

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производителей потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
<b>Раздел 1 Технический надзор за строительством объектов сетей газораспределения и газопотребления</b>				
1.1	Технический надзор за строительством подземного газопровода	100 м	6 960	7 350
	Примечание - На каждые последующие 100 м к цене применять коэф.0,6			
1.2	Технический надзор за строительством надземного газопровода	100 м	2 318	2 448
	Примечание - На каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,6.			
1.3	Технический надзор за монтажом газопроводов и оборудования ГРП	объект	4 636	4 895
1.4	Технический надзор за монтажом газопроводов и оборудования ГРУ	объект	2 318	2 448
1.5	Технический надзор за монтажом ГРПШ	объект	1 389	1 467
1.6	Технический надзор за строительством внутреннего газопровода и монтажом газоиспользующего оборудования производственного здания	объект	2 318	2 448
1.7	Технический надзор за строительством вводного газопровода и внутреннего газопровода, монтажом газоиспользующего оборудования административного, общественного здания	объект	1 857	1 961
1.8	Технический надзор за строительством вводного газопровода, внутреннего газопровода и монтажом бытового газоиспользующего оборудования в многоквартирном доме	объект	3 714	3 922
1.9	Технический надзор за строительством вводного газопровода, внутреннего газопровода и монтажом бытового газоиспользующего оборудования в жилом доме	объект	929	980
1.10	Технический надзор при производстве земляных работ и строительстве вблизи действующего газопровода	100 м	695	734
	Примечание - На каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,6.			
Примечание - В п.1.1-1.10 при повторном вызове к цене применять коэффициент 0,7.				
1.11	Согласование земляных работ сторонним организациям, т.е. отметка в карточки согласования	объект	107	113
1.12	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100 м)	объект	3 363	3 551
	Примечание: В пунктах 1.12, 1.13 на каждые последующие 100 м газопровода применять коэффициент 0,5			
1.13	Проверка исполнительно-технической документации на построенный надземный газопровод (до 100 м)	объект	2 018	2 131
1.14	Проверка исполнительно-технической документации на построенный ГРП, ГРУ	объект	3 844	4 059
1.15	Проверка исполнительно-технической документации на построенный ШРП	объект	961	1 015
1.16	Проверка исполнительно-технической документации на законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования котельной или технологических печей предприятия	объект	3 075	3 247
1.17	Проверка исполнительно-технической документации на законченного строительством газопровода и монтаж газового оборудования общественных, административных зданий всех назначений или многоквартирного жилого дома	объект	2 883	3 044
1.18	Проверка исполнительно-технической документации на строительство газопровода и монтаж газового оборудования жилого дома индивидуальной застройки	объект		1 015
<b>Раздел 2 Неразрушающий контроль</b>				
2.1	Подготовка места контроля трубы диаметром, мм			
	до 100 включ.	м	167	177
	св. 100 до 200 включ.	м	246	260
	св. 200 до 300 включ.	м	403	426
	св. 300 до 400 включ.	м	560	591
	св. 400 до 500 включ.	м	717	757
	св. 500 до 600 включ.	м	874	923
	св. 600 до 700 включ.	м	1 031	1 089
	св. 700 до 800 включ.	м	1 188	1 255
	св. 800 до 900 включ.	м	1 345	1 420
	св. 900 до 1000 включ.	м	1 502	1 586
	св. 1000	м	1 659	1 752
2.2	Визуальный и измерительный контроль стального сварного соединения	сварное соединение	269	284
2.3	Контроль качества сварного соединения проникающими веществами	сварное соединение	268	283

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
2.4	Радиографический контроль сварного соединения при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	сварное соединение	936	988
	св. 100 до 200 включ.	сварное соединение	1 108	1 170
	св. 200 до 300 включ.	сварное соединение	1 242	1 311
	св. 300 до 400 включ.	сварное соединение	1 476	1 558
	св. 400 до 500 включ.	сварное соединение	1 615	1 705
	св. 500 до 600 включ.	сварное соединение	1 804	1 905
	св. 600 до 700 включ.	сварное соединение	1 960	2 070
	св. 700 до 800 включ.	сварное соединение	2 133	2 252
	св. 800 до 900 включ.	сварное соединение	2 300	2 429
	св. 900 до 1000 включ.	сварное соединение	2 473	2 611
	св. 1000	сварное соединение	2 645	2 793
2.5	Ультразвуковая дефектоскопия сварного соединения при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	сварное соединение	581	614
	св. 100 до 200 включ.	сварное соединение	691	730
	св. 200 до 300 включ.	сварное соединение	987	1 043
	св. 300 до 400 включ.	сварное соединение	1 289	1 361
	св. 400 до 500 включ.	сварное соединение	1 596	1 686
	св. 500 до 600 включ.	сварное соединение	1 920	2 027
	св. 600 до 700 включ.	сварное соединение	2 243	2 369
	св. 700 до 800 включ.	сварное соединение	2 567	2 711
	св. 800 до 900 включ.	сварное соединение	2 891	3 053
	св. 900 до 1000 включ.	сварное соединение	3 214	3 394
	св. 1000	сварное соединение	3 538	3 736
2.6	Магнитопорошковая дефектоскопия сварного соединения	сварное соединение	368	388
2.7	Акустико-эмиссионный контроль оборудования и газопроводов ГРП	ГРП	4 569	4 825
2.8	Акустико-эмиссионный контроль оборудования и газопроводов ГРПШ	ГРПШ	2 287	2 415
2.9	Феррозондовый контроль тела трубы газопровода	м	618	653
2.10	Магнитометрический контроль тела трубы газопровода	м	230	243
2.11	Определение толщины стенки надземного газопровода	место (10 замеров)	262	277
2.12	Проверка защитного покрытия газопровода перед опусканием его в траншею при диаметре газопровода до 100 мм	10м	1 505	1 589
2.13	Проверка защитного покрытия газопровода перед опусканием его в траншею при диаметре газопровода до 101-300 мм	10м	1 913	2 021
2.14	Проверка защитного покрытия газопровода перед опусканием его в траншею при диаметре газопровода свыше 300 мм	10м	2 317	2 446

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
2.15.	Визуальный осмотр и измерительный контроль основного металла оборудования и трубопроводов	м	124	131
2.16	Определение твердости металла методом Бриннеля	10 замеров	62	65
2.17	Определение наличие контакта "труба-футляр" при пересечении газопроводом строительных конструкций	1 замер	31	33
2.18	Определение степени влажности строительных конструкций путем измерений	1 замер	31	33
2.19	Составление технического заключения на 1 подъезд многоквартирного дома	1 заключение	6 445	6 806
	Примечание: На каждый последующий подъезд применять коэффициент 0,28			
<b>Раздел 3 Приемка, пусконаладочные работы и ввод в эксплуатацию объектов сетей газораспределения и газопотребления</b>				
3.1	Приемка газопроводов и газоиспользующего оборудования для проведения пусконаладочных работ и комплексного опробования	объект	3 363	3 551
3.2	Приемка в эксплуатацию законченного строительством распределительного газопровода, газопровода-ввода	объект	2 671	2 821
3.3	Приемка в эксплуатацию пункта редуцирования газа			
	- при одной линии редуцирования	объект	1 336	1 410
	- при двух линиях редуцирования	объект	2 537	2 679
	- при трех линиях редуцирования	объект	3 296	3 480
	- при четырех линиях редуцирования	объект	4 343	4 586
	- при пяти линиях редуцирования	объект	5 323	5 621
	- при шести линиях редуцирования	объект	6 303	6 656
	- при семи линиях редуцирования	объект	7 284	7 691
	- при восьми линиях редуцирования	объект	8 264	8 726
3.4	Приемка в эксплуатацию газопровода и газоиспользующего оборудования производственного здания	объект	1 499	1 583
3.5	Приемка в эксплуатацию сети газопотребления общественного, административного здания	объект	663	700
3.6	Приемка в эксплуатацию сети газопотребления многоквартирного дома	объект	2 671	2 821
3.7	Приемка в эксплуатацию сети газопотребления жилого дома	объект	663	700
3.8	Ввод в эксплуатацию подземного распределительного газопровода, газопровода-ввода диаметром, мм			
	до 100 включ.	100 м	829	875
	св. 100 до 200 включ.	100 м	1 244	1 313
	св. 200 до 300 включ.	100 м	1 658	1 751
	св. 300 до 400 включ.	100 м	2 205	2 329
	св. 400 до 500 включ.	100 м	2 769	2 924
	св. 500 до 600 включ.	100 м	3 219	3 399
	св. 600 до 700 включ.	100 м	3 718	3 926
	св. 700 до 800 включ.	100 м	4 217	4 454
	св. 800 до 900 включ.	100 м	4 717	4 981
	св. 900 до 1000 включ.	100 м	5 216	5 508

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 1000	100 м	5 716	6 036
	Примечания			
	1 При протяженности газопровода свыше 100 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,25.			
	2 При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.			
3.9	Ввод в эксплуатацию надземного распределительного газопровода, газопровода-ввода диаметром, мм			
	до 100 включ.	100 м	547	578
	св. 100 до 200 включ.	100 м	962	1 016
	св. 200 до 300 включ.	100 м	1 376	1 453
	св. 300 до 400 включ.	100 м	1 940	2 049
	св. 400 до 500 включ.	100 м	2 487	2 626
	св. 500 до 600 включ.	100 м	2 902	3 065
	св. 600 до 700 включ.	100 м	3 385	3 575
	св. 700 до 800 включ.	100 м	3 868	4 084
	св. 800 до 900 включ.	100 м	4 351	4 594
	св. 900 до 1000 включ.	100 м	4 833	5 104
	св. 1000	100 м	5 316	5 614
	Примечания			
	1 При протяженности газопровода свыше 100 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,25.			
	2 При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.			
3.10	Ввод в эксплуатацию установки электрохимической защиты	установка	3 074	-
3.11	Ввод в эксплуатацию пункта редуцирования газа			
	- при одной линии редуцирования и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	пункт	1 114	1 176
	св. 100 до 200 включ.	пункт	1 529	1 615
	св. 200 до 300 включ.	пункт	1 945	2 054
	св. 300	пункт	2 360	2 492
	- при двух линиях редуцирования и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	пункт	2 011	2 124

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 100 до 200 включ.	пункт	2 759	2 914
	св. 200 до 300 включ.	пункт	3 507	3 703
	св. 300	пункт	4 255	4 493
	- при трех линиях редуцирования и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	пункт	3 418	3 610
	св. 100 до 200 включ.	пункт	4 687	4 949
	св. 200 до 300 включ.	пункт	5 967	6 301
	св. 300	пункт	7 230	7 635
	П р и м е ч а н и е - При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.			
3.12	Ввод в эксплуатацию газопроводов и газоиспользующего оборудования производственного здания	объект	3 324	3 510
	П р и м е ч а н и е - При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.			
3.13	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления общественного, административного здания при наличии:			
	- газовой плиты	здание	811	857
	- газовой плиты и водонагревателя	здание	1 439	1 519
	- плиты, водонагревателя и отопительного аппарата	здание	1 806	1 907
	- газовой плиты и отопительного аппарата двухконтурного	здание	1 806	1 907
	П р и м е ч а н и е - При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,7.			
3.14	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления жилого дома при наличии:			
	- газовой плиты	дом	811	857
	- газовой плиты и водонагревателя	дом	1 439	1 519
	- газовой плиты, водонагревателя и отопительного аппарата	дом	1 806	1 907
	- газовой плиты и отопительного аппарата двухконтурного	дом	1 806	1 907
	П р и м е ч а н и е - При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,6.			
3.15	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления многоквартирного дома при наличии:			
	- газовой плиты при количестве приборов на стояке			
	до 5 включ.	стояк	1 893	1 999
	св. 5 до 10 включ.	стояк	2 974	3 141
	- газовой плиты и водонагревателя при количестве приборов на стояке			
	до 5 включ.	стояк	3 353	3 541
	св. 5 до 10 включ.	стояк	5 267	5 562
	- газовой плиты, водонагревателя и отопительного аппарата	стояк	4 208	4 443
	- газовой плиты и отопительного аппарата двухконтурного	стояк	4 208	4 443
	П р и м е ч а н и е - При повторном пуске газа к цене применять коэф. 0,6.			

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
3.16	Разработка заключения по электрохимзащите	заключение	11 050	11 669
3.17	Разработка проектного решения по устройству ЭХЗ газопроводов-вводов в частные жилые дома	проект	961	1 015
Примечание: При необходимости выезда на место обследования применять к тарифу коэффициент 1,5.				
3.18	Контроль давления газа в сети при выполнении врезок или при ремонтных работах	1 час	548	579
3.19	Строительный контроль за качеством строительства средств защиты газопровода от электрохимкоррозии (ЭХК)	объект	961	1 015
3.20	Строительный контроль при производстве земляных работ в охранной зоне средств защиты газопроводов от ЭХК	1 час	961	1 015
3.21	Наладка протекторной защиты	протект. гр.	2 148	2 269
Примечание: На каждую последующую протекторную группу применять коэффициент 0,5				
3.22	Пооперационный контроль при строительстве средств защиты от электрохимической коррозии	ЭЗУ	3 123	3 298
Примечание: При повторном вызове применять коэффициент 0,8				
3.23	Наладка катодных преобразователей на месте установки	станция	2 827	2 985
3.24	Наладка дренажной защиты на месте установки станции	станция	1 329	1 403
3.25	Наладка одноканального универсального блока совместной защиты на месте установки	блок	1 681	1 775
Примечание: На каждый последующий канал в блоке применять коэффициент 0,5				
3.26	Приемка в эксплуатацию шунтирующих перемычек	перемычка	955	1 009
3.27	Прием в эксплуатацию КИП	КИП	1 911	2 018
3.28	Прием в эксплуатацию электрохимического защитного устройства	устройство	1 156	1 220
3.29	Приемка в эксплуатацию изолирующих фланцевых соединений	фланец	1 303	1 376
3.30	Проверка и испытание под максимальной нагрузкой	ЭЗУ	1 039	1 097
Примечание: На каждые последующие 6 часов в пунктах 3.30-3.33. применять коэффициент 0,7				
3.31	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции усиленной электродренажной защиты с магнитными усилителями или с электронной системой регулирования	ЭЗУ	2 573	2 717
3.32	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с управляемыми выпрямителями	ЭЗУ	1 426	1 506
3.33	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с неуправляемыми выпрямителями	ЭЗУ	1 526	1 611
3.34	Присоединение потенциалоуравнивающих электроперемычек	перемычка	1 426	1 506
3.35	Предустановочный контроль оборудования преобразователей универсального блока совместной защиты	блок ЭЗУ	384	406
3.36	Предустановочный контроль оборудования преобразователей дренажной установки на сложных электронных схемах	блок ЭЗУ	758	800
3.37	Предустановочный контроль оборудования преобразователей катодной установки на сложных электронных схемах	блок ЭЗУ	944	997
3.38	Предустановочный контроль оборудования преобразователей неавтоматической катодной станции	блок ЭЗУ	842	890
3.39	Проверка исправности изолирующего соединения на газопроводе с выдачей заключения	фланец	604	637
3.40	Проверка исправности электроперемычек с выдачей заключения	перемычка	944	997
3.41	Проверка цепи между заземлителями и заземляющими элементами	проверка	971	1 025
3.42	Проверка цепи фаза - нуль в эл. установках до 1 Кв с глухозаземлённой нейтралью	проверка	971	1 025
3.43	Определение удельного сопротивления грунта (в полевых условиях)	проверка	1 459	1 541
3.44	Определение переходного сопротивления изоляционного покрытия методом "мокрого контакта"	проверка	2 581	2 726
3.45	Измерение сопротивления и испытания повышенным напряжением изоляции электрооборудования до 1000 В в однофазных цепях	замер	1 038	1 096
Примечания:				
1. Техническое обслуживание электрохимзащиты газопроводов от коррозии включает проверку эффективности работы защиты и технический осмотр ЭЗУ.				
2. Работы по электрохимической защите газопроводов от коррозии выполняет монтер по защите подземных трубопроводов от коррозии				
3.46	Первичный пуск газа в ГРП (ГРУ, ШРП) при одной нитке газопровода	объект	12 437	13 134

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
3.47	Первичный пуск газа в ГРП (ГРУ, ШРП) при двух нитках газопровода	объект	23 690	25 016
	Пр и м е ч а н и е: При трех нитках редуцирования применять коэффициент 1,3, при четырех нитках редуцирования применять коэффициент 1,6.			
3.48	Выдача справки об отсутствии газоснабжения	справка	159	167
3.49	Согласование места размещения объекта строительства с объемом до 4-х листов формата А4	объект	521	550
3.50	Согласование места размещения объекта строительства с объемом свыше 4-х листов формата А4	объект	1 456	1 538
3.51	Первичный пуск газа во вновь построенный наружный газопровод при диаметре до 100 мм	100м	5 897	6 227
	101-200 мм	100м	7 076	7 472
	201-300 мм	100м	9 828	10 378
	свыше 301 мм	100м	13 759	14 529

