 включ.	"	1 766	1 865	1 883	1 989
	св. 400 до 500 включ.	"	1 902	2 009	2 028	2 142
	св. 500 до 600 включ.	"	2 128	2 248	2 269	2 396
	св. 600 до 700 включ.	"	2 270	2 397	2 421	2 556
	св. 700 до 800 включ.	"	2 412	2 547	2 572	2 716
	св. 800 до 900 включ.	"	2 554	2 697	2 723	2 876
	св. 900 до 1000 включ.	"	2 696	2 847	2 875	3 036
	св. 1000	"	2 838	2 997	3 026	3 195
4.1.3.41	Изоляция стыков стального газопровода с применением полимерно-битумных лент при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	стык	3 189	3 367	3 400	3 590
	св. 100 до 200 включ.	"	3 951	4 172	4 212	4 448
	св. 200 до 300 включ.	"	4 606	4 864	4 911	5 186
	св. 300 до 400 включ.	"	5 474	5 781	5 837	6 163
	св. 400 до 500 включ.	"	6 236	6 585	6 649	7 021
	св. 500 до 600 включ.	"	6 998	7 390	7 461	7 879
	св. 600 до 700 включ.	"	7 759	8 194	8 273	8 737
	св. 700 до 800 включ.	"	8 504	8 980	9 067	9 574
	св. 800 до 900 включ.	"	9 265	9 784	9 879	10 432
	св. 900 до 1000 включ.	"	10 045	10 607	10 710	11 310
	св. 1000	"	11 568	12 216	12 334	13 025
4.1.3.42	Восстановление герметизации футляра газопровода в месте его прохода через стенку газового колодца	футляр	3 992	4 216	4 257	4 495
4.1.3.43	Восстановление отмычки газового колодца	колодец	1 412	1 491	1 505	1 590
4.1.3.44	Устранение повреждения горловины газового колодца	колодец	2 694	2 845	2 872	3 033
4.1.3.45	Устранение повреждения кладки кирпичного колодца	колодец	3 652	3 856	3 893	4 111
4.1.3.46	Устранение повреждения в стенке колодца из железобетонных конструкций	колодец	2 921	3 085	3 115	3 289
4.1.3.47	Замена люка колодца	колодец	2 175	2 297	2 319	2 449
4.1.3.48	Замена перекрытия колодца	колодец	3 700	3 908	3 945	4 166
4.1.3.49	Перекладка горловины колодца	колодец	6 816	7 198	7 268	7 675
4.1.3.50	Восстановление гидроизоляции колодца при глубине колодца, м					
	до 1	колодец	8 115	8 569	8 652	9 137
	до 3	"	13 795	14 568	14 709	15 532
4.1.3.51	Увеличение высоты колодца	0,5 м	11 685	12 340	12 459	13 157
4.1.3.52	Опукатуривание стен колодца	м ²	4 382	4 627	4 672	4 934
4.1.3.53	Замена лестниц/скоб в колодце					
	при замене скобы	скоба	1 217	1 285	1 298	1 370
	при замене лестницы	лестница	2 434	2 571	2 596	2 741
4.1.3.54	Монтаж малого ковера на новой отметке	ковер	3 408	3 599	3 634	3 837
4.1.3.55	Монтаж большого ковера на новой отметке	ковер	3 652	3 856	3 893	4 111
4.1.3.56	Замена малого ковера (с заменой бетонной подушки)	ковер	2 597	2 742	2 769	2 924
4.1.3.57	Замена большого ковера (с заменой бетонной подушки)	ковер	2 840	2 999	3 028	3 198
4.1.3.58	Замена малого ковера (без замены бетонной подушки)	ковер	1 753	1 851	1 869	1 974
4.1.3.59	Замена большого ковера (без замены бетонной подушки)	ковер	1 996	2 108	2 128	2 248
4.1.3.60	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе включительно)	ввод	1 224	1 292	1 305	1 378
4.1.3.61	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 5 до 15 домов на вводе включительно)	ввод	2 465	2 603	2 629	2 776
4.1.3.62	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	ввод	4 931	5 207	5 257	5 552
4.1.3.63	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода среднего давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	снижение	503	531	536	566
	св. 100 до 200 включ.	"	600	634	640	676
	св. 200 до 300 включ.	"	763	806	813	859
	св. 300 до 400 включ.	"	941	994	1 004	1 060
	св. 400 до 500 включ.	"	1 104	1 165	1 177	1 243
	св. 500 до 600 включ.	"	1 419	1 498	1 513	1 598
4.1.3.64	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода высокого давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	снижение	617	651	658	694
	св. 100 до 200 включ.	"	730	771	779	822
	св. 200 до 300 включ.	"	941	994	1 004	1 060
	св. 300 до 400 включ.	"	1 104	1 165	1 177	1 243
	св. 400 до 500 включ.	"	1 298	1 371	1 384	1 462
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 632	1 723	1 740	1 837
4.1.3.65	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода среднего давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	снижение	755	797	805	850
	св. 100 до 200 включ.	"	901	951	960	1 014
	св. 200 до 300 включ.	"	1 144	1 208	1 220	1 288
	св. 300 до 400 включ.	"	1 412	1 491	1 505	1 590
	св. 400 до 500 включ.	"	1 655	1 748	1 765	1 864
	св. 500 до 600 включ.	"	2 128	2 248	2 269	2 396
	св. 600 до 700 включ.	"	2 448	2 585	2 610	2 756
	св. 700 до 800 включ.	"	2 767	2 922	2 950	3 115
	св. 800 до 900 включ.	"	3 086	3 259	3 291	3 475
	св. 900 до 1000 включ.	"	3 405	3 596	3 631	3 834
	св. 1000	"	3 725	3 933	3 971	4 194
4.1.3.66	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода высокого давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм					

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	до 100 включ.	снижение	925	977	986	1 042
	св. 100 до 200 включ.	"	1 095	1 157	1 168	1 233
	св. 200 до 300 включ.	"	1 412	1 491	1 505	1 590
	св. 300 до 400 включ.	"	1 655	1 748	1 765	1 864
	св. 400 до 500 включ.	"	1 948	2 057	2 077	2 193
	св. 500 до 600 включ.	"	2 448	2 585	2 610	2 756
	св. 600 до 700 включ.	"	2 767	2 922	2 950	3 115
	св. 700 до 800 включ.	"	3 086	3 259	3 291	3 475
	св. 800 до 900 включ.	"	3 405	3 596	3 631	3 834
	св. 900 до 1000 включ.	"	3 725	3 933	3 971	4 194
	св. 1000	"	4 044	4 270	4 312	4 553
4.1.3.67	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода среднего давления при наличии ПРГ/ТРУ и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	снижение	925	977	986	1 042
	св. 100 до 200 включ.	"	1 022	1 080	1 090	1 151
	св. 200 до 300 включ.	"	1 185	1 251	1 263	1 334
	св. 300 до 400 включ.	"	1 363	1 440	1 454	1 535
	св. 400 до 500 включ.	"	1 526	1 611	1 627	1 718
	св. 500 до 600 включ.	"	1 880	1 985	2 005	2 117
4.1.3.68	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода высокого давления при наличии ПРГ/ТРУ и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	снижение	1 039	1 097	1 107	1 169
	св. 100 до 200 включ.	"	1 152	1 217	1 229	1 297
	св. 200 до 300 включ.	"	1 363	1 440	1 454	1 535
	св. 300 до 400 включ.	"	1 526	1 611	1 627	1 718
	св. 400 до 500 включ.	"	1 720	1 817	1 834	1 937
	св. 500 до 600 включ.	"	2 093	2 210	2 232	2 357
4.1.3.69	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода среднего давления при наличии ПРГ/ТРУ и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	снижение	1 388	1 465	1 480	1 562
	св. 100 до 200 включ.	"	1 534	1 620	1 635	1 727
	св. 200 до 300 включ.	"	1 777	1 877	1 895	2 001
	св. 300 до 400 включ.	"	2 045	2 159	2 180	2 302
	св. 400 до 500 включ.	"	2 288	2 417	2 440	2 577
	св. 500 до 600 включ.	"	2 820	2 978	3 007	3 175
	св. 600 до 700 включ.	"	3 139	3 315	3 347	3 535
	св. 700 до 800 включ.	"	3 459	3 652	3 688	3 894
	св. 800 до 900 включ.	"	3 778	3 990	4 028	4 254
	св. 900 до 1000 включ.	"	4 097	4 327	4 369	4 613
	св. 1000	"	4 416	4 664	4 709	4 973
4.1.3.70	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода высокого давления при наличии ПРГ/ТРУ и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	снижение	1 558	1 645	1 661	1 754
	св. 100 до 200 включ.	"	1 728	1 825	1 843	1 946
	св. 200 до 300 включ.	"	2 045	2 159	2 180	2 302
	св. 300 до 400 включ.	"	2 288	2 417	2 440	2 577
	св. 400 до 500 включ.	"	2 580	2 725	2 751	2 905
	св. 500 до 600 включ.	"	3 139	3 315	3 347	3 535
	св. 600 до 700 включ.	"	3 459	3 652	3 688	3 894
	св. 700 до 800 включ.	"	3 778	3 990	4 028	4 254
	св. 800 до 900 включ.	"	4 097	4 327	4 369	4 613
	св. 900 до 1000 включ.	"	4 416	4 664	4 709	4 973
	св. 1000	"	4 736	5 001	5 049	5 332
4.1.3.71	Снижение давления газа на ремонтном участке газопровода среднего давления (с врезкой штуцера) при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	снижение	1 403	1 481	1 496	1 580
	св. 100 до 200 включ.	"	1 558	1 645	1 661	1 754
	св. 200 до 300 включ.	"	1 816	1 918	1 936	2 045
	св. 300 до 400 включ.	"	2 100	2 218	2 239	2 364
	св. 400 до 500 включ.	"	2 358	2 490	2 514	2 655
	св. 500 до 600 включ.	снижение	2 824	2 982	3 011	3 179
	св. 600 до 700 включ.	"	3 152	3 328	3 360	3 549
	св. 700 до 800 включ.	"	3 480	3 675	3 710	3 918
	св. 800 до 900 включ.	"	3 808	4 021	4 060	4 287
	св. 900 до 1000 включ.	"	4 136	4 367	4 409	4 656
	св. 1000	"	4 463	4 713	4 759	5 025
4.1.3.72	Снижение давления газа на ремонтном участке газопровода высокого давления (с врезкой штуцера) при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	снижение	1 584	1 672	1 688	1 783
	св. 100 до 200 включ.	"	1 764	1 863	1 881	1 987
	св. 200 до 300 включ.	"	2 100	2 218	2 239	2 364
	св. 300 до 400 включ.	"	2 358	2 490	2 514	2 655
	св. 400 до 500 включ.	"	2 668	2 817	2 845	3 004
	св. 500 до 600 включ.	"	3 152	3 328	3 360	3 549
	св. 600 до 700 включ.	"	3 480	3 675	3 710	3 918
	св. 700 до 800 включ.	снижение	3 808	4 021	4 060	4 287
	св. 800 до 900 включ.	"	4 136	4 367	4 409	4 656
	св. 900 до 1000 включ.	"	4 463	4 713	4 759	5 025
	св. 1000	"	4 791	5 060	5 109	5 395
4.1.3.73	Отключение ремонтного участка газопровода низкого давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	отключение	5 371	5 672	5 727	6 047
	св. 100 до 200 включ.	"	5 789	6 113	6 173	6 518
	св. 200 до 300 включ.	"	6 438	6 798	6 864	7 248
	св. 300 до 400 включ.	"	6 920	7 307	7 378	7 791
	св. 400 до 500 включ.	"	7 453	7 871	7 947	8 392
	св. 500 до 600 включ.	"	8 471	8 946	9 032	9 538
	св. 600 до 700 включ.	"	9 091	9 600	9 693	10 236
	св. 700 до 800 включ.	"	9 710	10 254	10 353	10 933
	св. 800 до 900 включ.	отключение	10 330	10 908	11 014	11 630
	св. 900 до 1000 включ.	"	10 949	11 562	11 674	12 328
	св. 1000	"	11 569	12 216	12 335	13 025
4.1.3.74	Отключение ремонтного участка газопровода среднего давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	отключение	5 663	5 980	6 038	6 376
	св. 100 до 200 включ.	"	6 076	6 417	6 479	6 841
	св. 200 до 300 включ.	"	6 588	6 925	6 992	7 384
	св. 300 до 400 включ.	"	7 057	7 453	7 525	7 946
	св. 400 до 500 включ.	"	7 574	7 998	8 075	8 528
	св. 500 до 600 включ.	"	8 599	9 080	9 168	9 682
	св. 600 до 700 включ.	"	9 218	9 735	9 829	10 379
	св. 700 до 800 включ.	"	9 838	10 389	10 489	11 077
	св. 800 до 900 включ.	"	10 457	11 043	11 150	11 774

