



ООО ФСК «ГазКомСтандарт»

Директор

П.В. Шерстобитов

«01» января 2025 г.

**Прейскурант**  
**ООО ФСК «ГазКомСтандарт»**  
на техническое обслуживание и ремонт  
объектов сети газораспределения

№	Наименование работ	Единица измерения	Стоимость
<b>Наружные газопроводы</b>			
<b>Мониторинг</b>			
1.	Осмотр технического состояния надземного газопровода	км	650,94
2.	Осмотр технического состояния подземного газопровода	км	482,22
3.	Проверка загазованности колодцев инженерной коммуникации через отверстие в крышке люка колодца приборным методом	сооружение	47,88
4.	Проверка загазованности колодцев инженерной коммуникации без отверстия в крышке люка колодца приборным методом	сооружение	63,84
5.	Проверка загазованности подвалов зданий без входа в них приборным методом	обследование	39,90
6.	Проверка загазованности подвалов зданий с входом в них приборным методом	обследование	160,74
7.	Проверка технического состояния ковера и загазованности контрольной трубки	ковер	55,86
8.	Проверка технического состояния и загазованности контрольной трубки (без ковера)	трубка	47,88
9.	Проверка запорной арматуры на наличие утечек (при ее надземной установке)	ед. запорной арматуры	136,80
10.	Оформление результатов мониторинга технического осмотра газопровода	отчет	168,72
11.	Обследование состояния изоляционного покрытия стального подземного газопровода приборным методом без вскрытия грунта	км	4675,14
12.	Проверка герметичности подземного газопроводов стального/полиэтиленового приборным методом без вскрытия грунта	км	988,38
13.	Обследование герметичности и состояния изоляционного покрытия подземного стального газопровода приборным методом без вскрытия грунта	км	6 659,88
14.	Обследование герметичности и состояния изоляционного покрытия подземного стального газопровода с использованием аппаратуры передвижной лаборатории	км	237,12
15.	Обследование технического состояния подземного стального газопровода прибором типа С-8СА^	км	1 935,72
16.	Проверка герметичности подземного газопровода буровым осмотром с использованием бурильной установки	скважина/ бурка	198,36
17.	Проверка герметичности подземного газопровода буровым осмотром при бурении скважин вручную	скважина/ бурка	262,20
18.	Проверка герметичности подземного газопровода низкого давления опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	200 м	2 962,86
	св. 100 до 200 включ.	200 м	3 703,86
	св. 200 до 300 включ.	200 м	4 585,08
	св. 300 до 400 включ.	200 м	5 348,88
	св. 400 до 500 включ.	200 м	6 112,68
	св. 500	200 м	7 349,58
19.	Проверка герметичности подземного газопровода высокого и среднего давления опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	200 м	3 056,34
	св. 100 до 200 включ.	200 м	3 820,14
	св. 200 до 300 включ.	200 м	4 585,08
	св. 300 до 400 включ.	200 м	5 348,88

	св. 400 до 500 включ.	200 м	6 112,68
	св. 500 до 600 включ.	200 м	7 349,58
	св. 600 до 700 включ.	200 м	8 165,82
	св. 700 до 800 включ.	200 м	8 983,20
	св. 800 до 900 включ.	200 м	9 799,44
	св. 900 до 1000 включ.	200 м	10 615,68
	св. 1000	200 м	11 433,06
20.	Шурфовой осмотр состояния изоляционного покрытия и металла трубы стального подземного газопровода	шурф	637,26
21.	Проверка герметичности надземного газопровода опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	200 м	3 056,34
	св. 100 до 200 включ.	200 м	3 820,14
	св. 200 до 300 включ.	200 м	4 585,08
	св. 300	200 м	5 348,88
22.	Наблюдение (со дня выдачи разрешения) за производством земляных работ, проводимых рядом с действующим газопроводом	обход	510,72
23.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода или сетей ЭХЗ (без выезда на место)	разрешение	772,92
24.	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода или сетей ЭХЗ с выездом на место	разрешение	2 290,26
<b>Техническое обслуживание</b>			
1.	Замена крепления надземного газопровода	крепление	402,42
2.	Окраска надземного газопровода	м2	273,60
3.	Окраска опоры	м2	273,60
4.	Окраска линзового/сильфонного компенсатора при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	компенсатор	273,60
	св. 100 до 200 включ.	компенсатор	410,40
	св. 200 до 300 включ.	компенсатор	547,20
	св. 300 до 400 включ.	компенсатор	684,00
	св. 400 до 500 включ.	компенсатор	820,80
	св. 500 до 600 включ.	компенсатор	956,46
	св. 600 до 700 включ.	компенсатор	1 093,26
	св. 700 до 800 включ.	компенсатор	1 230,06
	св. 800 до 900 включ.	компенсатор	1 366,86
	св. 900 до 1000 включ.	компенсатор	1 503,66
	св. 1000	компенсатор	1 640,46
5.	Замена изолирующих втулок во фланцевом соединении при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	соединение	898,32
	св. 100 до 200 включ.	соединение	1 347,48
	св. 200 до 300 включ.	соединение	1 795,50
	св. 300 до 400 включ.	соединение	2 244,66
	св. 400 до 500 включ.	соединение	2 693,82
	св. 500 до 600 включ.	соединение	3 142,98
	св. 600 до 700 включ.	соединение	3 592,14
	св. 700 до 800 включ.	соединение	4 041,30
	св. 800 до 900 включ.	соединение	4 490,46
	св. 900 до 1000 включ.	соединение	4 938,48
	св. 1000	соединение	5 387,64
6.	Удаление древесно-кустарниковой растительности из охранной зоны газопровода	куст/дерево	265,62
7.	Проверка наличия конденсата (без удаления конденсата)	конденсатосборник	55,86
8.	Удаление конденсата ручным насосом из конденсатосборника на газопроводе низкого давления	конденсатосборник	353,40

9.	Удаление конденсата давлением газа из конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	конденсатосборник	251,94
10.	Наращивание контрольной трубки от футляра (без ковера)	трубка	2 075,94
11.	Обрезка контрольной трубки от футляра (без ковера)	трубка	1 797,78
12.	Наращивание контрольной трубки от футляра, выходящей под ковер	трубка	3 067,74
13.	Обрезка контрольной трубки от футляра, выходящей под ковер	трубка	2 390,58
14.	Наращивание водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора на газопроводе низкого давления	трубка	3 588,72
15.	Наращивание водоотводящей трубки конденсатосборника на газопроводе высокого и среднего давления	трубка	5 552,94
16.	Обрезка водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора на газопроводах низкого давления	трубка	2 869,38
17.	Обрезка водоотводящей трубки конденсатосборника на газопроводе высокого и среднего давления	трубка	4 585,08
18.	Замена пробки/заглушки/ уплотнительного материала конденсатосборника/ гидрозатвора на газопроводе низкого давления	конденсатосборник/ гидрозатвор	562,02
19.	Замена крана/заглушки/ уплотнительного материала конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	конденсатосборник	940,50
20.	Визуальная проверка технического состояния конструкций колодца (скоб, лестниц, футляров газопровода)	колодец	1 005,48
21.	Очистка газового колодца от загрязнений при глубине колодца, м		
	до 1 включ.	колодец	297,54
	св.1 до 3 включ.	колодец	402,42
22.	Откачка воды из газового колодца	колодец	1 110,36
23.	Закрепление лестницы/скоб в газовом колодце	колодец	1 407,90
24.	Устранение перекоса крышки люка газового колодца	колодец	619,02
25.	Сверление отверстия в крышке люка газового колодца	отверстие	707,94
26.	Замена крышки люка газового колодца	колодец	200,64
27.	Восстановление настенного знака	знак	241,68
28.	Замена настенного знака	знак	563,16
29.	Замена опознавательного столбика	столбик	603,06
30.	Замена крышки ковера		
	малого	крышка	289,56
	большого	крышка	386,46
31.	Повторный пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при диаметре до 100мм	100 м	9 418,68
	101 -200 мм	100 м	11 301,96
	201 -300 мм	100 м	15 696,66
	свыше 300 мм	100 м	21 975,78
32.	Отключение газопровода заливкой гидрозатора с последующей откачкой воды	отключение	3 026,70
33.	Отключение газопровода с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	задвижка	1 963,08
34.	свыше 100 мм	задвижка	2 321,04
35.	Установка или снятие заглушки в колодце при диаметре задвижки до 100 мм	задвижка	6 047,70
36.	101 -300 мм	задвижка	8 064,36
37.	свыше 301 мм	задвижка	10 079,88
<b>Текущий и капитальный ремонт</b>			

1.	Замена участка стального надземного газопровода (врезка катушки) протяженностью до 10 м включительно, при диаметре газопровода, мм						
	до 100 включ.	участок	6 215,28				
	св. 100 до 200 включ.	участок	8 195,46				
	св. 200 до 300 включ.	участок	10 778,70				
	св. 300 до 400 включ.	участок	12 897,96				
	св. 400 до 500 включ.	участок	16 055,76				
2.	Установка лепестковой муфты на надземном газопроводе диаметром, мм						
	до 100 включ.	муфта	9 180,42				
	св. 100 до 200 включ.	муфта	11 475,24				
	св. 200 до 300 включ.	муфта	14 670,66				
	св. 300 до 400 включ.	муфта	17 115,96				
	св. 400 до 500 включ.	муфта	19 561,26				
3.	Устранение точечных несквозных коррозионных повреждений стального надземного газопровода наплавкой металла	м2	7 168,32				
	Устранение несквозных коррозионных повреждений стального надземного газопровода абразивной зачисткой	м2	1 843,38				
	5.	Установка усилительной муфты с подкладным кольцом на надземном газопроводе диаметром, мм					
		до 100 включ.	муфта	3 758,58			
		св. 100 до 200 включ.	муфта	4 589,64			
		св. 200 до 300 включ.	муфта	5 776,38			
св. 300 до 400 включ.		муфта	6 672,42				
св. 400 до 500 включ.		муфта	7 559,34				
6.	Установка усилительной муфты без подкладного кольца на надземном газопроводе диаметром, мм						
	до 100 включ.	муфта	3 442,80				
	св. 100 до 200 включ.	муфта	4 589,64				
	св. 200 до 300 включ.	муфта	6 112,68				
	св. 300 до 400 включ.	муфта	7 335,90				
	св. 400 до 500 включ.	муфта	8 557,98				
7.	Замена уплотнения футляра выхода/входа газопровода из земли	футляр	916,56				
	8.	Ремонт опоры надземного газопровода с применением сварки	опора	1 321,26			
		9.	Наращивание опоры надземного газопровода при просадке ее бетонного основания	опора	2 751,96		
			10.	Замена футляра вводного газопровода	футляр	6 101,28	
				11.	Замена футляра в месте выхода подземного газопровода из земли диаметром, мм		
					до 100 включ.	футляр	5 450,34
св. 100 до 200 включ.					футляр	7 171,74	
св. 200 до 300 включ.	футляр				9 444,90		
св. 300 до 400 включ.	футляр	11 278,02					
св. 400 до 500 включ.	футляр	12 225,36					
св. 500 до 600 включ.	футляр	14 699,16					
св. 600 до 700 включ.	футляр	16 332,78					
св. 700 до 800 включ.	футляр	17 965,26					
св. 800 до 900 включ.	футляр	19 598,88					
св. 900 до 1000 включ.	футляр	21 232,50					
св. 1000	футляр	22 866,12					
12.	Замена опоры надземного газопровода	опора	5 184,72				