#### Раздел 4 Техническое обслуживание и ремонт объектов сети газораспределения

##### 4.1 Наружные газопроводы

##### 4.1.1 Мониторинг

	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.1.1	Осмотр технического состояния надземного газопровода	км	428	452
4.1.1.2	Осмотр технического состояния подземного газопровода	км	317	335
	Пр и м е ч а н и е - При выполнении проверки состояния охранных зон газопровода к цене п.4.1.1.1 и 4.1.1.2. применять коэф. 0,5.			
4.1.1.3	Проверка загазованности колодцев инженерной коммуникации через отверстие в крышке люка колодца приборным методом	сооружение	32	33
	Пр и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.			
4.1.1.4	Проверка загазованности колодцев инженерной коммуникации без отверстия в крышке люка колодца приборным методом	сооружение	42	45
	Пр и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.			
4.1.1.5	Проверка загазованности подвалов зданий без входа в них приборным методом	обследо-вание	26	28
4.1.1.6	Проверка загазованности подвалов зданий с входом в них приборным методом	обследо-вание	106	112
4.1.1.7	Проверка технического состояния ковра и загазованности контрольной трубки	ковер	37	39
	Пр и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки ковра от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.			
4.1.1.8	Проверка технического состояния и загазованности контрольной трубки (без ковра)	трубка	32	33
4.1.1.9	Проверка запорной арматуры на наличие утечек (при ее надземной установке)	ед. запорной арматуры	90	95
4.1.1.10	Оформление результатов мониторинга технического осмотра газопровода	отчет	112	118
4.1.1.11	Обследование состояния изоляционного покрытия стального подземного газопровода приборным методом без вскрытия грунта	км	2 670	2 819
4.1.1.12	Проверка герметичности подземного газопроводов стального/полиэтиленового приборным методом без вскрытия грунта	км	574	606
4.1.1.13	Обследование герметичности и состояния изоляционного покрытия подземного стального газопровода приборным методом без вскрытия грунта	км	3 803	4 016
4.1.1.14	Обследование герметичности и состояния изоляционного покрытия подземного стального газопровода с использованием аппаратуры передвижной	км	138	146

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.1.15	Обследование технического состояния подземного стального газопровода прибором типа C-SCAN	км	1 105	1 167
4.1.1.16	Проверка герметичности подземного газопровода буровым осмотром с использованием бурильной установки	скважина/ бурка	120	126
4.1.1.17	Проверка герметичности подземного газопровода буровым осмотром при бурении скважин вручную	скважина/ бурка	158	167
4.1.1.18	Проверка герметичности подземного газопровода низкого давления опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	200 м	2 012	2 124
	св. 100 до 200 включ.	200 м	2 515	2 655
	св. 200 до 300 включ.	200 м	3 040	3 210
	св. 300 до 400 включ.	200 м	3 547	3 745
	св. 400 до 500 включ.	200 м	4 053	4 280
	св. 500	200 м	4 590	4 847
	П р и м е ч а н и е - При протяженности газопровода свыше 200 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,35.			
4.1.1.19	Проверка герметичности подземного газопровода высокого и среднего давления опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	200 м	2 027	2 140
	св. 100 до 200 включ.	200 м	2 533	2 675
	св. 200 до 300 включ.	200 м	3 040	3 210
	св. 300 до 400 включ.	200 м	3 547	3 745
	св. 400 до 500 включ.	200 м	4 053	4 280
	св. 500 до 600 включ.	200 м	4 590	4 847
	св. 600 до 700 включ.	200 м	5 100	5 385
	св. 700 до 800 включ.	200 м	5 610	5 924
	св. 800 до 900 включ.	200 м	6 120	6 462
	св. 900 до 1000 включ.	200 м	6 630	7 001
	св. 1000	200 м	7 139	7 539
	П р и м е ч а н и е - При протяженности газопровода свыше 200 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,35.			
4.1.1.20	Шурфовой осмотр состояния изоляционного покрытия и металла трубы стального подземного газопровода	шурф	370	390

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.1.21	Проверка герметичности надземного газопровода опрессовкой воздухом при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	200 м	2 027	2 140
	св. 100 до 200 включ.	200 м	2 533	2 675
	св. 200 до 300 включ.	200 м	3 040	3 210
	св. 300	200 м	3 547	3 745
Примечание - При протяженности свыше 200 м на каждые последующие 100 м к цене применять коэф. 0,35.				
4.1.1.22	Наблюдение (со дня выдачи разрешения) за производством земляных работ, проводимых рядом с действующим газопроводом	обход	324	343
4.1.1.23	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода или сетей ЭХЗ (без выезда на место)	разрешение	368	388
4.1.1.24	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода или сетей ЭХЗ с выездом на место	разрешение	1 190	1 257
4.1.1.25	Согласование проекта прокладки других инженерных коммуникаций и сооружений	объект		
	при протяженности инженерных коммуникаций до 50 м	объект	932	985
	при протяженности инженерных коммуникаций от 50 до 100 м	объект	1 404	1 482
	при протяженности инженерных коммуникаций свыше 100 м	объект	4 190	4 425
<b>4.1.2 Техническое обслуживание</b>				
	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.2.1	Замена крепления надземного газопровода	крепление	267	282
4.1.2.2	Окраска надземного газопровода	м <sup>2</sup>	178	188
Примечание - При окраске с приставной лестницы с перестановкой к цене применять коэф. 1,2.				
4.1.2.3	Окраска опоры	м <sup>2</sup>	178	188
4.1.2.4	Окраска линзового/сильфонного компенсатора при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	компенсатор	179	189
	св. 100 до 200 включ.	компенсатор	269	284
	св. 200 до 300 включ.	компенсатор	358	378
	св. 300 до 400 включ.	компенсатор	448	473
	св. 400 до 500 включ.	компенсатор	537	567
	св. 500 до 600 включ.	компенсатор	627	662
	св. 600 до 700 включ.	компенсатор	716	756
	св. 700 до 800 включ.	компенсатор	806	851

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 800 до 900 включ.	компенсатор	895	946
	св. 900 до 1000 включ.	компенсатор	985	1 040
	св. 1000	компенсатор	1 074	1 135
4.1.2.5	Замена изолирующих втулок во фланцевом соединении при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	соединение	548	579
	св. 100 до 200 включ.	соединение	822	869
	св. 200 до 300 включ.	соединение	1 097	1 158
	св. 300 до 400 включ.	соединение	1 371	1 448
	св. 400 до 500 включ.	соединение	1 645	1 737
	св. 500 до 600 включ.	соединение	1 919	2 027
	св. 600 до 700 включ.	соединение	2 193	2 316
	св. 700 до 800 включ.	соединение	2 467	2 606
	св. 800 до 900 включ.	соединение	2 741	2 895
	св. 900 до 1000 включ.	соединение	3 016	3 185
	св. 1000	соединение	3 290	3 474
4.1.2.6	Удаление древесно-кустарниковой растительности из охранной зоны газопровода	куст/дерево	174	184
4.1.2.7	Проверка наличия конденсата (без удаления конденсата)	конденсатосборник	37	39
4.1.2.8	Удаление конденсата ручным насосом из конденсатосборника на газопроводе низкого давления	конденсатосборник	235	248
4.1.2.9	Удаление конденсата давлением газа из конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	конденсатосборник	154	162
4.1.2.10	Наращивание контрольной трубки от футляра (без ковера)	трубка	1 365	1 442
4.1.2.11	Обрезка контрольной трубки от футляра (без ковера)	трубка	1 251	1 321
4.1.2.12	Наращивание контрольной трубки от футляра, выходящей под ковер	трубка	2 018	2 131
4.1.2.13	Обрезка контрольной трубки от футляра, выходящей под ковер	трубка	1 664	1 757
4.1.2.14	Наращивание водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора на газопроводе низкого давления	трубка	2 361	2 494
4.1.2.15	Наращивание водоотводящей трубки конденсатосборника на газопроводе высокого и среднего давления	трубка	3 571	3 771
4.1.2.16	Обрезка водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора на газопроводах низкого давления	трубка	1 997	2 108
4.1.2.17	Обрезка водоотводящей трубки конденсатосборника на газопроводе высокого и среднего давления	трубка	3 040	3 210

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.2.18	Замена пробки/заглушки/ уплотнительного материала конденсатосборника/ гидрозатвора на газопроводе низкого давления	конденсатосборник/ гидрозатвор	357	377
4.1.2.19	Замена крана/заглушки/ уплотнительного материала конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	конденсатосборник	546	577
4.1.2.20	Визуальная проверка технического состояния конструкций колодца (скоб, лестниц, футляров газопровода)	колодец	658	695
4.1.2.21	Очистка газового колодца от загрязнений при глубине колодца, м			
	до 1 включ.	колодец	195	206
	св.1 до 3 включ.	колодец	263	278
4.1.2.22	Откачка воды из газового колодца	колодец	727	768
П р и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.				
4.1.2.23	Закрепление лестницы/скоб в газовом колодце	колодец	922	973
4.1.2.24	Устранение перекоса крышки люка газового колодца	колодец	411	434
П р и м е ч а н и е - При выполнении дополнит-х работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.				
4.1.2.25	Сверление отверстия в крышке люка газового колодца	отверстие	469	496
4.1.2.26	Замена крышки люка газового колодца	колодец	132	139
П р и м е ч а н и е - При выполнении дополнит-х работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда, к цене применять коэф. 1,2.				
4.1.2.27	Восстановление настенного знака	знак	159	167
4.1.2.28	Замена настенного знака	знак	370	391
4.1.2.29	Замена опознавательного столбика	столбик	396	418
4.1.2.30	Замена крышки ковера			
	малого	крышка	190	201
	большого	крышка	254	268
4.1.2.31	Повторный пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при диаметре до 100мм	100 м	5 897	6 227
	101 -200 мм	100 м	7 076	7 472
	201 -300 мм	100 м	9 828	10 378
	свыше 300 мм	100 м	13 759	14 529
П р и м е ч а н и е: в повторный пуск газа включена контрольная опрессовка и продувка газом.				
4.1.2.32	Отключение газопровода заливкой гидрозатора с последующей откачкой воды	отключение	1 951	2 060
4.1.2.33	Отключение газопровода с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	задвижка	1 206	1 274
	свыше 100 мм	задвижка	1 426	1 505
4.1.2.34	Установка или снятие заглушки в колодце при диаметре задвижки до 100 мм	задвижка	3 771	3 982

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	101 -300 мм	задвижка	5 028	5 309
	свыше 301 мм	задвижка	6 285	6 637
<b>4.1.3 Текущий и капитальный ремонт</b>				
4.1.3.1	Замена участка стального надземного газопровода (врезка катушки) протяженностью до 10 м включительно, при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	участок	4 326	4 568
	св. 100 до 200 включ.	участок	5 704	6 023
	св. 200 до 300 включ.	участок	7 147	7 547
	св. 300 до 400 включ.	участок	8 552	9 031
	св. 400 до 500 включ.	участок	10 646	11 243
	св. 500	участок	15 224	16 077
Пр и м е ч а н и е - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,90.				
4.1.3.2	Установка лепестковой муфты на надземном газопроводе диаметром, мм			
	до 100 включ.	муфта	6 389	6 747
	св. 100 до 200 включ.	муфта	7 987	8 434
	св. 200 до 300 включ.	муфта	9 728	10 273
	св. 300 до 400 включ.	муфта	11 349	11 985
	св. 400 до 500 включ.	муфта	12 970	13 697
	св. 500	муфта	14 687	15 509
4.1.3.3	Устранение точечных несквозных коррозионных повреждений стального надземного газопровода наплавкой металла	м <sup>2</sup>	5 041	5 323
4.1.3.4	Устранение несквозных коррозионных повреждений стального надземного газопровода абразивной зачисткой	м <sup>2</sup>	1 262	1 332
4.1.3.5	Установка усилительной муфты с подкладным кольцом на надземном газопроводе диаметром, мм			
	до 100 включ.	муфта	2 616	2 762
	св. 100 до 200 включ.	муфта	3 195	3 374

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 200 до 300 включ.	муфта	3 830	4 045
	св. 300 до 400 включ.	муфта	4 424	4 672
	св. 400 до 500 включ.	муфта	5 012	5 293
	св. 500	муфта	5 637	5 952
4.1.3.6	Установка усилительной муфты без подкладного кольца на надземном газопроводе диаметром, мм			
	до 100 включ.	муфта	2 396	2 530
	св. 100 до 200 включ.	муфта	3 195	3 374
	св. 200 до 300 включ.	муфта	4 053	4 280
	св. 300 до 400 включ.	муфта	4 864	5 136
	св. 400 до 500 включ.	муфта	5 675	5 992
	св. 500	муфта	6 528	6 893
4.1.3.7	Замена уплотнения футляра выхода/входа газопровода из земли	футляр	602	636
4.1.3.8	Ремонт опоры надземного газопровода с применением сварки	опора	912	963
4.1.3.9	Наращивание опоры надземного газопровода при просадке ее бетонного основания	опора	1 900	2 007
4.1.3.10	Замена футляра вводного газопровода	футляр	4 246	4 484
4.1.3.11	Замена футляра в месте выхода подземного газопровода из земли диаметром, мм			
	до 100 включ.	футляр	3 794	4 006
	св. 100 до 200 включ.	футляр	4 992	5 271
	св. 200 до 300 включ.	футляр	6 262	6 613
	св. 300 до 400 включ.	футляр	7 478	7 897
	св. 400 до 500 включ.	футляр	8 106	8 560
	св. 500 до 600 включ.	футляр	9 179	9 693
	св. 600 до 700 включ.	футляр	10 199	10 770

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 700 до 800 включ.	футляр	11 219	11 847
	св. 800 до 900 включ.	футляр	12 239	12 924
	св. 900 до 1000 включ.	футляр	13 259	14 002
	св. 1000	футляр	14 279	15 079
4.1.3.12	Замена опоры надземного газопровода	опора	3 520	3 718
4.1.3.13	Установка дополнительной опоры под газопровод	опора	1 622	1 713
4.1.3.14	Замена вводного газопровода без замены футляра	ввод	4 023	4 249
4.1.3.15	Замена П-образного компенсатора на надземном газопроводе диаметром, мм			
	до 100 включ.	компенсатор	3 035	3 205
	св. 100 до 200 включ.	компенсатор	3 993	4 217
	св. 200 до 300 включ.	компенсатор	5 012	5 293
	св. 300 до 400 включ.	компенсатор	5 985	6 320
	св. 400 до 500 включ.	компенсатор	6 924	7 312
	св. 500	компенсатор	7 942	8 386
4.1.3.16	Замена участка стального подземного газопровода (врезка катушки) протяженностью до 10 м включительно, диаметром, мм			
	до 100 включ.	участок	5 971	6 305
	св. 100 до 200 включ.	участок	7 891	8 332
	св. 200 до 300 включ.	участок	9 881	10 434
	св. 300 до 400 включ.	участок	11 823	12 486
	св. 400 до 500 включ.	участок	14 715	15 539
	св. 500 до 600 включ.	участок	21 018	22 195

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 600 до 700 включ.	участок	31 356	33 112
	св. 700 до 800 включ.	участок	45 908	48 479
	св. 800 до 900 включ.	участок	62 514	66 015
	св. 900 до 1000 включ.	участок	74 969	79 167
	св. 1000	участок	99 918	105 513
Пр и м е ч а н и е - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,85.				
4.1.3.17	Установка лепестковой муфты на подземном газопроводе диаметром, мм			
	до 100 включ.	муфта	8 510	8 986
	св. 100 до 200 включ.	муфта	10 627	11 222
	св. 200 до 300 включ.	муфта	12 908	13 631
	св. 300 до 400 включ.	муфта	15 063	15 907
	св. 400 до 500 включ.	муфта	17 206	18 169
	св. 500 до 600 включ.	муфта	19 461	20 551
	св. 600 до 700 включ.	муфта	21 627	22 839
	св. 700 до 800 включ.	муфта	23 781	25 113
	св. 800 до 900 включ.	муфта	25 948	27 401
	св. 900 до 1000 включ.	муфта	28 114	29 689

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 1000	муфта	30 268	31 963
4.1.3.18	Замена участка стального газопровода, проложенного в футляре, в месте выхода из земли	участок	7 655	8 083
4.1.3.19	Замена участка стального подземного газопровода в футляре бестраншейным методом при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	катушка	7 234	7 639
	св. 100 до 200 включ.	катушка	8 931	9 431
	св. 200 до 300 включ.	катушка	10 752	11 354
	св. 300 до 400 включ.	катушка	12 482	13 181
	св. 400 до 500 включ.	катушка	14 198	14 994
	св. 500	катушка	15 997	16 893
4.1.3.20	Устранение точечных несквозных коррозионных повреждений стального подземного газопровода наплавкой металла	м <sup>2</sup>	6 661	7 035
4.1.3.21	Устранение несквозных коррозионных повреждений стального подземного газопровода абразивной зачисткой	м <sup>2</sup>	1 684	1 778
4.1.3.22	Установка усилительной муфты с подкладным кольцом на подземном стальном газопроводе диаметром, мм			
	до 100 включ.	муфта	3 827	4 042
	св. 100 до 200 включ.	муфта	4 682	4 944
	св. 200 до 300 включ.	муфта	5 589	5 902
	св. 300 до 400 включ.	муфта	6 454	6 815
	св. 400 до 500 включ.	муфта	7 319	7 728

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 500 до 600 включ.	муфта	8 212	8 672
	св. 600 до 700 включ.	муфта	9 082	9 590
	св. 700 до 800 включ.	муфта	9 951	10 508
	св. 800 до 900 включ.	муфта	10 814	11 419
	св. 900 до 1000 включ.	муфта	11 683	12 337
	св. 1000	муфта	12 546	13 248
4.1.3.23	Установка усилительной муфты без подкладного кольца на подземном стальном газопроводе диаметром, мм			
	до 100 включ.	муфта	2 552	2 694
	св. 100 до 200 включ.	муфта	3 400	3 590
	св. 200 до 300 включ.	муфта	4 305	4 546
	св. 300 до 400 включ.	муфта	5 163	5 452
	св. 400 до 500 включ.	муфта	6 021	6 358
	св. 500 до 600 включ.	муфта	6 921	7 309
	св. 600 до 700 включ.	муфта	7 784	8 220
	св. 700 до 800 включ.	муфта	8 654	9 138
	св. 800 до 900 включ.	муфта	9 510	10 042
	св. 900 до 1000 включ.	муфта	10 379	10 960

