



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
МУП «МИНСКОБЛГАЗ»
Ю.В. Куклицкий
05.08.2025

ПРЕЙСКУРАНТ №1 (изменение)
отпускных цен на работы по ремонту и обслуживанию газового оборудования и сетей, газовых баллонов

вводится с 06.08.2025 г.

СПРАВОЧНО:

№ п/п	Наименование работы	Ед. изм.	Отпускная цена (тариф) без НДС, руб.(4)	Норма времени, чел.час.
	1	2	3	4
1.	Наружные газопроводы			
1.1.	Техническое обслуживание подземных и надземных газопроводов			
1.1.1.	Техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений путем обхода с использованием дистанционного детектора утечек метана (RMLD)			
1.1.1.1.	Обход трассы подземных газопроводов с использованием дистанционного детектора утечек метана (RMLD) в застроенной части города, населенного пункта	1 км	12,73	0,66
1.1.1.1a	Обход трассы надземного газопровода с использованием дистанционного детектора утечек метана (RMLD) в застроенной части города, населенного пункта	1 км	18,75	0,978
1.1.1.2.	Проверка на загазованность подвального помещения с использованием дистанционного детектора утечек метана (RMLD)	1 помещение	0,45	0,022
1.1.1.3.	Проверка на загазованность контрольной трубки с использованием дистанционного детектора утечек метана (RMLD)	1 трубка	0,45	0,022
1.1.1.4.	Проверка на загазованность газовых колодцев и колодцев подземных коммуникаций с использованием дистанционного детектора утечек метана (RMLD)	1 колодец	0,45	0,022
1.1.1.5.	Проверка на герметичность газопровода-ввода и крана на вводе жилых и общественных зданий с использованием дистанционного детектора утечек метана (RMLD)	1 проверка	0,45	0,022
1.1.2.	Технический осмотр трассы газопроводов путем обхода			
	Вид газопровода			
1.1.2.2	Надземный стальной	км трассы	15,55	0,873
1.1.2.1	Подземный стальной	-//-	11,79	0,66
1.1.2.3	Подземный полиэтиленовый	-//-	11,79	0,66
1.1.4.	Проверка на загазованность газовых колодцев и колодцев подземных коммуникаций			
1.1.4.1	на 1 колодец летом	шт.	1,24	0,068
1.1.4.2	на 1 колодец зимой	шт.	1,57	0,089
1.1.4.3	на 1 отверстие в крышке	шт.	1,00	0,055
1.1.5.	Проверка на загазованность контрольной трубки			
1.1.5.1	летом	контрольная трубка	1,52	0,085
1.1.5.2	зимой	-//-	1,85	0,102
1.1.6.	Техническое обслуживание контрольного проводника			
1.1.6.1	летом	контрольный проводник	1,33	0,077
1.1.6.2	зимой		1,65	0,092
1.1.7.	Техническое обслуживание гидрозатвора			
1.1.8.	Техническое обслуживание конденсатосборника			
	Вид проверки			
	С удалением конденсата ручным насосом			
1.1.8.1	летом	конденсатосборник	10,28	0,58
1.1.8.2	зимой	-//-	12,26	0,69
	С удалением конденсата давлением газа			
1.1.8.3	летом	-//-	6,19	0,35
1.1.8.4	зимой	-//-	7,47	0,42
	Без удаления конденсата			
1.1.8.5	летом	-//-	1,57	0,088
1.1.8.6	зимой	-//-	2,01	0,11
1.1.11.	Технический осмотр трассы подземного газопровода путем обхода (при обходе трассы газопровода в незастроенной части города (поселка), а также вне проезжей части дорог при отсутствии в 15-ти м зоне газопроводов, колодцев и других подземных коммуникаций)			
1.1.11.2	зимой	-//-	7,51	0,4
1.1.11.1	летом	-//-	6,22	0,33

