

Прейскурант работ на период с 01 января 2021 года

РАЗДЕЛ 10. ВНУТРЕННИЕ ГАЗОПРОВОДЫ И БЫТОВОЕ ГАЗОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
АДМИНИСТРАТИВНЫХ, ОБЩЕСТВЕННЫХ НЕПРОИЗВОДСТВЕННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

№	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерен.	Цена для предпр. без НДС
1	2	3	9
I ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ			
10.1.1.	Плита бытовая газовая 2-х конф.	шт	305,15
10.1.2.	Плита бытовая газовая 3-х конф.	шт	354,63
10.1.3.	Плита бытовая газовая 4-х конф.	шт	404,11
10.1.4.	Индивидуальная ГБУ с плитой 2-х кон	шт	372,85
10.1.5.	Индивидуальная ГБУ с плитой 3-х кон	шт	437,29
10.1.6.	Индивидуальная ГБУ с плитой 4-х кон	шт	497,13
10.1.7.	ТО ГБУ в шкафу с плитой 2-х конф плит.	шт	492,53
10.1.8.	ТО ГБУ в шкафу с плитой 3-х конф плит.	шт	543,16
10.1.9.	ТО ГБУ в шкафу с плитой 4-х конф плит.	шт	598,40
10.1.10.	Тех. обслуж. ГБУ	шт	147,30
10.1.11.	ТО водонагреват. проточ. автоматич.	шт	670,21
10.1.12.	ТО водонагреват. проточ.полуавтоматич.	шт	497,13
10.1.13.	ТО водонагрев. емкост. типа		
	АГВ-80,АГВ-120,АОГВ-4,АОГВ-6,АОГВ-10.	шт	639,28
10.1.14.	Тоже типа АОГВ-11,АОГВ-15,АОГВ-20	шт	716,61
10.1.15.	Тоже типа АОГВ-17,АОГВ-23,АОГВ-29	шт	897,05
10.1.16.	Тоже типа ДОН-16,ДОН-31,5,ХОПЕР, КС-ТС	шт	1031,09
10.1.17.	Тоже типа КЧМ,БЭМ	шт	1237,31
10.1.18.	ТО комбинированной бойлерной установки типа "Мора"	шт	1855,96
10.1.19.	ТО отопит.котла ВНИСТО (ДОН)	шт	639,28
10.1.20.	Техническое обслуживание пищеvarочного котла	шт	453,68
10.1.21.	Техническое обслуживание отопительной печи с автоматикой	шт	336,03
10.1.22.	То же, без автоматик	шт	276,19
10.1.23.	Техническое обслуживание газового оборудования индивидуальной бани/теплицы,гаража/ при одной горелке /На каждую последующую горелку применять коэф.0,7/	шт	742,39
10.1.24.	Техническое обслуживание агрегата «Lennox», теплогенератора	шт	438,21
10.1.25.	То же, с увлажнителем	шт	479,46
10.1.26.	Техническое обслуживание калорифера газового	шт	288,71
10.1.27.	Техническое обслуживание сигнализатора загазованности (кроме проверки контрольными смесями)	шт	257,77
10.1.28.	Техническое обслуживание бытового газового счетчика	шт	154,66
10.1.29.	Проверка на плотность фланцевых,резьбовых соединений и свар-ных стыков на газопроводе в подъезде здания при диаметре до 32мм	10 соедин	78,25
	33-40мм	10 соедин	101,27
	41-50мм	10 соедин	161,11
	/При работе с приставной лестницы применять коэф.1,2/		
10.1.30.	Проверка герметичности внутреннего газопровода и газового оборудования при количестве приборов на одном стояке до 5	шт	268,08
	6 – 10	шт	309,33
	10- 15	шт	371,19
	свыше 15	шт	433,06
	/При работе с приставной лестницы с перестановкой применятькоэф.1,2; при наличии коллекторов в разводке газопроводов в лесничных клетках или коридорах применять коэф.1,5/		
10.1.31.	Включение отопительной печи с автоматическим устройством на зимний период	шт	165,71
	/На каждую последующую печь в пунктах 1.1.31- 1.1.32 применять коэф.0,85/		
10.1.32.	То же, без автоматического устройства	шт	119,68
10.1.33.	Включение отопительного аппарата на зимний период	шт	257,77
	/На каждый последующий аппарат применять коэф.0,85/		
10.1.34.	Сезонное отключение отопительного аппарата или отопительной печи	шт	115,08
	/На каждый последующий аппарат,печь,применять коэф.0,85/		
10.1.35.	ТО лабораторной горелки	шт	299,20
10.1.36.	Техническое обслуживание плиты ресторанной с автоматикой /На каждую последующую горелку применять коэф.0,4/	шт	443,37
10.1.37.	Техническое обслуживание плиты ресторанной без автоматик	шт	326,82
	(На каждую последующую горелку применят коэф.0,4)		
10.1.38.	Техническое обслуживание кипятильника КНД	шт	340,63
10.1.39.	Включение плиты ресторанной или котла варочного с автоматикой на сезонную работу пищеблока	шт	324,79
	/На каждую последующую горелку применять коэф.0,4,		
10.1.40.	Выключение плиты ресторанной или котла варочного после сезон-ной работы пищеблока	шт	103,11
	/На каждую последующую плиту /котел/ применять коэф.0,85/		
10.1.41	Техническое обслуживание Импортных котлов (Term, Ariston и другие)	шт	3523,28