13.	Установка дополнительной опоры под газопровод	опора	2 553,60
14.	Замена вводного газопровода без замены футляра	ввод	5 925,72
15.	Замена П-образного компенсатора на надземном газопроводе диаметром, мм		
	до 100 включ.	компенсатор	4 360,50
	св. 100 до 200 включ.	компенсатор	5 737,62
	св. 200 до 300 включ.	компенсатор	7 559,34
	св. 300 до 400 включ.	компенсатор	9 026,52
	св. 400 до 500 включ.	компенсатор	10 442,40
	св. 500	компенсатор	12 717,84
16.	Замена участка стального подземного газопровода (врезка катушки) протяженностью до 10 м включительно, диаметром, мм		
	до 100 включ.	участок	9 060,72
	св. 100 до 200 включ.	участок	11 973,42
	св. 200 до 300 включ.	участок	15 537,06
	св. 300 до 400 включ.	участок	18 592,26
	св. 400 до 500 включ.	участок	23 138,58
	св. 500 до 600 включ.	участок	34 583,04
	св. 600 до 700 включ.	участок	51 596,40
	св. 700 до 800 включ.	участок	75 538,68
	св. 800 до 900 включ.	участок	102 863,34
	св. 900 до 1000 включ.	участок	123 357,12
	св. 1000	участок	164 408,52
17.	Установка лепестковой муфты на подземном газопроводе диаметром, мм		
	до 100 включ.	муфта	12 912,78
	св. 100 до 200 включ.	муфта	16 126,44
	св. 200 до 300 включ.	муфта	20 297,70
	св. 300 до 400 включ.	муфта	23 686,92
	св. 400 до 500 включ.	муфта	27 056,76
	св. 500 до 600 включ.	муфта	32 021,46
	св. 600 до 700 включ.	муфта	35 586,24
	св. 700 до 800 включ.	муфта	39 130,50
	св. 800 до 900 включ.	муфта	42 695,28
	св. 900 до 1000 включ.	муфта	46 260,06
	св. 1000	муфта	49 804,32
18.	Замена участка стального подземного газопровода в футляре бестраншейным методом при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	катушка	10 977,06
	св. 100 до 200 включ.	катушка	13 551,18
	св. 200 до 300 включ.	катушка	16 907,34
	св. 300 до 400 включ.	катушка	19 627,38
	св. 400 до 500 включ.	катушка	22 326,90
	св. 500	катушка	26 321,46
19.	Устранение точечных несквозных коррозионных повреждений стального подземного газопровода наплавкой металла	м2	9 935,10
20.	Устранение несквозных коррозионных повреждений стального подземного газопровода абразивной зачисткой	м2	2 611,74
21.	Установка усилительной муфты с подкладным кольцом на подземном стальном газопроводе диаметром, мм		
	до 100 включ.	муфта	5 808,30
	св. 100 до 200 включ.	муфта	7 104,48
	св. 200 до 300 включ.	муфта	8 788,26
	св. 300 до 400 включ.	муфта	10 148,28
	св. 400 до 500 включ.	муфта	11 508,30

	св. 500 до 600 включ.	муфта	13 513,56
	св. 600 до 700 включ.	муфта	14 943,12
	св. 700 до 800 включ.	муфта	16 373,82
	св. 800 до 900 включ.	муфта	17 793,12
	св. 900 до 1000 включ.	муфта	19 223,82
	св. 1000	муфта	20 643,12
<b>22.</b>	Установка усилительной муфты без подкладного кольца на подземном стальном газопроводе диаметром, мм		
	до 100 включ.	муфта	3 871,44
	св. 100 до 200 включ.	муфта	5 158,50
	св. 200 до 300 включ.	муфта	6 769,32
	св. 300 до 400 включ.	муфта	8 119,08
	св. 400 до 500 включ.	муфта	9 468,84
	св. 500 до 600 включ.	муфта	11 388,60
	св. 600 до 700 включ.	муфта	12 809,04
	св. 700 до 800 включ.	муфта	14 238,60
	св. 800 до 900 включ.	муфта	15 647,64
	св. 900 до 1000 включ.	муфта	17 078,34
	св. 1000	муфта	18 507,90
<b>23.</b>	Замена поврежденного участка водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора	конденсатосборник/ гидрозатвор	1 911,78
<b>24.</b>	Устранение негерметичности резьбового соединения водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора	соединение	539,22
<b>25.</b>	Замена участка стального подземного газопровода протяженностью до 10 м, проложенного в футляре, диаметром, мм		
	до 100 включ.	участок	18 478,26
	св. 100 до 200 включ.	участок	29 319,66
	св. 200 до 300 включ.	участок	49 636,74
	св. 300 до 400 включ.	участок	73 932,42
	св. 400 до 500 включ.	участок	102 703,74
	св. 500	участок	128 107,50
<b>26.</b>	Замена линзового/сильфонного компенсатора в газовом колодце при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	компенсатор	1 586,88
	св. 100 до 200 включ.	компенсатор	4 570,26
	св. 200 до 300 включ.	компенсатор	8 117,94
	св. 300 до 400 включ.	компенсатор	11 314,50
	св. 400 до 500 включ.	компенсатор	14 547,54
	св. 500 до 600 включ.	компенсатор	19 859,94
	св. 600 до 700 включ.	компенсатор	23 470,32
	св. 700 до 800 включ.	компенсатор	27 081,84
	св. 800 до 900 включ.	компенсатор	30 692,22
	св. 900 до 1000 включ.	компенсатор	34 303,74
	св. 1000	компенсатор	37 914,12
<b>27.</b>	Замена контрольной трубки футляра	трубка	1 438,68
<b>28.</b>	Замена конденсатосборника/ гидрозатвора при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	6 582,36
	св. 100 до 200 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	8 653,74
	св. 200 до 300 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	11 224,44
	св. 300 до 400 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	13 396,14
	св. 400 до 500 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	16 644,00

	св. 500	конденсатосборник/ гидрозатвор	28 883,04
<b>29.</b>	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м врезкой катушки (сваркой встык) диаметром, мм		
	63	катушка	2 237,82
	110	катушка	3 237,60
	160	катушка	4 790,28
	225	катушка	9 335,46
<b>30.</b>	Замена участка полиэтиленового газопровода, протяженностью до 10 м, врезкой катушки (сваркой муфтами с закладными электронагревателями) диаметром, мм		
	63	катушка	1 193,58
	110	катушка	1 868,46
	160	катушка	2 948,04
	225	катушка	5 106,06
<b>31.</b>	Восстановление полиэтиленового газопровода усилительной муфтой с закладными электронагревателями	муфта	1 403,34
<b>32.</b>	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м в стальном каркасе диаметром, мм		
	до 100 включ.	участок	6 626,82
	св. 100 до 200 включ.	участок	9 809,70
	св. 200 до 300 включ.	участок	19 112,10
<b>33.</b>	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м, проложенного в футляре, диаметром, мм		
	63	участок	3 790,50
	110	участок	5 474,28
	160	участок	8 106,54
	225	участок	15 792,42
<b>34.</b>	Замена разъемного соединения "полиэтилен-сталь" на неразъемное при диаметре, мм		
	63	соединение	2 545,62
	110	соединение	3 671,94
	160	соединение	5 443,50
	225	соединение	10594,02
<b>35.</b>	Замена неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" на неразъемное при диаметре, мм		
	63	соединение	3 270,66
	110	соединение	4 719,60
	160	соединение	6 990,48
	225	соединение	13 619,58
<b>36.</b>	Изоляция стыков стального газопровода с применением полиэтиленовых липких лент при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	стык	1 492,26
	св. 100 до 200 включ.	стык	1 873,02
	св. 200 до 300 включ.	стык	2 347,26
	св. 300 до 400 включ.	стык	2 756,52
	св. 400 до 500 включ.	стык	3 184,02
	св. 500 до 600 включ.	стык	3 602,40
	св. 600 до 700 включ.	стык	4 029,90
	св. 700 до 800 включ.	стык	4 457,40
	св. 800 до 900 включ.	стык	4 886,04
	св. 900 до 1000 включ.	стык	5 313,54
	св. 1000	стык	5 741,04