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 900 до 1000 включ.	"	11 077	11 697	11 810	12 471
	св. 1000	"	11 696	12 351	12 471	13 169
4.1.3.75	Отключение ремонтного участка газопровода высокого давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	отключение	5 784	6 108	6 167	6 512
	св. 100 до 200 включ.	"	6 214	6 562	6 625	6 996
	св. 200 до 300 включ.	"	6 748	7 125	7 194	7 597
	св. 300 до 400 включ.	"	7 230	7 634	7 708	8 140
	св. 400 до 500 включ.	"	7 780	8 216	8 296	8 760
	св. 500 до 600 включ.	"	8 818	9 311	9 401	9 928
	св. 600 до 700 включ.	"	9 437	9 965	10 062	10 625
	св. 700 до 800 включ.	"	10 056	10 620	10 722	11 323
	св. 800 до 900 включ.	"	10 676	11 274	11 383	12 020
	св. 900 до 1000 включ.	"	11 295	11 928	12 043	12 718
	св. 1000	"	11 915	12 582	12 704	13 415
4.1.3.76	Отключение ремонтного участка газопровода низкого давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	отключение	5 438	5 742	5 798	6 123
	св. 100 до 200 включ.	"	5 856	6 184	6 244	6 594
	св. 200 до 300 включ.	"	6 325	6 679	6 744	7 121
	св. 300 до 400 включ.	"	6 793	7 174	7 243	7 649
	св. 400 до 500 включ.	"	7 312	7 721	7 796	8 233
	св. 500 до 600 включ.	"	8 544	9 023	9 110	9 620
	св. 600 до 700 включ.	"	9 164	9 677	9 771	10 318
	св. 700 до 800 включ.	"	9 783	10 331	10 431	11 015
	св. 800 до 900 включ.	"	10 403	10 985	11 091	11 712
	св. 900 до 1000 включ.	"	11 022	11 639	11 752	12 410
	св. 1000	"	11 641	12 293	12 412	13 107
4.1.3.77	Отключение ремонтного участка газопровода среднего давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	отключение	5 732	6 053	6 112	6 454
	св. 100 до 200 включ.	"	6 145	6 489	6 552	6 919
	св. 200 до 300 включ.	"	6 627	6 998	7 066	7 462
	св. 300 до 400 включ.	"	7 126	7 525	7 598	8 024
	св. 400 до 500 включ.	"	7 643	8 071	8 149	8 605
	св. 500 до 600 включ.	"	8 672	9 157	9 246	9 764
	св. 600 до 700 включ.	"	9 291	9 812	9 906	10 461
	св. 700 до 800 включ.	"	9 911	10 466	10 567	11 159
	св. 800 до 900 включ.	"	10 530	11 120	11 227	11 856
	св. 900 до 1000 включ.	"	11 149	11 774	11 888	12 553
	св. 1000	"	11 769	12 428	12 548	13 251
4.1.3.78	Отключение ремонтного участка газопровода высокого давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	отключение	5 852	6 180	6 240	6 589
	св. 100 до 200 включ.	"	6 283	6 635	6 699	7 074
	св. 200 до 300 включ.	отключение	6 816	7 198	7 268	7 675
	св. 300 до 400 включ.	"	7 298	7 707	7 782	8 217
	св. 400 до 500 включ.	"	7 849	8 289	8 369	8 838
	св. 500 до 600 включ.	"	8 890	9 388	9 479	10 010
	св. 600 до 700 включ.	"	9 510	10 042	10 140	10 707
	св. 700 до 800 включ.	"	10 129	10 697	10 800	11 405
	св. 800 до 900 включ.	"	10 749	11 351	11 460	12 102
	св. 900 до 1000 включ.	"	11 368	12 005	12 121	12 800
	св. 1000	"	11 988	12 659	12 781	13 497
4.1.3.79	Восстановление давления газа после его снижения (без врезки штуцера) на ремонтном участке надземного газопровода	восстановле-ние	1 039	1 097	1 107	1 169
4.1.3.80	Восстановление давления газа после его снижения (без врезки штуцера) на ремонтном участке подземного газопровода	восстановле-ние	1 558	1 645	1 661	1 754
4.1.3.81	Восстановление давления газа после его снижения на ремонтном участке надземного газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	восстановле-ние	1 461	1 542	1 557	1 645
4.1.3.82	Восстановление давления газа после его снижения на ремонтном участке подземного газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	восстановле-ние	2 191	2 314	2 336	2 467
4.1.3.83	Восстановление давления газа после его снижения (с врезкой штуцера) на ремонтном участке газопровода	восстановле-ние	2 789	2 945	2 973	3 140
4.1.3.84	Восстановление давления газа после его отключения на ремонтном участке газопровода при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	восстановле-ние	3 649	3 854	3 891	4 109
	св. 100 до 200 включ.	"	3 925	4 144	4 184	4 419
	св. 200 до 300 включ.	"	4 200	4 435	4 478	4 729
	св. 300 до 400 включ.	"	4 579	4 835	4 882	5 155
	св. 400 до 500 включ.	"	4 957	5 235	5 286	5 582
	св. 500 до 600 включ.	восстановле-ние	5 648	5 964	6 022	6 359
	св. 600 до 700 включ.	"	6 048	6 387	6 449	6 810
	св. 700 до 800 включ.	"	6 449	6 810	6 876	7 261
	св. 800 до 900 включ.	"	6 850	7 234	7 304	7 713
	св. 900 до 1000 включ.	"	7 251	7 657	7 731	8 164
	св. 1000	"	7 652	8 080	8 158	8 615
4.1.3.85	Восстановление давления газа после его отключения на ремонтном участке газопровода при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	восстановле-ние	3 821	4 035	4 074	4 303
	св. 100 до 200 включ.	"	4 097	4 326	4 368	4 613
	св. 200 до 300 включ.	"	4 372	4 617	4 662	4 923
	св. 300 до 400 включ.	"	4 751	5 017	5 065	5 349
	св. 400 до 500 включ.	"	5 130	5 417	5 469	5 775
	св. 500 до 600 включ.	"	5 830	6 156	6 216	6 564
	св. 600 до 700 включ.	"	6 231	6 580	6 643	7 015
	св. 700 до 800 включ.	"	6 631	7 003	7 071	7 466
	св. 800 до 900 включ.	восстановле-ние	7 032	7 426	7 498	7 918
	св. 900 до 1000 включ.	"	7 433	7 849	7 925	8 369
	св. 1000	"	7 834	8 272	8 353	8 820
4.1.3.86	Врезка штуцером стального надземного газопровода низкого давления в действующий стальной газопровод с отключением газа при диаметре газопровода, мм					
	до 32 включ.	врезка	3 346	3 534	3 568	3 768
	св. 32 до 40 включ.	"	3 949	4 170	4 210	4 446
	св. 40 до 50 включ.	"	4 652	4 912	4 960	5 237
	св. 50 до 100 включ.	"	6 693	7 068	7 136	7 536
	св. 100 до 200 включ.	"	8 132	8 587	8 670	9 156
	св. 200 до 300 включ.	"	10 156	10 725	10 828	11 435
	св. 300	"	18 298	19 322	19 509	20 602
4.1.3.87	Врезка штуцером стального подземного газопровода низкого давления в действующий стальной газопровод с отключением газа при диаметре подводящего газопровода, мм					
	до 50 включ.	врезка	5 533	5 843	5 899	6 229
	св. 50 до 100 включ.	"	6 938	7 326	7 397	7 811
	св. 100 до 200 включ.	"	8 672	9 158	9 246	9 764

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб		
		для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	
св. 200 до 300 включ.		10 840	11 447	11 558	12 205	
св. 300 до 400 включ.	"	20 241	21 374	21 581	22 789	
св. 400 до 500 включ.	"	25 288	26 704	26 962	28 472	
св. 500	"	33 387	35 257	35 598	37 591	
Примечания						
1 При врезке с отключением газопровода высокого/среднего давления всех диаметров к цене применять коэф. 1.15.						
2 При врезке с понижением давления к цене применять коэф. 1.3.						
4.1.3.88	Врезка с использованием устройства для врезки под давлением стального газопровода в действующий стальной газопровод высокого и среднего давления без снижения давления газа	врезка	7 441	7 857	7 933	8 378
4.1.3.89	Врезка муфтой стального газопровода в действующий стальной газопровод со снижением давления газа при диаметре подсоединяемого газопровода, мм					
	до 100 включ.	врезка	4 822	5 092	5 141	5 429
	св. 100 до 200 включ.	"	6 625	6 996	7 064	7 460
	св. 200 до 300 включ.	"	8 672	9 158	9 246	9 764

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
		для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
св. 300 до 400 включ.	врезка	14 448	15 257	15 404	16 267
св. 400 до 500 включ.	"	16 269	17 180	17 346	18 317
Пр и м е ч а н и е - При выполнении работ по изоляции к цене применять коэф. 1.1.					
4.1.3.90 Врезка полиэтиленового газопровода в действующий стальной газопровод с помощью неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" при диаметре подсоединяемого газопровода, мм					
до 110 включ.	врезка	12 915	13 638	13 770	14 541
св. 110 до 225 включ.	"	18 597	19 638	19 828	20 939
св. 225 до 315 включ.	"	24 206	25 561	25 808	27 254
4.1.3.91 Врезка стального газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод с помощью неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" при диаметре подсоединяемого газопровода, мм					
до 100 включ.	врезка	9 225	9 741	9 836	10 386
св. 100 до 200 включ.	"	14 907	15 742	15 894	16 784
св. 200 до 300 включ.	"	20 516	21 665	21 874	23 099
4.1.3.92 Врезка полиэтиленового газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод при помощи полиэтиленовых тройников при диаметре подсоединяемого газопровода, мм					
до 63 включ.	врезка	4 648	4 908	4 955	5 233
св. 63 до 110 включ.	"	5 887	6 217	6 277	6 628
св. 110 до 225 включ.	"	11 739	12 397	12 517	13 218
св. 225 до 315 включ.	"	20 329	21 467	21 675	22 889
4.1.3.93 Врезка полиэтиленового газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод при помощи седлового отвода при диаметре действующего газопровода, мм					
до 63 включ.	врезка	4 131	4 363	4 405	4 651
св. 63 до 110 включ.	"	4 510	4 762	4 808	5 078
св. 110 до 225 включ.	"	5 921	6 253	6 313	6 667
св. 225 до 315 включ.	"	7 694	8 125	8 204	8 663
Пр и м е ч а н и е - Диаметр подсоединяемого газопровода 63 мм.					
4.1.3.94 Сварка стыка стального газопровода при диаметре газопровода, мм					
до 50 включ.	стык	1 204	1 271	1 284	1 356
св. 50 до 100 включ.	"	1 576	1 664	1 680	1 774
св. 100 до 200 включ.	"	1 841	1 944	1 963	2 073
св. 200 до 300 включ.	"	2 957	3 122	3 153	3 329
св. 300 до 400 включ.	"	3 382	3 571	3 606	3 807
св. 400 до 500 включ.	"	7 453	7 871	7 947	8 392
4.1.3.95 Приварка фланца к стальному газопроводу при диаметре газопровода, мм					
до 50 включ.	фланец	799	844	852	900
св. 51 до 100 включ.	"	1 439	1 519	1 534	1 620
св. 101 до 200 включ.	"	2 078	2 194	2 215	2 340
св. 201 до 300 включ.	"	3 197	3 376	3 408	3 599
св. 301 до 500 включ.	"	4 795	5 064	5 113	5 399
4.1.3.96 Монтаж изолирующих фланцев на газопроводе при диаметре газопровода, мм					
до 50 включ.	комплект из 2-х фланцев	3 541	3 739	3 775	3 987
св. 51 до 100 включ.	"	5 607	5 921	5 978	6 313
св. 101 до 200 включ.	"	9 089	9 598	9 690	10 233
св. 201 до 300 включ.	"	11 803	12 464	12 585	13 290
св. 301 до 500 включ.	комплект из 2-х фланцев	25 505	26 934	27 194	28 717
4.1.3.97 Устройство битумной изоляции стальных газопроводов диаметром, мм					
до 100 включ.	м	2 513	2 653	2 679	2 829
св. 101 до 200 включ.	"	3 252	3 434	3 467	3 661
св. 201 до 300 включ.	"	3 991	4 214	4 255	4 493
св. 301 до 400 включ.	"	4 730	4 995	5 043	5 325
4.1.3.98 Восстановление основания ковра малого	ковёр	2 597	2 742	2 769	2 924
4.1.3.99 Восстановление основания ковра большого	ковёр	2 840	2 999	3 028	3 198
4.1.3.100 Устранение провеса надземного газопровода	1 опора	8 709	9 197	9 286	9 806
4.1.3.101 Замена крепления надземного газопровода	1 крепление	885	935	944	997
4.1.3.102 Окраска металлической поверхности киосков, домиков для кранового узла (два слоя)	м2	4 838	5 109	5 159	5 448
4.1.3.103 Очистка внутренней полости газопровода продувкой воздухом диаметром до 200 мм	10 м	708	747	754	797
св. 201- 500 мм	"	2 831	2 989	3 018	3 187
4.1.3.104 Копание ям для стоек и столбов	шт	1 774	1 873	1 891	1 997
4.1.3.105 Установка опоры под газопровод с бетонированием	опора	1 352	1 428	1 442	1 523
4.1.3.106 Замена участка подземного газопровода (врезка катушки) при диаметре газопровода, мм					
до 100 включ.	участок	15 793	16 677	16 839	17 782
св. 101 до 200 включ.	"	18 070	19 082	19 267	20 346
св. 201 до 300 включ.	"	20 348	21 487	21 695	22 910
св. 301 до 400 включ.	"	22 477	23 736	23 965	25 307
св. 401 до 500 включ.	участок	27 327	28 858	29 137	30 768
св. 601 до 700 включ.	"	42 228	44 593	45 024	47 546
4.1.3.107 Замена участка надземного (фасадного) газопровода (врезка катушки) диаметром, мм					
до 50 включ.	участок	7 743	8 176	8 255	8 718
св. 51 до 100 включ.	"	10 931	11 543	11 655	12 307
св.100 мм	"	15 941	16 834	16 996	17 948
4.1.3.108 Обрезка участка надземного (фасадного) газопровода, мм					
до 50 включ.	участок	5 010	5 291	5 342	5 641
св. 51 до 100 включ.	"	7 287	7 695	7 770	8 205
св.100 мм	"	9 565	10 100	10 198	10 769