Прейскурант работ, действующий с 01.01.2021 года

РАЗДЕЛ 5. НАРУЖНЫЕ СТАЛЬНЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ, АРМАТУРА И СООРУЖЕНИЯ

Глава 1. Техническое обслуживание

№	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерен.	Цена для предпр. рублей без НДС
5,1,1	Технический осмотр подземных газопроводов	км.	375,25
5,1,2	Технический осмотр надземных газопроводов	Км	506,15
5,1,3	Обход и осмотр трассы внутриквартального и дворового газопровода	100м	26,18
5,1,4	Осмотр технического состояния и проверка на загазованность газового ввода	ввод	22,06
5,1,5	Проверка на загазованность газовых колодцев и камер/колодцев/ инженерных подземных сооружений/коммуникаций/ /При выполнении дополнительных работ ,связанных с очисткой крышек колодцев от снега и льда применять коэф.1,2 при проверке на загазованность через отверстие в крышках колодцев применять коэф.0,8/	колодец /камера/	48,24
5.1.5.9 .1	Проверка состояния газовых колодцев	шт.	800,94
5.1.5.9	Проверка состояния газовых колодцев (при глубине колодца свыше 1 метра применять		1201,40
5,1,6	Проверка на загазованность подвала здания/технического подполья/ подлежащего проверке в зоне 15м от газопровода /При использовании штуцера применять коэф.0,25/	подвал	126,78
5,1,7	Проверка на загазованность контрольной трубки /При выполнении дополнительных работ ,связанных с очисткой крышки ковера от снега и льда в пунктах 5.1.7- 5.1.12 применять коэф.1,2/	конрол трубка	43,63
5.1.8.	Проверка технического состояния контрольного проводника	Кон проводн	39,51
5.1.9.	Проверка технического состояния гидрозатвора	Гид роз.	52,36
5,1,10	Проверка технического состояния конденсатосборника без удаления конденсата	Конденсат. сборн.	43,63
5,1,11	Проверка технического состояния конденсатосборника с удалением Конденсата давлением газа	Конденсат. сборн.	174,53
5,1,12	То же ,с удалением конденсата ручным насосом	Конденсат. сборн.	279,25
5,1,13	Оформление результатов обхода трассы газопровода	рапорт	138,09
5,1,14	Установка указателя на трассе газопровода /При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф.2,0/	знак	103,09
5,1,15	Реставрация настенных знаков с заменой знака	знак	144,33
5,1,16	То же, без замены знака	знак	61,85
5,1,17	Буровой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием с использованием бурильной установки	скваж	139,63
5,1,18	То же,при бурении скважин вручную	скваж	183,26
5,1,19	Буровой осмотр газопровода без покрытия при бурении скважин вручную	скваж	157,08
5,1,20	Шурфовой осмотр газопровода с асфальто-бетонным покрытием /В ценах пунктов 5.1.20 – 5.1.21 не учтены затраты на разработку грунта/	шурф	3025,15
5,1,21	То же,без покрытия	шурф	468,41
5,1,22	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца до 1м и диаметре крана до 50мм	кран	405,07
5,1,23	То же, при глубине колодца до 1м и диаметре задвижки до 150мм	задвиж	980,46
5,1,24	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовых компенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1 – 3м и диаметре крана 51 – 100мм	кран	501,74
5,1,25	То же,при диаметре крана 101- 150мм	кран	603,00
5,1,26	Техническое обслуживание отключающих устройств и линзовыхКомпенсаторов на подземном газопроводе при глубине колодца 1 – 3м и диаметре задвижки 151-300мм	задвиж-ка	1146,17
5,1,27	То же, при диаметре задвижки 301-500 мм	задвиж-ка	1311,88
5,1,28	То же, при диаметре задвижки 501-700 мм	задвиж-ка	1477,59
5,1,29	Техническое обслуживание задвижки на фасадном наружном газопроводе диаметром до 50 мм 51 – 100 мм	задвиж-ка	441,90 552,37
5,1,30	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до одного метра /При сильном загрязнении колодца в пунктах 5.1.30 – 5.1.31 применять коэф.1,5/	колодец	243,96
5,1,31	То же, со смазкой арматуры	колодец	920,62