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	свыше 1000	муфта	11 248	11 878
4.1.3.24	Замена поврежденного участка водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора	конденсатосборник/гидрозатвор	1 331	1 405
4.1.3.25	Устранение негерметичности резьбового соединения водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора	соединение	357	377
4.1.3.26	Замена участка стального подземного газопровода протяженностью до 10 м, проложенного в футляре, диаметром, мм			
	до 100 включ.	участок	12 177	12 859
	св. 100 до 200 включ.	участок	19 322	20 404
	св. 200 до 300 включ.	участок	31 566	33 333
	св. 300 до 400 включ.	участок	47 016	49 649
	св. 400 до 500 включ.	участок	65 313	68 970
	св. 500	участок	77 856	82 216
4.1.3.27	Замена линзового/сильфонного компенсатора в газовом колодце при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	компенсатор	1 023	1 080
	св. 100 до 200 включ.	компенсатор	2 945	3 109
	св. 200 до 300 включ.	компенсатор	4 957	5 234
	св. 300 до 400 включ.	компенсатор	6 909	7 295
	св. 400 до 500 включ.	компенсатор	8 882	9 380
	св. 500 до 600 включ.	компенсатор	10 987	11 603
	св. 600 до 700 включ.	компенсатор	12 985	13 712
	св. 700 до 800 включ.	компенсатор	14 983	15 822
	св. 800 до 900 включ.	компенсатор	16 980	17 931

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 900 до 1000 включ.	компенсатор	18 978	20 041
	св. 1000	компенсатор	20 976	22 150
4.1.3.28	Замена контрольной трубки футляра	трубка	985	1 040
4.1.3.29	Замена конденсатосборника/ гидрозатвора при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	4 338	4 581
	св. 100 до 200 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	5 703	6 022
	св. 200 до 300 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	7 138	7 538
	св. 300 до 400 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	8 519	8 996
	св. 400 до 500 включ.	конденсатосборник/ гидрозатвор	10 584	11 177
	св. 500	конденсатосборник/ гидрозатвор	17 554	18 537
4.1.3.30	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м врезкой катушки (сваркой встык) диаметром, мм			
	63	катушка	1 373	1 450
	110	катушка	1 987	2 098
	160	катушка	2 940	3 104
	225	катушка	5 728	6 049
Примечание - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,70.				
4.1.3.31	Замена участка полиэтиленового газопровода, протяженностью до 10 м, врезкой катушки (сваркой муфтами с закладными электронагревателями) диаметром, мм			
	63	участок	732	773
	110	участок	1 147	1 211
	160	участок	1 809	1 910
	225	участок	3 133	3 309
Примечание - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,70.				

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.3.32	Восстановление полиэтиленового газопровода усилительной муфтой с закладными электронагревателями	муфта	861	910
4.1.3.33	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м в стальном каркасе диаметром, мм			
	до 100 включ.	участок	4 333	4 576
	св. 100 до 200 включ.	участок	6 414	6 773
	св. 200 до 300 включ.	участок	12 497	13 197
Примечание - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,70.				
4.1.3.34	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м, проложенного в футляре, диаметром, мм			
	63	участок	2 326	2 456
	110	участок	3 360	3 548
	160	участок	4 975	5 253
	225	участок	9 691	10 234
Примечание - При протяженности участка свыше 10 м на каждые последующие 10 м к цене применять коэф. 0,76.				
4.1.3.35	Замена разъемного соединения "полиэтилен-сталь" на неразъемное при диаметре, мм			
	63	соединение	1 612	1 702
	110	соединение	2 325	2 455
	160	соединение	3 447	3 640
	225	соединение	6 709	7 084
4.1.3.36	Замена неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" на неразъемное при диаметре, мм			
	63	соединение	2 071	2 187

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	110	соединение	2 988	3 156
	160	соединение	4 427	4 675
	225	соединение	8 624	9 107
4.1.3.37	Изоляция стыков стального газопровода с применением полиэтиленовых липких лент при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	стык	866	915
	св. 100 до 200 включ.	стык	1 087	1 148
	св. 200 до 300 включ.	стык	1 362	1 439
	св. 300 до 400 включ.	стык	1 600	1 689
	св. 400 до 500 включ.	стык	1 848	1 951
	св. 500 до 600 включ.	стык	2 091	2 208
	св. 600 до 700 включ.	стык	2 339	2 470
	св. 700 до 800 включ.	стык	2 587	2 732
	св. 800 до 900 включ.	стык	2 835	2 994
	св. 900 до 1000 включ.	стык	3 083	3 256
	св. 1000	стык	3 332	3 518
4.1.3.38	Изоляция стыков стального газопровода термоусаживающими лентами при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	стык	810	856
	св. 100 до 200 включ.	стык	1 235	1 304
	св. 200 до 300 включ.	стык	1 660	1 753
	св. 300 до 400 включ.	стык	2 084	2 201
	св. 400 до 500 включ.	стык	2 509	2 649
	св. 500 до 600 включ.	стык	2 895	3 057
	св. 600 до 700 включ.	стык	3 281	3 464
	св. 700 до 800 включ.	стык	3 667	3 872

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 800 до 900 включ.	стык	4 052	4 279
	св. 900 до 1000 включ.	стык	4 438	4 687
	св. 1000	стык	4 824	5 095
4.1.3.39	Изоляция стыков стального газопровода битумными мастиками при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	стык	734	775
	св. 100 до 200 включ.	стык	921	973
	св. 200 до 300 включ.	стык	1 103	1 165
	св. 300 до 400 включ.	стык	1 285	1 357
	св. 400 до 500 включ.	стык	1 473	1 555
	св. 500 до 600 включ.	стык	1 665	1 758
	св. 600 до 700 включ.	стык	1 848	1 951
	св. 700 до 800 включ.	стык	2 031	2 145
	св. 800 до 900 включ.	стык	2 214	2 338
	св. 900 до 1000 включ.	стык	2 397	2 531
	св. 1000	стык	2 580	2 725
4.1.3.40	Изоляция стыков стального газопровода рулонным наплавляемым битумно-полимерным материалом при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	стык	441	466
	св. 100 до 200 включ.	стык	485	513
	св. 200 до 300 включ.	стык	530	559
	св. 300 до 400 включ.	стык	574	606
	св. 400 до 500 включ.	стык	618	652
	св. 500 до 600 включ.	стык	666	703
	св. 600 до 700 включ.	стык	710	750
	св. 700 до 800 включ.	стык	755	797
	св. 800 до 900 включ.	стык	799	844
	св. 900 до 1000 включ.	стык	843	891
	св. 1000	стык	888	938
4.1.3.41	Изоляция стыков стального газопровода с применением полимерно-битумных лент при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	стык	1 158	1 223
	св. 100 до 200 включ.	стык	1 434	1 515

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 200 до 300 включ.	стык	1 672	1 766
	св. 300 до 400 включ.	стык	1 988	2 099
	св. 400 до 500 включ.	стык	2 264	2 391
	св. 500 до 600 включ.	стык	2 541	2 683
	св. 600 до 700 включ.	стык	2 817	2 975
	св. 700 до 800 включ.	стык	3 088	3 261
	св. 800 до 900 включ.	стык	3 364	3 552
	св. 900 до 1000 включ.	стык	3 647	3 851
	св. 1000	стык	4 200	4 435
4.1.3.42	Восстановление герметизации футляра газопровода в месте его прохода через стенку газового колодца	футляр	1 324	1 398
4.1.3.43	Восстановление отмостки газового колодца	колодец	464	490
4.1.3.44	Устранение повреждения горловины газового колодца	колодец	894	944
4.1.3.45	Устранение повреждения кладки кирпичного колодца	колодец	1 211	1 279
4.1.3.46	Устранение повреждения в стенке колодца из железобетонных конструкций	колодец	969	1 023
4.1.3.47	Замена люка колодца	колодец	721	762
4.1.3.48	Замена перекрытия колодца	колодец	1 227	1 296
4.1.3.49	Перекладка горловины колодца	колодец	2 261	2 388
4.1.3.50	Восстановление гидроизоляции колодца при глубине колодца, м			
	до 1	колодец	2 692	2 842
	до 3	колодец	4 576	4 832
4.1.3.51	Увеличение высоты колодца	0,5 м	3 876	4 093
4.1.3.52	Оштукатуривание стен колодца	м <sup>2</sup>	1 453	1 535

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.3.53	Замена лестниц/скоб в колодце			
	при замене скобы	скоба	404	426
	при замене лестницы	лестница	807	853
4.1.3.54	Монтаж малого ковера на новой отметке	ковер	1 113	1 175
4.1.3.55	Монтаж большого ковера на новой отметке	ковер	1 193	1 259
4.1.3.56	Замена малого ковера (с заменой бетонной подушки)	ковер	848	896
4.1.3.57	Замена большого ковера (с заменой бетонной подушки)	ковер	928	979
4.1.3.58	Замена малого ковера (без замены бетонной подушки)	ковер	572	604
4.1.3.59	Замена большого ковера (без замены бетонной подушки)	ковер	652	688
4.1.3.60	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе включительно)	ввод	368	389
4.1.3.61	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 5 до 15 домов на вводе включительно)	ввод	741	783
4.1.3.62	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	ввод	1 483	1 566
4.1.3.63	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода среднего давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	170	179
	св. 100 до 200 включ.	снижение	203	214
	св. 200 до 300 включ.	снижение	258	272
	св. 300 до 400 включ.	снижение	318	336
	св. 400 до 500 включ.	снижение	373	394
	св. 500 до 600 включ.	снижение	444	469
4.1.3.64	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода высокого давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	208	220
	св. 100 до 200 включ.	снижение	247	261
	св. 200 до 300 включ.	снижение	318	336
	св. 300 до 400 включ.	снижение	373	394
	св. 400 до 500 включ.	снижение	439	463
	св. 500 до 600 включ.	снижение	511	539

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.3.65	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода среднего давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	255	269
	св. 100 до 200 включ.	снижение	304	321
	св. 200 до 300 включ.	снижение	387	408
	св. 300 до 400 включ.	снижение	477	504
	св. 400 до 500 включ.	снижение	559	591
	св. 500 до 600 включ.	снижение	666	703
	св. 600 до 700 включ.	снижение	766	809
	св. 700 до 800 включ.	снижение	866	914
	св. 800 до 900 включ.	снижение	966	1 020
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	1 065	1 125
	св. 1000	снижение	1 165	1 231
4.1.3.66	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода высокого давления (без врезки штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	313	330
	св. 100 до 200 включ.	снижение	370	391
	св. 200 до 300 включ.	снижение	477	504
	св. 300 до 400 включ.	снижение	559	591
	св. 400 до 500 включ.	снижение	658	695
	св. 500 до 600 включ.	снижение	766	809
	св. 600 до 700 включ.	снижение	866	914
	св. 700 до 800 включ.	снижение	966	1 020
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1 065	1 125

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	1 165	1 231
	св. 1000	снижение	1 265	1 336
4.1.3.67	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода среднего давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	313	330
	св. 100 до 200 включ.	снижение	345	365
	св. 200 до 300 включ.	снижение	400	423
	св. 300 до 400 включ.	снижение	461	486
	св. 400 до 500 включ.	снижение	515	544
	св. 500 до 600 включ.	снижение	588	621
4.1.3.68	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода высокого давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	351	371
	св. 100 до 200 включ.	снижение	389	411
	св. 200 до 300 включ.	снижение	461	486
	св. 300 до 400 включ.	снижение	515	544
	св. 400 до 500 включ.	снижение	581	614
	св. 500 до 600 включ.	снижение	655	691
4.1.3.69	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода среднего давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	469	495
	св. 100 до 200 включ.	снижение	518	547
	св. 200 до 300 включ.	снижение	600	634
	св. 300 до 400 включ.	снижение	691	730
	св. 400 до 500 включ.	снижение	773	816
	св. 500 до 600 включ.	снижение	882	932
	св. 600 до 700 включ.	снижение	982	1 037
	св. 700 до 800 включ.	снижение	1 082	1 143
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1 182	1 248

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	1 282	1 354
	св. 1000	снижение	1 382	1 459
4.1.3.70	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода высокого давления при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	526	556
	св. 100 до 200 включ.	снижение	584	617
	св. 200 до 300 включ.	снижение	691	730
	св. 300 до 400 включ.	снижение	773	816
	св. 400 до 500 включ.	снижение	872	921
	св. 500 до 600 включ.	снижение	982	1 037
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1 082	1 143
	св. 700 до 800 включ.	снижение	1 182	1 248
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1 282	1 354
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	1 382	1 459
	св. 1000	снижение	1 482	1 565
4.1.3.71	Снижение давления газа на ремонтном участке газопровода среднего давления (с врезкой штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	550	581
	св. 100 до 200 включ.	снижение	611	645
	св. 200 до 300 включ.	снижение	712	752
	св. 300 до 400 включ.	снижение	824	870
	св. 400 до 500 включ.	снижение	925	977
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 054	1 113
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1 176	1 242

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 700 до 800 включ.	снижение	1 298	1 371
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1 421	1 500
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	1 543	1 630
	св. 1000	снижение	1 666	1 759
4.1.3.72	Снижение давления газа на ремонтном участке газопровода высокого давления (с врезкой штуцера) при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	снижение	621	656
	св. 100 до 200 включ.	снижение	692	731
	св. 200 до 300 включ.	снижение	824	870
	св. 300 до 400 включ.	снижение	925	977
	св. 400 до 500 включ.	снижение	1 047	1 105
	св. 500 до 600 включ.	снижение	1 176	1 242
	св. 600 до 700 включ.	снижение	1 298	1 371
	св. 700 до 800 включ.	снижение	1 421	1 500
	св. 800 до 900 включ.	снижение	1 543	1 630
	св. 900 до 1000 включ.	снижение	1 666	1 759
	св. 1000	снижение	1 788	1 888
4.1.3.73	Отключение ремонтного участка газопровода низкого давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	отключение	2 136	2 256
	св. 100 до 200 включ.	отключение	2 303	2 432
	св. 200 до 300 включ.	отключение	2 526	2 668
	св. 300 до 400 включ.	отключение	2 716	2 868
	св. 400 до 500 включ.	отключение	2 925	3 089

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 500 до 600 включ.	отключение	3 162	3 339
	св. 600 до 700 включ.	отключение	3 393	3 583
	св. 700 до 800 включ.	отключение	3 624	3 827
	св. 800 до 900 включ.	отключение	3 855	4 071
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	4 086	4 315
	св. 1000	отключение	4 317	4 559
4.1.3.74	Отключение ремонтного участка газопровода среднего давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	отключение	2 222	2 347
	св. 100 до 200 включ.	отключение	2 384	2 518
	св. 200 до 300 включ.	отключение	2 574	2 718
	св. 300 до 400 включ.	отключение	2 769	2 925
	св. 400 до 500 включ.	отключение	2 972	3 139
	св. 500 до 600 включ.	отключение	3 209	3 389
	св. 600 до 700 включ.	отключение	3 440	3 633
	св. 700 до 800 включ.	отключение	3 672	3 877
	св. 800 до 900 включ.	отключение	3 903	4 121
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	4 134	4 365
	св. 1000	отключение	4 365	4 610
4.1.3.75	Отключение ремонтного участка газопровода высокого давления с освобождением его от газа при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	отключение	2 270	2 397
	св. 100 до 200 включ.	отключение	2 439	2 575
	св. 200 до 300 включ.	отключение	2 648	2 796

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 300 до 400 включ.	отключение	2 837	2 996
	св. 400 до 500 включ.	отключение	3 053	3 224
	св. 500 до 600 включ.	отключение	3 291	3 475
	св. 600 до 700 включ.	отключение	3 522	3 719
	св. 700 до 800 включ.	отключение	3 753	3 964
	св. 800 до 900 включ.	отключение	3 984	4 208
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	4 215	4 452
	св. 1000	отключение	4 447	4 696
4.1.3.76	Отключение ремонтного участка газопровода низкого давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	отключение	2 163	2 284
	св. 100 до 200 включ.	отключение	2 329	2 460
	св. 200 до 300 включ.	отключение	2 554	2 697
	св. 300 до 400 включ.	отключение	2 743	2 896
	св. 400 до 500 включ.	отключение	2 952	3 117
	св. 500 до 600 включ.	отключение	3 189	3 367
	св. 600 до 700 включ.	отключение	3 420	3 611
	св. 700 до 800 включ.	отключение	3 651	3 856
	св. 800 до 900 включ.	отключение	3 882	4 100
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	4 113	4 344
	св. 1000	отключение	4 345	4 588
4.1.3.77	Отключение ремонтного участка газопровода среднего давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	отключение	2 250	2 376