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)
4.1.3.109	Обрезка недействующего газопровода (газового ввода) при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	ввод	7 060	7 455	7 527	7 948
	св. 101 до 200 включ.	"	9 109	9 619	9 712	10 256

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
		для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
св. 201 до 300 включ.	"	10 931	11 543	11 655	12 307
св. 301 до 400 включ.	"	12 753		13 597	
св. 401 до 500 включ.	ввод	16 852		17 968	
св. 601 до 700 включ.	"	18 674		19 910	
4.1.3.110 Врезка или обрезка (с заглушкой) подземного газопровода низкого давления с отключением давления в сети при диаметре, мм					
до 50 включ.	врезка (обрезка)	7 076	7 472	7 544	7 967
св. 51 до 100 включ.	"	8 860	9 356	9 447	9 976
св. 101 до 200 включ.	"	11 075		11 809	
св. 201 до 300 включ.	"	13 844		14 761	
св. 301 до 400 включ.	врезка (обрезка)	25 505		27 194	
св. 401 до 500 включ.	"	31 882		33 993	
св. 500	"	39 852		42 491	
4.1.3.111 Врезка или обрезка (с заглушкой) надземного газопровода низкого давления с отключением давления в сети при диаметре, мм					
до 25 включ.	врезка	4 430	4 678	4 723	4 988
32-40	"	5 230	5 523	5 576	5 889
50	"	6 153	6 497	6 560	6 928
св. 51 до 100 включ.	"	8 860		9 447	
св. 101 до 200 включ.	"	10 768		11 481	
св. 201 до 300 включ.	врезка (обрезка)	13 075		13 941	
св. 300	"	23 228		24 766	
4.1.3.112 Изоляция мест врезки или обрезки газопровода (без приготовления мастики) при диаметре, мм					
до 100 включ.	место	1 626	1 717	1 734	1 831
св. 101 до 200 включ.	"	2 069	2 185	2 206	2 330
св. 201 до 300 включ.	"	2 808	2 966	2 994	3 162
св. 301 до 400 включ.	"	3 695	3 902	3 940	4 161
св. 401 до 500 включ.	"	4 582		4 885	
св. 500	"	5 321		5 673	
4.1.3.113 Приготовление (разогрев) битумной мастики для изоляции газопровода	10 кг	6 799		7 249	
4.1.3.114 Сверление отверстия в заглушке для освобождения от остаточного давления	сверление	213		227	
4.1.3.115 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 коэфф. 0,2)	пуск	7 013	7 406	7 477	7 896
4.1.3.116 Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 101-200 мм (При диаметре газопровода св. 200 мм длиной до 50 м на каждые 100 м наружного диаметра применять коэф. 1,25; на каждые дополнительные 10 м длины - коэф.0,2)	пуск	8 858	9 354	9 444	9 973
4.1.4 Консервация и утилизация/ликвидация					
4.1.4.1 Обрезка выводимого из эксплуатации подземного газопровода диаметром, мм					
до 100 включ.	обрезка	12 549		13 380	
св. 100 до 200 включ.	"	16 314		17 394	
св. 200 до 300 включ.	обрезка	21 947		23 400	
св. 300 до 400 включ.	"	25 820		27 529	
св. 400 до 500 включ.	"	32 275		34 412	
св. 500 до 600 включ.	"	57 387		61 187	
св. 600 до 700 включ.	"	86 081		91 781	
св. 700 до 800 включ.	"	125 705		134 029	
св. 800 до 900 включ.	"	170 795		182 104	
св. 900 до 1000 включ.	"	204 954		218 525	
св. 1000	"	273 272		291 367	
4.1.4.2 Обрезка выводимого из эксплуатации надземного газопровода диаметром, мм					
до 100 включ.	обрезка	9 654		10 294	
св. 100 до 200 включ.	"	12 549		13 380	
св. 200 до 300 включ.	"	16 886		18 004	
св. 300 до 400 включ.	"	19 864		21 179	
св. 400 до 500 включ.	"	24 821		26 465	
св. 500	обрезка	44 143		47 065	
4.1.5 Приборное техническое обследование подземных газопроводов					
4.1.5.1 Определение точного местоположения подземных газопроводов трассоискателем типа АНПИ	км	7 586		8 088	
4.1.5.2 Проверка состояния изоляционного покрытия подземных (уличных) газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	19 701		21 005	
4.1.5.3 Проверка подземных (уличных) газопроводов на герметичность приборами типа ГИВ-М и др.	км	4 246		4 527	
4.1.5.4 Комплексный приборный метод обследования подземных уличных газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием приборов типа	км	28 022		29 878	
4.1.5.5 Проверка технического состояния подземного газопровода лазерной установкой, с помощью передвижной лаборатории	км	509		543	

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб		
		для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	
4.2 Запорная арматура						
4.2.1 Техническое обслуживание						
4.2.1.1	Техническое обслуживание пробкового крана на надземном газопроводе	кран	1 785	1 885	1 903	2 010
4.2.1.2	Техническое обслуживание задвижки, установленной в колодце при диаметре задвижки, мм					
	до 100 включ.	задвижка	6 330	6 684	6 749	7 127
	св. 100 до 200 включ.	"	7 547	7 969	8 046	8 497
	св. 200 до 300 включ.	"	8 764	9 255	9 344	9 868
	св. 300 до 400 включ.	"	9 981	10 540	10 642	11 238
	св. 400 до 500 включ.	"	11 198	11 826	11 940	12 609
	св. 500 до 600 включ.	"	13 569	14 329	14 467	15 277
	св. 600 до 700 включ.	задвижка	14 899	15 733	15 886	16 775
	св. 700 до 800 включ.	"	16 229	17 138	17 304	18 273
	св. 800 до 900 включ.	"	17 560	18 543	18 722	19 771
	св. 900 до 1000 включ.	"	18 890	19 948	20 141	21 269
	св. 1000	"	20 220	21 352	21 559	22 766
	Примечание - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.					
4.2.1.3	Техническое обслуживание задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм					
	до 100 включ.	задвижка	2 548	2 691	2 717	2 869
	св. 100 до 200 включ.	"	3 035	3 205	3 236	3 417
	св. 200 до 300 включ.	"	3 522	3 719	3 755	3 965
	св. 300 до 400 включ.	"	4 236	4 473	4 516	4 769
	св. 400 до 500 включ.	"	4 755	5 022	5 070	5 354
	св. 500	"	5 765	6 087	6 146	6 490
4.2.1.4	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в грунте под ковер	кран	2 045	2 159	2 180	2 302
4.2.1.5	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в колодце	кран	4 285	4 525	4 568	4 824
	Примечание - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.					
4.2.1.6	Техническое обслуживание крана шарового на надземном газопроводе	кран	162	171	208	219
4.2.1.7	Техническое обслуживание компенсатора, установленного в колодце при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	компенсатор	4 793	5 062	5 111	5 397
	св. 100 до 200 включ.	"	6 005	6 341	6 403	6 761
	св. 200 до 300 включ.	"	7 228	7 632	7 706	8 138
	св. 300 до 400 включ.	компенсатор	8 439	8 912	8 998	9 502
	св. 400 до 500 включ.	"	9 662	10 203	10 302	10 879
	св. 500 до 600 включ.	"	10 874	11 483	11 594	12 243
	св. 600 до 700 включ.	"	12 086	12 762	12 886	13 607
	св. 700 до 800 включ.	"	13 297	14 042	14 178	14 972
	св. 800 до 900 включ.	"	14 509	15 322	15 470	16 336
	св. 900 до 1000 включ.	"	15 721	16 601	16 762	17 701
	св. 1000	"	16 933	17 881	18 054	19 065
	Примечание - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.					
4.2.1.8	Набивка смазкой камеры самосмазывающегося крана	кран	811	857	865	914
4.2.1.9	Проверка состояния шаровых кранов с электроприводом	кран	216	229	231	244
4.2.1.10	Осмотр соединений шарового крана с целью обнаружения утечек газа	кран	676	714	721	761
4.2.1.11	Проверка работоспособности гидропривода шарового крана	кран	4 057	4 285	4 326	4 568
4.2.1.12	Набивка смазкой шарового крана с пневматическим гидроприводом, при диаметре крана 200мм	кран	3 652	3 856	3 893	4 111
	то же, при диаметре газопровода 101 - 200 мм	"	4 139	4 370	4 413	4 660
	то же, при диаметре крана 400 мм	"	4 625	4 884	4 932	5 208
	то же, при диаметре крана 500 мм	"	5 112	5 399	5 451	5 756
4.2.1.12	Набивка камеры смазкой на кране "КС" с диаметром до 80мм	кран	961	1 015	1 024	1 082
	81-100 мм	"	2 439	2 575	2 600	2 746
4.2.1.12	Смазка газового крана d 15 мм	кран	251	265	268	283
	25-40 мм	"	325	343	347	366
	50 мм	"	443	468	473	499
4.2.1.13	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца до 1 м и диаметре крана до 50мм	кран	1 301	1 374	1 387	1 465
	То же, при глубине колодца до 1м и диаметре задвижки до 150 мм	задвижка	3 148	3 325	3 357	3 545
4.2.1.14	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1-3 м и диаметре задвижки 151-300мм	задвижка	3 680		3 924	
	То же, при диаметре задвижки 301-500 мм	"	4 213		4 491	
	То же, при диаметре задвижки 501-700 мм	"	4 745		5 059	
4.2.2 Текущий и капитальный ремонт						
4.2.2.1	Замена прокладки фланцевого соединения на надземном газопроводе при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	прокладка	1 022	1 080	1 090	1 151
	св. 100 до 200 включ.	"	1 785	1 885	1 903	2 010
	св. 200 до 300 включ.	"	2 516	2 656	2 682	2 832
	св. 300 до 400 включ.	"	3 311	3 496	3 530	3 728
	св. 400 до 500 включ.	"	4 333	4 576	4 620	4 879
	св. 500	"	5 112	5 399	5 451	5 756
4.2.2.2	Замена прокладки фланцевого соединения на подземном стальном газопроводе при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	прокладка	1 082	1 143	1 154	1 218