5,1,32	Очистка газового колодца от грязи и посторонних предметов при глубине колодца до 3м /При сильном загрязнении колодца в пунктах 5.1.32 -5.1.33 применять коэф.1,5/	колодец	331,42
5,1,33	То же, со смазкой арматуры	колодец	1242,83
5,1,34	Набивка камеры смазкой на кране «КС» с диаметром до 80мм	кран	672,05
	81-100мм		
5,1,35	Откачка воды из газового колодца	колодец	460,31
	/При выполнении работы на проезжей части улицы двумя исполнителями применять коэф.2,0/		
5,1,36	Наблюдение со дня выдачи уведомления за производством земляных работ,проводимых рядом существующим газопроводом	обход	261,80
5,1,37	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода/без выезда на место/	разреш	456,66
5,1,38	То же,с выездом на место	разреш	1369,99
5.1.41.	Проверка состояния охранных зон надземного газопровода	км	177,31
5.1.41.	Проверка состояния охранных зон подземного газопровода	км	239,17

Примечания:

1.Работы по техническому обслуживанию,ремонту и приборному обследованию газопроводов и сооружений на трассе выполняет слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов

2.Проверка на загазованность арматуры и сооружений на газопроводе проводится приборным методом.

3. При техническом обслуживании трасс полиэтиленовых газопроводов и сооружений применяются водов и сооружений применяются цены прейскуранта по следующим пунктам: 5.1.1,5.1.3,5.1.5 – 5.1.8,5.1.13 – 5.1.23,5.1.30 – 5.1.31,

Глава 2. Приборное техническое обследование подземных газопроводов

№	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерен.	Договор-ная цена
			для предр. без НДС
5,2,1	Определение точного местоположения подземных газопроводов Трассоискателем типа АНПИ	км	2930,89
5,2,2	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных/уличных/ Газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	3878,31
5,2,3	Проверка подземных уличных газопроводов на термичность приборами типа ГИВ-М и др	км	1640,42
5,2,4	Комплексный приборный метод обследования подземных уличных Газопроводов на герметичность и целостность изоляционного покрытия с использованием приборов типа АНПИ,ГИВ-М и др.	км	5516,57
5,2,5	Проверка технического состояния подземного газопровода лазерной установкой «Искатель» с помощью передвижной лаборатории	км	196,85
5,2,6	Контроль качества изоляционного покрытия в местах врезок и шурфах приборным методом обследования при диаметре газопровода до 100 мм	Место врезки (шурф)	832,42
	101 – 300 мм		1080,99
	свыше 300 мм		1329,56

Примечание:

При наличии на трассе подземного/уличного/газопровода в зоне 15м по обе стороны интенсивного движения автотранспорта, электротранспорта, линий электропередач, радио линий, кабелей связи, Электрических кабелей, водоводов, теплотрассы, на канализации в пунктах 5.2.1 – 5.2.4 применять коэф.2,0

Глава 3. Текущий и капитальный ремонт газопроводов

№	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерен.	Договорная цена,руб. для предр. без НДС
5,3,1	Восстановление вручную поврежденных мест защитного покрытия Газопровода битумной изоляцией	м2 пов газопро	3682,47
5,3,2	Устранение снежно-ледяных и кристалло-гидратных закупорок в газопроводе. Способ устранения закупорок:		
	Заливкой растворителя	Закуп.	824,87
	Отогревом места ледяной закупорки	Закуп.	1752,85
	Шуровкой газопровода	Закуп.	1288,86
	Продувкой газом или воздухом	Закуп.	1443,53
5,3,3	Установка усиленной муфты с гофрой на стыке газопровода при Диаметре газопровода до 100 мм	муфта	4476,04
	101 – 200мм	муфта	6119,28
	201 – 300 мм	муфта	7749,55
	/Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1/		
5,3,4	Восстановление стенки газопровода наложением заплаты с услов-ным диаметром газопровода до 200 мм	заплат	869,07
	Свыше 200 мм	заплат	1302,97
5,3,5	Замена участка подземного газопровода /врезка катушки/ при диаметре газопровода до 100мм	участо	5347,68
	101 – 200 мм	участо	6119,28
	201 – 300 мм	участо	7406,24