<b>37.</b>	Изоляция стыков стального газопровода термоусаживающими лентами при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	СТЫК	1 177,62
	св. 100 до 200 включ.	СТЫК	1 794,36
	св. 200 до 300 включ.	СТЫК	2 411,10
	св. 300 до 400 включ.	СТЫК	3 027,84
	св. 400 до 500 включ.	СТЫК	3 644,58
	св. 500 до 600 включ.	СТЫК	4 204,32
	св. 600 до 700 включ.	СТЫК	4 765,20
	св. 700 до 800 включ.	СТЫК	5 326,08
	св. 800 до 900 включ.	СТЫК	5 886,96
	св. 900 до 1000 включ.	СТЫК	6 446,70
	св. 1000	СТЫК	7 007,58
<b>38.</b>	Изоляция стыков стального газопровода битумными мастиками при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	СТЫК	1 264,26
	св. 100 до 200 включ.	СТЫК	1 586,88
	св. 200 до 300 включ.	СТЫК	1 901,52
	св. 300 до 400 включ.	СТЫК	2 215,02
	св. 400 до 500 включ.	СТЫК	2 537,64
	св. 500 до 600 включ.	СТЫК	3 009,60
	св. 600 до 700 включ.	СТЫК	3 340,20
	св. 700 до 800 включ.	СТЫК	3 670,80
	св. 800 до 900 включ.	СТЫК	4 002,54
	св. 900 до 1000 включ.	СТЫК	4 333,14
	св. 1000	СТЫК	4 663,74
<b>39.</b>	Изоляция стыков стального газопровода рулонным наплавляемым битумно-полимерным материалом при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	СТЫК	760,38
	св. 100 до 200 включ.	СТЫК	836,76
	св. 200 до 300 включ.	СТЫК	912,00
	св. 300 до 400 включ.	СТЫК	988,38
	св. 400 до 500 включ.	СТЫК	1 064,76
	св. 500 до 600 включ.	СТЫК	1 203,84
	св. 600 до 700 включ.	СТЫК	1 283,64
	св. 700 до 800 включ.	СТЫК	1 364,58
	св. 800 до 900 включ.	СТЫК	1 444,38
	св. 900 до 1000 включ.	СТЫК	1 524,18
	св. 1000	СТЫК	1 605,12
<b>40.</b>	Изоляция стыков стального газопровода с применением полимерно-битумных лент при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	СТЫК	1 681,50
	св. 100 до 200 включ.	СТЫК	2 083,92
	св. 200 до 300 включ.	СТЫК	2 429,34
	св. 300 до 400 включ.	СТЫК	2 887,62
	св. 400 до 500 включ.	СТЫК	3 288,90
	св. 500 до 600 включ.	СТЫК	3 691,32
	св. 600 до 700 включ.	СТЫК	4 092,60
	св. 700 до 800 включ.	СТЫК	4 484,76
	св. 800 до 900 включ.	СТЫК	4 887,18
	св. 900 до 1000 включ.	СТЫК	5 297,58
	св. 1000	СТЫК	6 100,14
<b>41.</b>	Восстановление герметизации футляра газопровода в месте его прохода через стенку газового колодца	футляр	2 055,42
<b>42.</b>	Восстановление отмостки газового колодца	колодец	699,96
<b>43.</b>	Устранение повреждения горловины газового колодца	колодец	1 387,38
<b>44.</b>	Устранение повреждения кладки кирпичного колодца	колодец	1 879,86

45.	Устранение повреждения в стенке колодца из железобетонных конструкций	колодец	1 503,66
46.	Замена люка колодца	колодец	1 119,48
47.	Замена перекрытия колодца	колодец	1 904,94
48.	Перекладка горловины колодца	колодец	3 508,92
49.	Восстановление гидроизоляции колодца при глубине колодца, м	колодец	
	до 1	колодец	4 176,96
	до 3	колодец	7 101,06
50.	Увеличение высоты колодца	0,5 м	6 015,78
51.	Оштукатуривание стен колодца	м2	2 256,06
52.	Замена лестниц/скоб в колодце		
	при замене скобы	скоба	627,00
	при замене лестницы	лестница	1 252,86
53.	Монтаж малого ковера на новой отметке	ковер	1 688,34
54.	Монтаж большого ковера на новой отметке	ковер	1 809,18
55.	Замена малого ковера (с заменой бетонной подушки)	ковер	1 287,06
56.	Замена большого ковера (с заменой бетонной подушки)	ковер	1 407,90
57.	Замена малого ковера (без замены бетонной подушки)	ковер	868,68
58.	Замена большого ковера (без замены бетонной подушки)	ковер	989,52
59.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе включительно)	ввод	555,18
60.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 5 до 15 домов на вводе включительно)	ввод	1 118,34
61.	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	ввод	2 235,54
62.	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода среднего давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	снижение	278,16
	св. 100 до 200 включ.	снижение	331,74
	св. 200 до 300 включ.	снижение	421,80
	св. 300 до 400 включ.	снижение	520,98
	св. 400 до 500 включ.	снижение	611,04
	св. 500 до 600 включ.	снижение	802,56
63.	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода высокого давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	снижение	340,86
	св. 100 до 200 включ.	снижение	403,56
	св. 200 до 300 включ.	снижение	520,98
	св. 300 до 400 включ.	снижение	611,04
	св. 400 до 500 включ.	снижение	718,20
	св. 500 до 600 включ.	снижение	922,26
64.	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода среднего давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	снижение	417,24
	св. 100 до 200 включ.	снижение	498,18
	св. 200 до 300 включ.	снижение	632,70
	св. 300 до 400 включ.	снижение	780,90
	св. 400 до 500 включ.	снижение	915,42
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 203,84
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1 383,96
	св. 700 до 800 включ.	снижение	1 565,22
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1 745,34

	св. 900 до 1000 включ.	снижение	1 925,46
	св. 1000	снижение	2 106,72
<b>65.</b>	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода высокого давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	снижение	511,86
	св. 100 до 200 включ.	снижение	606,48
	св. 200 до 300 включ.	снижение	780,90
	св. 300 до 400 включ.	снижение	915,42
	св. 400 до 500 включ.	снижение	1 077,30
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 383,96
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1 565,22
	св. 700 до 800 включ.	снижение	1 745,34
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1 925,46
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	2 106,72
	св. 1000	снижение	2 286,84
<b>66.</b>	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода среднего давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	снижение	511,86
	св. 100 до 200 включ.	снижение	565,44
	св. 200 до 300 включ.	снижение	655,50
	св. 300 до 400 включ.	снижение	754,68
	св. 400 до 500 включ.	снижение	843,60
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 063,62
<b>67.</b>	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода высокого давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	снижение	574,56
	св. 100 до 200 включ.	снижение	637,26
	св. 200 до 300 включ.	снижение	754,68
	св. 300 до 400 включ.	снижение	834,60
	св. 400 до 500 включ.	снижение	951,90
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 183,32
<b>68.</b>	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода среднего давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	снижение	767,22
	св. 100 до 200 включ.	снижение	848,16
	св. 200 до 300 включ.	снижение	983,82
	св. 300 до 400 включ.	снижение	1 132,02
	св. 400 до 500 включ.	снижение	1 266,54
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 594,86
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1 774,98
	св. 700 до 800 включ.	снижение	1 956,24
	св. 800 до 900 включ.	снижение	2 136,36
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	2 316,48
	св. 1000	снижение	2 497,74
<b>69.</b>	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода высокого давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	снижение	861,84
	св. 100 до 200 включ.	снижение	956,46
	св. 200 до 300 включ.	снижение	1 132,02
	св. 300 до 400 включ.	снижение	1 266,54
	св. 400 до 500 включ.	снижение	1 427,28
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 774,98
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1 956,24
	св. 700 до 800 включ.	снижение	2 136,36
	св. 800 до 900 включ.	снижение	2 316,48

	св. 900 до 1000 включ.	снижение	2 497,74
	св. 1000	снижение	2 677,86
<b>70.</b>	Снижение давления газа на ремонтном участке газопровода среднего давления (с врезкой штуцера) при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	снижение	829,92
	св. 100 до 200 включ.	снижение	922,26
	св. 200 до 300 включ.	снижение	1 075,02
	св. 300 до 400 включ.	снижение	1 242,60
	св. 400 до 500 включ.	снижение	1 395,36
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 687,20
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1 883,28
	св. 700 до 800 включ.	снижение	2 079,36
	св. 800 до 900 включ.	снижение	2 275,44
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	2 471,52
	св. 1000	снижение	2 667,60
<b>71.</b>	Снижение давления газа на ремонтном участке газопровода высокого давления (с врезкой штуцера) при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	снижение	937,08
	св. 100 до 200 включ.	снижение	1 044,24
	св. 200 до 300 включ.	снижение	1 242,60
	св. 300 до 400 включ.	снижение	1 395,36
	св. 400 до 500 включ.	снижение	1 578,90
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 883,28
	св. 600 до 700 включ.	снижение	2 079,36
	св. 700 до 800 включ.	снижение	2 275,44
	св. 800 до 900 включ.	снижение	2 471,52
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	2 667,60
	св. 1000	снижение	2 863,68
<b>72.</b>	Отключение ремонтного участка газопровода низкого давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	отключение	3 070,02
	св. 100 до 200 включ.	отключение	3 308,28
	св. 200 до 300 включ.	отключение	3 809,88
	св. 300 до 400 включ.	отключение	4 096,02
	св. 400 до 500 включ.	отключение	4 411,80
	св. 500 до 600 включ.	отключение	5 062,74
	св. 600 до 700 включ.	отключение	5 433,24
	св. 700 до 800 включ.	отключение	5 803,74
	св. 800 до 900 включ.	отключение	6 174,24
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	6 543,60
	св. 1000	отключение	6 914,10
<b>73.</b>	Отключение ремонтного участка газопровода среднего давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	отключение	3 351,60
	св. 100 до 200 включ.	отключение	3 596,70
	св. 200 до 300 включ.	отключение	3 881,70
	св. 300 до 400 включ.	отключение	4 176,96
	св. 400 до 500 включ.	отключение	4 482,48
	св. 500 до 600 включ.	отключение	5 139,12
	св. 600 до 700 включ.	отключение	5 509,62
	св. 700 до 800 включ.	отключение	5 880,12
	св. 800 до 900 включ.	отключение	6 249,48
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	6 619,98
	св. 1000	отключение	6 990,48