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 100 до 200 включ.	отключение	2 412	2 547
	св. 200 до 300 включ.	отключение	2 601	2 746
	св. 300 до 400 включ.	отключение	2 797	2 953
	св. 400 до 500 включ.	отключение	2 999	3 167
	св. 500 до 600 включ.	отключение	3 236	3 418
	св. 600 до 700 включ.	отключение	3 468	3 662
	св. 700 до 800 включ.	отключение	3 699	3 906
	св. 800 до 900 включ.	отключение	3 930	4 150
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	4 161	4 394
	св. 1000	отключение	4 392	4 638
4.1.3.78	Отключение ремонтного участка газопровода высокого давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	отключение	2 297	2 425
	св. 100 до 200 включ.	отключение	2 465	2 604
	св. 200 до 300 включ.	отключение	2 675	2 825
	св. 300 до 400 включ.	отключение	2 864	3 025
	св. 400 до 500 включ.	отключение	3 080	3 253
	св. 500 до 600 включ.	отключение	3 318	3 504
	св. 600 до 700 включ.	отключение	3 549	3 748
	св. 700 до 800 включ.	отключение	3 781	3 992
	св. 800 до 900 включ.	отключение	4 011	4 236
	св. 900 до 1000 включ.	отключение	4 243	4 480
	св. 1000	отключение	4 474	4 724

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.3.79	Восстановление давления газа после его снижения (без врезки штуцера) на ремонтном участке надземного газопровода	восстановле-ние	351	371
4.1.3.80	Восстановление давления газа после его снижения (без врезки штуцера) на ремонтном участке подземного газопровода	восстановле-ние	526	556
4.1.3.81	Восстановление давления газа после его снижения на ремонтном участке надземного газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	восстановле-ние	493	521
4.1.3.82	Восстановление давления газа после его снижения на ремонтном участке подземного газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	восстановле-ние	740	782
4.1.3.83	Восстановление давления газа после его снижения (с врезкой штуцера) на ремонтном участке газопровода	восстановле-ние	1 094	1 156
4.1.3.84	Восстановление давления газа после его отключения на ремонтном участке газопровода при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	восстановле-ние	1 432	1 512
	св. 100 до 200 включ.	восстановле-ние	1 540	1 626
	св. 200 до 300 включ.	восстановле-ние	1 648	1 740
	св. 300 до 400 включ.	восстановле-ние	1 797	1 897
	св. 400 до 500 включ.	восстановле-ние	1 946	2 055
	св. 500 до 600 включ.	восстановле-ние	2 108	2 226
	св. 600 до 700 включ.	восстановле-ние	2 257	2 384
	св. 700 до 800 включ.	восстановле-ние	2 407	2 542
	св. 800 до 900 включ.	восстановле-ние	2 556	2 700
	св. 900 до 1000 включ.	восстановле-ние	2 706	2 857
	св. 1000	восстановле-ние	2 856	3 016
4.1.3.85	Восстановление давления газа после его отключения на ремонтном участке газопровода при наличии ПРГ/ГРУ и диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	восстановле-ние	1 500	1 584
	св. 100 до 200 включ.	восстановле-ние	1 608	1 698
	св. 200 до 300 включ.	восстановле-ние	1 716	1 812
	св. 300 до 400 включ.	восстановле-ние	1 864	1 969
	св. 400 до 500 включ.	восстановле-ние	2 013	2 126

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 500 до 600 включ.	восстановле-ние	2 176	2 297
	св. 600 до 700 включ.	восстановле-ние	2 325	2 456
	св. 700 до 800 включ.	восстановле-ние	2 475	2 613
	св. 800 до 900 включ.	восстановле-ние	2 624	2 771
	св. 900 до 1000 включ.	восстановле-ние	2 774	2 930
	св. 1000	восстановле-ние	2 924	3 087
4.1.3.86	Врезка штупером стального надземного газопровода низкого давления в действующий стальной газопровод с отключением газа при диаметре газопровода, мм			
	до 32 включ.	врезка	1 341	1 416
	св. 32 до 40 включ.	врезка	1 582	1 671
	св. 40 до 50 включ.	врезка	1 864	1 968
	св. 50 до 100 включ.	врезка	2 682	2 832
	св. 100 до 200 включ.	врезка	3 259	3 441
	св. 200 до 300 включ.	врезка	3 985	4 209
	св. 300	врезка	7 181	7 583
4.1.3.87	Врезка штупером стального подземного газопровода низкого давления в действующий стальной газопровод с отключением газа при диаметре подсоединяемого газопровода, мм			
	до 50 включ.	врезка	2 047	2 161
	св. 50 до 100 включ.	врезка	2 567	2 710
	св. 100 до 200 включ.	врезка	3 208	3 388
	св. 200 до 300 включ.	врезка	4 033	4 259
	св. 300 до 400 включ.	врезка	7 531	7 953

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 400 до 500 включ.	врезка	9 410	9 937
	св. 500	врезка	12 850	13 570
	Примечания			
	1 При врезке с отключением газопровода высокого/среднего давления всех диаметров к цене применять коэф. 1,15.			
	2 При врезке с понижением давления к цене применять коэф. 1,3.			
4.1.3.88	Врезка с использованием устройства для врезки под давлением стального газопровода в действующий стальной газопровод высокого и среднего давления без снижения давления газа	врезка	2 967	3 133
4.1.3.89	Врезка муфтой стального газопровода в действующий стальной газопровод со снижением давления газа при диаметре подсоединяемого газопровода, мм			
	до 100 включ.	врезка	1 794	1 895
	св. 100 до 200 включ.	врезка	2 465	2 603
	св. 200 до 300 включ.	врезка	3 227	3 408
	св. 300 до 400 включ.	врезка	5 376	5 677
	св. 400 до 500 включ.	врезка	6 054	6 393
	Примечание - При выполнении работ по изоляции к цене применять коэф. 1,1.			
4.1.3.90	Врезка полиэтиленового газопровода в действующий стальной газопровод с помощью неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" при диаметре подсоединяемого газопровода, мм			
	до 110 включ.	врезка	4 565	4 820
	св. 110 до 225 включ.	врезка	6 573	6 941
	св. 225 до 315 включ.	врезка	8 556	9 035
4.1.3.91	Врезка стального газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод с помощью неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" при диаметре подсоединяемого газопровода, мм			
	до 100 включ.	врезка	3 350	3 537

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 100 до 200 включ.	врезка	5 414	5 717
	св. 200 до 300 включ.	врезка	7 451	7 868
4.1.3.92	Врезка полиэтиленового газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод при помощи полиэтиленовых тройников при диаметре подсоединяемого газопровода, мм			
	до 63 включ.	врезка	1 481	1 564
	св. 63 до 110 включ.	врезка	1 875	1 980
	св. 110 до 225 включ.	врезка	3 740	3 949
	св. 225 до 315 включ.	врезка	6 476	6 839
4.1.3.93	Врезка полиэтиленового газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод при помощи седлового отвода при диаметре действующего газопровода, мм			
	до 63 включ.	врезка	1 316	1 390
	св. 63 до 110 включ.	врезка	1 437	1 517
	св. 110 до 225 включ.	врезка	1 886	1 992
	св. 225 до 315 включ.	врезка	2 451	2 589
	П р и м е ч а н и е - Диаметр подсоединяемого газопровода 63 мм.			
4.1.3.94	Сварка стыка стального газопровода при диаметре газопровода, мм			
	до 50 включ.	стык	498	525
	св. 50 до 100 включ.	стык	651	688
	св. 100 до 200 включ.	стык	761	804
	св. 200 до 300 включ.	стык	1 234	1 304
	св. 300 до 400 включ.	стык	1 412	1 491
	св. 400 до 500 включ.	стык	2 925	3 089
4.1.3.95	Шурфовой осмотр газопровода	шурф	3 838	4 053
4.1.3.96	Ликвидация снежно-ледяных, кристаллогидратных закупорок заливкой органических спиртов-растворителей	закупорка	2 327	2 457
4.1.3.97	Ликвидация водяных закупорок на газопроводе-вводе	задвижка	1 258	1 329
4.1.3.98	Проверка состояния изоляции на контакт с грунтом аппаратурой типа АНПИ, C-Scan	км	1 386	1 463

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.1.3.99	Уточнение точечных мест повреждения изоляции аппаратурой АНПИ	км	1 004	1 060
4.1.3.100	Врезка или обрезка в действующий внутридомовый газопровод при диаметре до 32 мм	врезка	2 083	2 200
	40-50 мм	врезка	3 009	3 177
4.1.3.101	Определение точного местоположения подземных газопроводов трассоискателем типа АНПИ, Лидер	км	2 957	3 122
4.1.3.102	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных распределительных газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	км	3 839	4 054
4.1.3.103	Врезка газопровода с применением оборудования Ravetti при помощи тройникового фитинга			
	при диаметре газопровода от 2" до 5" вкл. (50-125 мм)	врезка	14 315	15 117
	при диаметре газопровода 6"(150 мм)	врезка	17 360	18 332
	при диаметре газопровода 8"(200 мм) и более	врезка	24 010	25 355
4.1.3.104	Врезка газопровода с применением оборудования Ravetti при помощи прямого фитинга			
	при диаметре газопровода от 2" до 5" вкл. (50-125 мм)	врезка	20 759	21 921
	при диаметре газопровода 6"(150 мм)	врезка	24 158	25 511
	при диаметре газопровода 8"(200 мм) и более	врезка	32 050	33 844
Пр и м е ч а н и е: При выполнении работ по врезке, сварке стыков, изоляции стыков, указанных в п.п. 4.1.3.1-4.1.3.41, 4.1.3.86-4.1.3.94, 4.1.3.103, 4.1.3.104, в зимнее время применяется процент зимнего удорожания 3,3% от сметной стоимости. Расчётный зимний период для Пермского края с 25 октября по 10 апреля.				
<b>4.1.4 Консервация и утилизация/ликвидация</b>				
4.1.4.1	Обрезка выводимого из эксплуатации подземного газопровода диаметром, мм			
	до 100 включ.	обрезка	4 992	5 271
	св. 100 до 200 включ.	обрезка	6 489	6 853
	св. 200 до 300 включ.	обрезка	8 613	9 095
	св. 300 до 400 включ.	обрезка	10 133	10 701
	св. 400 до 500 включ.	обрезка	12 666	13 376
	св. 500 до 600 включ.	обрезка	21 418	22 618

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 600 до 700 включ.	обрезка	32 128	33 927
	св. 700 до 800 включ.	обрезка	46 917	49 544
	св. 800 до 900 включ.	обрезка	63 745	67 315
	св. 900 до 1000 включ.	обрезка	76 494	80 778
	св. 1000	обрезка	101 993	107 704
4.1.4.2	Обрезка выводимого из эксплуатации надземного газопровода диаметром, мм			
	до 100 включ.	обрезка	3 840	4 055
	св. 100 до 200 включ.	обрезка	4 992	5 271
	св. 200 до 300 включ.	обрезка	6 627	6 998
	св. 300 до 400 включ.	обрезка	7 795	8 232
	св. 400 до 500 включ.	обрезка	9 741	10 287
	св. 500	обрезка	16 475	17 398
Примечание - Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.				
<b>4.2 Запорная арматура</b>				
<b>4.2.1 Техническое обслуживание</b>				
4.2.1.1	Техническое обслуживание пробкового крана на надземном газопроводе	кран	603	637
4.2.1.2	Техническое обслуживание задвижки, установленной в колодце при диаметре задвижки, мм			
	до 100 включ.	задвижка	2 080	2 196
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	2 480	2 619
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	2 961	3 127
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	3 372	3 561
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	3 783	3 995
	св. 500 до 600 включ.	задвижка	4 245	4 483
	св. 600 до 700 включ.	задвижка	4 661	4 922

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 700 до 800 включ.	задвижка	5 077	5 362
	св. 800 до 900 включ.	задвижка	5 494	5 801
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка	5 910	6 241
	св. 1000	задвижка	6 326	6 680
	П р и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.			
4.2.1.3	Техническое обслуживание задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм			
	до 100 включ.	задвижка	837	884
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	997	1 053
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	1 190	1 256
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	1 431	1 511
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	1 607	1 696
	св. 500	задвижка	1 803	1 904
4.2.1.4	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в грунте под ковер	кран	691	730
4.2.1.5	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в колодце	кран	1 421	1 501
	П р и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.			
4.2.1.6	Техническое обслуживание крана шарового на надземном газопроводе	кран	487	514
4.2.1.7	Техническое обслуживание компенсатора, установленного в колодце при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	компенсатор	2 363	2 495
	св. 100 до 200 включ.	компенсатор	2 960	3 126
	св. 200 до 300 включ.	компенсатор	3 663	3 868
	св. 300 до 400 включ.	компенсатор	4 277	4 516
	св. 400 до 500 включ.	компенсатор	4 896	5 171
	св. 500 до 600 включ.	компенсатор	5 577	5 889
	св. 600 до 700 включ.	компенсатор	6 198	6 546
	св. 700 до 800 включ.	компенсатор	6 820	7 202
	св. 800 до 900 включ.	компенсатор	7 441	7 858

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 900 до 1000 включ.	компенсатор	8 063	8 514
	св. 1000	компенсатор	8 684	9 171
Пр и м е ч а н и е - При выполнении дополнительных работ, связанных с очисткой крышки колодца от снега и льда к цене применять коэф. 1,2.				
4.2.1.8	Набивка смазки камеры самосмазывающегося крана	кран	270	286
<b>4.2.2 Текущий и капитальный ремонт</b>				
4.2.2.1	Замена прокладки фланцевого соединения на надземном газопроводе при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	прокладка	336	355
	св. 100 до 200 включ.	прокладка	587	620
	св. 200 до 300 включ.	прокладка	850	897
	св. 300 до 400 включ.	прокладка	1 119	1 181
	св. 400 до 500 включ.	прокладка	1 464	1 546
	св. 500	прокладка	1 748	1 846
4.2.2.2	Замена прокладки фланцевого соединения на подземном стальном газопроводе при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	прокладка	533	563
	св. 100 до 200 включ.	прокладка	933	986
	св. 200 до 300 включ.	прокладка	1 360	1 436
	св. 300 до 400 включ.	прокладка	1 782	1 882
	св. 400 до 500 включ.	прокладка	2 193	2 316
	св. 500 до 600 включ.	прокладка	2 619	2 766
	св. 600 до 700 включ.	прокладка	3 035	3 205
	св. 700 до 800 включ.	прокладка	3 452	3 645
	св. 800 до 900 включ.	прокладка	3 868	4 084
	св. 900 до 1000 включ.	прокладка	4 284	4 524
	св. 1000	прокладка	4 700	4 963
Пр и м е ч а н и е - При установке П-образного компенсатора к цене применить коэф. 0,85.				
4.2.2.3	Замена поврежденного болта с гайкой во фланцевом соединении на надземном газопроводе	болт	395	417
4.2.2.4	Замена поврежденного болта с гайкой во фланцевом соединении на подземном стальном газопроводе	болт	646	682

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.2.2.5	Замена сальниковой набивки в задвижке в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм			
	до 100 включ.	задвижка	309	327
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	443	467
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	603	637
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	735	776
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	872	921
	св. 500	задвижка	1 021	1 078
4.2.2.6	Замена сальниковой набивки в задвижке в колодце при диаметре задвижки, мм			
	до 100 включ.	задвижка	933	986
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	1 333	1 408
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	1 782	1 882
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	2 193	2 316
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	2 604	2 750
	св. 500 до 600 включ.	задвижка	3 052	3 223
	св. 600 до 700 включ.	задвижка	3 468	3 662
	св. 700 до 800 включ.	задвижка	3 884	4 102
	св. 800 до 900 включ.	задвижка	4 301	4 541
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка	4 717	4 981
	св. 1000	задвижка	5 133	5 420
4.2.2.7	Замена поврежденных штурвалов задвижек, вентилях, рукояток кранов в надземном исполнении	штурвал/ рукоятка	357	377
4.2.2.8	Замена поврежденных штурвалов задвижек, вентилях, рукояток кранов в колодце	штурвал/ рукоятка	937	989
4.2.2.9	Окраска крана в надземном исполнении при диаметре крана, мм			
	до 100 включ.	кран	176	186
	св. 100 до 200 включ.	кран	443	467
	св. 200 до 300 включ.	кран	709	749
	св. 300 до 400 включ.	кран	976	1 031

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 400 до 500 включ.	кран	1 184	1 250
	св. 500	кран	1 392	1 470
4.2.2.10	Окраска крана в колодце при диаметре крана, мм			
	до 100 включ.	кран	678	716
	св. 100 до 200 включ.	кран	1 082	1 143
	св. 200 до 300 включ.	кран	1 486	1 569
	св. 300 до 400 включ.	кран	1 889	1 995
	св. 400 до 500 включ.	кран	2 293	2 422
	св. 500 до 600 включ.	кран	2 697	2 848
	св. 600 до 700 включ.	кран	3 101	3 274
	св. 700 до 800 включ.	кран	3 504	3 701
	св. 800 до 900 включ.	кран	3 908	4 127
	св. 900 до 1000 включ.	кран	4 312	4 553
	св. 1000	кран	4 716	4 980
4.2.2.11	Окраска задвижки в надземном исполнении при диаметре задвижки, мм			
	до 100 включ.	задвижка	357	377
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	624	659
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	891	941
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	1 157	1 222
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	1 371	1 447
	св. 500	задвижка	1 589	1 678
4.2.2.12	Окраска задвижки в колодце при диаметре задвижки, мм			
	до 100 включ.	задвижка	953	1 006
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	1 357	1 433
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	1 760	1 859
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	2 164	2 285