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб		
		для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	
св. 100 до 200 включ.	"	1 893	1 999	2 019	2 132	
св. 200 до 300 включ.	"	2 683	2 834	2 861	3 021	
св. 300 до 400 включ.	"	3 516	3 713	3 749	3 959	
св. 400 до 500 включ.	"	4 328	4 570	4 614	4 873	
св. 500 до 600 включ.	"	5 107	5 393	5 445	5 750	
св. 600 до 700 включ.	"	5 918	6 250	6 310	6 664	
св. 700 до 800 включ.	прокладка	6 730	7 107	7 175	7 577	
св. 800 до 900 включ.	"	7 541	7 964	8 041	8 491	
св. 900 до 1000 включ.	"	8 353	8 821	8 906	9 405	
св. 1000	"	9 164	9 677	9 771	10 318	
Примечание - При установке П-образного компенсатора к цене применить коэф. 0,85.						
4.2.2.3	Замена поврежденного болта с гайкой во фланцевом соединении на надземном газопроводе	болт	1 185	1 251	1 263	1 334
4.2.2.4	Замена поврежденного болта с гайкой во фланцевом соединении на подземном стальном газопроводе	болт	1 298	1 371	1 384	1 462
4.2.2.5	Замена сальниковой набивки в задвижке в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм					
	до 100 включ.	задвижка	941	994	1 004	1 060
	св. 100 до 200 включ.	"	1 347	1 422	1 436	1 517
	св. 200 до 300 включ.	"	1 785	1 885	1 903	2 010
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	2 175	2 297	2 319	2 449
	св. 400 до 500 включ.	"	2 580	2 725	2 751	2 905
	св. 500	"	2 986	3 153	3 184	3 362
4.2.2.6	Замена сальниковой набивки в задвижке в колоде при диаметре задвижки, мм					
	до 100 включ.	задвижка	1 893	1 999	2 019	2 132
	св. 100 до 200 включ.	"	2 705	2 856	2 884	3 046
	св. 200 до 300 включ.	"	3 516	3 713	3 749	3 959
	св. 300 до 400 включ.	"	4 328	4 570	4 614	4 873
	св. 400 до 500 включ.	"	5 139	5 427	5 480	5 787
	св. 500 до 600 включ.	"	5 951	6 284	6 345	6 700
	св. 600 до 700 включ.	"	6 762	7 141	7 210	7 614
	св. 700 до 800 включ.	"	7 574	7 998	8 075	8 528
	св. 800 до 900 включ.	"	8 385	8 855	8 941	9 441
	св. 900 до 1000 включ.	"	9 197	9 712	9 806	10 355
	св. 1000	"	10 008	10 569	10 671	11 269
4.2.2.7	Замена поврежденных штурвалов задвижек, вентилях, рукояток кранов в надземном исполнении	штурвал/ рукоятка	1 071	1 131	1 142	1 206
4.2.2.8	Замена поврежденных штурвалов задвижек, вентилях, рукояток кранов в колоде	штурвал/ рукоятка	1 883	1 988	2 007	2 120
4.2.2.9	Окраска крана в надземном исполнении при диаметре крана, мм					
	до 100 включ.	кран	536	566	571	603
	св. 100 до 200 включ.	"	1 347	1 422	1 436	1 517
	св. 200 до 300 включ.	"	2 159	2 279	2 301	2 430
	св. 300 до 400 включ.	"	2 970	3 136	3 167	3 344
	св. 400 до 500 включ.	"	3 603	3 805	3 842	4 057
	св. 500	"	4 236	4 473	4 516	4 769
4.2.2.10	Окраска крана в колоде при диаметре крана, мм					
	до 100 включ.	кран	1 363	1 440	1 454	1 535
	св. 100 до 200 включ.	"	2 175	2 297	2 319	2 449
	св. 200 до 300 включ.	кран	2 986	3 153	3 184	3 362
	св. 300 до 400 включ.	"	3 798	4 010	4 049	4 276
	св. 400 до 500 включ.	"	4 609	4 867	4 914	5 190
	св. 500 до 600 включ.	"	5 421	5 724	5 780	6 103
	св. 600 до 700 включ.	"	6 232	6 581	6 645	7 017
	св. 700 до 800 включ.	"	7 044	7 438	7 510	7 931
	св. 800 до 900 включ.	"	7 855	8 295	8 375	8 844
	св. 900 до 1000 включ.	"	8 667	9 152	9 240	9 758
	св. 1000	"	9 478	10 009	10 106	10 672
4.2.2.11	Окраска задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм					
	до 100 включ.	задвижка	1 087	1 148	1 159	1 224
	св. 100 до 200 включ.	"	1 899	2 005	2 025	2 138
	св. 200 до 300 включ.	"	2 710	2 862	2 890	3 052
	св. 300 до 400 включ.	"	3 522	3 719	3 755	3 965
	св. 400 до 500 включ.	"	4 171	4 405	4 447	4 696
	св. 500	"	4 836	5 107	5 157	5 445
4.2.2.12	Окраска задвижки в колоде при диаметре задвижки, мм					
	до 100 включ.	задвижка	1 915	2 022	2 042	2 156
	св. 100 до 200 включ.	"	2 727	2 879	2 907	3 070
	св. 200 до 300 включ.	"	3 538	3 736	3 772	3 984
	св. 300 до 400 включ.	"	4 350	4 593	4 638	4 897
	св. 400 до 500 включ.	"	5 161	5 450	5 503	5 811
	св. 500 до 600 включ.	"	5 972	6 307	6 368	6 725
	св. 600 до 700 включ.	"	6 784	7 164	7 233	7 638
	св. 700 до 800 включ.	"	7 595	8 021	8 098	8 552
	св. 800 до 900 включ.	"	8 407	8 878	8 964	9 466
	св. 900 до 1000 включ.	"	9 218	9 735	9 829	10 379
	св. 1000	"	10 030	10 592	10 694	11 293
4.2.2.13	Замена задвижки/крана шарового в надземном исполнении при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	задвижка/ кран	9 056	9 563	9 656	10 196
	св. 100 до 200 включ.	"	11 572	12 220	12 338	13 029
	св. 200 до 300 включ.	задвижка/ кран	14 120	14 910	15 055	15 898
	св. 300	"	16 652	17 584	17 754	18 748
4.2.2.14	Замена задвижки/крана шарового в колоде при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	задвижка/ кран	8 115	8 569	8 652	9 137
	св. 100 до 200 включ.	"	10 387	10 969	11 075	11 695
	св. 200 до 300 включ.	"	12 659	13 368	13 497	14 253
	св. 300 до 400 включ.	"	14 931	15 767	15 920	16 811
	св. 400 до 500 включ.	"	17 203	18 167	18 342	19 370

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
		для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
св. 500 до 600 включ.	"	19 475	20 566	20 765	21 928
св. 600 до 700 включ.	"	21 748	22 965	23 188	24 486
св. 700 до 800 включ.	"	24 020	25 365	25 610	27 044
св. 800 до 900 включ.	"	26 292	27 764	28 033	29 603
св. 900 до 1000 включ.	"	28 564	30 164	30 455	32 161
св. 1000	здвижка/кран	30 836	32 563	32 878	34 719
4.2.2.15 Замена крана шарового, установленного в грунте под ковер при диаметре газопровода, мм					
до 100 включ.	кран	3 332	3 519	3 553	3 752
св. 100 до 200 включ.	"	5 767	6 090	6 149	6 493
св. 200	"	8 201	8 661	8 744	9 234
4.2.2.16 Вынос задвижки, установленной в колодце в надземное положение при диаметре газопровода, мм					
до 100 включ.	здвижка	18 502	19 538	19 727	20 832
св. 100 до 200 включ.	"	21 098	22 280	22 495	23 755
св. 200 до 300 включ.	здвижка	23 695	25 022	25 264	26 679
св. 300 до 400 включ.	"	26 292	27 764	28 033	29 603
св. 400 до 500 включ.	"	28 889	30 506	30 801	32 526
св. 500 до 600 включ.	"	31 485	33 249	33 570	35 450
св. 600 до 700 включ.	"	34 082	35 991	36 339	38 374
св. 700 до 800 включ.	"	36 679	38 733	39 108	41 298
св. 800 до 900 включ.	"	39 276	41 475	41 876	44 221
св. 900 до 1000 включ.	"	41 872	44 217	44 645	47 145
св. 1000	"	44 469	46 959	47 414	50 069
4.2.2.17 Окраска ограждения запорной арматуры	м ² ограждения	811	857	865	914
4.2.2.18 Замена ограждения/поврежденного участка ограждения запорной арматуры	пог. м ограждения	3 246	3 428	3 461	3 655
При м е ч а н и е - Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.					
4.3 Установки электрохимической защиты					
4.3.1 Техническое обслуживание					
4.3.1.1	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "сооружение-сооружение"	пункт измерения	1 948		2 077
4.3.1.2	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "рельс-земля"	пункт измерения	2 110		2 250
4.3.1.3	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "сооружение-земля"	пункт измерения	1 948		2 077
4.3.1.4	Измерение регистрирующими приборами разности потенциалов "сооружение-земля" при снятии показаний				
	в течение 4 часов	пункт измерения	4 512	4 764	4 811
	в течение 8 часов	то же	4 869	5 142	5 191
	в течение 24 часов	"	6 995	7 387	7 458
4.3.1.5	Измерение регистрирующими приборами разности потенциалов "сооружение-сооружение", "рельс-земля" при снятии показаний				
	в течение 4 часов	пункт измерения	4 869	5 142	5 191
	в течение 8 часов	то же	5 356	5 656	5 710
	в течение 24 часов	"	7 628	8 055	8 133
4.3.1.6	Измерение разности потенциалов методом выносного электрода	100 м	11 361		12 113
4.3.1.7	Измерение разности потенциалов показывающими приборами между протектором и землей или в цепи протектора	пункт измерения	1 623		1 730
4.3.1.8	Определение показывающими приборами сопротивления цепи "протектор-сооружение"	пункт измерения	1 623		1 730
4.3.1.9	Определение сопротивления цепи катодной защиты	установка	3 489		3 720
4.3.1.10	Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи стыкомера	стык	633		675
4.3.1.11	Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи двух милливольтметров	стык	1 071		1 142
4.3.1.12	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между пунктами измерений до 200 м включительно	пункт измерения	1 120		1 194
4.3.1.13	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между пунктами измерений свыше 200 до 500 м включительно	пункт измерения	1 461		1 557
4.3.1.14	Измерение сопротивления растеканию тока защитного заземления или анодного заземления	пункт измерения	1 266		1 350
4.3.1.15	Измерение продольного и поперечного градиента потенциала	пункт измерения	2 434		2 596
4.3.1.16	Измерение поляризационного потенциала на контрольно-измерительном пункте, оборудованном МЭСД	пункт	1 623		1 730
4.3.1.17	Измерение поляризационного потенциала на контрольно-измерительном пункте, не оборудованных МЭСД	пункт	2 110		2 250
4.3.1.18	Измерение сопротивления заземляющего устройства молниезащиты пункта редуцирования газа	пункт	974		1 038
4.3.1.19	Определение опасного действия переменного тока	пункт измерения	2 645		2 821
4.3.1.20	Определение полярности омического падения потенциала между сооружением и вспомогательным электродом сравнения	пункт измерения	2 645		2 821
4.3.1.21	Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля - земля"	пункт измерения	2 434		2 596
4.3.1.22	Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля - металлическое сооружение"	пункт измерения	2 434		2 596
4.3.1.23	Определение коррозионной агрессивности грунта по плотности катодного тока	пункт измерения	1 931		2 059
4.3.1.24	Определение коррозионной агрессивности грунта по удельному электрическому сопротивлению в лабораторных условиях	пункт измерения	4 057		4 326
4.3.1.25	Определение величины и направления тока в трубопроводе	измерение	1 623		1 730
4.3.1.26	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом измерения потенциалов газопровода и футляра относительно электрода сравнения при длине футляра, м	футляр			