74.	Отключение ремонтного участка газопровода высокого давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	отключение	3 423,42
	св. 100 до 200 включ.	отключение	3 677,64
	св. 200 до 300 включ.	отключение	3 993,42
	св. 300 до 400 включ.	отключение	4 279,56
	св. 400 до 500 включ.	отключение	4 604,46
	св. 500 до 600 включ.	отключение	5 270,22
	св. 600 до 700 включ.	отключение	5 639,58
	св. 700 до 800 включ.	отключение	6 010,08
	св. 800 до 900 включ.	отключение	6 380,58
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	6 751,08
	св. 1000	отключение	7 120,44
75.	Отключение ремонтного участка газопровода низкого давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	отключение	3 107,64
	св. 100 до 200 включ.	отключение	3 347,04
	св. 200 до 300 включ.	отключение	3 850,92
	св. 300 до 400 включ.	отключение	4 135,92
	св. 400 до 500 включ.	отключение	4 451,70
	св. 500 до 600 включ.	отключение	5 106,06
	св. 600 до 700 включ.	отключение	5 476,56
	св. 700 до 800 включ.	отключение	5 847,06
	св. 800 до 900 включ.	отключение	6 217,56
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	6 586,92
	св. 1000	отключение	6 957,42
76.	Отключение ремонтного участка газопровода среднего давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	отключение	3 392,64
	св. 100 до 200 включ.	отключение	3 636,60
	св. 200 до 300 включ.	отключение	3 922,74
	св. 300 до 400 включ.	отключение	4 218,00
	св. 400 до 500 включ.	отключение	4 523,52
	св. 500 до 600 включ.	отключение	5 182,44
	св. 600 до 700 включ.	отключение	5 552,94
	св. 700 до 800 включ.	отключение	5 923,44
	св. 800 до 900 включ.	отключение	6 292,80
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	6 663,30
	св. 1000	отключение	7 033,80
77.	Отключение ремонтного участка газопровода высокого давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	отключение	3 463,32
	св. 100 до 200 включ.	отключение	3 718,68
	св. 200 до 300 включ.	отключение	4 034,46
	св. 300 до 400 включ.	отключение	4 319,46
	св. 400 до 500 включ.	отключение	4 645,50
	св. 500 до 600 включ.	отключение	5 313,54
	св. 600 до 700 включ.	отключение	5 684,04
	св. 700 до 800 включ.	отключение	6 054,54
	св. 800 до 900 включ.	отключение	6 423,90
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	6 794,40
	св. 1000	отключение	7 164,90
78.	Восстановление давления газа после его снижения (без врезки штуцера) на ремонтном участке надземного газопровода	восстановление	574,56

79.	Восстановление давления газа после его снижения (без врезки штуцера) на ремонтном участке подземного газопровода	восстановление	861,84
80.	Восстановление давления газа после его снижения на ремонтном участке надземного газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	восстановление	808,26
81.	Восстановление давления газа после его снижения на ремонтном участке подземного газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	восстановление	1 211,82
82.	Восстановление давления газа после его снижения (с врезкой штуцера) на ремонтном участке газопровода	восстановление	1 650,72
83.	Восстановление давления газа после его отключения на ремонтном участке газопровода при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	восстановление	2 159,16
	св. 100 до 200 включ.	восстановление	2 323,32
	св. 200 до 300 включ.	восстановление	2 486,34
	св. 300 до 400 включ.	восстановление	2 709,78
	св. 400 до 500 включ.	восстановление	2 934,36
	св. 500 до 600 включ.	восстановление	3 375,54
	св. 600 до 700 включ.	восстановление	3 614,94
	св. 700 до 800 включ.	восстановление	3 854,34
	св. 800 до 900 включ.	восстановление	4 093,74
	св. 900 до 1000 включ.	восстановление	4 333,14
	св. 1000	восстановление	4 573,68
84.	Восстановление давления газа после его отключения на ремонтном участке газопровода при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	восстановление	2 261,76
	св. 100 до 200 включ.	восстановление	2 424,78
	св. 200 до 300 включ.	восстановление	2 587,80
	св. 300 до 400 включ.	восстановление	2 812,38
	св. 400 до 500 включ.	восстановление	3 035,82
	св. 500 до 600 включ.	восстановление	3 483,84
	св. 600 до 700 включ.	восстановление	3 724,38
	св. 700 до 800 включ.	восстановление	3 963,78
	св. 800 до 900 включ.	восстановление	4 203,18
	св. 900 до 1000 включ.	восстановление	4 442,58
	св. 1000	восстановление	4 681,98
85.	Врезка штуцером стального надземного газопровода низкого давления в действующий стальной газопровод с отключением газа при диаметре газопровода, мм		
	до 32 включ.	врезка	1 974,48
	св. 32 до 40 включ.	врезка	2 330,16
	св. 40 до 50 включ.	врезка	2 745,12
	св. 50 до 100 включ.	врезка	3 950,10
	св. 100 до 200 включ.	врезка	4 799,40
	св. 200 до 300 включ.	врезка	6 011,22
	св. 300	врезка	10 830,00
86.	Врезка штуцером стального подземного газопровода низкого давления в действующий стальной газопровод с отключением газа при диаметре подсоединяемого газопровода, мм		
	до 50 включ.	врезка	3 162,36
	св. 50 до 100 включ.	врезка	3 966,06
	св. 100 до 200 включ.	врезка	4 956,72
	св. 200 до 300 включ.	врезка	6 342,96
	св. 300 до 400 включ.	врезка	11 843,46
	св. 400 до 500 включ.	врезка	14 797,20
	св. 500	врезка	20 160,90

87.	Врезка с использованием устройства для врезки под давлением стального газопровода в действующий стальной газопровод высокого и среднего давления без снижения давления газа	врезка	4 590,78
88.	Врезка муфтой стального газопровода в действующий стальной газопровод со снижением давления газа при диаметре подсоединяемого газопровода, мм		
	до 100 включ.	врезка	2 821,50
	св. 100 до 200 включ.	врезка	3 877,14
	св. 200 до 300 включ.	врезка	5 074,14
	св. 300 до 400 включ.	врезка	8 453,10
	св. 400 до 500 включ.	врезка	9 519,00
89.	Врезка полиэтиленового газопровода в действующий стальной газопровод с помощью неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" при диаметре подсоединяемого газопровода, мм		
	до 110 включ.	врезка	7 413,42
	св. 110 до 225 включ.	врезка	10 674,96
	св. 225 до 315 включ.	врезка	13 894,32
90.	Врезка стального газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод с помощью неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" при диаметре подсоединяемого газопровода, мм		
	до 100 включ.	врезка	5 416,14
	св. 100 до 200 включ.	врезка	8 754,06
	св. 200 до 300 включ.	врезка	12 047,52
91.	Врезка полиэтиленового газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод при помощи полиэтиленовых тройников при диаметре подсоединяемого газопровода, мм		
	до 63 включ.	врезка	2 537,64
	св. 63 до 110 включ.	врезка	3 214,80
	св. 110 до 225 включ.	врезка	6 410,22
	св. 225 до 315 включ.	врезка	11 100,18
92.	Врезка полиэтиленового газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод при помощи седлового отвода при диаметре действующего газопровода, мм		
	до 63 включ.	врезка	2 256,06
	св. 63 до 110 включ.	врезка	2 462,40
	св. 110 до 225 включ.	врезка	3 233,04
	св. 225 до 315 включ.	врезка	4 200,90
93.	Сварка стыка стального газопровода при диаметре газопровода, мм		
	до 50 включ.	врезка	702,24
	св. 50 до 100 включ.	врезка	918,84
	св. 100 до 200 включ.	врезка	1 073,88
	св. 200 до 300 включ.	врезка	1 802,34
	св. 300 до 400 включ.	врезка	2 061,12
	св. 400 до 500 включ.	врезка	4 411,80
94.	Шурфовой осмотр газопровода	шурф	5 842,50
95.	Ликвидация снежно-ледяных, кристаллогидратных закупорок заливкой органических спиртов-растворителей	закупорка	3 841,80
96.	Ликвидация водяных закупорок на газопроводе-вводе	задвигка	1 893,54
97.	Проверка состояния изоляции на контакт с грунтом аппаратурой типа АНПИ, C-Scan	км	2 429,34
98.	Уточнение точечных мест повреждения изоляции аппаратурой АНПИ	км	1 637,04
99.	Врезка или обрезка в действующий внутридомовый газопровод при диаметре до 32 мм	врезка	3 255,84
	40-50 мм	врезка	4 703,64