№ п/п	Наименование работы	Ед. изм.	Отпускная цена (тариф) без НДС, руб.(4)	Норма времени, чел.час.
	1	2	3	4
1.1.12.	Технический осмотр путем обхода трассы надземного газопровода (при обходе трасс газопроводов в незастроенной части города (поселка), а также вне проезжей части дорог при отсутствии в 15-ти м. зоне газопроводов, колодцев и др. подземных коммуникаций)			
	Вид газопровода надземный стальной			
1.1.12.1	летом	-//-	12,01	0,64
1.1.12.2	зимой	-//-	13,39	0,71
1.1.13.4	Заполнение "Рапорта..."	1 рапорт	4,93	0,261
1.1.14.	Оформление результатов обхода трассы газопровода	рапорт	4,93	0,261
1.1.15.	Техническое обслуживание отключающих устройств на подземном газопроводе			
	Глубина колодца до 1 м			
1.1.15.1	Диаметр крана до 50 мм	кран	10,31	0,549
1.1.15.4	Диаметр задвижки до 150 мм	задвижка	25,11	1,332
	Глубина колодца 1-3 м			
1.1.15.2	Диаметр крана 51-100 мм	кран	12,88	0,684
1.1.15.3	101-150 мм	-//-	15,40	0,819
1.1.15.5	Диаметр задвижки 151-300 мм	задвижка	29,29	1,557
1.1.15.6	301-500 мм	задвижка	33,58	1,782
1.1.15.7	501-700 мм	-//-	37,85	2,007
1.1.17.	Техническое обслуживание крана шарового приварного с выведенным телескопическим удлинителем штока под ковер (оснащенный стационарным механическим редуктором)	1 ковер	6,89	0,364
1.1.18.	Проверка фланцевых, резьбовых соединений и сварных стыков на газопроводе на герметичность			
1.1.18.4	-//- 41-50 мм	-//-	20,51	1,085
	При работе с приставных лестниц с их перестановкой			
1.1.18.5	-//- до 15 мм	100 соединений	20,97	1,116
1.1.18.6	-//- 16-32 мм	-//-	24,14	1,287
1.1.18.7	-//- 33-40 мм	-//-	25,53	1,359
1.1.18.8	-//- 41-50 мм	-//-	40,81	2,169
1.1.20.	Установка указателя на трассе газопровода	указатель	3,14	0,189
1.1.21.	Реставрация настенных знаков			
1.1.21.1	с заменой знака	знак	4,97	0,298
1.1.21.2	без замены знака	-//-	2,21	0,13
1.1.22.1	При выполнении работ на проезжей части улиц	-//-	23,35	1,242
1.1.27.	Проверка подземного (уличного) газопровода на герметичность приборным методом обследования ("АНПИ", "Вариотек")	-//-	47,51	2,05
1.1.28.	Комплексный приборный (бесконтактный) метод обследования подземного (уличного) газопровода на герметичность и состояние изоляционного покрытия ("АНПИ", "Вариотек")	-//-	108,81	4,59
1.1.30.	Раскопка с вскрытием действующего газопровода	раскопка с вскрытием действующего газопровода	56,06	2,58
1.1.30.1	Выдача акта-предписания	1 предписание	3,26	0,15
1.1.30.2	При раскопке и засыпке в течение одного рабочего дня		15,20	0,7
1.1.32.	Контроль за раскопкой при вскрытом действующем газопроводе	контроль за раскопкой при вскрытом действующем г-де	3,66	0,17
1.1.33.	Периодическое приборное техническое обследование стальных подземных газопроводов с применением комплекса поисково-диагностического "Прогресс" ФК-01 и газоанализатора ФП-22 (в застроенной части города и населенного пункта)	1 км подземного газопровода	286,04	10,843
1.1.35.	Техническое обслуживание задвижки, установленной на подземном газопроводе, в надземном исполнении			
	газопровод среднего и высокого давления			
1.1.35.1	диаметр газопровода до 150 мм	задвижка	9,66	0,443
1.1.35.2	-//- свыше 150 до 300 мм	-//-	11,27	0,518
1.1.35.3	-//- свыше 300 до 500 мм	-//-	13,25	0,61
1.1.35.4	-//- свыше 500 до 800 мм	-//-	26,47	1,222
	газопровод низкого давления			
1.1.35.5	диаметр газопровода до 150 мм	задвижка	8,34	0,443
1.1.35.6	-//- свыше 150 до 300 мм	-//-	9,70	0,518
1.1.35.7	-//- свыше 300 до 500 мм	-//-	11,44	0,61
1.1.35.8	-//- свыше 500 до 800 мм	-//-	22,91	1,222
1.1.36.	Техническое обслуживание шарового крана, установленного на подземном газопроводе, в надземном исполнении			
	газопровод среднего и высокого давления			