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
		для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
до 20 включительно		3 895		4 153	
св. 20		7 060		7 527	
4.3.1.27	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом смещения потенциалов газопровода катодной поляризации при длине футляра, м	футляр			
до 20 включительно		7 303		7 787	
св. 20		10 549		11 248	
4.3.1.28	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом измерения сопротивления цепи "газопровод-футляр"	футляр	2 921	3 115	
4.3.1.29	Проверка исправности контрольно-измерительного пункта, оборудованного МЭСД	пункт	3 603	3 842	
4.3.1.30	Техническое обслуживание катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем	установка	3 084	3 288	
4.3.1.31	Техническое обслуживание катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем	установка	3 084	3 288	
4.3.1.32	Техническое обслуживание протекторной установки ЭХЗ с проверкой эффективности	установка	5 680	6 056	
4.3.1.33	Техническое обслуживание усиленного дренажа	дренаж	3 717	3 963	
4.3.1.34	Техническое обслуживание поляризованного дренажа	дренаж	3 084	3 256	3 288
4.3.1.35	Техническое обслуживание электроизолирующих соединений и проверка их диэлектрических свойств	фланец	1 233	1 315	
4.3.1.36	Техническое обслуживание блока совместной защиты (одноканального)	блок	1 461	1 557	
4.3.1.37	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	13 292	14 172	
4.3.1.38	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	установка	15 564	16 595	
4.3.1.39	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	установка	17 836	19 017	
4.3.1.40	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	установка	20 108	21 440	
4.3.1.41	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	13 292	14 172	
4.3.1.42	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	установка	15 564	16 595	
4.3.1.43	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	установка	17 836	19 017	
4.3.1.44	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	установка	20 108	21 440	
4.3.1.45	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	дренаж	13 292	14 172	
4.3.1.46	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	дренаж	15 564	16 595	
4.3.1.47	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	дренаж	17 836	19 017	
4.3.1.48	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	дренаж	20 108	21 440	
4.3.1.49	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	дренаж	13 292	14 172	
4.3.1.50	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	дренаж	15 564	16 595	
4.3.1.51	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	дренаж	17 836	19 017	
4.3.1.52	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	дренаж	20 108	21 440	
4.3.1.53	Периодическая регулировка/наладка режима работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем	установка	2 938	3 132	
4.3.1.54	Периодическая регулировка/наладка режима работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем	установка	2 938	3 132	
4.3.1.55	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с магнитными усилителями	дренаж	2 938	3 132	
4.3.1.56	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с электронной системой регулирования	дренаж	2 938	3 132	
4.3.1.57	Проверка и испытание под максимальной нагрузкой поляризованного дренажа	дренаж	2 110	2 250	
4.3.1.58	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой преобразователя катодной установки ЭХЗ с управляемыми выпрямителями	установка	3 084	3 288	
4.3.1.59	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой преобразователя катодной установки ЭХЗ с управляемыми выпрямителями	установка	3 084	3 288	
4.3.1.60	Определение трассы газопровода и сбор данных коррозионного состояния подземного газопровода с использованием передвижной лаборатории	км	5 843	6 230	
4.3.1.61	Проверка на герметичность изолирующих фланцевых соединений прибором	фланц. соединен.	108	115	

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)
4.3.1.62	Технический осмотр протекторной защиты при измерении медно-сульфатным электродом сравнения	протект защита	13 633		14 536	
4.3.1.63	Технический осмотр автоматической станции катодной защиты на сложных электронных схемах	станция	3 706		3 951	
4.3.1.64	Технический осмотр неавтоматической станции катодной защиты	станция	7 411		7 902	
4.3.1.65	Технический осмотр усиленной дренажной установки	установка	4 463		4 759	
4.3.1.66	Технический осмотр блока совместной защиты	установка	4 050		4 318	
4.3.1.67	Оформление результатов обхода средств электрохимической защиты	рапорт	443		473	
4.3.2 Текущий и капитальный ремонт						
4.3.2.1	Демонтаж установки усиленного дренажа при массе до 100 кг включительно	ЭЗУ	2 759		2 942	
4.3.2.2	Демонтаж установки усиленного дренажа при массе свыше 100 кг	ЭЗУ	2 640		2 815	
4.3.2.3	Демонтаж установки поляризованного дренажа массой до 100 кг включительно	ЭЗУ	1 948	2 057	2 077	2 193
4.3.2.4	Демонтаж установки поляризованного дренажа массой свыше 100 кг	ЭЗУ	2 056	2 171	2 192	2 315
4.3.2.5	Демонтаж катодной установки при массе до 100 кг включительно	ЭЗУ	2 759		2 942	
4.3.2.6	Демонтаж катодной установки при массе свыше 100 кг	ЭЗУ	3 008		3 207	
4.3.2.7	Осмотр установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем с составлением дефектной ведомости	ЭЗУ	2 856		3 046	
4.3.2.8	Осмотр установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем с составлением дефектной ведомости	ЭЗУ	2 856		3 046	
4.3.2.9	Опытное включение катодной установки ЭХЗ					
	до 10 включ.	установка	14 066		14 997	
	св. 10 до 15 включ.	"	16 230		17 304	
	св. 15 до 20 включ.	установка	18 934		20 188	
	св. 20 до 25 включ.	"	21 639		23 072	
	св. 25 до 30 включ.	"	24 344		25 956	
4.3.2.10	Опытное включение усиленного дренажа					
	до 10 включ.	установка	16 879		17 996	
	св. 10 до 15 включ.	"	19 151		20 419	
	св. 15 до 20 включ.	"	21 423		22 842	
	св. 20 до 25 включ.	"	23 695		25 264	
	св. 25 до 30 включ.	"	25 967		27 687	
4.3.2.11	Демонтаж электронного блока управления преобразователя установки ЭХЗ	блок	1 071		1 142	
4.3.2.12	Установка электронного блока управления преобразователя установки ЭХЗ	блок	1 298		1 384	
4.3.2.13	Демонтаж электроизмерительного блока автоматического преобразователя установки ЭХЗ	блок	909		969	
4.3.2.14	Установка электроизмерительного блока автоматического преобразователя установки ЭХЗ	блок	1 136		1 211	
4.3.2.15	Ремонт вентиляльных блоков преобразователя установки ЭХЗ при количестве заменяемых диодов					
	до 2	блок	2 759		2 942	
	св. 2	"	3 733		3 980	
4.3.2.16	Ремонт контактного устройства на анодном заземлении в ковре	контактное устройство	4 285		4 568	
4.3.2.17	Ремонт контактного устройства на анодном заземлителе в стойке КИП	контактное устройство	4 285		4 568	
4.3.2.18	Ремонт контактного устройства на трубопроводе в ковре	контактное устройство	5 632		6 005	
4.3.2.19	Ремонт контрольно-измерительного пункта на трубопроводе, оборудованном медносульфатным электродом сравнения	пункт	9 024		9 621	
4.3.2.20	Определение мест повреждения дренажного кабеля приборным методом	10 м кабеля	4 609		4 914	
4.3.2.21	Замена тиристора преобразователя установки ЭХЗ	тиристор	1 785		1 903	
4.3.2.22	Замена потенциометра	потенци-ометр	1 623		1 730	
4.3.2.23	Замена участка кабельной линии длиной до 1 м, проложенного в грунте	м кабеля	1 623		1 730	
	Примечание - При длине участка свыше 1 м на каждый последующий метр кабеля к цене применить коэф. 0,1.					
4.3.2.24	Ремонт воздушной линии электропитания	одна неисправность	3 246		3 461	
4.3.2.25	Окраска шкафа установки	м ²	1 461		1 557	
4.3.2.26	Устранение повреждений шкафа поляризованного дренажа	стенка шкафа	1 006		1 073	
4.3.2.27	Устранение повреждений шкафа усиленного дренажа	стенка шкафа	844		900	
4.3.2.28	Устранение повреждений шкафа катодной установки с неуправляемыми выпрямителями	стенка шкафа	811		865	
4.3.2.29	Устранение повреждений шкафа катодной установки с управляемыми выпрямителями	стенка шкафа	1 331		1 419	
4.3.2.30	Ремонт переключателя	переключа-тель	2 256		2 405	
4.3.2.31	Установка опытной автоматической катодной станции на сложных электронных схемах с применением передвижной лаборатории ПЗЛК при забивке металлических электродов до	станция	50 636		53 989	
	То же, при забивке металлических электродов от 11 до 15	станция	58 426		62 295	
	То же, при забивке металлических электродов от 16 до 20	станция	68 164		72 678	
	То же, при забивке металлических электродов от 21 до 25	станция	77 902		83 060	
	То же, при забивке металлических электродов от 26 до 30	станция	87 640		93 443	

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
		для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)
Примечание - (При забивке сверх 30 электродов на каждый последующий электрод применяется коэф.0,02; состав работ предусмотрено измерение разности потенциалов в одной точке при включенной и выключенной ПЗЛК)					
4.3.2.32 Установка опытного усиленного дренажа с применением ПЗЛК	дренаж	6 086		6 489	
4.3.2.33 Монтаж и установка поляризованного дренажа	дренаж	26 779		28 552	
4.3.2.34 То же, усиленного электродренажа	дренаж	17 312		18 458	
4.3.2.35 Установка катодной станции на постаменте	станция	25 426		27 110	
4.3.2.36 То же, на кирпичной стене	станция	34 353		36 627	
4.3.2.37 Установка и наладка протекторной защиты	протект. гр.	24 344		25 956	
4.3.2.38 Установка электроперемычки на подземном трубопроводе	пере-мычка	32 459		34 608	
4.3.2.39 Установка медносульфатного электрода длительного действия	МЭСД	5 410		5 768	
4.3.2.40 Монтаж и установка универсального блока совместной защиты УБСЗ	блок	16 230		17 304	
4.3.2.41 Установка контактного устройства на анодном заземлении в колодце	контактное устр-во	14 417		15 372	
4.3.2.42 Установка контактного устройства на анодном заземлении в ковре	контактное устр-во	9 738		10 383	
4.3.2.43 Установка концевой муфты на кабеле	муфта	8 115		8 652	
4.3.2.44 Пооперационный контроль при строительстве средств защиты от электрохимической коррозии	ЭЗУ	16 230		17 304	
Примечание - При повторном вызове применять коэф. 0,8					
4.3.2.45 Наладка катодных преобразователей на месте установки	станция	12 551		13 382	
4.3.2.46 Наладка дренажной защиты на месте установки станции	станция	11 361		12 113	
4.3.2.47 Пуск и наладка универсального блока совместной защиты на месте установки	блок	8 223		8 767	
4.3.2.48 Прием в эксплуатацию шунтирующих перемычек	пере-мычка	1 082		1 154	
4.3.2.49 Прием в эксплуатацию КИП	КИП	3 787		4 038	
4.3.2.50 Прием в эксплуатацию электрохимических устройств	устройство	21 639		23 072	
4.3.2.51 Прием в эксплуатацию изолирующих фланцевых соединений	фланец	7 790		8 306	
4.3.2.52 Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой ЭЗУ в течение 6 часов на поляризованном дренаже	ЭЗУ	2 675		2 852	
4.3.2.53 Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой ЭЗУ в течение 6 часов на усиленном дренаже	-	6 814		7 265	
4.3.2.54 Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с управляемыми выпрямителями	-	8 100		8 636	
4.3.2.55 То же, с неуправляемыми выпрямителями	-	4 050		4 318	
4.3.2.56 Присоединение потенциалуровняющих продольных и поперечных перемычек	перемычка	3 999		4 264	
4.3.2.57 Присоединение потенциалуровняющих электроперемычек	-	9 229		9 840	
4.3.2.58 Предустановочный контроль оборудования преобразователей универсального блока совместной защиты	блок ЭЗУ	7 390		7 880	
4.3.2.59 Предустановочный контроль оборудования преобразователей дренажной установки на сложных электронных схемах	блок ЭЗУ	24 612		26 241	
4.3.2.60 Предустановочный контроль оборудования преобразователей катодной станции на сложных электронных схемах	-	11 825		12 608	
4.3.2.61 Предустановочный контроль оборудования преобразователей неавтоматической катодной станции	-	8 868		9 456	
4.3.2.62 Предустановочный контроль оборудования преобразователей протекторной защиты	протект. гр.	5 912		6 304	
4.3.2.63 Предустановочный контроль оборудования преобразователей анодных заземлителей	заземлитель	4 434		4 728	
4.3.2.64 Испытание изоляции электрических кабелей	присоед-ние	4 257		4 539	
4.3.2.65 Подключение кабеля к трубопроводу в грунте	-	6 153		6 560	
4.3.3 Прочие работы					
4.3.3.1 Изготовление подставки из уголка	подставка	2 290		2 442	
4.3.3.2 Изготовление коробки для отключающего устройства	коробка	5 052		5 387	
4.3.3.3 Изготовление пучков/жгутов с разъемами для преобразователей катодной установки	жгут	2 093		2 232	
4.3.3.4 Изготовление пучков/жгутов с разъемами для преобразователей дренажной установки	жгут	11 458		12 217	
4.3.3.5 Изготовление панелей из стеклопластика или текстолита для дренажных установок всех типов и преобразователей катодных установок	панель	2 714		2 893	
Примечание - Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.					
4.4 Пункты редуцирования газа					
4.4.1 Мониторинг					
4.4.1.1 Технический осмотр ГРП при количестве линий редуцирования					
- одна	ГРП	1 169		1 246	
- две	-	1 412		1 505	
- три	-	1 688		1 800	
- четыре	ГРП	2 207		2 353	
- пять	-	2 434		2 596	
- шесть	-	2 662		2 838	
- семь	-	2 889		3 080	
- восемь	-	3 116		3 322	
4.4.1.2 Технический осмотр ГРПШ при количестве линий редуцирования					
- одна	ГРПШ	925		986	
- две	-	1 055		1 125	
4.4.1.3 Проверка срабатывания защитной арматуры	ПЗК	1 444		1 540	
4.4.1.4 Проверка срабатывания предохранительной арматуры	ПСК	1 444		1 540	
4.4.1.5 Проверка перепада давления на фильтре	проверка	795		848	

Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
		для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.4.1.6	Проверка работоспособности задвижки	задвижка	1 039		1 107
4.4.1.7	Проверка технического состояния молниезащиты	ГРП	1 799		1 918
4.4.1.8	Осмотр технического состояния регуляторов давления типа РДГК-6, РДГК-10, РДГД-20, РДНК-400, РДСК-50	регулятор	1 064		1 135
4.4.2 Техническое обслуживание					
4.4.2.1	Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРП при количестве линий редуцирования				
	- одна	ГРП	11 198		11 940
	- две	"	18 063		19 260
	- три	"	24 994		26 648
	- четыре	"	31 891		34 003
	- пять	"	38 789		41 357
	- шесть	"	45 686		48 711
	- семь	"	52 584		56 066
	- восемь	"	59 481		63 420
4.4.2.2	Техническое обслуживание прибора учета газа в пункте редуцирования газа	прибор учета газа	811		865
4.4.2.3	Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРПШ при количестве линий редуцирования				
	- одна	ГРПШ	3 895		4 153
	- две	"	5 404		5 762
4.4.2.4	Техническое обслуживание РДГК-6, РДГК-10, РДГД-20 и другой аналогичной редукционной арматуры, установленной в ГРПШ, ГРУ	регулятор	3 246		3 461
4.4.2.5	Техническое обслуживание РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной редукционной арматуры, установленной в ГРП, ГРПБ, ГРПШ, ГРУ	регулятор	4 512		4 811
4.4.2.6	Чистка крестовины РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	2 256		2 405
4.4.2.7	Регулировка хода штока РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	1 120		1 194
4.4.2.8	Замена втулки РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	2 256		2 405
4.4.2.9	Продувка импульсных трубок в пункте редуцирования газа	пункт	3 408		3 634
4.4.2.10	Очистка газового оборудования пункта редуцирования газа от конденсата при диаметре газопровода, мм				
	до 50 включ.	пункт	4 869		5 191
	св. 50 до 100 включ.	"	7 320		7 804
	св. 100 до 200 включ.	"	10 598		11 300
4.4.2.11	Чистка газового оборудования на ГТРП при четырех линиях редуцирования Д150-2шт., Д50-2шт.	ГТРП	11 174		11 914
4.4.2.12	Чистка газового оборудования на ГТРП при двух линиях редуцирования Д150	ГТРП	7 379		7 867
4.4.2.13	Чистка газового оборудования на ГТРП при двух линиях редуцирования Д50.	ГТРП	4 009		4 274
4.4.2.14	Включение газового отопительного оборудования на зимний период	прибор	739		788
	Пр и м е ч а н и е - На каждый последующий аппарат применять коэф. 0,85				
4.4.2.15	Сезонное отключение газового отопительного оборудования (на летний период)	прибор	370		394
	Пр и м е ч а н и е - На каждый последующий аппарат применять коэф. 0,85				
4.4.3 Текущий и капитальный ремонт					
4.4.3.1	Продувка газом линии редуцирования	линия редуцирования	406		433
4.4.3.2	Текущий ремонт редукционной арматуры	регулятор	12 059		12 857
4.4.3.3	Очистка фильтра типа ФВ диаметром, мм				
	до 100 включ.	фильтр	1 623		1 730
	св. 100 до 200 включ.	"	2 434		2 596
	св. 200 до 300 включ.	"	3 246		3 461
4.4.3.4	Устранение утечки газа из резьбового соединения	соединение	536		571
4.4.3.5	Замена фильтрующего элемента фильтра типа ФВ диаметром, мм				
	до 100 включ.	фильтр	1 688		1 800
	св. 100 до 200 включ.	"	1 948		2 077
	св. 200 до 300 включ.	"	2 564		2 734
4.4.3.6	Замена фильтрующего элемента фильтра типа ФС	фильтр	4 236		4 516
4.4.3.7	Замена мембраны редукционной арматуры типа				
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	мембрана	9 738		10 383
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	"	11 458		12 217
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	"	9 381		10 002
4.4.3.8	Замена клапана редукционной арматуры типа				
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	клапан	7 888		8 410
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	"	9 900		10 556
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	клапан	7 833		8 352
4.4.3.9	Замена седла клапана редукционной арматуры типа				
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	седло	9 640		10 279
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	"	12 107		12 909

Наименование работ/услуг		Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	-	8 212		8 756	
4.4.3.10	Замена штока редукционной арматуры типа					
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	шток	7 952		8 479	
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	-	9 932		10 590	
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	шток	7 790		8 306	
4.4.3.11	Замена пружины пилота редукционной арматуры	пружина	2 629		2 803	
4.4.3.12	Замена мембраны пилота редукционной арматуры	мембрана	3 527		3 761	
4.4.3.13	Замена пружины защитной арматуры при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	пружина	2 045		2 180	
	св. 100 до 200 включ.	-	2 126		2 267	
4.4.3.14	Замена мембраны защитной арматуры при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	мембрана	6 476		6 904	
	св. 100 до 200 включ.	-	7 044		7 510	
4.4.3.15	Замена пружины предохранительной арматуры	пружина	2 645		2 821	
4.4.3.16	Замена мембраны предохранительной арматуры	мембрана	4 577		4 880	
4.4.3.17	Замена резинового уплотнителя предохранительной арматуры	уплотнитель	3 863		4 118	
4.4.3.18	Замена пружины редукционной арматуры типа РД-32М и другой аналогичной арматуры	пружина	1 883	1 988	2 007	2 120
4.4.3.19	Замена мембраны редукционной арматуры типа РД-32М и другой аналогичной арматуры	мембрана	3 960	4 182	4 222	4 459
4.4.3.20	Замена пружины редукционной арматуры типа РД-50М и другой аналогичной арматуры	пружина	2 353	2 485	2 509	2 650
4.4.3.21	Замена мембраны редукционной арматуры типа РД-50М и другой аналогичной арматуры	мембрана	6 119	6 461	6 524	6 889
4.4.3.22	Замена прокладки редукционной арматуры типа РДГК-6 и другой аналогичной арматуры	прокладка	276	291	294	311
4.4.3.23	Замена фильтра редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	фильтр	536	566	571	603
4.4.3.24	Замена мембраны защитной арматуры при ремонте редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	мембрана	2 434	2 571	2 596	2 741
4.4.3.25	Замена прокладок на входе и выходе редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	прокладка	406	428	433	457
4.4.3.26	Замена штока редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	штука	1 623	1 714	1 730	1 827
4.4.3.27	Замена резинки клапана редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	резинка	1 623	1 714	1 730	1 827
4.4.3.28	Замена мембраны редукционной арматуры типа РДГК-6 или РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	мембрана	3 246	3 428	3 461	3 655
4.4.3.29	Замена мембраны редукционной арматуры типа РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной арматуры	мембрана	4 512	4 764	4 811	5 080
4.4.3.30	Замена импульсной трубки регулятора	трубка	5 518		5 883	
4.4.3.31	Окраска ГРПШ	м ²	1 461	1 542	1 557	1 645
4.4.3.32	Замена регулятора давления диаметром, мм					
	до 100 включ.	регулятор	12 659		13 497	
	св. 100 до 200 включ.	-	16 230		17 304	
	св. 200 до 300 включ.	-	18 826		20 073	
	св. 300	-	21 748		23 188	
4.4.3.33	Замена защитной арматуры при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	клапан	10 403		11 092	
	св. 100 до 200 включ.	-	11 263		12 009	
4.4.3.34	Замена предохранительной арматуры	клапан	3 246		3 461	
4.4.3.35	Замена фильтра при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	фильтр	6 492		6 922	
	св. 100 до 200 включ.	-	7 563		8 064	
	св. 200 до 300 включ.	-	8 634		9 206	
	св. 300	-	9 738		10 383	
4.4.3.36	Замена прибора учета газа в пункте редуцирования газа, мм					
	до 100 включ.	прибор учета газа	9 575		10 209	
	св. 100 до 200 включ.	то же	12 432		13 255	
4.4.3.37	Замена пружинного манометра	КИП	2 110		2 250	
4.4.3.38	Замена ГРПШ	шкаф	19 108		20 373	
4.4.3.39	Отключение в колодце пункта редуцирования газа	пункт	1 039		1 107	
4.4.3.40	Отключение пункта редуцирования газа внутри помещения	пункт	276		294	
4.4.3.41	Включение пункта редуцирования газа после отключения в колодце	пункт	1 082		1 154	
4.4.3.42	Включение пункта редуцирования газа после отключения внутри помещения	пункт	1 055		1 125	
4.4.3.43	Восстановление окраски молниеприемника и токоотводов	м ²	925		986	
	П р и м е ч а н и е - При работе с подъемника к цене применять коэф. 1,2.					
4.4.3.44	Установка регулятора давления газа диаметром, мм	регулятор				
	до 50 включ.	-	6 227		6 640	
	св. 100	-	10 756		11 468	

Наименование работ/услуг		Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 200 включ.	-	21 229		22 635	
4.4.3.45	Продувка газопровода в ГРП	операция	974		1 038	
4.4.3.46	Текущий ремонт оборудования ГРП при одной нитке газопровода	ГРП	17 005		18 131	
	То же, при двух нитках газопровода	-	33 108		35 301	
	П р и м е ч а н и е - При трех нитках применять к цене коэф. 1,3					
4.4.3.47	Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке газопровода	ШРП	26 466	27 948	28 218	29 798
	То же, при двух нитках газопровода	-	34 674	36 616	36 970	39 040
4.4.3.48	Ревизия ПЗК с разборкой	ПЗК	19 628	20 727	20 927	22 099
4.4.3.49	Ревизия ПСК с разборкой	ПСК	13 870	14 647	14 788	15 617
4.4.3.50	Устранения неисправностей регулятора давления с разборкой	регулятор давления	12 031	12 705	12 828	13 546
4.4.4 Консервация и ликвидация						
4.4.4.1	Консервация пункта редуцирования газа	пункт	4 534		4 835	
4.4.4.2	Расконсервация пункта редуцирования газа	пункт	6 626		7 065	
4.4.4.3	Ликвидация/демонтаж оборудования пункта редуцирования газа	пункт	96 394		102 777	
4.5 Техническое обслуживание пунктов учета газа						
4.5.1	Технический осмотр ПУГ	ПУГ	925		986	
4.5.2	Пуск ротационного, турбинного прибора учета газа	прибор учета газа	536		571	
4.5.3	Остановка ротационного, турбинного прибора учета газа	прибор учета газа	438		467	
4.5.4	Замена сужающего устройства при диаметре газопровода, мм					
	до 100 включ.	сужающее устройство	3 397		3 622	
	св. 100 до 200 включ.	то же	5 095		5 432	
	св. 200 до 300 включ.	-	6 793		7 243	
	св. 300 до 400 включ.	-	8 492		9 054	
	св. 400 до 500 включ.	-	10 190		10 865	
	св. 500	-	11 888		12 675	
4.6 Техническое обслуживание автоматизированной системы управления технологическим процессом						
4.6.1	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной в пункте редуцирования газа/узле учета газа/крановом узле с количеством датчиков до 12 шт включительно	АСУ ТП	9 934	10 491	10 592	11 185
4.6.2	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной в пункте редуцирования газа/узле учета газа/крановом узле с количеством датчиков свыше 12 шт	АСУ ТП	12 802	13 519	13 650	14 414
4.6.3	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной на станции электрохимической защиты	АСУ ТП	5 408	5 710	5 766	6 089
4.6.4	Внешний осмотр аппаратуры, импульсных линий, линии связи и электропитания, электроарматуры	один осмотр	2 704	2 855	2 883	3 044
4.6.5	Подтяжка креплений реле, контактов, очистка контактов	одна подтяжка	1 536	1 622	1 638	1 730
4.6.6	Проверка основных параметров работы устройств телемеханики	одна проверка	6 964	7 354	7 426	7 841
4.6.7	Измерение сопротивления изоляции электрических цепей мегомметром	одно измерение	2 713	2 865	2 893	3 055
4.6.8	Осмотр корпуса и монтажных схем, проверка основных параметров работы и настройки радиостанций	одна радиостанция	1 744	1 842	1 860	1 964
4.6.9	Технический осмотр блока телеметрии	блок	207	219	662	699
4.6.10	Замена термопреобразователя потужного типа	один термопреобразователь	1 682		1 793	
4.6.11	Замена датчика давления штуцерного типа	один датчик давления штуцерного типа	1 757		1 873	
4.6.12	Замена преобразователя дифференцированного давления с вентильным блоком	один преобразователь	1 757		1 873	
Раздел 5 Техническое обслуживание и ремонт сети газопотребления производственных зданий и котельных						
5.1 Техническое обслуживание						
5.1.1	Технический осмотр внутренних и наружных газопроводов предприятия	км	1 948		2 077	
5.1.2	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газопользующего оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	4 399		4 690	
5.1.3	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газопользующего оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматикой	котел	3 235		3 449	
5.1.4	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газопользующего оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	7 253		7 734	
5.1.5	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газопользующего оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматикой	котел	3 846		4 101	
5.1.6	Техническое обслуживание горелок инфракрасного излучения	горелка	992		1 057	