100.	Определение точного местоположения подземных газопроводов трассоискателем типа АНПИ, Лидер	км	5 094,66
101.	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных распределительных газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	6 615,42
102.	Врезка газопровода с применением оборудования Ravetti при помощи тройникового фитинга		
	при диаметре газопровода от 2" до 5" вкл. (50-125 мм)	врезка	23 383,68
	при диаметре газопровода 6"(150 мм)	врезка	28 264,02
	при диаметре газопровода 8"(200 мм) и более	врезка	38 925,30
103.	Врезка газопровода с применением оборудования Ravetti при помощи прямого фитинга		
	при диаметре газопровода от 2" до 5" вкл. (50-125 мм)	врезка	33 713,22
	при диаметре газопровода 6"(150 мм)	врезка	39 162,42
	при диаметре газопровода 8"(200 мм) и более	врезка	51 814,14
<b>Консервация и утилизация/ликвидация</b>			
1.	Обрезка выводимого из эксплуатации подземного газопровода диаметром, мм		
	до 100 вкл.	обрезка	7 171,74
	св. 100 до 200 вкл.	обрезка	9 324,06
	св. 200 до 300 вкл.	обрезка	12 990,30
	св. 300 до 400 вкл.	обрезка	15 281,70
	св. 400 до 500 вкл.	обрезка	19 102,98
	св. 500 до 600 вкл.	обрезка	34 298,04
	св. 600 до 700 вкл.	обрезка	51 447,06
	св. 700 до 800 вкл.	обрезка	75 129,42
	св. 800 до 900 вкл.	обрезка	102 079,02
	св. 900 до 1000 вкл.	обрезка	122 494,14
	св. 1000	обрезка	163 325,52
2.	Обрезка выводимого из эксплуатации надземного газопровода диаметром, мм		
	до 100 вкл.	обрезка	5 517,60
	св. 100 до 200 вкл.	обрезка	7 171,74
	св. 200 до 300 вкл.	обрезка	9 994,38
	св. 300 до 400 вкл.	обрезка	11 756,82
	св. 400 до 500 вкл.	обрезка	14 691,18
	св. 500	обрезка	26 381,88
<b>Запорная арматура</b>			
<b>Техническое обслуживание</b>			
1	Техническое обслуживание пробкового крана на надземном газопроводе	кран	987,24
2	Техническое обслуживание задвижки, установленной в колодце при диаметре задвижки, мм		
	до 100 вкл.	задвижка	3 136,14
	св. 100 до 200 вкл.	задвижка	3 739,20
	св. 200 до 300 вкл.	задвижка	4 849,56
	св. 300 до 400 вкл.	задвижка	5 522,16
	св. 400 до 500 вкл.	задвижка	6 195,90
	св. 500 до 600 вкл.	задвижка	7 673,34
	св. 600 до 700 вкл.	задвижка	8 425,74
	св. 700 до 800 вкл.	задвижка	9 178,14
	св. 800 до 900 вкл.	задвижка	9 929,40
	св. 900 до 1000 вкл.	задвижка	10 681,80
	св. 1000	задвижка	11 434,20
3	Техническое обслуживание задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм		
	до 100 вкл.	задвижка	1 263,12
	св. 100 до 200 вкл.	задвижка	1 503,66
	св. 200 до 300 вкл.	задвижка	1 948,26
	св. 300 до 400 вкл.	задвижка	2 343,84

	св. 400 до 500 включ.	задвижка	2 631,12
	св. 500	задвижка	3 260,40
4	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в грунте под ковер	кран	1 132,02
5	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в колодце	кран	2 205,90
6	Техническое обслуживание крана шарового на надземном газопроводе	кран	766,08
7	Техническое обслуживание компенсатора, установленного в колодце при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	компенсатор	3 562,50
	св. 100 до 200 включ.	компенсатор	4 463,10
	св. 200 до 300 включ.	компенсатор	5 998,68
	св. 300 до 400 включ.	компенсатор	7 004,16
	св. 400 до 500 включ.	компенсатор	8 018,76
	св. 500 до 600 включ.	компенсатор	10 079,88
	св. 600 до 700 включ.	компенсатор	11 203,92
	св. 700 до 800 включ.	компенсатор	12 326,82
	св. 800 до 900 включ.	компенсатор	13 450,86
	св. 900 до 1000 включ.	компенсатор	14 573,76
	св. 1000	компенсатор	15 697,80
8	Набивка смазкой камеры самосмазывающегося крана	кран	425,22
<b>Текущий и капитальный ремонт</b>			
1	Замена прокладки фланцевого соединения на надземном газопроводе при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	прокладка	506,16
	св. 100 до 200 включ.	прокладка	884,64
	св. 200 до 300 включ.	прокладка	1 391,94
	св. 300 до 400 включ.	прокладка	1 831,98
	св. 400 до 500 включ.	прокладка	2 397,42
	св. 500	прокладка	3 160,08
2	Замена прокладки фланцевого соединения на подземном стальном газопроводе при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	прокладка	803,70
	св. 100 до 200 включ.	прокладка	1 407,90
	св. 200 до 300 включ.	прокладка	2 227,56
	св. 300 до 400 включ.	прокладка	2 918,40
	св. 400 до 500 включ.	прокладка	3 592,14
	св. 500 до 600 включ.	прокладка	4 734,42
	св. 600 до 700 включ.	прокладка	5 486,82
	св. 700 до 800 включ.	прокладка	6 239,22
	св. 800 до 900 включ.	прокладка	6 991,62
	св. 900 до 1000 включ.	прокладка	7 742,88
	св. 1000	прокладка	8 495,28
3	Замена поврежденного болта с гайкой во фланцевом соединении на надземном газопроводе	болт	621,30
4	Замена поврежденного болта с гайкой во фланцевом соединении на подземном стальном газопроводе	болт	1 002,06
5	Замена сальниковой набивки в задвижке в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм		
	до 100 включ.	задвижка	466,26
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	668,04
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	987,24
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	1 203,84
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	1 427,28
	св. 500	задвижка	1 845,66
6	Замена сальниковой набивки в задвижке в колодце при диаметре задвижки, мм		

	до 100 включ.	задвижка	1 407,90
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	2 010,96
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	2 918,40
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	3 592,14
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	4 265,88
	св. 500 до 600 включ.	задвижка	5 516,46
	св. 600 до 700 включ.	задвижка	6 268,86
	св. 700 до 800 включ.	задвижка	7 021,26
	св. 800 до 900 включ.	задвижка	7 773,66
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка	8 526,06
	св. 1000	задвижка	9 278,46
<b>7</b>	Замена поврежденных штурвалов задвижек, вентиляй, рукояток кранов в надземном исполнении	штурвал/ рукоятка	562,02
<b>8</b>	Замена поврежденных штурвалов задвижек, вентиляй, рукояток кранов в колодце	штурвал/ рукоятка	1 453,50
<b>9</b>	Окраска крана в надземном исполнении при диаметре крана, мм		
	до 100 включ.	кран	265,62
	св. 100 до 200 включ.	кран	668,04
	св. 200 до 300 включ.	кран	1 069,32
	св. 300 до 400 включ.	кран	1 471,74
	св. 400 до 500 включ.	кран	1 785,24
	св. 500	кран	2 098,74
<b>10</b>	Окраска крана в колодце при диаметре крана, мм		
	до 100 включ.	кран	1 052,22
	св. 100 до 200 включ.	кран	1 679,22
	св. 200 до 300 включ.	кран	2 306,22
	св. 300 до 400 включ.	кран	2 932,08
	св. 400 до 500 включ.	кран	3 559,08
	св. 500 до 600 включ.	кран	4 186,08
	св. 600 до 700 включ.	кран	4 811,94
	св. 700 до 800 включ.	кран	5 438,94
	св. 800 до 900 включ.	кран	6 065,94
	св. 900 до 1000 включ.	кран	6 691,80
	св. 1000	кран	7 318,80
<b>11</b>	Окраска задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм		
	до 100 включ.	задвижка	539,22
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	940,50
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	1 342,92
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	1 745,34
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	2 066,82
	св. 500	задвижка	2 396,28
<b>12</b>	Окраска задвижки в колодце при диаметре задвижки, мм		
	до 100 включ.	задвижка	1 478,58
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	2 105,58
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	2 731,44
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	3 358,44
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	3 985,44
	св. 500 до 600 включ.	задвижка	4 611,30
	св. 600 до 700 включ.	задвижка	5 238,30
	св. 700 до 800 включ.	задвижка	5 865,30
	св. 800 до 900 включ.	задвижка	6 491,16
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка	7 118,16
	св. 1000	задвижка	7 745,16
<b>13</b>	Замена задвижки/крана шарового в надземном исполнении при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	задвижка/ кран	4 749,24
	св. 100 до 200 включ.	задвижка/ кран	6 068,22

	св. 200 до 300 включ.	задвижка/ кран	7 404,30
	св. 300	задвижка/ кран	8 732,40
<b>14</b>	Замена задвижки/крана шарового в колодце при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	задвижка/ кран	6 031,74
	св. 100 до 200 включ.	задвижка/ кран	7 720,08
	св. 200 до 300 включ.	задвижка/ кран	10 506,24
	св. 300 до 400 включ.	задвижка/ кран	12 391,80
	св. 400 до 500 включ.	задвижка/ кран	14 278,50
	св. 500 до 600 включ.	задвижка/ кран	18 054,18
	св. 600 до 700 включ.	задвижка/ кран	20 160,90
	св. 700 до 800 включ.	задвижка/ кран	22 267,62
	св. 800 до 900 включ.	задвижка/ кран	24 373,20
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка/ кран	26 479,92
	св. 1000	задвижка/ кран	28 586,64
<b>15</b>	Замена крана шарового, установленного в грунте под ковер при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	кран	2 944,62
	св. 100 до 200 включ.	кран	5 096,94
	св. 200	кран	7 722,36
<b>16</b>	Вынос задвижки, установленной в колодце в надземное положение при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	задвижка	22 069,26
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	25 166,64
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	29 634,30
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	32 881,02
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	36 128,88
	св. 500 до 600 включ.	задвижка	41 415,06
	св. 600 до 700 включ.	задвижка	44 830,50
	св. 700 до 800 включ.	задвижка	48 245,94
	св. 800 до 900 включ.	задвижка	51 661,38
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка	55 076,82
	св. 1000	задвижка	58 492,26
<b>17</b>	Окраска ограждения запорной арматуры	м2 ограждения	803,70
<b>18</b>	Замена ограждения/поврежденного участка ограждения запорной арматуры	пог. м ограждения	1 834,26
<b>Установки электрохимической защиты</b>			
<b>Техническое обслуживание</b>			
<b>1</b>	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "сооружение-сооружение"	пункт измерения	1 071,60
<b>2</b>	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "рельс-земля"	пункт измерения	1 160,52
<b>3</b>	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "сооружение-земля"	пункт измерения	1 071,60
<b>4</b>	Измерение регистрирующими приборами разности потенциалов "сооружение-земля" при снятии показаний		
	в течение 4 часов	пункт измерения	2 481,78
	в течение 8 часов	пункт измерения	2 677,86
	в течение 24 часов	пункт измерения	3 846,36
<b>5</b>	Измерение регистрирующими приборами разности потенциалов "сооружение-сооружение", "рельс-земля" при снятии показаний		
	в течение 4 часов	пункт измерения	2 677,86
	в течение 8 часов	пункт измерения	2 945,76
	в течение 24 часов	пункт измерения	4 195,20
<b>6</b>	Измерение разности потенциалов методом выносного электрода	100 м	6 247,20