№ п/п	Наименование работы	Ед. изм.	Отпускная цена (тариф) без НДС, руб.(4)	Норма времени, чел-час.
	1	2	3	4
1.1.36.1	диаметр газопровода до 200 мм	кран	9,09	0,414
1.1.36.2	-//- свыше 200 до 600 мм	-//-	13,15	0,604
	газопровод низкого давления			
1.1.36.3	диаметр газопровода до 200 мм	кран	7,77	0,414
1.1.36.4	-//- свыше 200 до 600 мм	-//-	11,34	0,604
1.2.	Ремонт наружных газопроводов			
1.2.1.	Пуск газа в газопроводы наружных сетей			
	Длина газопровода			
	до 50 м			
	на каждые дополнительные 10 м			
1.2.8.	Восстановление стенки газопровода наложением заплаты			
1.2.22.	Масляная окраска ранее окрашенного надземного газопровода			
	Неудобные условия работы (на высоте с приставной лестницы)			
	Число окрасок			
1.2.22.3	Одна	1 м.кв.	7,92	0,477
1.2.22.4	Две	-//-	11,33	0,681
1.2.23.1	Окраска ковера	ковер	3,63	0,22
1.2.23.2	При выполнении работ на проезжей части улиц	-//-	7,29	0,44
1.2.24.	Замена ковера			
	Вид покрытия			
1.2.24.1	асфальтобетонное	ковер	28,67	1,728
1.2.24.2	булыжное	-//-	23,12	1,395
1.2.24.3	без покрытия	-//-	18,12	1,098
1.2.26.	Поднятие и опускание ковера			
	Малый размер ковера			
	Вид арматуры в ковере			
	контрольная трубка, конденсатосборник, контрольный пункт			
1.2.26.1	асфальто-бетонное покрытие	ковер	63,90	2,98
1.2.26.2	булыжное покрытие	-//-	57,54	2,68
1.2.26.3	без покрытия	-//-	35,24	1,64
2.1.1.	Техническое обслуживание оборудования ГРП			
	Количество ниток в ГРП			
2.1.1.1	одна	ГРП	109,63	5,004
2.1.1.2	на каждую дополнительную нитку	-//-	95,41	4,356
2.1.2.	Тех. осмотр ГРП путем обхода (1 чел.)			
	Количество ниток в ГРП			
	одна			
2.1.2.1	зимой	ГРП	10,08	0,56
2.1.2.2	летом	-//-	8,81	0,49
	на каждую дополнительную нитку			
2.1.2.3	зимой	-//-	9,83	0,547
2.1.2.4	летом	-//-	9,83	0,547
2.1.3.	Тех. осмотр ГРП путем обхода (2 чел.)			
	Количество ниток в ГРП			
2.1.3.1	одна	-//-	11,74	0,65
2.1.3.2	на каждую дополнительную нитку	-//-	9,83	0,547
2.1.4.	Текущий ремонт оборудования ГРП	-//-		
	Количество ниток в ГРП			
2.1.4.2	одна без опрессовки	-//-	258,18	11,79
2.1.4.1	одна с опрессовкой	-//-	335,39	15,347
2.1.4.3	на каждую дополнительную нитку	-//-	216,00	9,885
2.1.5.	Текущий ремонт оборудования газорегуляторных пунктов (без проведения текущего ремонта регулятора давления газа)			
	Количество ниток в ГРП			
2.1.5.1	одна с опрессовкой	1 ГРП	319,48	14,538
2.1.5.2	одна без опрессовки	1 ГРП	241,36	10,981
2.1.5.3	каждая дополнительная нитка	1 ГРП	199,26	9,071
2.1.6.	Тех. осмотр ШРП путем обхода (1 чел.)			
	Количество ниток в ШРП			
2.1.6.1	одна	ШРП	3,43	0,19
2.1.6.2	на каждую дополнительную нитку	-//-	1,96	0,11
2.1.7.	Тех. осмотр ШРП путем обхода (2 чел.)			
	Количество ниток в ШРП			
2.1.7.1	одна	-//-	6,93	0,387
2.1.7.2	на каждую дополнительную нитку	-//-	3,93	0,216
2.1.8.	Тех. обслуживание оборудования ШРП			
	Количество ниток в ШРП			
2.1.8.1	одна	-//-	64,78	2,7
2.1.8.2	на каждую дополнительную нитку	-//-	60,92	2,55
2.1.9.	Текущий ремонт оборудования ШРП			