	/Стоимость работ по восстановлению защитного покрытия приведена в пункте 5.3.1/		
5,3,6	Замена участка фасадного газопровода \врезка катушки/ диаметром до 50 мм	участо	2823,50
	51 – 100 мм	участо	3982,08
	Свыше 100 мм	участо	5799,12
	/При работе с приставной лестницы применять в пунктах 5.3.6 –5.3.8 коэф.1,2/		
5,3,7	Обрезка участка фасадного газопровода диаметром до 50 мм	участо	1695,52
	51 – 100 мм	участо	2467,13
	свыше 100 мм	участо	3243,73
5,3,8	Обрезка недействующего газопровода /газового ввода/при диаметре Газопровода до 100мм	ввод	2392,84
	101 – 200мм	ввод	3083,91
	201 – 300мм	ввод	3700,69
5,3,9	Ремонт сборного железобетонного газового колодца /В пунктах 5.3.9 – 5.3.14 при выполнении работ, связанных со сня-тием и установкой плиты перекрытия колодца,использовать пункт 5.3.39/	колодец	3268,19
5,3,10	Ремонт кирпичного газового колодца	колодец	5845,92
5,3,11	Замена линзового компенсатора на газопроводе высокого/среднего/ Давления с диаметром газопровода до 100 мм	компен	1412,59
	101 – 200мм	компен	4062,50
	201 – 300мм	компен	6702,09
	301 – 400мм	компен	9351,99
	401 – 500мм	компен	12012,21
	501 – 600мм	компен	14693,04
	Свыше 600мм	компен	17373,88
5,3,12	Замена линзового компенсатора на газопроводе низкого давления с диамет.газопровода до 100 мм	компен	1261,24
	101 – 200мм	компен	3627,23
	Свыше 200мм	компен	5984,01
5,3,13	Замена задвижки на газопроводе высокого/среднего/давления с диаметром газопровода до 100мм	зادвиж	3289,18
	101 – 200мм	зadвиж	4949,24
	201 – 300мм	зadвиж	6598,98
	/В пунктах 5.3.13 – 5.3.18 при работе с приставной лестницы применять коэф.1,2 : в колодце-коэф.1,4/		
5,3,14	Замена задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100 мм	зadвиж	2936,77
	101 – 200мм	зadвиж	4418,96
	Свыше 200мм	зadвиж	5891,95
5,3,15	Замена прокладок задвижки на газопроводе высокого/среднего/ Давления с диаметром газопровода до 100 мм	Прокл.	824,87
	101 – 200мм	Прокл.	1443,53
	201 – 300мм	Прокл.	2062,18
5,3,16	Замена прокладок задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром газопровода до 100мм	Прокл.	736,49
	101 – 200мм	Прокл.	1288,86
	Свыше 200мм	Прокл.	1841,23
5,3,17	Замена сальниковой набивки на задвижке газопровода высокого /среднего/давления с диаметром до 200мм	зadвиж	438,21
	201 – 500мм	зadвиж	567,10
	св.500 мм	зadвиж	695,99
5,3,18	Замена сальниковой набивки на задвижке газопровода низкого давления с диаметром до 200 мм	зadвиж	391,26
	Свыше 200мм	зadвиж	460,31
5,3,19	Ремонт задвижки на газопроводе высокого/среднего/ давления с Диаметр газопровода до 100мм	зadвиж	2629,28
	101 – 200мм	зadвиж	3041,72
	201 – 300мм	зadвиж	3454,15
	/В пунктах 5.3.19 и 5.3.20 при выполнении работ, связанных со сня-тием и установкой плиты перекрытия колодца,использовать пункт 5.3.39: при работе с приставной лестницы применять коэф.1,2 в колодце – коэф.1,4/		
5,3,20	Ремонт задвижки на газопроводе низкого давления с диаметром Газопровода до 100мм	зadвиж	2347,57
	101 – 200мм	зadвиж	2715,82
	Свыше 200мм	зadвиж	3084,07
5,3,21	Замена изолирующих втулок во фланцевых соединениях газопро-вода при диаметре до 100мм	фланец	742,39
	101 – 300мм	фланец	1484,77
5,3,22	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в нормальных ус-ловиях работы при диаметре газопровода до 200мм	зadвиж	181,44
	201 – 500мм	зadвиж	247,42
5,2,23	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в неудобных условиях работы (на высоте с приставной лестницы) при диаметре Газопровода до 200 мм	зadвижка	362,88
	201-500 мм		494,83