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	2 568	2 712
	св. 500 до 600 включ.	задвижка	2 971	3 138
	св. 600 до 700 включ.	задвижка	3 375	3 564
	св. 700 до 800 включ.	задвижка	3 779	3 991
	св. 800 до 900 включ.	задвижка	4 183	4 417
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка	4 586	4 843
	св. 1000	задвижка	4 990	5 270
4.2.2.13	Замена задвижки/крана шарового в надземном исполнении при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	задвижка/ кран	3 018	3 187
	св. 100 до 200 включ.	задвижка/ кран	3 856	4 072
	св. 200 до 300 включ.	задвижка/ кран	4 705	4 969
	св. 300	задвижка/ кран	5 549	5 859
4.2.2.14	Замена задвижки/крана шарового в колодце при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	задвижка/ кран	4 000	4 224
	св. 100 до 200 включ.	задвижка/ кран	5 120	5 407
	св. 200 до 300 включ.	задвижка/ кран	6 415	6 774
	св. 300 до 400 включ.	задвижка/ кран	7 567	7 990
	св. 400 до 500 включ.	задвижка/ кран	8 718	9 206
	св. 500 до 600 включ.	задвижка/ кран	9 988	10 548
	св. 600 до 700 включ.	задвижка/ кран	11 154	11 778
	св. 700 до 800 включ.	задвижка/ кран	12 319	13 009
	св. 800 до 900 включ.	задвижка/ кран	13 484	14 240
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка/ кран	14 650	15 470

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 1000	задвижка/ кран	15 815	16 701
4.2.2.15	Замена крана шарового, установленного в грунте под ковер при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	кран	2 050	2 164
	св. 100 до 200 включ.	кран	3 547	3 746
	св. 200	кран	5 120	5 407
4.2.2.16	Вынос задвижки, установленной в колодце в надземное положение при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	задвижка	14 544	15 358
	св. 100 до 200 включ.	задвижка	16 585	17 514
	св. 200 до 300 включ.	задвижка	18 845	19 901
	св. 300 до 400 включ.	задвижка	20 910	22 081
	св. 400 до 500 включ.	задвижка	22 976	24 262
	св. 500 до 600 включ.	задвижка	25 169	26 579
	св. 600 до 700 включ.	задвижка	27 245	28 771
	св. 700 до 800 включ.	задвижка	29 321	30 963
	св. 800 до 900 включ.	задвижка	31 397	33 155
	св. 900 до 1000 включ.	задвижка	33 472	35 347
	св. 1000	задвижка	35 548	37 539
4.2.2.17	Окраска ограждения запорной арматуры	м <sup>2</sup> ограждения	528	558

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.2.2.18	Замена ограждения/поврежденного участка ограждения запорной арматуры	пог. м ограждения	1 267	1 338
Примечание - Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.				
<b>4.3 Установки электрохимической защиты</b>				
<b>4.3.1 Техническое обслуживание</b>				
4.3.1.1	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "сооружение-сооружение"	пункт измерения	659	695
4.3.1.2	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "рельс-земля"	пункт измерения	713	-
4.3.1.3	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "сооружение-земля"	пункт измерения	659	695
4.3.1.4	Измерение регистрирующими приборами разности потенциалов "сооружение-земля" при снятии показаний			
	в течение 4 часов	пункт измерения	1 526	1 611
	в течение 8 часов	пункт измерения	1 646	1 738
	в течение 24 часов	пункт измерения	2 365	2 498
4.3.1.5	Измерение регистрирующими приборами разности потенциалов "сооружение-сооружение", "рельс-земля" при снятии показаний			
	в течение 4 часов	пункт измерения	1 646	1 738
	в течение 8 часов	пункт измерения	1 811	1 912
	в течение 24 часов	пункт измерения	2 579	2 724
4.3.1.6	Измерение разности потенциалов методом выносного электрода	100 м	3 841	-
4.3.1.7	Измерение разности потенциалов показывающими приборами между протектором и землей или в цепи протектора	пункт измерения	549	579
4.3.1.8	Определение показывающими приборами сопротивления цепи "протектор-сооружение"	пункт измерения	549	-
4.3.1.9	Определение сопротивления цепи катодной защиты	установка	1 180	-
4.3.1.10	Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи стыкомера	стык	214	-
4.3.1.11	Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи двух милливольтметров	стык	362	-
4.3.1.12	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между пунктами измерений до 200 м включительно	пункт измерения	379	-
4.3.1.13	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между пунктами измерений свыше 200 до 500 м включительно	пункт измерения	494	-
4.3.1.14	Измерение сопротивления растеканию тока защитного заземления или анодного заземления	пункт измерения	428	452
4.3.1.15	Измерение продольного и поперечного градиента потенциала	пункт измерения	823	-
4.3.1.16	Измерение поляризационного потенциала на контрольно-измерительном пункте, оборудованном МЭСД	пункт	549	-
4.3.1.17	Измерение поляризационного потенциала на контрольно-измерительном пункте, не оборудованных МЭСД	пункт	719	-
4.3.1.18	Измерение сопротивления заземляющего устройства молниезащиты пункта редуцирования газа	пункт	332	350
4.3.1.19	Определение опасного действия переменного тока	пункт измерения	894	-
4.3.1.20	Определение полярности омического падения потенциала между сооружением и вспомогательным электродом сравнения	пункт измерения	894	-
4.3.1.21	Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля - земля"	пункт измерения	823	-
4.3.1.22	Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля - металлическое сооружение"	пункт измерения	823	-

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.3.1.23	Определение коррозионной агрессивности грунта по плотности катодного тока	пункт измерения	658	-
4.3.1.24	Определение коррозионной агрессивности грунта по удельному электрическому сопротивлению в лабораторных условиях	пункт измерения	1 382	-
4.3.1.25	Определение величины и направления тока в трубопроводе	измерение	553	-
4.3.1.26	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом измерения потенциалов газопровода и футляра относительно электрода сравнения при длине футляра, м	футляр		
	до 20 включительно	футляр	1 317	-
	св. 20	футляр	2 387	-
4.3.1.27	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом смещения потенциалов газопровода катодной поляризацией при длине футляра, м	футляр		
	до 20 включительно	футляр	2 469	-
	св. 20	футляр	3 567	-
4.3.1.28	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом измерения сопротивления цепи "газопровод-футляр"	футляр	988	-
4.3.1.29	Проверка исправности контрольно-измерительного пункта, оборудованного МЭСД	пункт	1 218	1 286
4.3.1.30	Техническое обслуживание катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем	установка	1 050	1 109
4.3.1.31	Техническое обслуживание катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем	установка	1 043	1 101
4.3.1.32	Техническое обслуживание протекторной установки ЭХЗ с проверкой эффективности	установка	1 935	2 043
4.3.1.33	Техническое обслуживание усиленного дренажа	дренаж	1 276	-
4.3.1.34	Техническое обслуживание поляризованного дренажа	дренаж	1 050	1 109
4.3.1.35	Техническое обслуживание электроизолирующих соединений и проверка их диэлектрических свойств	фланец	417	440
4.3.1.36	Техническое обслуживание блока совместной защиты (одноканального)	блок	494	522
4.3.1.37	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	4 595	4 853
4.3.1.38	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	установка	5 381	5 682
4.3.1.39	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	установка	6 167	6 512
4.3.1.40	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	установка	6 952	7 341
4.3.1.41	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	установка	4 494	4 746
4.3.1.42	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	установка	5 263	-
4.3.1.43	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	установка	6 031	-
4.3.1.44	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	установка	6 799	-
4.3.1.45	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	дренаж	4 595	-
4.3.1.46	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	дренаж	5 381	-
4.3.1.47	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	дренаж	6 167	-
4.3.1.48	Проверка эффективности усиленного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	дренаж	6 952	-
4.3.1.49	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов до 4 пунктов	дренаж	4 494	-
4.3.1.50	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 4 до 6 пунктов	дренаж	5 263	-

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.3.1.51	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 6 до 8 пунктов	дренаж	6 031	-
4.3.1.52	Проверка эффективности поляризованного дренажа при измерении разности потенциалов свыше 8 до 10 пунктов	дренаж	6 799	-
4.3.1.53	Периодическая регулировка/наладка режима работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем	установка	1 016	-
4.3.1.54	Периодическая регулировка/наладка режима работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем	установка	993	-
4.3.1.55	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с магнитными усилителями	дренаж	1 001	-
4.3.1.56	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с электронной системой регулирования	дренаж	1 001	-
4.3.1.57	Проверка и испытание под максимальной нагрузкой поляризованного дренажа	дренаж	719	-
4.3.1.58	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой преобразователя катодной установки ЭХЗ с неуправляемыми выпрямителями	установка	1 050	-
4.3.1.59	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой преобразователя катодной установки ЭХЗ с управляемыми выпрямителями	установка	1 050	-
4.3.1.60	Определение трассы газопровода и сбор данных коррозионного состояния подземного газопровода с использованием передвижной лаборатории	км	3 208	-
4.3.1.61	Подключение кабеля электрозащиты к трубопроводу в колодце (ковере)	подключение	3 919	4 138
4.3.1.62	Подключение кабеля к трубопроводу в грунте	подключение	3 401	3 592
4.3.1.63	Подключение кабеля к рельсам трамвая в грунте	подключение	3 475	3 670
4.3.1.64	Окраска шкафа	шкаф	693	732
4.3.1.65	Ремонт переключателя	переключ.	1 098	1 159
4.3.1.66	Проверка эффективности работы ЭХЗ	км	4 644	4 904
4.3.1.67	Настройка "Устройства для воспроизведения параметров катодной защиты "Тверца-900"	устройство	546	577
4.3.1.68	Поверка "Устройства для воспроизведения параметров катодной защиты "Тверца-900"	устройство	1 788	1 889
4.3.1.69	Проверка технического состояния "Устройства для воспроизведения параметров катодной защиты "Тверца-900"	устройство	602	635
<b>4.3.2 Текущий и капитальный ремонт</b>				
4.3.2.1	Демонтаж установки усиленного дренажа при массе до 100 кг включительно	ЭЗУ	933	-
4.3.2.2	Демонтаж установки усиленного дренажа при массе свыше 100 кг	ЭЗУ	1 339	-
4.3.2.3	Демонтаж установки поляризованного дренажа массой до 100 кг включительно	ЭЗУ	659	695
4.3.2.4	Демонтаж установки поляризованного дренажа массой свыше 100 кг	ЭЗУ	1 043	1 101
4.3.2.5	Демонтаж катодной установки при массе до 100 кг включительно	ЭЗУ	933	-
4.3.2.6	Демонтаж катодной установки при массе свыше 100 кг	ЭЗУ	1 526	-
4.3.2.7	Осмотр установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем с составлением дефектной ведомости	ЭЗУ	980	-
4.3.2.8	Осмотр установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем с составлением дефектной ведомости	ЭЗУ	973	-
4.3.2.9	Опытное включение катодной установки ЭХЗ			
	до 10 включ.	установка	7 241	-
	св. 10 до 15 включ.	установка	8 355	-

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	св. 15 до 20 включ.	установка	9 747	-
	св. 20 до 25 включ.	установка	11 140	-
	св. 25 до 30 включ.	установка	12 532	-
4.3.2.10	Опытное включение усиленного дренажа			
	до 10 включ.	установка	8 689	-
	св. 10 до 15 включ.	установка	9 859	-
	св. 15 до 20 включ.	установка	11 028	-
	св. 20 до 25 включ.	установка	12 198	-
	св. 25 до 30 включ.	установка	13 368	-
4.3.2.11	Демонтаж электронного блока управления преобразователя установки ЭХЗ	блок	365	-
4.3.2.12	Установка электронного блока управления преобразователя установки ЭХЗ	блок	442	-
4.3.2.13	Демонтаж электроизмерительного блока автоматического преобразователя установки ЭХЗ	блок	310	-
4.3.2.14	Установка электроизмерительного блока автоматического преобразователя установки ЭХЗ	блок	387	-
4.3.2.15	Ремонт вентиляных блоков преобразователя установки ЭХЗ при количестве заменяемых диодов			
	до 2	блок	940	-
	св. 2	блок	1 271	-
4.3.2.16	Ремонт контактного устройства на анодном заземлении в ковре	контактное устройство	1 449	-
4.3.2.17	Ремонт контактного устройства на анодном заземлителе в стойке КИП	контактное устройство	1 449	-
4.3.2.18	Ремонт контактного устройства на трубопроводе в ковре	контактное устройство	1 904	-
4.3.2.19	Ремонт контрольно-измерительного пункта на трубопроводе, оборудованном медносульфатным электродом сравнения	пункт	3 074	-
4.3.2.20	Определение мест повреждения дренажного кабеля приборным методом	10 м кабеля	1 570	-
4.3.2.21	Замена тиристора преобразователя установки ЭХЗ	тиристор	608	-
4.3.2.22	Замена потенциометра	потенци-ометр	549	-
4.3.2.23	Замена участка кабельной линии длиной до 1 м, проложенного в грунте	м кабеля	549	-
	Примечание - При длине участка свыше 1 м на каждый последующий метр кабеля к цене применять коэф. 0,1.			
4.3.2.24	Ремонт воздушной линии электропитания	одна неисправность	1 098	-
4.3.2.25	Окраска шкафа установки	м <sup>2</sup>	494	-
4.3.2.26	Устранение повреждений шкафа поляризованного дренажа	стенка шкафа	340	-
4.3.2.27	Устранение повреждений шкафа усиленного дренажа	стенка шкафа	285	-

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.3.2.28	Устранение повреждений шкафа катодной установки с неуправляемыми выпрямителями	стенка шкафа	274	-
4.3.2.29	Устранение повреждений шкафа катодной установки с управляемыми выпрямителями	стенка шкафа	450	-
4.3.2.30	Ремонт переключателя	переключа-тель	763	-
4.3.2.31	Ремонт электроизмерительного блока на автоматической ЭЗУ при количестве заменяемых деталей блока			
	до 2	блок	384	406
	до 5	блок	477	504
	до 8	блок	565	597
	до 10	блок	565	597
4.3.2.32	Ремонт вентиляных блоков на ЭЗУ при количестве заменяемых диодов до двух	блок	680	719
4.3.2.33	Ремонт вентиляных блоков на ЭЗУ при количестве заменяемых диодов свыше двух	блок	856	904
4.3.2.34	Ремонт дросселя магнитного усилителя неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	блок	2 052	2 167
4.3.2.35	Ремонт сглаживающего дросселя ЭЗУ на сложных электронных схемах станции или поляризованного дренажа	дроссель	2 601	2 747
4.3.2.36	Замена тиристора ЭЗУ	тиристор	872	921
4.3.2.37	Замена потенциометра	потенциометр	340	359
4.3.2.38	Замена электрической кабельной линии при массе кабеля 10 кг	1 м кабеля	873	921
4.3.2.39	Ремонт воздушной линии питания	одна неисправность	3 611	3 813
4.3.2.40	Устранение повреждений шкафа электрозащитной установки	стенка шкафа	476	503
4.3.2.41	Устранение повреждений шкафа катодной установки с управляемыми выпрямителями	стенка шкафа	638	674
<b>4.3.3 Прочие работы</b>				
4.3.3.1	Изготовление подставки из уголка	подставка	690	-
4.3.3.2	Изготовление коробки для отключающего устройства	коробка	1 522	-
4.3.3.3	Изготовление пучков/жгутов с разъемами для преобразователей катодной установки	жгут	648	-
4.3.3.4	Изготовление пучков/жгутов с разъемами для преобразователей дренажной установки	жгут	3 545	-
4.3.3.5	Изготовление панелей из стеклопластика или текстолита для дренажных установок всех типов и преобразователей катодных установок	панель	840	-
Примечание - Цены определены без учета стоимости разработки грунта. Стоимость разработки грунта следует определять на основании федеральной сметно-нормативной базы.				
4.3.3.6	Согласование на соответствие выданным техническим условиям проекта устройств ЭХЗ подземного газопровода и стальных подземных коммуникаций	проект	3 363	3 551
Примечание: При выполнении работ по пересогласованию проекта к пунктам 4.3.3.6., 4.3.3.7. применять коэффициент 0,5				
4.3.3.7	Согласование на соответствие выданным техническим условиям проекта устройств ЭХЗ вводов в здания всех назначений	объект	961	1 015
Примечание: На каждый последующий ввод применять коэффициент 0,5.				
Примечание: пункты 4.3.3.6, 4.3.3.7. не применяются на вновь газифицированных объектах.				
<b>4.3.4 Монтаж и замена элементов электрохимзащиты (ЭХЗ)</b>				
4.3.4.1	Монтаж и установка поляризованного дренажа	дренаж	4 855	5 127
4.3.4.2	Монтаж и установка усиленного электродренажа	дренаж	5 222	5 515