7	Измерение разности потенциалов показывающими приборами между протектором и землей или в цепи протектора	пункт измерения	892,62
8	Определение показывающими приборами сопротивления цепи "протектор-сооружение"	пункт измерения	892,62
9	Определение сопротивления цепи катодной защиты	установка	1 918,62
10	Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи стыкомера	стык	347,70
11	Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи двух милливольтметров	стык	589,38
12	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между пунктами измерений до 200 м включительно	пункт измерения	615,60
13	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между пунктами измерений свыше 200 до 500 м включительно	пункт измерения	803,70
14	Измерение сопротивления растеканию тока защитного заземления или анодного заземления	пункт измерения	696,54
15	Измерение продольного и поперечного градиента потенциала	пункт измерения	1 338,36
16	Измерение поляризационного потенциала на контрольно-измерительном пункте, оборудованном МЭСД	пункт	892,62
17	Измерение поляризационного потенциала на контрольно-измерительном пункте, не оборудованных МЭСД	пункт	1 232,34
18	Измерение сопротивления заземляющего устройства молниезащиты пункта редуцирования газа	пункт	568,6
19	Определение опасного действия переменного тока	пункт измерения	1 454,64
20	Определение полярности омического падения потенциала между сооружением и вспомогательным электродом сравнения	пункт измерения	1 454,64
21	Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля - земля"	пункт измерения	1 338,36
22	Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля - металлическое сооружение"	пункт измерения	1 338,36
23	Определение коррозионной агрессивности грунта по плотности катодного тока	пункт измерения	1 127,46
24	Определение коррозионной агрессивности грунта по удельному электрическому сопротивлению в лабораторных условиях	пункт измерения	2 368,92
25	Определение величины и направления тока в трубопроводе	измерение	947,34
26	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом измерения потенциалов газопровода и футляра относительно электрода сравнения при длине футляра, м	футляр	
	до 20 включительно	футляр	2 142,06
	св. 20	футляр	3 882,84
27	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом смещения потенциалов газопровода катодной поляризацией при длине футляра, м	футляр	
	до 20 включительно	футляр	4 016,22
	св. 20	футляр	5 801,46
28	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом измерения сопротивления цепи "газопровод-футляр"	футляр	1 606,26
29	Проверка исправности контрольно-измерительного пункта, оборудованного МЭСД	пункт	1 981,32

30	Техническое обслуживание катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем	установка	1 801,20
31	Техническое обслуживание катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем	установка	1 696,32
32	Техническое обслуживание протекторной установки ЭХЗ с проверкой эффективности	установка	3 317,40
33	Техническое обслуживание усиленного дренажа	дренаж	2 323,32
34	Техническое обслуживание поляризованного дренажа	дренаж	1 801,20
35	Техническое обслуживание электроизолирующих соединений и проверка их диэлектрических свойств	фланец	678,30
36	Техническое обслуживание блока совместной защиты (одноканального)	блок	803,70
37	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	8 760,90
38	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	установка	10 257,72
39	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	установка	11 755,68
40	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	установка	13 253,64
41	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	7 309,68
42	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	установка	8 559,12
43	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	установка	9 808,56
44	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	установка	11 058,00
45	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	дренаж	8 760,90
46	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	дренаж	10 257,72
47	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	дренаж	11 755,68
48	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	дренаж	13 253,64
49	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	дренаж	7 309,68
50	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	дренаж	8 559,12
51	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	дренаж	9 808,56

52	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	дренаж	11 058,00
53	Периодическая регулировка/наладка режима работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем	установка	1 935,72
54	Периодическая регулировка/наладка режима работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем	установка	1 615,38
55	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с магнитными усилителями	дренаж	1 715,70
56	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с электронной системой регулирования	дренаж	1 715,70
57	Проверка и испытание под максимальной нагрузкой поляризованного дренажа	дренаж	1 232,34
58	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой преобразователя катодной установки ЭХЗ с неуправляемыми выпрямителями	установка	1 801,20
59	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой преобразователя катодной установки ЭХЗ с управляемыми выпрямителями	установка	1 801,20
60	Определение трассы газопровода и сбор данных коррозионного состояния подземного газопровода с использованием передвижной лаборатории	км	5 869,86
61	Подключение кабеля электрозащиты к трубопроводу в колодце (ковере)	подключение	5 705,70
62	Подключение кабеля к трубопроводу в грунте	подключение	4 952,16
63	Подключение кабеля к рельсам трамвая в грунте	подключение	5 059,32
64	Окраска шкафа	шкаф	1 013,46
65	Ремонт переключателя	переключ.	1 785,24
66	Проверка эффективности работы ЭХЗ	км	7 961,76
67	Настройка "Устройства для воспроизведения параметров катодной защиты "Тверца-900"	устройство	951,90
68	Поверка "Устройства для воспроизведения параметров катодной защиты "Тверца-900"	устройство	3 114,48
69	Проверка технического состояния"Устройства для воспроизведения параметров катодной защиты "Тверца-900"	устройство	803,70
<b>Текущий и капитальный ремонт</b>			
1	Демонтаж установки усиленного дренажа при массе до 100 кг включительно	ЭЗУ	1 517,34
2	Демонтаж установки усиленного дренажа при массе свыше 100 кг	ЭЗУ	2 177,40
3	Демонтаж установки поляризованного дренажа массой до 100 кг включительно	ЭЗУ	1 071,60
4	Демонтаж установки поляризованного дренажа массой свыше 100 кг	ЭЗУ	1 696,32
5	Демонтаж катодной установки при массе до 100 кг включительно	ЭЗУ	1 517,34
6	Демонтаж катодной установки при массе свыше 100 кг	ЭЗУ	2 481,78
7	Осмотр установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем с составлением дефектной ведомости	ЭЗУ	1 785,24
8	Осмотр установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем с составлением дефектной ведомости	ЭЗУ	1 667,82
9	Опытное включение катодной установки ЭХЗ		
	до 10 включ.	установка	13 138,50
	св. 10 до 15 включ.	установка	15 159,72

	св. 15 до 20 включ.	установка	17 685,96
	св. 20 до 25 включ.	установка	20 212,20
	св. 25 до 30 включ.	установка	22 739,58
<b>10</b>	Опытное включение усиленного дренажа		
	до 10 включ.	установка	15 766,20
	св. 10 до 15 включ.	установка	17 887,74
	св. 15 до 20 включ.	установка	20 010,42
	св. 20 до 25 включ.	установка	22 133,10
	св. 25 до 30 включ.	установка	24 255,78
<b>11</b>	Демонтаж электронного блока управления преобразователя установки ЭХЗ	блок	625,86
<b>12</b>	Установка электронного блока управления преобразователя установки ЭХЗ	блок	758,10
<b>13</b>	Демонтаж электроизмерительного блока автоматического преобразователя установки ЭХЗ	блок	531,24
<b>14</b>	Установка электроизмерительного блока автоматического преобразователя установки ЭХЗ	блок	663,48
<b>15</b>	Ремонт вентиляных блоков преобразователя установки ЭХЗ при количестве заменяемых диодов		
	до 2	блок	1 610,82
	св. 2	блок	2 179,68
<b>16</b>	Ремонт контактного устройства на анодном заземлении в ковре	контактное устройство	2 356,38
<b>17</b>	Ремонт контактного устройства на анодном заземлителе в стойке КИП	контактное устройство	2 356,38
<b>18</b>	Ремонт контактного устройства на трубопроводе в ковре	контактное устройство	3 097,38
<b>19</b>	Ремонт контрольно-измерительного пункта на трубопроводе, оборудованном медносульфатным электродом сравнения	пункт	5 270,22
<b>20</b>	Определение мест повреждения дренажного кабеля приборным методом	10 м кабеля	2 691,54
<b>21</b>	Замена тиристора преобразователя установки ЭХЗ	тиристор	1 043,10
<b>22</b>	Замена потенциометра	потенциометр	892,62
<b>23</b>	Замена участка кабельной линии длиной до 1 м, проложенного в грунте	м кабеля	892,62
<b>24</b>	Ремонт воздушной линии электропитания	одна неисправность	1 785,24
<b>25</b>	Окраска шкафа установки	м2	803,70
<b>26</b>	Устранение повреждений шкафа поляризованного дренажа	стенка шкафа	552,90
<b>27</b>	Устранение повреждений шкафа усиленного дренажа	стенка шкафа	463,98
<b>28</b>	Устранение повреждений шкафа катодной установки с неуправляемыми выпрямителями	стенка шкафа	445,74
<b>29</b>	Устранение повреждений шкафа катодной установки с управляемыми выпрямителями	стенка шкафа	731,88
<b>30</b>	Ремонт переключателя	переключатель	1 240,32
<b>31</b>	Ремонт электроизмерительного блока на автоматической ЭЗУ при количестве заменяемых деталей блока		
	до 2	блок	624,72
	до 5	блок	776,34
	до 8	блок	918,84
	до 10	блок	918,84
<b>32</b>	Ремонт вентиляных блоков на ЭЗУ при количестве заменяемых диодов до двух	блок	1 106,94
<b>33</b>	Ремонт вентиляных блоков на ЭЗУ при количестве заменяемых диодов свыше двух	блок	1 391,94
<b>34</b>	Ремонт дросселя магнитного усилителя неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	блок	3 337,92

