

ПРЕЙСКУРАНТ
цен на техническое обслуживание наружных газопроводов,
арматуры и сооружений на них

вводится с 01.01.2026 г.

№ п/п	Наименование работ и газового оборудования	Ед.измер.	Цена , руб.	НДС, 5%	Цена с НДС, руб.
1	2	3	5	6	7
	Технический осмотр				
5.1.1.	Технический осмотр подземного газопровода	км	1 498,10	74,90	1 573,00
5.1.2.	Технический осмотр надземного газопровода	км	2 020,95	101,05	2 122,00
	Пункты редуцирования газа ГРП; ГРУ				
	Технический осмотр (осмотр технического состояния) пункта редуцирования газа				
1	7.1.1. одна нитка газопровода	пункт	1 811,43	90,57	1 902,00
2	7.1.2. две нитки газопровода	пункт	3 344,76	167,24	3 512,00
	Техническое обслуживание технических устройств пункта редуцирования газа				
3	7.2.1. одна нитка г/да диаметр до 100 мм	ГРП, ГРУ	10 451,43	522,57	10 974,00
4	7.2.1. одна нитка г/да диаметр 100-200 мм	ГРП, ГРУ	13 587,62	679,38	14 267,00
5	7.2.2. две нитки г/да диаметр до 100 мм	ГРП, ГРУ	19 509,52	975,48	20 485,00
6	7.2.2. две нитки г/да диаметр 100-200 мм	ГРП, ГРУ	26 129,52	1 306,48	27 436,00
	При трех нитках применять к цене коэф.1,3)				
	Текущий ремонт оборудования ГРП				
7	7.2.3. одна нитка газопровода	ГРП, ГРУ	32 853,33	1 642,67	34 496,00
8	7.2.4. две нитки газопровода	ГРП, ГРУ	63 964,76	3 198,24	67 163,00
	ШРП				
	Осмотр технического состояния ШРП				
9	7.1.4. одна нитка газопровода	ШРП	1 080,00	54,00	1 134,00
10	7.1.5. две нитки газопровода	ШРП	1 672,38	83,62	1 756,00
	Техническое обслуживание оборудования ШРП				
11	7.2.5. одна нитка газопровода	ШРП	7 524,76	376,24	7 901,00
12	7.2.6. две нитки газопровода	ШРП	14 632,38	731,62	15 364,00
	Текущий ремонт оборудования ШРП				
13	7.2.7. одна нитка газопровода	ШРП	32 574,29	1 628,71	34 203,00
14	7.2.8. две нитки газопровода	ШРП	42 678,10	2 133,90	44 812,00
15	7.1.6.Осмотр технического состояния пункта редуцирования газа при пропускной способности до 50м3/час	регулятор	1 254,29	62,71	1 317,00
16	7.2.9. Техническое обслуживание пункта редуцирования газа при пропускной способности до 50м3/час	регулятор	5 017,14	250,86	5 268,00
17	7.2.10.Текущий ремонт пункта редуцирования газа при пропускной способности до 50м3/час	регулятор	10 033,33	501,67	10 535,00
18	7.2.21.Проверка параметров настройки предохранительной и отключающей аппаратуры	клапан	2 508,57	125,43	2 634,00
19	10.1.29.Проверка на плотность фланцевых,резьбовых соединений и сварных стыков на газопроводах в подъезде здания (33-40мм)	10 соединений	382,86	19,14	402,00
	10.1.30.Проверка герметичности внутреннего газопровода и газ-го оборудования				
20	при количестве приборов на одном стояке до 5	стояк	905,71	45,29	951,00
21	6-10	стояк	1 044,76	52,24	1 097,00
22	11-15	стояк	1 254,29	62,71	1 317,00
23	9.1.27. ТО трубопроводной арматуры < 150 мм	задвижка	1 515,24	75,76	1 591,00
24	9.1.27. ТО трубопроводной арматуры > 150 мм	задвижка	1 637,14	81,86	1 719,00
25	5.1.13.Оформление результатов ТО	рапорт	522,86	26,14	549,00

* Согласно методическим указаниям, ОАО ГИПРОНИИГАЗ (справочник г.Саратов) от 06.06.2001 г:

1. величина повышающего коэффициента на переходы в пределах населенного пункта

к стоимости выполняемых работ (оказываемых услуг) составляет 1,2

2. при выполнении работ (оказании услуг) на объектах, находящихся за пределами населенного пункта, в котором находится исполнитель, к стоимости этих работ (услуг) дополнительно применяются следующие коэффициенты на переезды:

при расстоянии от 5 км до 10 км -1,2;

от 11 до 20 км - 1,3;

свыше 20 км - 1,5.