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.3.4.3	Монтаж катодной станции на постаменте	станция	7 303	7 712
4.3.4.4	Монтаж протекторной защиты	протектор	8 010	8 459
4.3.4.5	Монтаж анодного горизонтального заземлителя из чугунных труб при длине электродов и труб до 3-х метров	электрод	6 627	6 998
Примечание: На каждый последующий электрод в пунктах 6.1.40 - 6.1.41 применять к цене коэффициент 0,4				
4.3.4.6	Монтаж анодного горизонтального заземлителя из чугунных труб при длине электродов и труб до 6 метров	электрод	7 699	8 130
4.3.4.7	Монтаж анодного вертикального заземлителя из чугунных труб при длине электродов и труб до 3-х метров	электрод	9 941	10 498
Примечание: На каждый последующий электрод в пунктах 4.3.4.7 - 4.3.4.8 применять к цене коэффициент 0,3				
4.3.4.8	Монтаж анодного вертикального заземлителя из чугунных и стальных труб при длине электродов и труб до 6 метров	электрод	11 578	12 227
4.3.4.9	6.1.44. Монтаж анодного вертикального заземлителя из чугунных и стальных труб при длине электродов до 12 м и труб до 6 м	электрод	22 318	23 568
4.3.4.10	Монтаж глубинного анодного вертикального заземлителя при длине электродов до 36 м и труб до 6 м	электрод	46 293	48 886
4.3.4.11	Монтаж глубинного анодного вертикального заземлителя при длине электродов до 48 м и труб до 6 м	электрод	66 662	70 395
4.3.4.12	Монтаж анодного горизонтального заземлителя из углеграфитовых электродов при длине электродов и труб до 3-х м	электрод	3 372	3 561
Примечание: На каждый последующий электрод применять к цене коэффициент 0,4				
4.3.4.13	Монтаж анодного вертикального заземлителя из углеграфитовых труб при длине электродов и труб до 3-х метров	электрод	2 676	2 825
Примечание: На каждый последующий электрод применять к цене коэффициент 0,3				
4.3.4.14	Монтаж анодного вертикального заземлителя из углеграфитовых труб при длине электродов и труб до 6 метров	электрод	3 870	4 086
4.3.4.15	Монтаж горизонтального анодного заземлителя из профильной стали, водогазопроводных труб и железнодорожных рельсов при длине до 6 м	электрод	6 179	6 525
Примечание: На каждый последующий электрод применять коэффициент 0,25				
4.3.4.16	Монтаж анодного вертикального заземлителя из железокремниевых электродов при длине электродов до 7 м	электрод	3 682	3 888
Примечание: На каждый последующий электрод применять коэффициент 0,3				
4.3.4.17	Монтаж анодного вертикального заземлителя из железокремниевых электродов при длине электродов до 14 м	электрод	5 893	6 223
4.3.4.18	Монтаж контрольно-измерительного пункта на трубопроводе с электродом сравнения длительного действия	электрод	4 806	5 075
4.3.4.19	Устройство защитного вертикального заземления	заземление	1 092	1 153
4.3.4.20	Прокладка дренажного кабеля в траншее	100м	4 434	4 682
4.3.4.21	Прокладка кабеля питания в траншеях	100м	4 434	4 682
4.3.4.22	Прокладка кабеля в стальной трубе по стенам или опорам	100м	3 605	3 807
4.3.4.23	Прокладка провода в стальной трубе по стенам или опорам	100м	2 782	2 938
4.3.4.24	Монтаж анодного горизонтального заземления типа Менделеевец -ММ	электрод	22 405	23 659
<b>4.4 Пункты редуцирования газа</b>				
<b>4.4.1 Мониторинг</b>				
4.4.1.1	Технический осмотр ГРП при количестве линий редуцирования			
	- одна	ГРП	389	411
	- две	ГРП	471	497

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	- три	ГРП	562	594
	- четыре	ГРП	1 108	1 170
	- пять	ГРП	1 222	1 291
	- шесть	ГРП	1 337	1 411
	- семь	ГРП	1 451	1 532
	- восемь	ГРП	1 565	1 652
4.4.1.2	Технический осмотр ГРПШ при количестве линий редуцирования			
	- одна	ГРПШ	304	321
	- две	ГРПШ	347	366
4.4.1.3	Проверка срабатывания защитной арматуры	ПЗК	488	515
4.4.1.4	Проверка срабатывания предохранительной арматуры	ПСК	488	515
4.4.1.5	Проверка перепада давления на фильтре	проверка	269	284
4.4.1.6	Проверка работоспособности задвижки	задвижка	351	371
<b>4.4.2 Техническое обслуживание</b>				
4.4.2.1	Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРП при количестве линий редуцирования			
	- одна	ГРП	3 749	3 959
	- две	ГРП	6 047	6 386
	- три	ГРП	8 367	8 835
	- четыре	ГРП	10 676	11 274
	- пять	ГРП	12 985	13 712
	- шесть	ГРП	15 294	16 151
	- семь	ГРП	17 603	18 589
	- восемь	ГРП	19 912	21 027
4.4.2.2	Техническое обслуживание прибора учета газа в пункте редуцирования газа	прибор учета газа	274	290
4.4.2.3	Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРПШ при количестве линий редуцирования			
	- одна	ГРПШ	1 316	1 390
	- две	ГРПШ	1 826	1 928

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.4.2.4	Техническое обслуживание РДГК-6, РДГК-10, РДГД-20 и другой аналогичной редукционной арматурой, установленной в ГРПШ, ГРУ	регулятор	1 097	1 158
4.4.2.5	Техническое обслуживание РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной редукционной арматуры, установленной в ГРП, ГРПБ, ГРПШ, ГРУ	регулятор	1 524	1 610
4.4.2.6	Чистка крестовины РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	762	805
4.4.2.7	Регулировка хода штока РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	378	400
4.4.2.8	Замена втулки РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	регулятор	762	805
4.4.2.9	Продувка импульсных трубок в пункте редуцирования газа	пункт	1 151	1 216
4.4.2.10	Очистка газового оборудования пункта редуцирования газа от конденсата при диаметре газопровода, мм			
	до 50 включ.	пункт	1 645	1 737
	св. 50 до 100 включ.	пункт	2 473	2 611
	св. 100 до 200 включ.	пункт	3 580	3 781
4.4.2.11	Замена и установка выключателя	переключ.	1 098	1 159
4.4.2.12	Перевод ГРП на работу через обводную линию (байпас) и обратно на основную линию редуцирования	ГРП (ШРП)	1 974	2 085
4.4.2.13	Включение ГРП, ШРП после остановки	ГРП (ШРП)	3 751	3 961
4.4.2.14	Техническое обслуживание узлов системной телеметрии	узел системной телеметрии	4 965	5 243
<b>4.4.3 Текущий и капитальный ремонт</b>				
4.4.3.1	Продувка газом линии редуцирования	линия редуцирования	137	145
4.4.3.2	Текущий ремонт редукционной арматуры	регулятор	4 074	4 302
4.4.3.3	Очистка фильтра типа ФВ диаметром, мм			
	до 100 включ.	фильтр	548	579
	св. 100 до 200 включ.	фильтр	822	869
	св. 200 до 300 включ.	фильтр	1 097	1 158
4.4.3.4	Устранение утечки газа из резьбового соединения	соединение	181	191
4.4.3.5	Замена фильтрующего элемента фильтра типа ФВ диаметром, мм			
	до 100 включ.	фильтр	570	602
	св. 100 до 200 включ.	фильтр	658	695
	св. 200 до 300 включ.	фильтр	866	915
4.4.3.6	Замена фильтрующего элемента фильтра типа ФС	фильтр	1 431	1 511
4.4.3.7	Замена мембраны редукционной арматуры типа			
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	мембрана	3 290	3 474
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	мембрана	3 871	4 088
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	мембрана	4 710	4 974
4.4.3.8	Замена клапана редукционной арматуры типа			
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	клапан	2 665	2 814
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	клапан	3 345	3 532

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	клапан	3 934	4 154
4.4.3.9	Замена седла клапана редукционной арматуры типа			
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	седло	3 257	3 439
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	седло	4 090	4 319
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	седло	4 124	4 355
4.4.3.10	Замена штока редукционной арматуры типа			
	- РДУК-2-50, РДБК1-50, РДГ-50 и другой аналогичной арматуры	шток	2 687	2 837
	- РДУК-2-100, РДБК1-100, РДГ-80 и другой аналогичной арматуры	шток	3 356	3 544
	- РДУК-2-200, РДБК1-200, РДГ-150 и другой аналогичной арматуры	шток	3 912	4 131
4.4.3.11	Замена пружины пилота редукционной арматуры	пружина	1 332	1 407
4.4.3.12	Замена мембраны пилота редукционной арматуры	мембрана	1 787	1 888
4.4.3.13	Замена пружины защитной арматуры при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	пружина	691	730
	св. 100 до 200 включ.	пружина	718	758
4.4.3.14	Замена мембраны защитной арматуры при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	мембрана	2 188	2 310
	св. 100 до 200 включ.	мембрана	2 380	2 513
4.4.3.15	Замена пружины предохранительной арматуры	пружина	894	944
4.4.3.16	Замена мембраны предохранительной арматуры	мембрана	1 546	1 633
4.4.3.17	Замена резинового уплотнителя предохранительной арматуры	уплотнитель	1 305	1 378
4.4.3.18	Замена пружины редукционной арматуры типа РД-32М и другой аналогичной арматуры	пружина	636	672
4.4.3.19	Замена мембраны редукционной арматуры типа РД-32М и другой аналогичной арматуры	мембрана	1 338	1 413
4.4.3.20	Замена пружины редукционной арматуры типа РД-50М и другой аналогичной арматуры	пружина	795	840
4.4.3.21	Замена мембраны редукционной арматуры типа РД-50М и другой аналогичной арматуры	мембрана	2 067	2 183
4.4.3.22	Замена прокладки редукционной арматуры типа РДГК-6 и другой аналогичной арматуры	прокладка	93	98
4.4.3.23	Замена фильтра редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	фильтр	181	191
4.4.3.24	Замена мембраны защитной арматуры при ремонте редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	мембрана	822	869
4.4.3.25	Замена прокладок на входе и выходе редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	прокладка	137	145
4.4.3.26	Замена штока редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	штулка	548	579
4.4.3.27	Замена резинки клапана редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	резинка	548	579
4.4.3.28	Замена мембраны редукционной арматуры типа РДГК-6 или РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	мембрана	1 097	1 158
4.4.3.29	Замена мембраны редукционной арматуры типа РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной арматуры	мембрана	1 524	1 610
4.4.3.30	Замена импульсной трубки регулятора	трубка	1 864	1 969

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
4.4.3.31	Окраска ГРПШ	м <sup>2</sup>	487	514
4.4.3.32	Замена регулятора давления диаметром, мм			
	до 100 включ.	регулятор	4 277	4 516
	св. 100 до 200 включ.	регулятор	5 483	5 790
	св. 200 до 300 включ.	регулятор	6 360	6 716
	св. 300	регулятор	7 347	7 759
4.4.3.33	Замена защитной арматуры при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	клапан	3 515	3 711
	св. 100 до 200 включ.	клапан	3 805	4 018
4.4.3.34	Замена предохранительной арматуры	клапан	1 097	1 158
4.4.3.35	Замена фильтра при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	фильтр	2 193	2 316
	св. 100 до 200 включ.	фильтр	2 555	2 698
	св. 200 до 300 включ.	фильтр	2 917	3 080
	св. 300	фильтр	3 290	3 474
4.4.3.36	Замена прибора учета газа в пункте редуцирования газа, мм			
	до 100 включ.	прибор учета газа	3 235	3 416
	св. 100 до 200 включ.	прибор учета газа	4 200	4 435
4.4.3.37	Замена пружинного манометра	КИП	713	753
4.4.3.38	Замена ГРПШ	шкаф	11 930	12 598
4.4.3.39	Отключение в колодце пункта редуцирования газа	пункт	517	546
4.4.3.40	Отключение пункта редуцирования газа внутри помещения	пункт	93	98
4.4.3.41	Включение пункта редуцирования газа после отключения в колодце	пункт	538	568
4.4.3.42	Включение пункта редуцирования газа после отключения внутри помещения	пункт	356	376
4.4.3.43	Восстановление окраски молниеприемника и токоотводов	м <sup>2</sup>	301	318
	П р и м е ч а н и е - При работе с подъемника к цене применять коэф. 1,2.			
4.4.3.44	7.2.28. Очистка газового фильтра типа ФГ диаметром до 50 мм	фильтр	790	834
	100 мм	фильтр	1 184	1 251
	200 мм	фильтр	1 579	1 668
<b>4.4.4 Консервация и ликвидация</b>				
4.4.4.1	Консервация пункта редуцирования газа	пункт	1 480	-
4.4.4.2	Расконсервация пункта редуцирования газа	пункт	2 163	-
4.4.4.3	Ликвидация/демонтаж оборудования пункта редуцирования газа	пункт	37 830	-

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
<b>4.5 Техническое обслуживание пунктов учета газа</b>				
4.5.1	Технический осмотр ПУГ	ПУГ	308	-
4.5.2	Пуск ротационного, турбинного прибора учета газа	прибор учета газа	181	-
4.5.3	Остановка ротационного, турбинного прибора учета газа	прибор учета газа	148	-
4.5.4	Замена сужающего устройства при диаметре газопровода, мм			
	до 100 включ.	сужающее устройство	1 105	-
	св. 100 до 200 включ.	сужающее устройство	1 658	-
	св. 200 до 300 включ.	сужающее устройство	2 210	-
	св. 300 до 400 включ.	сужающее устройство	2 763	-
	св. 400 до 500 включ.	сужающее устройство	3 316	-
	св. 500	сужающее устройство	3 868	-
4.5.5	Замена узла учета расхода газа при диаметре до 100 мм	узел	17 395	18 369
	свыше 100 мм	узел	22 584	23 849
4.5.6	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с последующей установкой технологической катушки, при Д до 100 мм	счетчик	14 309	15 111
4.5.7	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с последующей установкой технологической катушки, при Д свыше 100 мм	счетчик	16 609	17 539
4.5.8	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с предварительным снятием технологической катушки, при Д до 100 мм	счетчик	14 702	15 526
4.5.9	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с предварительным снятием технологической катушки, при Д свыше 100 мм	счетчик	17 002	17 954
4.5.10	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д до 100 мм	счетчик	4 167	4 400
4.5.11	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д свыше 100 мм	счетчик	4 423	4 670
4.5.12	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д до 100 мм	счетчик	4 914	5 189
4.5.13	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д свыше 100 мм	счетчик	5 366	5 666
4.5.14	Проверка узла учета газа (УУГ) потребителя, оборудованного с корректором	проверка	2 288	2 416
4.5.15	Проверка узла учета газа (УУГ) потребителя без корректора	проверка	1 135	1 198
<b>4.6 Техническое обслуживание автоматизированной системы управления технологическим процессом</b>				
4.6.1	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной в пункте редуцирования газа/узле учета газа/крановом узле с количеством датчиков до 12 шт	АСУ ТП	3 684	3 890
4.6.2	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной в пункте редуцирования газа/узле учета газа/крановом узле с количеством датчиков свыше 12 шт	АСУ ТП	4 747	5 013
4.6.3	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной на станции электрохимической защиты	АСУ ТП	2 005	2 117
<b>Раздел 5 Техническое обслуживание и ремонт сети газопотребления производственных зданий и котельных</b>				
<b>5.1 Техническое обслуживание</b>				
5.1.1	Технический осмотр внутренних и наружных газопроводов предприятия	км	649	685

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
5.1.2	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	2 547	2 690
5.1.3	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	1 951	2 060
5.1.4	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	4 193	4 427
5.1.5	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	2 321	2 451
5.1.6	Техническое обслуживание горелок инфракрасного излучения	горелка	163	-
5.1.7	Техническое обслуживание газового оборудования печи по производству вафель	печь	1 523	-
5.1.8	Техническое обслуживание газового оборудования печи по выпечке печенья	печь		
5.1.9	Техническое обслуживание газового оборудования битумно-плавильных, металлоплавильных печей, кузнечного или литейного горна	печь	1 703	-
5.1.10	Техническое обслуживание газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	печь	2 273	-
5.1.11	Техническое обслуживание газового оборудования агрегата витаминной муки или асфальтобетонного завода	агрегат	1 706	-
5.1.12	Проверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования коммунально-бытовых предприятий	объект	876	925
5.1.13	Проверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования котельных, печей, агрегатов промышленных и сельскохозяйственных	объект	1 535	1 621
5.1.14	Техническое обслуживание кранов в котельной при диаметре, мм			
	до 40 включ.	кран	263	278
	св. 40	кран	303	320
5.1.15	Техническое обслуживание задвижки в котельной при диаметре, мм			
	до 100 включ.	задвижка	297	-
	150	задвижка	327	-
	200	задвижка	353	-
5.1.16	Техническое обслуживание ротационных приборов учета газа			
	G-40	прибор учета газа	1 585	-
	G-100	прибор учета газа	1 761	-
	G-250	прибор учета газа	2 749	-
	G-400	прибор учета газа	3 628	-
	G-600	прибор учета газа	4 439	-
	G-1000	прибор учета газа	5 461	-
5.1.17	Техническое обслуживание турбинных приборов учета газа			
	СТ-100	прибор учета газа	2 201	-
	СТ-200	прибор учета газа	3 568	-
	СТ-400	прибор учета газа	4 732	-
	СТ-600	прибор учета газа	5 558	-
	СТ-800, СТ-1000	прибор учета газа	6 835	-
5.1.18	Техническое обслуживание сигнализатора загазованности (кроме проверки контрольными смесями)	сигнализатор	541	-