№ п/п	Наименование работы	Ед. изм.	Отпускная цена (тариф) без НДС, руб.(4)	Норма времени, чел-час.
	1	2	3	4
	Количество ниток в ШРП			
2.1.9.2	одна без опрессовки	-//-	250,60	10,44
2.1.9.1	одна с опрессовкой	-//-	305,97	12,811
2.1.9.3	на каждую дополнительную нитку	-//-	95,80	4,01
2.1.10.	Текущий ремонт оборудования шкафных газорегуляторных пунктов (без проведения текущего ремонта регулятора давления газа)			
	Количество ниток в ШРП			
2.1.10.1	одна с опрессовкой	1 ШРП	289,09	12,002
2.1.10.2	одна без опрессовки	1 ШРП	230,05	9,631
2.1.10.3	на каждую дополнительную нитку	1 ШРП	76,52	3,198
2.1.12.	Проверка параметров настройки предохранительно-сбросных и предохранительно-запорных клапанов в ГРП			
2.1.12.1	без перевода работы оборудования с регулятора давления на байпас	проверка	23,66	1,05
2.1.12.2	с переводом работы оборудования с регулятора давления на байпас	-//-	25,51	1,13
2.1.12.3	Обход одного закольцованного ГРП	обход	11,24	0,5
	Дополнительно к стоимости работ оплачивается:			
2.1.12.4	Снятие и установки инвентарной заглушки при проверке настройки предохранительных устройств в ГРП	заглушка	8,76	0,39
2.1.12.5	Перевод работы оборудования с регулятора давления на байпас при обслуживании ПЗК	перевод	7,64	0,34
2.2.	Ремонт газового оборудования ГРП, ГРУ, ШРП и комбинированных регуляторов давления			
2.2.1.	Первичный пуск ГРП			
	Количество ниток в ГРП			
2.2.1.1	одна	ГРП	199,07	9,09
2.2.1.2	две	-//-	382,40	17,46
2.2.4.	Продувка импульсных трубок в ГРП	импульсная трубка	56,69	2,727
2.2.6.	Ремонт регулятора давления ГРП			
	Ремонт регулятора с заменой клапана			
	Тип регулятора давления			
2.2.6.16	РДУК-2-50, РДБК-1 П-50, РДБК-1-50	-//-	86,31	4,148
	Ремонт регулятора с заменой мембраны			
	Тип регулятора давления			
2.2.6.10	РДС-300	-//-	245,46	11,78
2.2.6.19	РДУК-2-50, РДБК-1 П-50, РДБК-1-50	-//-	116,53	5,59
2.2.7.1	замена пружины	пилот	49,41	2,37
2.2.7.2	замена мембраны	-//-	64,60	3,1
2.2.24.	Отключение оборудования ГРП со сбросом остаточного давления из наружных сетей	1 ГРП	105,36	4,81
2.2.25.	Отключение оборудования ГРП со сбросом остаточного давления из сетей ГРП	1 ГРП	10,25	0,47
2.2.26.1	Включение оборудования ГРП в работу	1 ГРП	42,76	1,96
2.2.26.2	При обслуживании клапана ПЗК цена увеличивается на		17,69	0,81
2.2.26.3	При снятии и установке инвентарной заглушки цена увеличивается на		12,90	0,59
2.2.26.4	Обход одного закольцованного ГРП		16,41	0,75
2.2.29.	Снятие приборов КИП в ГРП без сварки			
	Приборы КИП			
2.2.29.1	МТС (МСС)	1 прибор	18,62	0,85
2.2.29.2	ДСС (ДП)	-//-	21,28	0,97
2.2.29.3	ДК	-//-	16,58	0,76
2.2.29.4	пружинный манометр	-//-	8,95	0,41
2.2.30.	Установка приборов КИП в ГРП без сварки			
	Приборы КИП			
2.2.30.1	МТС (МСС)	1 прибор	25,33	1,16
2.2.30.2	ДСС (ДП)	-//-	40,40	1,85
2.2.30.3	ДК	-//-	26,24	1,2
2.2.30.4	пружинный манометр	-//-	12,05	0,55
2.2.32.	Окраска шкафа шкафного газорегуляторного пункта кистью			
2.2.32.1	-открытие и закрытие ШРП	1 ШРП	0,68	0,042
2.2.32.2	-окраска наружной поверхности шкафа шкафного газорегуляторного пункта кистью	1 м2	7,56	0,456
2.2.32.3	-окраска внутренней поверхности шкафа шкафного газорегуляторного пункта кистью	1 м2	5,76	0,347
2.3.20.	Техническое обслуживание электрооборудования газорегуляторного пункта	1 ГРП	48,96	2,424
3.2.	Техническое обслуживание газового оборудования организаций бытового обслуживания населения непроизводственного характера, общественных и жилых зданий			