35	Ремонт сглаживающего дросселя ЭЗУ на сложных электронных схемах станции или поляризованного дренажа	дроссель	4 230,54
36	Замена тиристора ЭЗУ	теристор	1 483,14
37	Замена электрической кабельной линии при массе кабеля 10 кг	1 м кабеля	1 419,30
38	Ремонт воздушной линии питания	одна неисправность	5 873,28
39	Устранение повреждений шкафа электрозащитной установки	стенка шкафа	736,44
40	Устранение повреждений шкафа катодной установки с управляемыми выпрямителями	стенка шкафа	986,10
<b>Пункты редуцирования газа</b>			
<b>Мониторинг</b>			
1	Технический осмотр ГРП при количестве линий редуцирования		
	- одна	ГРП	601,92
	- две	ГРП	727,32
	- три	ГРП	869,82
	- четыре	ГРП	1 744,20
	- пять	ГРП	1 923,18
	- шесть	ГРП	2 103,30
	- семь	ГРП	2 282,28
	- восемь	ГРП	2 462,40
2	Технический осмотр ГРПШ при количестве линий редуцирования		
	- одна	ГРПШ	444,60
	- две	ГРПШ	507,30
3	Проверка срабатывания защитной арматуры	ПЗК	794,58
4	Проверка срабатывания предохранительной арматуры	ПСК	794,58
5	Проверка перепада давления на фильтре	проверка	437,76
6	Проверка работоспособности задвижки	задвижка	571,14
<b>Техническое обслуживание</b>			
1	Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРП при количестве линий редуцирования		
	- одна	ГРП	5 898,36
	- две	ГРП	9 515,58
	- три	ГРП	13 165,86
	- четыре	ГРП	16 799,04
	- пять	ГРП	20 432,22
	- шесть	ГРП	24 065,40
	- семь	ГРП	27 698,58
	- восемь	ГРП	31 331,76
2	Техническое обслуживание прибора учета газа в пункте редуцирования газа	прибор учета газа	445,74
3	Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРПШ при количестве линий редуцирования		
	- одна	ГРПШ	2 142,06
	- две	ГРПШ	2 971,98
4	Техническое обслуживание РДГК-6, РДГК-10, РДГД-20 и другой аналогичной редукционной арматурой, установленной в ГРПШ, ГРУ	регулятор	1 785,24
5	Техническое обслуживание РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной редукционной арматуры, установленной в ГРП, ГРПБ, ГРПШ, ГРУ	регулятор	2 481,78
6	Чистка крестовины РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	1 240,32
7	Регулировка хода штока РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	615,60

8	Замена втулки РДГК-10 и другой аналогичной редуционной арматуры	регулятор	1 240,32
9	Продувка импульсных трубок в пункте редуцирования газа	пункт	1 874,16
10	Очистка газового оборудования пункта редуцирования газа от конденсата при диаметре газопровода, мм		
	до 50 включ.	пункт	2 677,86
	св. 50 до 100 включ.	пункт	4 025,34
	св. 100 до 200 включ.	пункт	5 828,82
11	Замена и установка выключателя	переключ.	1 785,24
12	Перевод ГРП на работу через обводную линию (байпас) и обратно на основную линию редуцирования	ГРП (ШРП)	3 250,14
13	Включение ГРП, ШРП после остановки	ГРП (ШРП)	6 175,38
14	Техническое обслуживание узлов системной телеметрии	узел системной телеметрии	8 768,88
<b>Текущий и капитальный ремонт</b>			
1	Продувка газом линии редуцирования	линия редуцирования	223,44
2	Текущий ремонт редуционной арматуры	регулятор	6 631,38
3	Очистка фильтра типа ФВ диаметром, мм		
	до 100 включ.	фильтр	892,62
	св. 100 до 200 включ.	фильтр	1 338,36
	св. 200 до 300 включ.	фильтр	1 785,24
4	Устранение утечки газа из резьбового соединения	соединение	294,12
5	Замена фильтрующего элемента фильтра типа ФВ диаметром, мм		
	до 100 включ.	фильтр	927,96
	св. 100 до 200 включ.	фильтр	1 071,60
	св. 200 до 300 включ.	фильтр	1 410,18
6	Замена фильтрующего элемента фильтра типа ФС	фильтр	2 329,02
7	Замена мембраны редуционной арматуры типа		
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	мембрана	5 355,72
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	мембрана	6 300,78
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	мембрана	7 412,28
8	Замена клапана редуционной арматуры типа		
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	клапан	4 337,70
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	клапан	5 444,64
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	клапан	6 189,06
9	Замена седла клапана редуционной арматуры типа		
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	седло	5 302,14
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	седло	6 658,74
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	седло	6 488,88
10	Замена штока редуционной арматуры типа		
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	шток	4 373,04
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	шток	5 462,88
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	шток	6 154,86
11	Замена пружины пилота редуционной арматуры	пружина	2 169,42
12	Замена мембраны пилота редуционной арматуры	мембрана	2 909,28

13	Замена пружины защитной арматуры при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	пружина	1 124,04
	св. 100 до 200 включ.	пружина	1 169,64
14	Замена мембраны защитной арматуры при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	мембрана	3 561,36
	св. 100 до 200 включ.	мембрана	3 873,72
15	Замена пружины предохранительной арматуры	пружина	1 454,64
16	Замена мембраны предохранительной арматуры	мембрана	2 517,12
17	Замена резинового уплотнителя предохранительной арматуры	уплотнитель	2 123,82
18	Замена пружины редукционной арматуры типа РД-32М и другой аналогичной арматуры	пружина	1 035,12
19	Замена мембраны редукционной арматуры типа РД-32М и другой аналогичной арматуры	мембрана	2 177,40
20	Замена пружины редукционной арматуры типа РД-50М и другой аналогичной арматуры	пружина	1 293,90
21	Замена мембраны редукционной арматуры типа РД-50М и другой аналогичной арматуры	мембрана	3 365,28
22	Замена прокладки редукционной арматуры типа РДГК-6 и другой аналогичной арматуры	прокладка	151,62
23	Замена фильтра редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	фильтр	294,12
24	Замена мембраны защитной арматуры при ремонте редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	мембрана	1 338,36
25	Замена прокладок на входе и выходе редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	прокладка	223,44
26	Замена штока редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	штулка	892,62
27	Замена резинки клапана редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	резинка	892,62
28	Замена мембраны редукционной арматуры типа РДГК-6 или РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	мембрана	1 785,24
29	Замена мембраны редукционной арматуры типа РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной арматуры	мембрана	2 481,78
30	Замена импульсной трубки регулятора	трубка	3 034,68
31	Окраска ГРППШ	м2	752,40
32	Замена регулятора давления диаметром, мм		
	до 100 включ.	регулятор	6 961,98
	св. 100 до 200 включ.	регулятор	8 925,06
	св. 200 до 300 включ.	регулятор	10 353,48
	св. 300	регулятор	11 959,74
33	Замена защитной арматуры при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	клапан	5 721,66
	св. 100 до 200 включ.	клапан	6 194,76
34	Замена предохранительной арматуры	клапан	1 785,24
35	Замена фильтра при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	фильтр	3 570,48
	св. 100 до 200 включ.	фильтр	4 158,72
	св. 200 до 300 включ.	фильтр	4 748,10
	св. 300	фильтр	5 355,72
36	Замена прибора учета газа в пункте редуцирования газа, мм		
	до 100 включ.	прибор учета газа	5 265,66
	св. 100 до 200 включ.	прибор учета газа	6 836,58
37	Замена пружинного манометра	КИП	1 160,52

38	Замена ГРПШ	шкаф	17 927,64
39	Отключение в колодце пункта редуцирования газа	пункт	784,32
40	Отключение пункта редуцирования газа внутри помещения	пункт	151,62
41	Включение пункта редуцирования газа после отключения в колодце	пункт	817,38
42	Включение пункта редуцирования газа после отключения внутри помещения	пункт	580,26
43	Восстановление окраски молниеприемника и токоотводов	м2	451,44
44	Очистка газового фильтра типа ФГ диаметром до 50 мм	фильтр	1 284,78
	100 мм	фильтр	1 927,74
	200 мм	фильтр	2 570,70
<b>Техническое обслуживание пунктов учета газа</b>			
1	Технический осмотр ПУГ	ПУГ	476,52
2	Пуск ротационного, турбинного прибора учета газа	прибор учета газа	294,12
3	Остановка ротационного, турбинного прибора учета газа	прибор учета газа	240,54
4	Замена сужающего устройства при диаметре газопровода, мм		
	до 100 включ.	сужающее устройство	1 895,82
	св. 100 до 200 включ.	сужающее устройство	2 843,16
	св. 200 до 300 включ.	сужающее устройство	3 791,64
	св. 300 до 400 включ.	сужающее устройство	4 738,98
	св. 400 до 500 включ.	сужающее устройство	5 686,32
	св. 500	сужающее устройство	6 634,80
5	Замена узла учета расхода газа при диаметре до 100 мм	узел	27 784,08
	свыше 100 мм	узел	36 071,88
6	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с последующей установкой технологической катушки, при Д до 100 мм	счетчик	22 854,72
7	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с последующей установкой технологической катушки, при Д свыше 100 мм	счетчик	26 527,80
8	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с предварительным снятием технологической катушки, при Д до 100 мм	счетчик	23 482,86
9	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с предварительным снятием технологической катушки, при Д свыше 100 мм	счетчик	27 155,94
10	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д до 100 мм	счетчик	6 655,32
11	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д свыше 100 мм	счетчик	7 063,44
12	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д до 100 мм	счетчик	7 848,90
13	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д свыше 100 мм	счетчик	8 570,52
14	Проверка узла учета газа (УУГ) потребителя, оборудованного с корректором	проверка	3 658,26
15	Проверка узла учета газа (УУГ) потребителя без корректора	проверка	1 814,88
<b>Техническое обслуживание автоматизированной системы управления технологическим процессом</b>			
1	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной в пункте редуцирования газа/узле учета газа/крановом узле с количеством датчиков до 12 шт включительно	АСУ ТП	5 987,28