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
5.1.19	Техническое обслуживание систем автоматизации котельных типа АМКО, АМК, КСУМ, КСУ	система	1 010	-
5.1.20	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с	котел	916	-
5.1.21	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без	котел	710	-
5.1.22	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч)	котел	1 386	-
5.1.23	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч)	котел	1 164	-
5.1.24	Сезонное отключение технологических горелок печей/агрегатов промышленных или сельскохозяйственных предприятий	объект	1 637	-
5.1.25	Отключение/консервация на летний период горелок инфракрасного излучения в сельскохозяйственных помещениях	горелка	53	-
5.1.26	Пуск газа в газопроводы и газоиспользующее оборудование котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с	котел	3 195	-
5.1.27	Пуск газа в газопроводы и газоиспользующее оборудование котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без	котел	2 779	-
5.1.28	Пуск газа в газопроводы и газоиспользующее оборудование котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч)	котел	3 880	-
5.1.29	Пуск газа в газовое оборудование печей/агрегатов сезонного действия промышленных или сельскохозяйственных производств	печь/ агрегат	2 271	-
5.1.30	Пуск газа в горелки инфракрасного излучения в сельскохозяйственном помещении после отключения на летний период	горелка	111	-
5.1.31	9.1.52. Комплексная проверка системы контроля и блокировки парового (водогрейного) котла	система	1 923	2 030
<b>5.2 Текущий и капитальный ремонт</b>				
5.2.1	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	1 957	-
5.2.2	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	1 432	-
5.2.3	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно с автоматикой	котел	3 254	-
5.2.4	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики	котел	2 383	-
5.2.5	Текущий ремонт газового оборудования агрегата витаминной муки или асфальтобетонного завода	агрегат	4 603	-
5.2.6	Текущий ремонт газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	печь	4 603	-
5.2.7	Текущий ремонт газового оборудования печи по производству вафель	печь	2 304	-
5.2.8	Текущий ремонт газового оборудования печи по производству печенья	печь	4 603	-
5.2.9	Текущий ремонт газового оборудования битумно-плавильных, металлоплавильных печей, кузнечного и литейного горна	печь	3 454	-
5.2.10	Ремонт, притирка и опрессовка задвижек диаметром, мм			
	до 80 включ.	задвижка	967	-
	100	задвижка	1 105	-
	150	задвижка	2 210	-
	200	задвижка	3 316	-
	250	задвижка	4 421	-
	300	задвижка	5 526	-
	400	задвижка	7 736	-

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
5.2.11	Устранение утечки газа на резьбовом соединении газопроводов в котельной при диаметре газопровода, мм			
	до 20 включ.	соединение	222	-
	св. 20 до 40 включ.	соединение	411	-
	св. 40 до 60 включ.	соединение	596	-
5.2.12	Замена пружины ЭМК	пружина	773	-
5.2.13	Прочистка отверстий инжекционных горелок чугунных секционных котлов	горелка	2 144	-
5.2.14	Замена прокладки фланцевого соединения на газопроводе в котельной при диаметре, мм			
	до 50 включ.	прокладка	872	-
	св. 50 до 100 включ.	прокладка	1 089	-
	св. 100 до 150 включ.	прокладка	1 310	-
	св. 150 до 200 включ.	прокладка	1 531	-
5.2.15	Замена задвижки/крана на газопроводе в котельной при диаметре, мм			
	до 50 включ.	задвижка/ кран	1 051	-
	св. 50 до 100 включ.	задвижка/ кран	1 569	-
	св. 100 до 150 включ.	задвижка/ кран	2 083	-
	св. 150 до 200 включ.	задвижка/ кран	2 597	-
5.2.16	Очистка фильтра прибора учета газа	фильтр	2 932	-
5.2.17	Демонтаж ротационного или турбинного прибора учета газа с установкой перемычки	прибор учета газа	762	-
5.2.18	Замена прибора учета газа типа РГ-40	прибор учета газа	2 171	-
	РГ-100 (СГ-100)	прибор учета газа	3 005	-
	РГ-250 (СГ-200)	прибор учета газа	4 200	-
	РГ-400 (СГ-400)	прибор учета газа	4 918	-
	РГ-600 (СГ-600)	прибор учета газа	6 470	-
	РГ-1000 (СГ-800, СГ-1000)	прибор учета газа	7 347	-
5.2.19	Понижение давления в сети газопотребления на период ремонтных работ	отключающее устройство в ГРП	373	-
5.2.20	Установка заглушки на входе в котельную при диаметре газопровода, мм			
	до 100 мм включ.	заглушка	1 295	-
	св. 100 до 150 включ.	заглушка	1 713	-
	св. 150 до 200 включ.	заглушка	1 980	-
<b>Раздел 6 Техническое обслуживание и ремонт измерительных приборов</b>				
6.1	Техническое обслуживание и предвверочная подготовка приборов учета газа типа			
	РГ-40	прибор учета газа	951	1 004
	РГ-100	прибор учета газа	1 059	1 118
	РГ-250	прибор учета газа	1 649	1 742
	РГ-400	прибор учета газа	2 177	2 299
	РГ-600	прибор учета газа	2 663	2 813
	РГ-1000	прибор учета газа	3 276	3 460
6.2	Техническое обслуживание приборов учета газа типа			
	СГ50-СГ100	прибор учета газа	4 432	4 680
	СГ200-СГ650	прибор учета газа	4 436	4 685
	СГ800-СГ1000	прибор учета газа	5 360	5 660

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
6.3	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-25, RVG-40, RVG-65	прибор учета газа	3 573	3 773
6.4	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-100, RVG-160	прибор учета газа	3 912	4 131
6.5	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-250, RVG-400, RVG-650	прибор учета газа	4 525	4 778
6.6	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов САОГ (2 шт СЗБ-1)	система	586	619
6.7	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СОУ-1, Seitron (СО)	система	451	476
6.8	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СТГ-1-Д, Seitron (метан, СО)	система	901	952
6.9	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СТГ-1-2Д, Seitron (метан, СО)	система	1 037	1 095
6.10	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СЗБ-1, СГГ-6М, ОПГ-02, Seitron (СН4)	система	451	476
6.11	Ремонт индивидуальных приборов учета газа			
	G-2,5	прибор учета газа	465	491
	G-4	прибор учета газа	558	589
	G-6	прибор учета газа	697	736
6.12	Ремонт приборов учета газа типа РГ и Тургас			
	РГ-40	прибор учета газа	2 582	-
	РГ-100 (Тургас-100)	прибор учета газа	2 905	-
	РГ-250 (Тургас-200)	прибор учета газа	3 228	-
	РГ-400 (Тургас-400)	прибор учета газа	4 104	-
	РГ-600 (Тургас-800)	прибор учета газа	4 611	-
	РГ-1000	прибор учета газа	5 119	-
6.13	Ремонт переносных газоанализаторов типа ЭТХ-1, СТХ-5, МСМ-2К, ТС-92, ППФ и других аналогичных приборов	прибор	968	-
6.14	Ремонт стационарных газоанализаторов СТМ, СТХ-3, СТХ-6, ЦИТ-2 и других аналогичных приборов	прибор	1 476	1 558
6.15	Ремонт			
	технического манометра	прибор	218	-
	эл.контактного манометра	прибор	757	-
	автоматического спидометра	прибор	543	-
6.16	Ремонт приборов типа Vagotec и других аналогичных приборов	прибор	3 136	-
6.17	Ремонт амперметра, вольтметра, мегомметра и других аналогичных приборов	прибор	890	-
6.18	Изготовление перемычки для прибора учета газа производства Франции и Италии	перемычка	96	101
6.19	Изготовление перемычки для прибора учета газа производства Словении	перемычка	160	169
6.20	Изготовление штока для ротационного прибора учета газа	шток	41	-
6.21	Изготовление гайки для ротационного прибора учета газа	гайка	46	-
6.22	Изготовление гайки с переходной втулкой для бытового прибора учета газа	гайка	82	87
6.23	Изготовление устройства для изменения потока газа к бытовому прибору учета газа производства Италии или Словении	устройство	1 688	1 783
6.24	Проверка состояния источников питания электроэнергией, антенно-мачтовых устройств и фидерных линий, дистанционного управления и сигнализации	анализ	737	778
6.25	Проверка и замена электрорадиоэлементов, гермопрокладок и других материалов имеющих ограниченный срок службы.	анализ	737	778
6.26	Замена аккумуляторной батареи.	анализ	737	778

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производителей потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
6.27	Текущий (мелкий) ремонт переносных газоанализаторов , газоиндикаторов, высокочувствительных газоискателей типа ФП, ФТ, СГГ, СТХ, ЭТХ, ИГ, ПГФ, "Вариотек", ГИВ, ТПГ и т.п. Трассопоисковых приборов: ТПК, "Лидер", АНПИ, АНТПИ, и т.п. Искровых дефектоскопов: "Крона", "Корона", ДИ, ДКИ и т.п.	прибор	1 029	1 087
6.28	Ремонт I группы сложности переносных газоанализаторов , газоиндикаторов, высокочувствительных газоискателей типа ФП, ФТ, СГГ, СТХ, ЭТХ, ИГ, ПГФ, "Вариотек", ГИВ, ТПГ и т.п. Трассопоисковых приборов: ТПК, "Лидер", АНПИ, АНТПИ, и т.п. Искровых дефектоскопов: "Крона", "Корона", ДИ, ДКИ и т.п.	прибор	1 980	2 091
6.29	Ремонт II группы сложности переносных газоанализаторов , газоиндикаторов, высокочувствительных газоискателей типа ФП, ФТ, СГГ, СТХ, ЭТХ, ИГ, ПГФ, "Вариотек", ГИВ, ТПГ и т.п. Трассопоисковых приборов: ТПК, "Лидер", АНПИ, АНТПИ, и т.п. Искровых дефектоскопов: "Крона", "Корона", ДИ, ДКИ и т.п.	прибор	4 961	5 239
6.30	Техническое обслуживание, проверка, настройка стационарных газосигнализаторов всех типов по месту установки			
	одноканальных	прибор	684	723
	двух канальных	прибор	907	958
	трех канальных	прибор	1 129	1 193
	четырёх канальных	прибор	1 352	1 428
	пяти канальных	прибор	1 574	1 663
	шести канальных	прибор	1 797	1 898
П р и м е ч а н и е: В пункте 6.30 при работе с приставной лестницы и в смотровой яме применять коэффициент 1,2.				
6.31	Текущий (мелкий) ремонт стационарных газосигнализаторов СТГ, СОУ, СИКЗ, СГГ, СТХ, ЭССА, ЩИТ, СТМ, СЗ и т.п.	прибор	1 252	1 322
6.32	Ремонт I группы сложности стационарных газосигнализаторов СТГ, СОУ, СИКЗ, СГГ, СТХ, ЭССА, ЩИТ, СТМ, СЗ и т.п.	прибор	2 375	2 509
6.33	Ремонт 2 группы сложности стационарных газосигнализаторов СТГ, СОУ, СИКЗ, СГГ, СТХ, ЭССА, ЩИТ, СТМ, СЗ и т.п.	прибор	6 729	7 106
6.34	Техническое обслуживание, проверка, настройка, сдача в поверку газоанализаторов и стационарных газосигнализаторов всех типов	прибор	1 485	1 568
6.35	Ремонт датчиков стационарных газосигнализаторов по месту установки прибора	датчик	1 313	1 386
6.36	Профилактическое обслуживание и проверка исправности образцовых манометров	обр.маном.	640	676
6.37	Профилактическое обслуживание и проверка исправности технических манометров давлением свыше 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	тех.маном	362	382
6.38	Профилактическое обслуживание и проверка исправности напорометров и технических манометров давлением до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	прибор	462	488
6.39	Профилактическое обслуживание и проверка исправности электроконтактных манометров и тягонапорометров.	прибор	512	540
6.40	Текущий (мелкий) ремонт манометров, тягонапорометров всех типов.	прибор	584	617
6.41	Ремонт I группы сложности технических манометров, напорометров и тягонапорометров.	прибор	723	764
6.42	Ремонт I группы сложности электроконтактных и образцовых манометров.	манометр	907	958
6.43	Поверка счетчиков газа G1.6; G2,5; G4; G6; G10; G16	счетчик	615	649
6.44	Проверка работоспособности и порогов срабатывания переносных газоанализаторов, течейскаателей газа, индикаторов запаха (ИЗО)	прибор	358	378
6.45	Проверка производительности вентиляционных систем:			
	при одной точке замера в системе вентиляции	замер	554	585
	при двух точках замера в системе вентиляции	замер	659	696
	при трех точках замера в системе вентиляции	замер	791	836
	при четырех точках замера в системе вентиляции	замер	950	1 003
	при пяти точках замера в системе вентиляции	замер	1 121	1 184
	при шести точках замера в системе вентиляции	замер	1 319	1 393
6.46	Поверка газоанализаторов переносных всех типов	компонент	1 014	1 071

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
6.47	Поверка газосигнализаторов стационарных одноканальных, типа COY-1; СГГ-6М; ЩИТ-2; СТХ-3; СТМ-10; СТМ-30; ЭССА(CO); SEITRON; DOMINO; Сигнал-03; МАРИШ-СВ(ИГС-98); СИКЗ и др.	прибор	938	990
6.48	Поверка стационарных газосигнализаторов двух и более горючих и токсичных компонентов в воздухе (СН4, СЗН8, СО и др.) типа СГГ-1; ЭССА (СО-СН4); МАК-С-2М (ИГС-98); ЭКО и др.	канал	824	870
6.49	Поверка технических манометров давлением до 2,5 кгс/см <sup>2</sup> , напорометров и тягомеров	прибор	234	247
6.50	Поверка технических манометров давлением свыше 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	прибор	154	162
6.51	Поверка тягонапорометров	прибор	430	454
6.52	Настройка датчиков (преобразователей) давления, цифровых манометров	датчик/ манометр	409	432
6.53	Поверка датчиков (преобразователей) давления, цифровых манометров	датчик/ манометр	1 255	1 325
6.54	Проверка технического состояния датчиков (преобразователей) давления, цифровых манометров	датчик/ манометр	216	228
6.55	Проверка технического состояния диафрагменных счетчиков газа G25 и более	счётчик	401	424
6.56	Поверка диафрагменных счетчиков газа G25 и более	счётчик	992	1 048
6.57	Поверка комплексов для измерения количества газа СГ-ТК	комплекс	3 490	3 686
6.58	Проверка технического состояния комплексов для измерения количества газа СГ-ТК	комплекс	401	424
6.59	Поверка комплексов для измерения количества газа СГ-ЭК	комплекс	3 502	3 698
6.60	Проверка технического состояния комплексов для измерения количества газа СГ-ЭК	комплекс	401	424
6.61	Замена элементов питания корректоров объема газа ЕК	корректор	208	220
6.62	Настройка корректоров объема газа ЕК	корректор	501	529
6.63	Поверка корректоров объема газа ЕК	корректор	6 000	6 336
6.64	Настройка корректоров объема газа ТС	корректор	208	220
6.65	Поверка корректоров объема газа ТС	корректор	1 398	1 477
6.66	Настройка, подготовка к поверке датчиков (преобразователей) давления, цифровых манометров	датчик/ манометр	401	424
6.67	Поверка ротационных счетчиков G16-G65	счётчик	4 984	5 263
6.68	Проверка технического состояния ротационных счетчиков G16-G65	счётчик	501	529
6.69	Поверка ротационных счетчиков G100-G1600	счётчик	6 000	6 336
6.70	Проверка технического состояния ротационных счетчиков G100-G1600	счётчик	594	627
6.71	Поверка термометров биметаллических	термометр	359	379
6.72	Поверка термопреобразователей с унифицированным выходным сигналом	термопреобразов атель	1 112	1 174
6.73	Настройка термопреобразователей с унифицированным выходным сигналом	термопреобразов атель	208	220
6.74	Поверка термометров сопротивления	термометр сопротивления	598	631
6.75	Проверка технического состояния термометров сопротивления	термометр сопротивления	193	204
6.76	Поверка турбинных счетчиков Ду 50-80	счётчик	4 984	5 263
6.77	Проверка технического состояния турбинных счетчиков Ду 50-80	счётчик	501	529
6.78	Поверка турбинных счетчиков Ду 100-250	счётчик	6 000	6 336
6.79	Проверка технического состояния турбинных счетчиков Ду 100-250	счётчик	602	635
6.80	Поверка ультразвуковых счетчиков газа иммитационным методом Ду от 80 до 250	счётчик	3 801	4 014
6.81	Поверка ультразвуковых счетчиков газа пролевым методом Ду от 80 до 250	счётчик	3 407	3 597
6.82	Поверка ультразвуковых счетчиков газа иммитационным методом Ду до 80	счётчик	2 809	2 966
6.83	Поверка ультразвуковых счетчиков газа проливым методом Ду до 80	счётчик	2 414	2 550
6.84	Изменение направления потока газа счетчиков RVG, RABO, TRZ, СГ	корректор	1 775	1 874
6.85	Диагностика счетчиков газа RVG, RABO	счетчик	1 842	1 945
6.86	Диагностика счетчиков газа TRZ, СГ	счетчик	1 842	1 945
6.87	Прошивка платы корректора объема газа ЕК (установка ПО), калибровка каналов	корректор	2 394	2 528
6.88	Калибровка каналов корректора объема газа ЕК	корректор	2 450	2 588
6.89	Замена датчика давления корректора объема газа ЕК	корректор	1 658	1 750
6.90	Замена датчика импульсов корректора объема газа ЕК	корректор	1 792	1 892
6.91	Замена датчика температуры корректора объема газа ЕК	корректор	1 607	1 697