5,3,24	Масляная окраска ранее окрашенных задвижек в колодце при диаметре газопровода до 200 мм	здвиж	453,60
	201-500 мм		618,54
5,3,25	Масляная окраска ранее окрашенных линзовых компенсаторов при диаметре газопровода до 200 мм	компесатор	251,54
	201-500 мм		503,08
5,3,26	Масляная окраска ранее окрашенных надземных газопроводов, Одна окраска (При двух окрасках применяется коэф.1,5, при грунтовке коэф.1,3, при окраске с приставной лестницы применять коэф.1,2)	M2повгазо пров	136,08
5,3,27	Замена крышки малого ковера	крышка	214,43
5,3,28	То же, большого ковера	крышка	284,53
5,3,29	Поднятие и опускание малого ковера при асфальто-бетонном покрытии	ковер	2112,66
5,3,30	То же, без покрытия	ковер	1374,54
5,3,31	Поднятие и опускание большого ковера при асфальто-бетонном покрытии	ковер	2720,54
5,3,32	То же, без покрытия	ковер	1630,75
5,3,33	Замена ковера при асфальто-бетонном покрытии	ковер	1138,11
5,3,34	То же, без покрытия	ковер	721,63
5,3,35	Окраска ковера	ковер	131,96
5,3,36	Замена крышки газового колодца	крышка	148,45
5,3,37	Замена люка газового колодца при асфальто-бетонном покрытии	люк	3613,42
5,3,38	То же, без покрытия	люк	888,40
5,3,39	Замена перекрытия газового колодца при асфальто-бетонном покрытии (При отсутствии асфальто-бетонном покрытии применять коэф.0,4)	перекрыт	4234,84
5,3,40	Ремонт верхней части футляра газопровода-ввода «набивка уплотнителем и заливка битумом»	стояк	552,37
5,3,41	Ремонт футляра на наземном газопроводе	футляр	754,91
5,3,42	Ремонт футляра на подземном газопроводе при асфальто-бетонном покрытии	футляр	3710,09
5,3,43	Ремонт футляра на подземном газопроводе без покрытия	футляр	1569,65
5,3,44	Заделка концов футляра	футляр	331,42
5,3,45	Замена футляра на подземном газопроводе с заливкой битумом Концов футляра при диаметре до 200 мм Свыше 200 мм	футляр	5895,45
5,3,46	Замена вертикального футляра на надземном газопроводе с заливкой битумом верхнего конца футляра	футляр	1525,80
5,3,47	Пуск газа газопровода наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 50-100 мм (На каждые дополнительные 10 м длины в пунктах 5.3.47 и 5.3.48 применять коэф.0,2)	пуск	2537,42
5,3,48	Пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при длине газопровода до 50 м и диаметре 101-200 мм (при диаметре газопровода св.200 мм длиной до 50 м на каждые 100 мм наружного диаметра применять коэф.1,25, на каждые дополнительные 10 м длины-коэф.0,2)	пуск	3187,62
5,3,49	Проверка на прочность и герметичность газопроводов-вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре до 100 мм (На каждые дополнительные 10 м длины в пунктах 5.3.49 и 5.3.50 применять коэф.0,25)	проверка	3191,59
5,3,50	Проверка на прочность и герметичность газопроводов –вводов при длине до 20 м (два ввода) и диаметре 101-200 мм	проверка	3480,12
5,3,51	Проверка герметичности подземного газопровода опрессовкой при диаметре до 100 мм 101-300 мм свыше 300 мм	100м	2227,16 2670,53 3351,04
5,3,52	Продувка наружного газопровода при диаметре газопровода До 100 мм 101-300 мм 301-500 мм св. 500 мм	100 м	64,44 133,49 197,93 299,20
5,3,53	Ремонт опор под надземный газопровод (При работе на высоте с приставкой лестницы применять коэф.1,2)	опора	662,84
5,3,54	То же, со сваркой	опора	1020,17
5,3,55	Бетонирование опор под надземный газопровод	опора	690,46
5,3,56	Пристрелка кронштейнов для фасадных газопроводов	кроншт	138,09
5,3,57	Понижение давления в газопроводе на период ремонтных работ (На каждые последующее ГРП применять коэф.0,5)	Откл. устр-во в ГРП	487,93
5,3,58	Отключение фасадного участка газопровода (С установкой заглушки применять коэф.3,0)	отключ	165,71 497,13
5,3,59	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии гидрозатвора	отключ	165,71
5,3,60	Отключение подземного тупикового газопровода при наличии задвижки с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	здвижка	662,84

	Св.100 мм		1405,23
5,3,61	Отключение подземного закольцованного газопровода при диаметре задвижки до 100 мм	задвижка	1405,23
	Св.100 мм		2227,16
5,3,62	Установка или снятие заглушки на газопроводе-вводе	заглуш	243,96
5,3,63	Установка или снятие заглушки в колодце	заглуш	773,32
5,3,64	Сверление отверстий в крышках газовых колодцев	крышка	138,09
5,3,65	Сверление отверстия на защитном футляре газопровода-ввода	футляр	115,08
5,3,66	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонт-ных работ/до 5 домов на вводе	ввод	460,31
5,3,67	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ / 6 – 15 домов на вводе/	ввод	920,62
5,3,68	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонт-ных работ /свыше 15 домов на вводе/	ввод	1841,23

Примечание – При ремонте трасс полиэтиленовых газопроводов, Арматуры и сооружений применяются цены настоящего прейскуранта по следующим пунктам:5.3.2,5.3.9-5.3.10,5.3.13-5.3.20,5.3.27-5.3.40,5.3.42-5.3.45,5.3.47-5.3.52,5.3.57,5.3.59-5.3.64,5.3.66-5.3.68

ГЛАВА 4. ДАГНОСТИКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ПОДЗЕМНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