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)
5.1.7	Техническое обслуживание газового оборудования печи по производству вафель	печь	9 016		9 613	
5.1.8	Техническое обслуживание газового оборудования печи по выпечке печенья	печь	13 525		14 420	
5.1.9	Техническое обслуживание газового оборудования битумно-плавильных, металлоплавильных печей, кузнечного или литейного горна	печь	5 307		5 659	
5.1.10	Техническое обслуживание газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	печь	7 082		7 551	
5.1.11	Техническое обслуживание газового оборудования агрегата витаминной муки или асфальтобетонного завода	агрегат	5 316		5 668	
5.1.12	Проверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования коммунально-бытовых предприятий	объект	5 184		5 528	
5.1.13	Проверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования котельных, печей, агрегатов промышленных и сельскохозяйственных производств	объект	4 718		5 030	
5.1.14	Техническое обслуживание кранов в котельной при диаметре, мм					
	до 40 включ.	кран	789		841	
	св. 40	"	909		969	
5.1.15	Техническое обслуживание задвижки в котельной при диаметре, мм					
	до 100 включ.	задвижка	890		949	
	150	"	981		1 045	
	200	"	1 059		1 130	
5.1.16	Техническое обслуживание ротационных приборов учета газа					
	G-40	прибор учета газа	4 756		5 071	
	G-100	то же	5 286		5 636	
	G-250	"	8 250		8 796	
	G-400	"	10 887		11 608	
	G-600	"	13 322		14 204	
	G-1000	"	16 387		17 472	
5.1.17	Техническое обслуживание турбинных приборов учета газа					
	СТ-100	прибор учета газа	6 605		7 042	
	СТ-200	то же	10 707		11 416	
	СТ-400	прибор учета газа	14 201		15 141	
	СТ-600	то же	16 680		17 785	
	СТ-800, СТ-1000	"	20 512		21 871	
5.1.18	Техническое обслуживание сигнализатора загазованности (кроме проверки контрольными смесями)	сигнализатор	1 623		1 730	
5.1.19	Техническое обслуживание систем автоматизации котельных типа АМКО, АМК, КСУМ, КСУ	система	2 159		2 301	
5.1.20	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	2 854		3 043	
5.1.21	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	2 130		2 271	
5.1.22	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	4 317		4 602	
5.1.23	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	3 494		3 725	
5.1.24	Сезонное отключение технологических горелок печей/агрегатов промышленных или сельскохозяйственных предприятий	объект	4 846		5 167	
5.1.25	Отключение/консервация на летний период горелок инфракрасного излучения в сельскохозяйственных помещениях	горелка	158		168	
5.1.26	Пуск газа в газопроводы и газоиспользующее оборудование котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой после отключения на летний период	котел	9 954		10 613	
5.1.27	Пуск газа в газопроводы и газоиспользующее оборудование котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики после отключения на летний период	котел	8 340		8 892	
5.1.28	Пуск газа в газопроводы и газоиспользующее оборудование котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно с автоматикой после отключения на летний период	котел	12 089		12 889	
5.1.29	Пуск газа в газовое оборудование печей/агрегатов сезонного действия промышленных или сельскохозяйственных производств	печи/ агрегат	7 076		7 545	
5.1.30	Пуск газа в горелки инфракрасного излучения в сельскохозяйственном помещении после отключения на летний период	горелка	370		394	
5.1.31	Техническое обслуживание шарового крана на внутреннем газопроводе производственных зданий и котельных	кран	204		218	
5.2 Текущий и капитальный ремонт						
5.2.1	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	6 015		6 413	
5.2.2	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	4 631		4 938	
5.2.3	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	10 001		10 663	
5.2.4	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	7 711		8 221	

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
5.2.5	Текущий ремонт газового оборудования агрегата витаминной муки или асфальтобетонного завода	агрегат	14 147		15 084	
5.2.6	Текущий ремонт газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	печь	14 147		15 084	
5.2.7	Текущий ремонт газового оборудования печи по производству вафель	печь	7 082		7 551	
5.2.8	Текущий ремонт газового оборудования печи по производству печенья	печь	14 147		15 084	
5.2.9	Текущий ремонт газового оборудования битумно-плавильных, металлоплавильных печей, кузнечного и литейного горна	печь	10 615		11 317	
5.2.10	Ремонт, притирка и опрессовка задвижек диаметром, мм					
	до 80 включ.	задвижка	2 972		3 169	
	100	"	3 397		3 622	
	150	"	6 793		7 243	
	200	"	10 190		10 865	
	250	"	13 587		14 486	
	300	"	16 983		18 108	
	400	"	23 777		25 351	
5.2.11	Устранение утечки газа на резьбовом соединении газопроводов в котельной при диаметре газопровода, мм					
	до 20 включ.	соединение	739		788	
	св. 20 до 40 включ.	"	1 367		1 458	
	св. 40 до 60 включ.	"	1 983		2 114	
5.2.12	Замена пружины ЭМК	пружина	2 500		2 666	
5.2.13	Прочистка отверстий инжекционных горелок чугунных секционных котлов	горелка	6 935		7 394	
5.2.14	Замена прокладки фланцевого соединения на газопроводе в котельной при диаметре, мм					
	до 50 включ.	прокладка	2 821		3 007	
	св. 50 до 100 включ.	"	3 523		3 756	
	св. 100 до 150 включ.	"	4 237		4 518	
	св. 150 до 200 включ.	"	4 952		5 279	
5.2.15	Замена задвижки/крана на газопроводе в котельной при диаметре, мм					
	до 50 включ.	задвижка/кран	3 400		3 625	
	св. 50 до 100 включ.	"	5 075		5 411	
	св. 100 до 150 включ.	"	6 738		7 184	
	св. 150 до 200 включ.	"	8 400		8 957	
5.2.16	Очистка фильтра прибора учета газа	фильтр	9 484		10 112	
5.2.17	Демонтаж ротационного или турбинного прибора учета газа с установкой перемычки	прибор учета газа	2 463		2 627	
5.2.18	Замена прибора учета газа типа РГ-40	прибор учета газа	7 024		7 489	
	РГ-100 (СГ-100)	то же	9 720		10 363	
	РГ-250 (СГ-200)	прибор учета газа	13 586		14 486	
	РГ-400 (СГ-400)	то же	15 910		16 964	
	РГ-600 (СГ-600)	"	20 930		22 315	
	РГ-1000 (СГ-800, СГ-1000)	"	23 768		25 341	
5.2.19	Понижение давления в сети газопотребления на период ремонтных работ	отключающее устройство	1 120		1 194	
5.2.20	Установка заглушки на входе в котельную при диаметре газопровода, мм					
	до 100 мм включ.	заглушка	2 094		2 233	
	св. 100 до 150 включ.	"	2 771		2 955	
	св. 150 до 200 включ.	"	3 203		3 415	
Раздел 6 Техническое обслуживание и ремонт измерительных приборов						
6.1	Техническое обслуживание и предвчерочная подготовка приборов учета газа типа					
	РГ-40	прибор учета газа	3 424	3 616	3 651	3 856
	РГ-100	то же	3 814	4 028	4 066	4 294
	РГ-250	"	5 940	6 273	6 333	6 688
	РГ-400	"	7 839	8 278	8 358	8 826
	РГ-600	"	9 592	10 129	10 227	10 799
	РГ-1000	"	11 799	12 460	12 580	13 285
6.2	Техническое обслуживание приборов учета газа типа					
	СГ50-СГ100	прибор учета газа	30 998	32 734	33 051	34 902
	СГ200-СГ650	то же	31 031	32 769	33 086	34 938
	СГ800-СГ1000	"	37 490	39 590	39 973	42 211
6.3	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-25, RVG-40, RVG-65	прибор учета газа	24 994	26 393	26 648	28 141
6.4	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-100, RVG-160	прибор учета газа	27 363	28 895	29 175	30 809
6.5	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-250, RVG-400, RVG-650	прибор учета газа	31 648	33 420	33 743	35 633
6.6	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов САОГ (2 шт СЗБ-1)	система	2 110	2 228	2 250	2 376
6.7	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СОУ-1, Сейтон (СО)	система	1 623	1 714	1 730	1 827
6.8	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СТИ-1-Д, Сейтон (метан, СО)	система	3 246	3 428	3 461	3 655

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)
6.9	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СТП-1-2Д, Seitron (метан, СО)	система	3 733	3 942	3 980	4 203
6.10	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СЗБ-1, СТП-6М, OPT-02, Seitron (СН4)	система	1 623	1 714	1 730	1 827
6.11	Ремонт индивидуальных приборов учета газа					
	G-2,5	прибор учета газа	1 717	1 813	1 830	1 933
	G-4	то же	2 060	2 175	2 196	2 319
	G-6	"	2 575	2 719	2 746	2 899
6.12	Ремонт приборов учета газа типа РГ и Тургас					
	РГ-40	прибор учета газа	9 614		10 250	
	РГ-100 (Тургас-100)	то же	10 815		11 531	
	РГ-250 (Тургас-200)	"	12 017		12 813	
	РГ-400 (Тургас-400)	"	15 279		16 290	
	РГ-600 (Тургас-800)	"	17 167		18 304	
	РГ-1000	"	19 056		20 317	
6.13	Ремонт переносных газоанализаторов типа ЭТХ-1, СТХ-5, МСМ-2К, ТС-92, ПФФ и других аналогичных приборов	прибор	3 605		3 844	
6.14	Ремонт стационарных газоанализаторов СМ, СТХ-3, СТХ-6, ЩИТ-2 и других аналогичных приборов	прибор	5 493	5 801	5 857	6 185
6.15	Ремонт					
	технического манометра	прибор	841		897	
	эл.контактного манометра	"	2 918		3 112	
	автоматического спидометра	"	2 094		2 233	
6.16	Ремонт приборов типа Variotec и других аналогичных приборов	прибор	11 674		12 447	
6.17	Ремонт амперметра, вольтметра, мегомметра и других аналогичных приборов	прибор	3 433		3 661	
6.18	Изготовление перемычки для прибора учета газа производства Франции и Италии	перемычка	368	389	392	414
6.19	Изготовление перемычки для прибора учета газа производства Словении	перемычка	613	648	654	691
6.20	Изготовление штока для ротационного прибора учета газа	шток	129		137	
6.21	Изготовление гайки для ротационного прибора учета газа	гайка	143		153	
6.22	Изготовление гайки с переходной втулкой для бытового прибора учета газа	гайка	258	272	275	290
6.23	Изготовление устройства для изменения потока газа к бытовому прибору учета газа производства Италии или Словении	устройство	2 162	2 283	2 305	2 434
6.24	Техническое обслуживание манометра мембранного, пружинного, сифонного, сверка его показаний с показанием контрольного манометра	прибор	3 863		4 118	
6.25	Техническое обслуживание приборов газового контроля (переносных)(Газоанализаторы).	прибор	2 918		3 112	
6.26	Техническое обслуживание приборов газового контроля (стационарных) на один канал. (Газоанализаторы).	прибор	4 203		4 481	
6.27	Техническое обслуживание комплекса для измерения количества газа СГ-ЭК.	1 комплекс	6 008		6 406	
6.28	Техническое обслуживание узла учета газа на ГРП.	прибор	3 433		3 661	
6.29	Проверка сроков государственной метрологической поверки контрольно-измерительных приборов и узлов учета газа	ГРП	1 983		2 115	
Раздел 7 Изготовление узлов и деталей						
7.1	Ремонт редукционной головки с ретазификатором электрическим подземным (РЭП)	ремонт	1 469	1 551	1 566	1 654
7.2	Пневматическое испытание газового шарового крана ДУ-15	кран	315	332	336	354
Раздел 8 Испытание средств индивидуальной защиты, лестниц, стремянок						
8.1	Испытание стремянки	стремянка	1 068		1 139	
8.2	Испытание лестницы	лестница	863		921	
8.3	Испытание "Средства индивидуальной защиты от падения с высоты (спасательная веревка)"	спасательный пояс	1 091		1 163	
8.4	Испытание "Средства индивидуальной защиты от падения с высоты (спасательный пояс)"	спасательная веревка	1 318		1 405	
8.5	Испытание "Средства индивидуальной защиты от падения с высоты (карабин)"	карабин	977		1 042	
8.6	Испытание "Средства индивидуальной защиты (комплект противогаша шлангового ПШ-1)"	комплект противогаша шлангового ПШ-1	3 113		3 319	
Раздел 9 Техническое обслуживание газового и газопользующего оборудования общественных и административных зданий						
9.1	Техническое обслуживание плиты двухгорелочной газовой	плита	1 313		1 399	
9.2	Техническое обслуживание плиты трехгорелочной газовой	плита	1 525		1 626	
9.3	Техническое обслуживание плиты четырехгорелочной газовой	плита	1 738		1 853	
9.4	Техническое обслуживание двухгорелочной газовой варочной панели с духовым шкафом	плита	1 295		1 381	
9.5	Техническое обслуживание трехгорелочной газовой варочной панели с духовым шкафом	плита	1 525		1 626	
9.6	Техническое обслуживание четырехгорелочной газовой варочной панели с духовым шкафом	плита	1 738		1 853	
9.7	Техническое обслуживание двухгорелочной газовой варочной панели без духового шкафа	плита	213		227	
9.8	Техническое обслуживание трехгорелочной газовой варочной панели без духового шкафа	плита	514		548	
9.9	Техническое обслуживание четырехгорелочной газовой варочной панели без духового шкафа	плита	1 064		1 135	