2	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной в пункте редуцирования газа/узле учета газа/крановом узле с количеством датчиков свыше 12 шт	АСУ ТП	7 714,38
3	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной на станции электрохимической защиты	АСУ ТП	3 259,26
<b>Техническое обслуживание и ремонт сети газопотребления производственных зданий и котельных</b>			
<b>Техническое обслуживание</b>			
1	Технический осмотр внутренних и наружных газопроводов предприятия	км	1 003,20
2	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	4 077,78
3	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	3 026,70
4	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	6 713,46
5	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	3 601,26
6	Техническое обслуживание горелок инфракрасного излучения	горелка	238,26
7	Техническое обслуживание газового оборудования печи по производству вафель	печь	2 479,50
8	Техническое обслуживание газового оборудования печи по выпечке печенья	печь	3 718,68
9	Техническое обслуживание газового оборудования битумно-плавильных, металлоплавильных печей, кузнечного или литейного горна	печь	2785,02
10	Техническое обслуживание газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	печь	3 716,40
11	Техническое обслуживание газового оборудования агрегата витаминной муки или асфальтобетонного завода	агрегат	2 789,58
12	Проверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования коммунально-бытовых предприятий	объект	1 425,00
13	Проверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования котельных, печей, агрегатов промышленных и сельскохозяйственных производств	объект	2 633,40
14	Техническое обслуживание кранов в котельной при диаметре, мм		
	до 40 включ.	кран	405,84
	св. 40	кран	468,54
15	Техническое обслуживание задвижки в котельной при диаметре, мм		
	до 100 включ.	задвижка	459,42
	150	задвижка	505,02
	200	задвижка	546,06
16	Техническое обслуживание ротационных приборов учета газа		
	G-40	прибор учета газа	2 451,00
	G-100	прибор учета газа	2 723,46
	G-250	прибор учета газа	4 249,92
	G-400	прибор учета газа	5 608,80

	G-600	прибор учета газа	6 862,80
	G-1000	прибор учета газа	8 441,70
17	Техническое обслуживание турбинных приборов учета газа		
	СГ-100	прибор учета газа	3 401,76
	СГ-200	прибор учета газа	5 515,32
	СГ-400	прибор учета газа	7 315,38
	СГ-600	прибор учета газа	8 593,32
	СГ-800, СГ-1000	прибор учета газа	10 566,66
18	Техническое обслуживание сигнализатора загазованности (кроме проверки контрольными смесями)	сигнализатор	835,62
19	Техническое обслуживание систем автоматизации котельных типа АМКО, АМК, КСУМ, КСУ	система	1 641,60
20	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	1 497,96
21	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	1 097,82
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	2 266,32
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	1 800,06
24	Сезонное отключение технологических горелок печей/агрегатов промышленных или сельскохозяйственных предприятий	объект	2 665,32
25	Отключение/консервация на летний период горелок инфракрасного излучения в сельскохозяйственных помещениях	горелка	86,64
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	5 223,48
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	4 296,66
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	6 344,10
29	Пуск газа в газовое оборудование печей/агрегатов сезонного действия промышленных или сельскохозяйственных производств	печь/агрегат	3 714,12
30	Пуск газа в горелки инфракрасного излучения в сельскохозяйственном помещении после отключения на летний период	горелка	161,88
31	Комплексная проверка системы контроля и блокировки парового (водогрейного) котла	система	2 878,50
<b>Текущий и капитальный ремонт</b>			
1	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	3 357,30

2	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	2 330,16
3	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	5 581,44
4	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	3 879,42
5	Текущий ремонт газового оборудования агрегата витаминной муки или асфальтобетонного завода	агрегат	7 894,50
6	Текущий ремонт газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	печь	7 894,50
7	Текущий ремонт газового оборудования печи по производству вафель	печь	3 952,38
8	Текущий ремонт газового оборудования печи по производству печенья	печь	7 894,50
9	Текущий ремонт газового оборудования битумно-плавильных, металлоплавильных печей, кузнечного и литейного горна	печь	5 923,44
10	Ремонт, притирка и опрессовка задвижек диаметром, мм		
	до 80 включ.	задвижка	1 658,70
	100	задвижка	1 895,82
	150	задвижка	3 791,64
	200	задвижка	5 686,32
	250	задвижка	7 582,14
	300	задвижка	9 477,96
	400	задвижка	13 268,46
11	Устранение утечки газа на резьбовом соединении газопроводов в котельной при диаметре газопровода, мм		
	до 20 включ.	соединение	324,90
	св. 20 до 40 включ.	соединение	600,78
	св. 40 до 60 включ.	соединение	872,10
12	Замена пружины ЭМК	пружина	1 258,56
13	Прочистка отверстий инжекционных горелок чугунных секционных котлов	горелка	3 489,54
14	Замена прокладки фланцевого соединения на газопроводе в котельной при диаметре, мм		
	до 50 включ.	прокладка	1 419,30
	св. 50 до 100 включ.	прокладка	1 772,70
	св. 100 до 150 включ.	прокладка	2 131,80
	св. 150 до 200 включ.	прокладка	2 492,04
15	Замена задвижки/крана на газопроводе в котельной при диаметре, мм		
	до 50 включ.	задвижка/ кран	1 711,14
	св. 50 до 100 включ.	задвижка/ кран	2 553,60
	св. 100 до 150 включ.	задвижка/ кран	3 390,36
	св. 150 до 200 включ.	задвижка/ кран	4 227,12
16	Очистка фильтра прибора учета газа	фильтр	4 772,04
17	Демонтаж ротационного или турбинного прибора учета газа с установкой перемычки	прибор учета газа	1 239,18
18	Замена прибора учета газа типа РГ-40	прибор учета газа	3 534,00
	РГ-100 (СГ-100)	прибор учета газа	4 890,60
	РГ-250 (СГ-200)	прибор учета газа	6 836,58
	РГ-400 (СГ-400)	прибор учета газа	8 006,22
	РГ-600 (СГ-600)	прибор учета газа	10 532,46
	РГ-1000 (СГ-800, СГ-1000)	прибор учета газа	11 959,74
19	Понижение давления в сети газопотребления на период ремонтных работ	отключающее устройство в ГРП	576,84

<b>10</b>	Установка заглушки на входе в котельную при диаметре газопровода, мм		
	до 100 мм включ.	заглушка	2 106,72
	св. 100 до 150 включ.	заглушка	2 789,58
	св. 150 до 200 включ.	заглушка	3 222,78
<b>Техническое обслуживание измерительных приборов</b>			
<b>1</b>	Техническое обслуживание и предпроверочная подготовка приборов учета газа типа		
	РГ-40	прибор учета газа	1 470,60
	РГ-100	прибор учета газа	1 637,04
	РГ-250	прибор учета газа	2 550,18
	РГ-400	прибор учета газа	3 365,28
	РГ-600	прибор учета газа	4 117,68
	РГ-1000	прибор учета газа	5 065,02
<b>2</b>	Техническое обслуживание приборов учета газа типа		
	СГ50-СГ100	прибор учета газа	7 982,28
	СГ200-СГ650	прибор учета газа	7 990,26
	СГ800-СГ1000	прибор учета газа	9 654,66
<b>3</b>	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-25, RVG-40, RVG-65	прибор учета газа	6 436,44
<b>4</b>	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-100, RVG-160	прибор учета газа	7 046,34
<b>5</b>	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-250, RVG-400, RVG-650	прибор учета газа	8 149,86
<b>6</b>	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов САОГ (2 шт СЗБ-1)	система	906,30
<b>7</b>	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СОУ-1, Seitron (СО)	система	696,54
<b>8</b>	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СТГ-1-Д, Seitron (метан, СО)	система	1 393,08
<b>9</b>	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СТГ-1-2Д, Seitron (метан, СО)	система	1 602,84
<b>10</b>	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СЗБ-1, СТГ-6М, ОПТ-02, Seitron (СН4)	система	696,54
<b>11</b>	Изготовление перемычки для прибора учета газа	перемычка	273,60
<b>12</b>	Изготовление штока для ротационного прибора учета газа	шток	67,26
<b>13</b>	Изготовление гайки для ротационного прибора учета газа	гайка	74,10
<b>14</b>	Изготовление гайки с переходной втулкой для бытового прибора учета газа	гайка	133,38
<b>15</b>	Проверка производительности вентиляционных систем:		
	при одной точке замера в системе вентиляции	замер	917,70
	при двух точках замера в системе вентиляции	замер	1 093,26
	при трех точках замера в системе вентиляции	замер	1 311,00
	при четырех точках замера в системе вентиляции	замер	1 573,20
	при пяти точках замера в системе вентиляции	замер	1 858,20
	при шести точках замера в системе вентиляции	замер	2 185,38
<b>16</b>	Очистка газосигнализаторов	прибор	334,02
<b>17</b>	Демонтаж стационарных газосигнализаторов	прибор	723,90
<b>18</b>	Монтаж стационарных газосигнализаторов (после демонтажа)	прибор	668,04
<b>Техническое обслуживание и ремонт резервуарных установок</b>			

1	Внешний осмотр (обход) технического состояния групповой резервуарной установки и подземного газопровода до ввода в здание	подземная емкость	576,84
2	Техническое обслуживание групповой резервуарной установки при одной редукционной головке в установке	установка	1 881,00
3	Техническое обслуживание редукционной головки резервуарной установки	редукцион. головка	7 274,34
4	Удаление неиспарившихся остатков из резервуарной емкости	1 м3 газа	1 325,82
5	Замена запорной арматуры редукционной головки резервуара	вентиль	3 177,18
6	Замена предохранительного клапана типа ПКК-40М редукционной головки резервуара	клапан	1 793,22
7	Замена регулятора давления газа (РД-32, РД-32М) редукционной головки резервуара емкостью до 10 м3	регулятор	1 130,88
8	Замена манометра редукционной головки резервуара емкостью до 10 м3	манометр	186,96
9	Замена натяжного (муфтового) крана диаметром 32 мм редукционной головки резервуара емкостью до 10м3	кран	507,30
10	Замена сальниковой набивки на запорной арматуре резервуарной установки сжиженного газа	сальник	304,38
11	Окраска кожуха и арматуры редукционной головки	ред. головка	2 283,42
12	Замена прокладок уплотнителя клапана регулятора давления газа типа РД-32, РД-32М	клапан	753,54

При выполнении работ/ оказании услуг на объектах, находящихся за пределами населенного пункта, где расположен офис ООО ФСК «ГазКомСтандарт», к стоимости этих работ/ услуг дополнительно следует применять следующие повышающие коэффициенты:

при расстоянии до 5 км включительно- 1,05;

свыше 5 до 20 км включительно- 1,2;

свыше 20 до 40 км включительно- 1,4;

свыше 40 до 60 км включительно- 1,6;

свыше 60 до 80 км включительно- 1,8;

свыше 80 до 100 км включительно- 2,0;

свыше 100 км- 2,2.