№	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерен.	Договорная для предр. цена,руб. без НДС
5,4,1.	Анализ технической документации и разработка программы диагностики	программа	3653,31 6145,12
5,4,2	Проверка герметичности газопровода	км	7306,63
5,4,3	Проверка эффективности работы ЭХЗ	км	1826,66
5,4,4	Проверка состояния изоляции на контакт с грунтом аппаратурой C-Scan	км	7306,63
5,4,5	Уточнение точечных мест повреждения изоляции аппаратурой-АНПИ	км	3653,31
5,4,6	Оценка состояния металла газопровода.Выявление участков с аномалией труб.	км	1826,66
5,4,7	Определение мест контрольных шурфов	км	1826,66
5,4,8	Подготовка и закрытие шурфов	шурф	20570,80
5,4,9	Измерение свойств и внешнего вида изоляционного покрытия	км	3653,31
5,4,10	Проверка защитного поляризационного потенциала в шурфах	км	913,33
5,4,11	Определение геометрических параметров трубы в шурфах	км	1826,66
5,4,12	Определение состояния поверхности металла трубы	км	1826,66
5,4,13	Проведение замеров и расчета напряженно-деформированного состояния трубы (замер и расчет ударной вязкости металла труб)	км	19375,15
5,4,14	Расчет остаточного ресурса металла труб	км	19375,15
5,4,15	Разработка рекомендаций по безопасной эксплуатации газопровода на весь срок продления жизненного цикла или обоснования необходимости его замены, составление отчета	отчет	24496,08

Исполнитель: Г.С. Соломянная

Прейскурант работ с 1 января 2021 года

РАЗДЕЛ 7. ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ (ГРП), ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ УСТАНО И ШКАФНЫЕ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ ПУНКТЫ (ШРП)

Глава 1, Осмотр технического состояния (обход)

№	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерен.	Договорная цена руб
			для предр. без НДС
7,1,1	Осмотр технического состояния ГРП при одной нитке газопровода (В зимний период в пунктах 7,1,1 -7,1,5 применять коэф.1,2)	пункт	478,72
7,1,2	Осмотр технического состояния ГРП при 2-х нитках газопровода	пункт	883,79
7,1,3	Осмотр технического состояния ГРП при 3-х нитках газопровода	пункт	1150,77
7,1,4	Осмотр технического состояния ШРП при одной нитке газопровода	пункт	285,39
7,1,5	Осмотр технического состояния ШРП при двух нитках газопровода	пункт	441,90
7,1,6	Осмотр технического состояния регуляторов давления типа РДГК-6 РДГК-10,РДНК-400,РДСК-50	регулятор	331,42

Примечание:трудозатраты при эксплуатации ГРУ приравнены к ГРП

ГЛАВА 2. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ И ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

7,2,1	Техническое обслуживание ГРП при одной нитке газопровода диаметром до 100 мм	ГРП	3107,85
	101-200 мм	ГРП	4040,20
7,2,2	Техническое обслуживание ГРП при двух нитках газопровода диаметром до 100 мм	ГРП	5807,33
	(При трех нитках применять к цене коэф. 1,3)		
	101-200 мм	ГРП	7769,62
	(При трех нитках применять к цене коэф. 1,3)		
7,2,3	Текущий ремонт оборудования ГРП при одной нитке газопровода	ГРП	9770,21
7,2,4	То же,при двух нитках газопровода	ГРП	19020,03
	(При трех нитках применять к цене коэф. 1,3)		
7,2,5	Техническое обслуживание оборудования ШРП при одной нитке газопровода	ШРП	2362,21
7,2,6	То же при двух нитках газопровода	ШРП	4593,19
7,2,7	Текущий ремонт оборудования ШРП при одной нитке газопровода (ревизия)	ШРП	10225,31
7,2,8	То же при двух нитках газопровода	ШРП	13396,80
7,2,9	Техническое обслуживание РДГК-6,РЛГК-10	регулятор	1484,77
7,2,10	Текущий ремонт РДГК-6,РДГК-10	регулятор	2969,54
7,2,11	Техническое обслуживание РДГД-20,РДНК-400,РДСК-50	регулятор	2187,23
7,2,12	Текущий ремонт РДГД-20,РДНГ-400,РДСК-50	регулятор	9295,74
7,2,13	Чмстка крестовины регулятора РДГК-10	операция	1031,09
7,2,14	Регулировка хода штока регулятора РДГК-10	операция	515,55
7,2,15	Ремонт втулки регулятора РДГК-10	операция	1031,09
7,2,16	Подключение ГРП в колодце	ГРП	459,57
7,2,17	Отключение ГРП внутри помещения	ГРП	123,73
7,2,18	Включение ГРП после остановки	ГРП	742,39
7,2,19	Продувка газопровода в ГРП	операция	185,60
7,2,20	Проверка параметров срабатывания и настройка РДУК с диаметром до 100 мм	РДУК	1113,58
	101-200 мм	РДУК	1670,37
7,2,21	Проверка параметров срабатывания и настройка и настройка ПКН, ПЗК и КПЗ с диаметром до 100мм	клапан	742,39
	101-200 мм	клапан	1113,58
7,2,22	Проверка параметров срабатывания и настройка ПСК-50	клапан	371,19
7,2,23	Проверка параметров срабатывания и настройка ППК-80	клапан	443,37
7,2,24	Пневматическое испытание трубки электропроводов в ГРП	трубка	575,39
7,2,25	Продувка импульсных трубок в ГРП	трубка	1562,10
7,2,26	Очистка газового фильтра типа ФВ диаметром 50 мм	фильтр	742,39
	100 мм	фильтр	1113,58
	200 мм	фильтр	1484,77
7,2,27	Очистка конденсата газового оборудования ГРП диаметром-50мм	операция	2216,85