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)
9.10	Техническое обслуживание духового шкафа	шкаф	798		851	
9.11	Техническое обслуживание плиты двухгорелочной газовой с электрическим духовым шкафом.	плита	1 149		1 225	
9.12	Техническое обслуживание плиты трехгорелочной газовой с электрическим духовым шкафом	плита	1 456		1 552	
9.13	Техническое обслуживание плиты четырехгорелочной газовой с электрическим духовым шкафом	плита	1 711		1 825	
9.14	Проверка на плотность фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков на газопроводе в подъезде здания при диаметре до 32 мм	10 соед	302		321	
9.15	то же, при диаметре 33-40мм	10 соед	390		416	
9.16	то же , при диаметре 41-50мм	10 соед	621		662	
9.17	Примечание: при работе с приставной лестницей к пунктам № 4,5,6 применять коэффициент 1,2					
9.18	Проверка герметичности внутреннего газопровода и газового оборудования при кол-ве приборов на одном стояке до 5	стояк	922		983	
9.19	То же, 6 - 10	стояк	1 064		1 135	
9.20	То же, 11 - 15	стояк	1 277		1 362	
9.21	свыше 16	стояк	1 490		1 589	
9.22	Примечание: при работе с приставной лестницей с перестановкой к пунктам №8,9,10,11 применять коэффициент 1,2 ; при наличии коллекторов в разводке газопроводов в лестничных клетках к пунктам № 8,9,10,11 применять коэф 1,5)					
9.23	Смазка (ревизия) газового крана диаметром до 15 мм	1кран	302		321	
9.24	То же, диаметром 22-40мм	1кран	390		416	
9.25	То же, диаметром 50мм	1кран	532		567	
9.26	Техническое обслуживание индивидуальной газобаллонной установки (ГБУ) с плитой двухгорелочной газовой.	уста-новка	1 437		1 532	
9.27	Техническое обслуживание индивидуальной газобаллонной установки (ГБУ) с плитой трехгорелочной газовой.	уста-новка	1 685		1 797	
9.28	Техническое обслуживание индивидуальной газобаллонной установки (ГБУ) с плитой четырехгорелочной газовой.	уста-новка	1 916		2 042	
9.29	Техническое обслуживание бытового газового счетчика коммунально-бытовых предприятий.	счетчик	319		340	
9.30	Техническое обслуживание лабораторной горелки	горелки	1 153		1 229	
9.31	Техническое обслуживание плиты ресторанный с автоматикой (на каждую последующую горелку применять коэф. 0,4)	горелка	1 525		1 626	
9.32	Техническое обслуживание плиты ресторанный без автоматки (на каждую последующую горелку применять коэф. 0,4)	горелка	1 259		1 343	
9.33	Техническое обслуживание проточного автоматического водонагревателя	прибор	2 306		2 458	
9.34	Техническое обслуживание емкостного водонагревателя типа АГВ-80, АГВ-120,АОГВ-4, АОГВ-6, АОГВ-10	котел	2 199		2 345	

Наименование работ/услуг		Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)	для производ-ственных потреби-телей (без НДС)	для насе-ния (с НДС)
9.35	Техническое обслуживание емкостного водонагревателя АОТВ-11, АОТВ-15, АОТВ-20 и других аналогичных водонагревателей	водонагреватель	1 720		1 834	
9.36	Техническое обслуживание емкостного водонагревателя АОТВ-17,5, АОТВ-23, АОТВ-29 и других аналогичных водонагревателей	водонагреватель	2 146		2 288	
9.37	Техническое обслуживание сигнализатора загазованности (кроме проверки контрольными смесями)	сигнализатор	887		946	
9.38	Техническое обслуживание настенных газовых двухконтурных котлов с закрытой камерой сгорания "ARISTON", "BAXI", "GazLux", "GasEco", "Mora", "AEG", "Hermann", "Nevalux" и других аналогичных котлов	котел	1 380		1 471	
9.39	Техническое обслуживание настенных газовых двухконтурных котлов с открытой камерой сгорания "ARISTON", "BAXI", "GazLux", "GasEco", "Mora", "AEG", "Hermann", "Nevalux" и других аналогичных котлов	котел	4 026		4 293	
9.40	Техническое обслуживание напольных двухконтурных газовых котлов "VektorLux", "Лемакс", "Данко", "Ривинстерн", "Термотехник" и других аналогичных котлов	котел	3 423		3 650	
9.41	Включение отопительного аппарата на зимний период (На каждый последующий аппарат применять коэф. 0,85)	аппарат	887		946	
9.42	Сезонное отключение отопительного аппарата или отопительной печи (На каждый последующий аппарат, печь применять коэф. 0,85)	аппарат	443		473	
9.43	Отключение плиты ресторальной или котла варочного после сезонной работы пищеблока	плита (котел)	248		265	
9.44	Включение плиты ресторальной или котла варочного с автоматикой на сезонную работу пищеблока	горелка	780		832	
9.45	Техническое обслуживание calorifera газового	калорифер	692		738	
9.46	Техническое обслуживание пищеvarочного котла	котел	1 082		1 154	
9.47	Техническое обслуживание отопительного котла "ВНИСТО" и других аналогичных котлов	котел	1 525		1 626	
9.48	Техническое обслуживание комбинированной бойлерной установки "Mora" и других аналогичных установок	установка	4 434		4 728	
9.49	Техническое обслуживание емкостного водонагревателя ДОН-16, ДОН-31,5 Хопер, "Burnham" и других аналогичных водонагревателей	водонагреватель	2 465		2 629	
9.50	Техническое обслуживание настенных проточных водонагревателей с открытой камерой сгорания "ARISTON", "BAXI", "GazLux", "GasEco", "Mora", "AEG", "Hermann", "Nevalux", "Neva", "Vektor" и других аналогичных водонагревателей	водонагреватель	3 689		3 934	
9.51	Техническое обслуживание настенных проточных водонагревателей с закрытой камерой сгорания "ARISTON", "BAXI", "GazLux", "GasEco", "Mora", "AEG", "Hermann", "Nevalux", "Neva", "Vektor" и других аналогичных водонагревателей	водонагреватель	3 689		3 934	
Раздел 10 Резервуарные, испарительные и групповые баллонные установки СУГ						
10.1. Техническое обслуживание резервуарных и газобаллонных установок.						
10.1.1	Внешний осмотр (обход) технического состояния резервуарной установки (На каждые последующ. емкость применять коэф. 0,7)	подземная емкость	1 020		1 087	
10.1.2	Внешний осмотр (обход) подземного газопровода от резервуарной установки до ввода в дом	100 м	89		95	
10.1.3	Техническое обслуживание резервуарной установки при одной редукционной головке в установке	установка	3 326		3 546	
	То же, при 2 редукционных головках	-	5 336		5 689	
	То же, при 3 редукционных головках	-	7 686		8 195	
	То же, при 4 редукционных головках	-	8 987		9 582	
10.1.4	Техническое обслуживание редукционной головки резервуарной установки	редукцион. головка	12 578		13 411	
10.1.5	Техническое обслуживание испарителя типа РЭИ, ИП	испаритель	3 178		3 388	

Наименование работ/услуг		Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
10.1.6	Техническое обслуживание испарителя типа ИППО	испаритель	4 213		4 491	

Наименование работ/услуг		Единица измерения	Цена для южных районов, руб		Цена для северных районов, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)	для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
10.1.7	Проверка технического состояния электрической части испарителей типа РЭП, ИП	испаритель	1 700		1 812	
10.1.11	Текущий ремонт (ревизия) ГРУ	установка	5 912		6 304	
			5 912		6 304	
10.1.12	Удаление неиспарившихся остатков из резервуарной емкости	1 куб. м. газа	2 513		2 679	
10.1.13	Слив сжиженного газа в резервуарную установку	установка	3 400		3 625	
10.2. Текущий ремонт резервуарных и газобаллонных установок.						
10.2.1	Замена прокладок уплотнителя клапана регулятора давления газа типа РДГ-6, РДГ-8 и др.	клапан	443		473	
10.2.2	Замена наполнительного вентиля редукционной головки	вентиль	5 262		5 610	
10.2.3	Замена вентиля неиспарившихся остатков редукционной головки	вентиль	6 178		6 587	
10.2.4	Замена вентиля газовой фазы редукционной головки резервуара	вентиль	4 168		4 444	
10.2.5	Замена углового вентиля редукционной головки резервуара	вентиль	4 552		4 854	
10.2.6	Замена равномерного вентиля редукционной головки резервуара	вентиль	5 188		5 532	
10.2.7	Замена вентиля паровой фазы редукционной головки резервуара	вентиль	5 040		5 374	
10.2.8	Замена предохранительного клапана типа ПКК-40М редукционной головки резервуара	клапан	3 400		3 625	
10.2.9	Замена регулятора давления газа (РД-32, РД-32М) редукционной головки резервуара емкостью до 10 куб. м.	регулятор	2 143		2 285	
10.2.10	Замена трехходового крана редукционной головки резервуара емкостью до 10 куб. м.	кран	1 330		1 418	
10.2.11	Замена манометра редукционной головки резервуара емкостью до 10 куб. м.	манометр	355		378	
10.2.12	Замена натяжного (муфтового) крана диаметром 32 мм редукционной головки резервуара емкостью до 10 куб. м.	кран	961		1 024	
10.2.13	Замена лабораторного крана редукционной головки резервуара емкостью до 10 куб. м.	кран	724		772	
10.2.14	Замена сальниковой набивки на задвижке резервуарной установки сжиженного газа	сальник	576		615	
10.2.15	Замена электронагревателя типа РЭП, ИП	эл. нагреватель	9 460		10 086	
10.2.16	Окраска кожуха и арматуры редукционной головки	ред головка	4 198		4 476	
10.2.17	Замена прокладок уплотнителя клапана регулятора давления газа типа РД-32, РД-32М	клапан	1 360		1 450	

Примечание:

1. В ценах прейскуранта не учитывается и оплачивается заказчиком дополнительно стоимость расходных материалов, запасных частей, узлов, деталей, комплектующих изделий, используемых при оказании услуг, выполнении работ (за исключением вспомогательных материалов). Их стоимость оплачивается заказчиком по действующим ценам с учетом доставки на объект, включая погрузку и разгрузку.

2. При выполнении работ/оказании услуг на объектах, находящихся за пределами населенного пункта, в котором находится офис ГРО (филиал ГРО, территориальный участок), к стоимости этих работ/услуг дополнительно следует применять следующие повышающие коэффициенты на переезды:
при расстоянии до 5 км включ. – 1,05;
свыше 5 до 20 км включ. – 1,2;
свыше 20 до 40 км включ. – 1,4;
свыше 40 до 60 км включ. – 1,6;
свыше 60 до 80 км включ. – 1,8;
свыше 80 до 100 км включ. – 2,0;
свыше 100 км – 2,2.

3. Для производственных потребителей цены на услуги ГРО устанавливаются без учета налога на добавленную стоимость (НДС), для населения – с учетом НДС.

4. Цены определены без учета стоимости выкашивания газонов газонокосилкой, уборки снега с территории кранового узла, ЭХЗ. ГРП. ПГБ. ШРП, очистки площадей от кустарника и мелколесья вручную: при редкой поросли. Стоимость на работы следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.