№ п/п	Наименование работы	Ед. изм.	Отпускная цена (тариф) без НДС, руб.(4)	Норма времени, чел-час.
	1	2	3	4
3.2.6.	Промежуточное техническое обслуживание внутренних газопроводов и плит газовых бытовых организаций бытового обслуживания населения непроизводственного характера, административных и общественных зданий	1 плита	8,95	0,502
3.2.7.	Промежуточное техническое обслуживание внутренних газопроводов и индивидуальных баллонных установок сжиженного газа организаций бытового обслуживания населения непроизводственного характера, административных и общественных зданий	1 плита	8,60	0,478
3.2.8.	Промежуточное техническое обслуживание внутренних газопроводов и проточных газовых водонагревателей организаций бытового обслуживания населения непроизводственного характера, административных и общественных зданий	1 проточный водо-нагреватель	11,14	0,535
3.2.9.	Промежуточное техническое обслуживание внутренних газопроводов и аппаратов водонагревательных проточных газовых бытовых, работающих от электросети, элементов питания организаций бытового обслуживания населения непроизводственного характера, административных и общественных зданий	1 проточный водо-нагреватель	12,45	0,6
3.2.10.	Промежуточное техническое обслуживание внутренних газопроводов и настенных отопительных газовых котлов (аппаратов) организаций бытового обслуживания населения непроизводственного характера, административных и общественных зданий	1 настенный отопительный котел	18,69	0,755
3.2.11.	Промежуточное техническое обслуживание внутренних газопроводов и отопительного газового аппарата с водяным контуром организаций бытового обслуживания населения непроизводственного характера, административных и общественных зданий	1 аппарат	9,66	0,466
	Техническое обслуживание отопительных газовых аппаратов с водяным контуром и газовых котлов			
3.2.12.	Промежуточное техническое обслуживание объекта газопотребления организации бытового обслуживания населения непроизводственного характера, административных, общественных зданий, расположенного в блокированном, многоквартирном жилом доме, отдельно стоящем здании при техническом обслуживании газоиспользующего оборудования сервисным центром	1 объект	6,04	0,334
3.2.13.	Промежуточное техническое обслуживание объекта газопотребления организации бытового обслуживания населения непроизводственного характера, расположенного в многоквартирном жилом доме, при техническом обслуживании газоиспользующего оборудования сервисным центром	1 объект	3,61	0,198
3.2.37.8	Проверка параметров настройки КРД с домовыми регуляторами давления типа FE (ARD)	1 обслуживание	16,46	0,79
3.5.2.	Первичный пуск газа в газоиспользующее оборудование многоквартирного жилого дома			
	Вид оборудования плита газовая бытовая			
3.5.2.4	-//- свыше 16	-//-	85,47	3,46
	Вид оборудования водонагреватель газовый проточный			
3.5.2.5	Количество приборов на одном стояке до 5	стояк	53,66	2,17
3.5.2.8	-//- свыше 16	-//-	159,43	6,44
4.	Газоиспользующие установки промышленных, сельскохозяйственных организаций и организаций бытового обслуживания населения производственного характера			
4.1.	Техническое обслуживание и текущий ремонт газоиспользующих установок промышленных, сельскохозяйственных организаций и предприятий бытового обслуживания населения производственного характера			
4.1.1.	Отключение (консервация) оборудования котельной на летний период			
	Котлы средней мощности (от 1 до 5 гкал/ч)			
	С автоматикой			
4.1.1.5	на один котел	1 котел	54,97	2,29
4.1.1.6	на каждый последующий	1 котел	27,95	1,17
4.1.2.	Пуск (расконсервация) котельной установки в эксплуатацию после отключения на летний период			
	Котлы малой мощности (до 1 гкал/ч)			
	С автоматикой			
4.1.2.1	на один котел	1 котел	125,93	5,27
4.1.2.2	на каждый последующий	1 котел	36,42	1,52
	Котлы средней мощности (от 1 до 5 гкал/ч)			
	С автоматикой			
4.1.2.5	на один котел	1 котел	153,87	6,41
4.1.2.6	на каждый последующий	1 котел	51,61	2,16

№ п/п	Наименование работы	Ед. изм.	Отпускная цена (тариф) без НДС, руб.(4)	Норма времени, чел-час.
	1	2	3	4
4.3.	Работы выполняемые контролерами, специалистами газоснабжающей организации			
4.3.8.	Пломбировка прибора учета расхода газа узла учета газа (при установке после поверки)	пломбировка 1 прибора	17,45	0,626
4.3.9.	Пломбировка измерительной системы узла учета газа (при установке после поверки)	пломбировка 1 изм. системы	28,81	1,029
5.	Резервуарные и баллонные установки сжиженных углеводородных газов			
5.1.	Техническое обслуживание резервуарных и баллонных установок сжиженных углеводородных газов			
5.1.5.	Удаление неиспарившихся остатков из резервуарной емкости	на 1 м.куб. газа	21,52	1,07

(4) - к данной цене может дополнительно взиматься НДС

Начальник ПЭО

Заместитель генерального директора по экономике



Я.В. Бармин

Е.А. Буяльская