		100 мм	операция	3351,04
		200 мм	операция	4846,13
7.2,28	Очистка от графита оборудования ГРП диаметром 50 мм		операция	1495,08
		100 мм	операция	2577,73
		200 мм	операция	3711,93
7.2,29	Техническое обслуживание телемеханических установок системы Контур-21		установка	5258,56
	Ритм-1		установка	3835,66
7.2,30	Техническое обслуживание радиостанции		радиостанции	2716,93
7.2,31	Проверка перепада давления на фильтре вновь введенных в эксплуатацию ГРП		шт.	640,60
7.2,32	Техническое обслуживание системы отопления ГРП		шт.	1629,68
7.2,33	Техническое обслуживание системы вентиляции ГРП		шт.	975,85
7.2,34	Техническое обслуживание системы электроснабжения ГРП		шт.	1141,75
7.2,35	проверка состояния строительных конструкций зданий ГРП		шт.	985,61

Глава 3. КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ

7.3.1.	Замена клапана при ремонте регулятора давления типа :			
		РДУК-2-50,РДБК1-50,РДГ-50	клапан	3608,82
		РДУК-2-100,РДБК1-100,РДГ-80	клапан	4526,49
		РДУК-2-200,РДБК1-200,РДГ-150	клапан	5377,14
7.3.2.	Замена штока при ремонте регулятора давления типа:		шток	
		РДУК-2-50,РДБК1-50,РДГ-50		3644,91
		РДУК-2-100,РДБК1-100,РДГ-80		4536,80
		РДУК-2-200,РДБК1-200,РДГ-150		5346,21
7.3.3.	Замена седла при ремонте регулятора давления типа:		седло	
		РДУК-2-50,РДБК1-50,РДГ-50		4407,91
		РДУК-2-100,РДБК1-100,РДГ-80		5531,80
		РДУК-2-200,РДБК1-200,РДГ-150		5640,07
7.3.4.	Замена мембраны при ремонте регулятора давления типа:		мембрана	
		РДУК-2-50,РДБК1-50,РДГ-50		4459,47
		РДУК-2-100,РДБК1-100,РДГ-80		5243,10
		РДУК-2-200,РДБК1-200,РДГ-150		6444,32
7.3.5.	Ремонт пилота регулятора давления ГРП при замене:пружины		пружина	1804,41
	мембраны		мембрана	2423,06
7.3.6.	Замена пружины предохранительно-запорного клапана ГРП при диаметре газопровода до 100 мм		пружина	933,14
7.3.7.	То же,при диаметре газопровода 101-200 мм		пружина	974,38
7.3,8	Замена мембраны предохранительно-запорного клапана ГРП при диаметре газопровода до 100 мм		мембрана	2964,39
7.3.9.	То же,при диаметре газопровода 101-200мм		мембрана	3222,16
7.3,10	Замена клапана предохранительно-запорного клапана ГРП при диаметре газопровода до 100 мм		клапан	4758,48
7.3,11	То же,при диаметре газопровода 101-200мм		клапан	5155,45
7.3,12	Ремонт пружинного сбросного клапана ГРП при замене: пружины		клапан	1216,69
	мембраны		клапан	2093,11
	резинового уплотнителя		клапан	1768,32
7.3,13	Ревизия фильтра типа ФВ диаметром 50мм		фильтр	773,32
		100мм	фильтр	891,89
		200мм	фильтр	1175,44
7.3,14	Ревизия фильтра типа ФС диаметром 50мм		фильтр	1938,45
		100мм	фильтр	2232,31
		200мм	фильтр	2943,76
		300 мм	фильтр	3093,27
7.3,15	Масляная окраска молниеприемника и токоотводов ГРП		М2 окраш.	338,13
	при одной окраске		Поверхн.	
	при двух окрасках		М2 окраш.	457,72
			Поверхн.	
7.3,16	Замена регулятора давления ШРП с регулятором типа РД-32М		Регул.	1294,02
	РД-50М			1675,52
7.3,17	Замена регулятора давления РД-32М при замене пружины		Регул.	860,96
	мембраны		Регул.	1809,56
7.3,18	Ремонт регулятора давления РД-50М при замене пружины		Регул.	1077,49
	мембраны		Регул.	2799,41
7.3,19	Ремонт регулятора типа РДГК-6 при замене прокладки		Регул.	123,73
7.3,20	Ремонт регулятора типа РДГК-10 при замене фильтра		фильтр	247,46
7.3,21	Ремонт регулятора типа РДГК-10 при замене мембраны ПЗК		Мембр.	1113,58
7.3,22	То же,при замене прокладки на входе и выходе регулятора		Прокл.	185,60
7.3,23	Ремонт регулятора типа РДГК-10 при замене втулки штока регулятора		втулка	742,39

7.3.24	То же,при замене резинки клапана регулятора	резинка	742,39
7.3.25	Замена предохранительно-запорного клапана типа ПКК-40М шкафных	Клапан	1453,84
7.3.26	Ремонт предохранительно –запорного клапана типа ПКК-40М шкафных регуляторных пунктов	клапан	2283,87
7.3.27	Прочистка пропускного седла ПКК-40М	клапан	773,32
7.3.28	Ремонт СППК-4	клапан	1134,20
7.3.29	Ремонт регулятора давления газа типа РДГК-6 и РДГК-10 при замене мембраны	Регул.	1484,77
7.3.30	Ремонт регулятора давления газа типа РДГД –20,РДНК-400 и РКСК-50 при замене мембраны	Регул.	2062,18
7.3.31	Проверка одной нитки газопровода в ГРП на прочность после замены оборудования/При двух нитках газопровода применять коэф.1,7,при 3 нитках-2,5/	пункт	492,13
7.3.32	Проверка одной нитки газопровода в ГРП на герметичность после замены оборудования /При двух нитках газопро- вода применить коэф. 1,7,при 3нитках-2,5/	пункт	787,40
7.3.33	Отключение/консервация/ оборудования ГРП	пункт	2020,10
7.3.34	Пуск (расконсервация/ГРП после отключения	пункт	2952,46
7.3.35	Отключение/консервация/ оборудования ШРП /При работе в зимних условиях в пунктах 7.3.35 –7.3.36 применять	пункт	1185,75
7.3.36	Пуск (расконсервация) ШРП после отключения	пункт	1716,98
7.3.37	Замена пружинных манометров в ГРП	манометр	154,66

ГЛАВА 4. ДИАГНОСТИКА ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ГАЗОПРОВОДОВ И ОБОРУДОВАНИЯ ГРП (ШРП)

ГРП			
7.4.1.	Анализ технической документации	ГРП	2141,57
7.4.2	Проверка плотности всех соединений газопроводов и арматуры	ГРП	713,86
7.4.3.	Проверка пределов регулирования давления и стабильности работы регулятора при изменении расхода газа	ГРП	713,86
7.4.4.	Проверка пределов сбрасывания предохранительно-запорных и сбросных клапанов	ГРП	713,86
7.4.5	Проверка перепада давления на фильтре	ГРП	356,93
7.4.6.	Проверка сроков государственной метрологической поверки контрольно-измерительных приборов и узлов учета газа	ГРП	356,93
7.4.7.	Визуальный и измерительный контроль оборудования	ГРП	356,93
7.4.8	Акустико-эмиссионный (АЭ) контроль оборудования и газопроводов ГРП с проверкой на герметичность внутреннюю герметичность ответственного оборудования, а также с проверкой на прочность	ГРП	4283,14
7.4.9.	Неразрушающий контроль отбракованных сварных соединений АЭ-методом контроля, радиографическим методом контроля	ГРП	3653,31
7.4.10	Анализ технического состояния ГРП, составление заключения экспертизы промышленной безопасности	ГРП	8566,29
ШРП			
7.4.11	Анализ технической документации	ШРП	1070,79
7.4.12	Проверка плотности всех соединений газопроводов и арматуры	ШРП	356,93
7.4.13	Проверка пределов регулирования давления и стабильности работы регулятора при изменении расхода газа	ШРП	356,93
7.4.14	Проверка пределов сбрасывания предохранительно-запорных и сбросных клапанов	ШРП	356,93
7.4.15	Проверка перепада давления на фильтре	ШРП	178,46
7.4.16	Проверка сроков государственной метрологической поверки контрольно-измерительных приборов и узлов учета газа	ШРП	178,46
7.4.17	Визуальный и измерительный контроль оборудования	ШРП	178,46
7.4.18	Акустика-эмиссионной (АЭ) контроль оборудования и газопроводов ГРП с проверкой на герметичность внутреннюю герметичность ответственного оборудования, а также с проверкой на прочность	ШРП	2141,57
7.4.19	Неразрушающий контроль отбракованных сварных соединений АЭ-методом контроля, радиографическим методом контроля	ШРП	1826,66
7.4.20	Неразрушающий контроль отбракованных сварных соединений АЭ-методом контроля, радиографическим методом контроля	ШРП	6424,71