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
6.92	Настройка меню корректора объема газа ЕК	корректор	1 440	1 521
6.93	Прошивка платы корректора объема газа ТС (установка ПО), калибровка каналов	корректор	2 177	2 299
6.94	Калибровка канала температуры корректоров объема газа ТС	корректор	1 088	1 149
6.95	Замена элементов питания корректоров объема газа ТС	корректор	319	337
6.96	Замена датчика температуры корректоров объема газа	корректор	2 277	2 405
6.97	Настройка меню корректора объема газа ТС	корректор	1 273	1 344
6.98	Замена преобразователя расхода счетчиков газа TRZ, СГ	счётчик	1 356	1 432
6.99	Замена магнитной муфты счетчиков газа RVG, RABO, TRZ, СГ	счётчик	1 105	1 167
6.100	Замена подшипников счетчиков газа RVG, RABO G 16-G 100	счётчик	1 021	1 079
6.101	Замена подшипников счетчиков газа RVG, RABO G 160-G 400	счётчик	1 105	1 167
6.102	Замена роторов счетчиков газа RVG, RABO G 250-G 400	счётчик	1 273	1 344
6.103	Замена роторов счетчиков газа RVG, RABO G 16-G 65	счётчик	1 105	1 167
6.104	Замена роторов счетчиков газа RVG, RABO G 100-G 160	счётчик	1 189	1 255
6.105	Промывка, чистка счетчиков газа ультразвуковых	счётчик	1 440	1 521
6.106	Замена счетного механизма счетчиков газа RVG, RABO, СГ, TRZ	счётчик	1 189	1 255
6.107	Промывка, чистка счетчиков газа вихревых ИРВИС	счётчик	1 440	1 521
6.108	Промывка, чистка счетчиков газа TRZ, СГ	счётчик	3 198	3 377
6.109	Промывка, чистка с полной разборкой счетчиков газа RVG, RABO G 16-G 100	счётчик	3 198	3 377
6.110	Промывка, чистка счетчиков газа RVG, RABO G 160 - G 400	счётчик	3 751	3 961
6.111	Подготовка комплекса СГ-ЭК к поверке	комплекс	1 105	1 167
6.112	Внешняя чистка корректоров ТС и ЕК	корректор	1 273	1 344
6.113	Внешняя чистка счетчиков газа RVG, RABO	счётчик	1 607	1 697
6.114	Подготовка комплекса СГ-ТК к поверке	комплекс	1 105	1 167
6.115	Установка ППД на комплекс газа	комплекс	2 344	2 475
6.116	Поверка ультразвуковых и вихревых счетчиков газа имитационным методом Ду от 80 до 250	счётчик	3 407	3 597
6.117	Поверка ультразвуковых и вихревых счетчиков газа пролевым методом Ду от 80 до 250	счётчик	3 008	3 177
6.118	Поверка ультразвуковых и вихревых счетчиков газа имитационным методом Ду до 80	счётчик	2 610	2 756
6.119	Поверка ультразвуковых и вихревых счетчиков газа проливным методом Ду до 80	счётчик	2 211	2 335
6.120	Очистка газосигнализаторов	прибор	248	262
6.121	Демонтаж стационарных газосигнализаторов	прибор	537	567
6.122	Монтаж стационарных газосигнализаторов (после демонтажа)	прибор	496	524
<b>Раздел 7 Техническое обслуживание и ремонт резервуарных установок.</b>				
7.1	Внешний осмотр (обход) технического состояния групповой резервуарной установки и подземного газопровода до ввода в здание	подземная емкость	373	394
П р и м е ч а н и е: На каждую последующую емкость в установке применять коэффициент 0,7				
7.2	Техническое обслуживание групповой резервуарной установки при одной редукционной головке в установке	установка	1 217	1 285
П р и м е ч а н и е: На обслуживание каждой последующей редукционной установки применять коэффициент 0,5				
7.3	Техническое обслуживание редукционной головки резервуарной установки	редукцион. головка	4 623	4 882
7.4	Техническое освидетельствование резервуаров при объеме сосуда 2,5 м3	сосуд	21 186	22 373
7.5	Техническое освидетельствование резервуаров при объеме сосуда 5,0 м3	сосуд	23 928	25 268
7.6	Удаление неиспарившихся остатков из резервуарной емкости	1 м3 газа	907	957
7.7	Замена запорной арматуры редукционной головки резервуара	вентиль	1 952	2 061
7.8	Замена предохранительного клапана типа ПКК-40М редукционной головки резервуара	клапан	1 227	1 295
7.9	Замена регулятора давления газа (РД-32, РД-32М) редукционной головки резервуара емкостью до 10 м3	регулятор	773	817
7.10	Замена манометра редукционной головки резервуара емкостью до 10 м3	манометр	128	135
7.11	Замена натяжного (муфтового) крана диаметром 32 мм редукционной головки резервуара емкостью до 10м3	кран	347	366

№ позиции	Наименование работ/услуг	Единица измерения	Цена, руб	
			для производственных потребителей (без НДС)	для населения (с НДС)
7.12.	Замена сальниковой набивки на запорной арматуре резервуарной установки сжиженного газа	сальник	208	220
7.13.	Окраска кожуха и арматуры редукционной головки	ред. головка	1 486	1 570
7.14.	Замена прокладок уплотнителя клапана регулятора давления газа типа РД-32, РД-32М	клапан	495	523
<b>Раздел 8 Инструктаж должностных лиц и потребителей газа</b>				
8.1	Инструктаж лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию бытовых газовых приборов, установленных в общественных зданиях производственного назначения, в общественных и административных зданиях	чел.	1 249	1 319
<b>Раздел 9 Прочие услуги</b>				
9.1.	Расчет планируемого максимального часового расхода газа для потребителей использующих газ на отопление, ГВС и пищеприготовление	расчет	1 157	1 221
9.2.	Расчет объемов потребления газа для топливопотребляющих установок промышленных и административных зданий, использующих газ в коммерческих целях	расчет	7 203	7 606

**Состав работ/услуг, выполняемых АО Газпром газораспределение Пермь, по прочей деятельности**

№ позиции Преискуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
<b>Раздел 1 Технический надзор за строительством объектов сетей газораспределения и газопотребления</b>			
1.1.	Технический надзор за строительством подземного газопровода	<p>Проверить наличие:</p> <p>проектной документации на строительство и соответствующих экспертиз;</p> <p>необходимых согласований с заинтересованными организациями;</p> <p>у подрядчиков свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;</p> <p>сертификатов, технических паспортов и других документов, удостоверяющих качество применяемых материалов и оборудования и их соответствие проектной документации.</p> <p>Проверить:</p> <p>соответствие применяемых технологий монтажа, материалов, оборудования проектной документации;</p> <p>соответствие устройства колодцев, футляров, коверов и других сооружений на газопроводе, запорной арматуры, устройства переходов газопровода через естественные и искусственные преграды, устройства ЭХЗ проектной документации.</p> <p>Принять участие в отборе контрольных сварных соединений. Проверить объем и результаты контроля качества сварочных и изоляционных работ. Принять участие в приемке скрытых работ. Произвести контроль проведения очистки полости труб. Принять участие в проведении испытаний газопровода на герметичность. Произвести выдачу необходимых предписаний и проверить их выполнение.</p>	<p>МЕТОДИКА ОПРЕДЕЛЕНИЯ СТОИМОСТИ УСЛУГ ГРО (УСЛУГ ПО ПРОЧЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)</p> <p>Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015</p>
1.2.	Технический надзор за строительством надземного газопровода	<p>Проверить наличие:</p> <p>проектной документации на строительство и соответствующих экспертиз;</p> <p>необходимых согласований с заинтересованными организациями;</p> <p>у подрядчиков свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;</p> <p>сертификатов, технических паспортов и других документов, удостоверяющих качество применяемых материалов и оборудования и их соответствие проектной документации.</p> <p>Проверить:</p> <p>соответствие применяемых технологий монтажа, материалов, оборудования проектной документации;</p> <p>соответствие устройства запорной арматуры, компенсаторов, изолирующих фланцевых соединений и других сооружений на газопроводе проектной документации.</p> <p>Принять участие в отборе контрольных сварных соединений. Проверить объем и результаты контроля качества сварочных работ. Принять участие в приемке скрытых работ. Произвести контроль проведения очистки полости труб. Принять участие в проведении испытаний газопровода на герметичность. Произвести выдачу необходимых предписаний и проверить их выполнение.</p>	<p>Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015</p>
1.3.	Технический надзор за монтажом газопроводов и оборудования ГРП	<p>Проверить наличие:</p> <p>проектной документации на строительство и соответствующих экспертиз;</p> <p>необходимых согласований с заинтересованными организациями;</p> <p>у подрядчиков свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;</p> <p>сертификатов, технических паспортов и других документов, удостоверяющих качество применяемых материалов и оборудования и их соответствие проектной документации.</p> <p>Проверить:</p> <p>готовность здания ГРП, примыкающих инженерных коммуникаций, контура заземления и т.п. к монтажу газового оборудования;</p> <p>соответствие применяемых технологий монтажа, материалов, оборудования проектной документации.</p> <p>Принять участие в отборе контрольных сварных соединений. Проверить объем и результаты контроля качества сварочных работ. Принять участие в приемке скрытых работ. Произвести контроль проведения очистки полости труб. Принять участие в проведении испытаний газопровода и оборудования ГРП на герметичность. Произвести выдачу необходимых предписаний и проверить их выполнение.</p>	<p>Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015</p>

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
1.4.	Технический надзор за монтажом газопроводов и оборудования ГРУ	<p>Проверить наличие: проектной документации на строительство и соответствующих экспертиз; необходимых согласований с заинтересованными организациями; у подрядчиков свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;</p> <p>сертификатов, технических паспортов и других документов, удостоверяющих качество применяемых материалов и оборудования и их соответствие проектной документации. Проверить: готовность здания, примыкающих инженерных коммуникаций, контура заземления и т.п. к монтажу газового оборудования;</p> <p>соответствие применяемых технологий монтажа, материалов, оборудования проектной документации.</p> <p>Принять участие в отборе контрольных сварных соединений. Проверить объем и результаты контроля качества сварочных работ. Принять участие в приемке скрытых работ. Произвести контроль проведения очистки полости труб. Принять участие в проведении испытаний газопровода и оборудования ГРУ на герметичность. Произвести выдачу необходимых предписаний и проверить их выполнение.</p>	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
1.5.	Технический надзор за монтажом ГРПШ	<p>Проверить наличие паспорта завода-изготовителя ГРПШ, сертификатов, паспортов и т.п. на оборудование и материалы, входящие в его состав.</p> <p>Проверить: строительную готовность конструкций, необходимых для монтажа шкафного пункта редуцирования газа; готовность контуров заземления;</p> <p>соответствие применяемых технологий монтажа, материалов, оборудования проектной документации.</p> <p>Принять участие в приемке скрытых работ. Произвести выдачу необходимых предписаний и проверить их выполнение.</p>	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
1.6.	Технический надзор за строительством внутреннего газопровода и монтажом газоиспользующего оборудования производственного здания	<p>Проверить наличие: проектной документации на строительство и соответствующих экспертиз; необходимых согласований с заинтересованными организациями; у подрядчиков свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;</p> <p>сертификатов, технических паспортов и других документов, удостоверяющих качество применяемых материалов и оборудования и их соответствие проектной документации.</p> <p>Проверить соответствие монтажа внутреннего газопровода и газоиспользующего оборудования проектной документации. Принять участие в отборе контрольных сварных соединений. Проверить объем и результаты контроля качества сварочных работ. Принять участие в приемке скрытых работ. Произвести контроль проведения очистки полости труб. Принять участие в проведении испытаний газопровода и газоиспользующего на герметичность. Произвести выдачу необходимых предписаний и проверить их выполнение.</p>	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
1.7.	Технический надзор за строительством вводного газопровода и внутреннего газопровода, монтажом газоиспользующего оборудования административного, общественного здания	<p>Проверить наличие: проектной документации на строительство и соответствующих экспертиз; необходимых согласований с заинтересованными организациями; у подрядчиков свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;</p> <p>сертификатов, технических паспортов и других документов, удостоверяющих качество применяемых материалов и оборудования и их соответствие проектной документации.</p> <p>Проверить: готовность здания к монтажу вводного газопровода, внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования;</p> <p>соответствие применяемых технологий монтажа, материалов, оборудования проектной документации.</p> <p>Принять участие в отборе контрольных сварных соединений. Проверить объем и результаты контроля качества сварочных работ. Принять участие в приемке скрытых работ. Произвести контроль проведения очистки полости труб. Принять участие в проведении испытаний газопровода и газоиспользующего оборудования на герметичность. Произвести выдачу необходимых предписаний и проверить их выполнение.</p>	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
1.8.	Технический надзор за строительством вводного газопровода, внутреннего газопровода и монтажом бытового газоиспользующего оборудования в многоквартирном доме	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
1.9.	Технический надзор за строительством вводного газопровода, внутреннего газопровода и монтажом бытового газоиспользующего оборудования в жилом доме	<p>Проверить наличие: проектной документации на строительство, соответствующих экспертиз и разрешений на строительство; необходимых согласований с заинтересованными организациями; у подрядчиков свидетельств о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;</p> <p>сертификатов, технических паспортов и других документов, удостоверяющих качество применяемых материалов и оборудования и их соответствие проектной документации.</p> <p>Проверить: готовность здания к монтажу вводного газопровода, внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования; соответствие применяемых технологий, материалов, оборудования и монтажа проектной документации.</p> <p>Принять участие в отборе контрольных сварных соединений. Проверить объем и результаты контроля качества сварочных работ. Принять участие в приемке скрытых работ. Произвести контроль проведения очистки полости труб. Принять участие в проведении испытаний газопровода и газоиспользующего оборудования на герметичность. Произвести выдачу необходимых предписаний и проверить их выполнение.</p>	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
1.10.	Технический надзор при производстве земляных работ и строительстве вблизи действующего газопровода	Проверить наличие согласования проектной документации на строительство объекта вблизи действующего газопровода. Осуществить контроль производства земляных работ и их соответствие утвержденному плану производства работ и мероприятиям, обеспечивающий сохранность газопровода.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
1.11.	Согласование земляных работ сторонними организациями, т.е. отметка в карточке согласования	Проверка документов сторонней организации на проведение земляных работ. Заполнение карточки согласования.	ХРОНОМЕТРАЖ
1.12.	Проверка исполнительно-технической документации на построенный подземный газопровод (до 100 м)	Проверить комплект рабочих чертежей на строительство предъявляемого к приемке подземного газопровода. Проверить копии сертификатов на трубы, фасонные части, сварочные и изоляционные материалы. Проверить технические паспорта или их копии на узлы, соединительные детали, изоляционные покрытия и арматуру. Проверить строительный паспорт подземного газопровода и протоколы проверки качества сварных стыков. Проверка журнала учета работ (для подземного газопровода протяженностью свыше 100м). Проверить акт приемки предусмотренных проектом установок электрохимической защиты.	ХРОНОМЕТРАЖ
1.13.	Проверка исполнительно-технической документации на построенный надземный газопровод (до 100 м)	Проверить комплект рабочих чертежей на строительство предъявляемого к приемке надземного газопровода. Проверить копии сертификатов или извлечения из них на трубы, фасонные части, сварочные материалы. Проверить технические паспорта или их копии на узлы, соединительные детали, арматуру и другие изделия. Проверить строительный паспорт надземного газопровода и протоколы проверки качества сварных стыков. Проверить акты приемки скрытых работ.	ХРОНОМЕТРАЖ
1.14.	Проверка исполнительно-технической документации на построенный ГРП, ГРУ	Проверка: выполнения монтажных работ в соответствии с проектом; перечня исполнительно-технической документации; Соответствия сертификатов на материалы и оборудование; Актов входного контроля; Актов на скрытые работы; Протоколов механических испытаний сварных стыков; Паспортов на оборудование; Актов приемки в эксплуатацию; Строительных паспортов ГРП, ГРУ; Проектов на молниезащиту, контур заземления; Схемы сварных стыков.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
1.15.	Проверка исполнительно-технической документации на построенный ШРП	Проверка: выполнения монтажных работ в соответствии с проектом; перечня исполнительно-технической документации; Соответствия сертификатов на материалы и оборудование; Актов входного контроля; Актов на скрытые работы; Протоколов механических испытаний сварных стыков; Паспортов на оборудование; Актов приемки в эксплуатацию; Строительных паспортов ШРП; Проектов на молниезащиту, контур заземления; Схемы сварных стыков.	ХРОНОМЕТРАЖ
1.16.	Проверка исполнительно-технической документации на законченное строительство газопровода и монтаж газового оборудования котельной или технологических печей предприятия	Проверить комплект рабочих чертежей на строительство предъявляемого к приемке объекта. Проверить копии сертификатов или извлечения из них на трубы, фасонные части, сварочные материалы. Проверить технические паспорта или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали и арматуру. Проверить инструкции заводов-изготовителей по эксплуатации газового оборудования и приборов. Проверить строительный паспорт внутрицехового газооборудования (включая газопровод), протоколы проверки качества сварных стыков. Проверить акт приемки газооборудования для проведения комплексного опробывания. Проверить акты приемки скрытых и специальных работ, выполнение в соответствии с договором-подрядом (контрактом).	ХРОНОМЕТРАЖ
1.17.	Проверка исполнительно-технической документации на законченного строительством газопровода и монтаж газового оборудования общественных, административных зданий всех назначений или многоквартирного жилого дома	Проверить комплект рабочих чертежей на строительство предъявляемого к приемке объекта. Проверить копии сертификатов или извлечения из них на трубы, фасонные части, сварочные материалы. Проверить технические паспорта или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали и арматуру. Проверить инструкции заводов-изготовителей по эксплуатации газового оборудования и приборов. Проверить строительный паспорт внутридомового газооборудования (включая газопровод), протоколы проверки качества сварных стыков.	ХРОНОМЕТРАЖ
1.18.	Проверка исполнительно-технической документации на строительство газопровода и монтаж газового оборудования жилого дома индивидуальной застройки	Проверить наличие и соответствие выполняемым работам свидетельства СРО СМО. Проверить комплект исполнительной документации на систему газопотребления жилого дома согласно прилагаемого перечня. Проверить наличие актов на скрытые работы в соответствии с последовательностью выполнения работ (очистка полости труб, крепление газопровода, окраска, устройство футляров через стены и перекрытия и т.д.). Проверить соответствие (по исполнительной съемке и схеме сварных стыков) построенного газопровода проекту. Проверить последовательность выполнения монтажных работ, проведение пооперационного контроля производителями работ (по журналу производства работ). Проверить объем контроля качества сварочных работ. Проверять своевременность и правильность заполнения строительного паспорта на систему газопотребления. Оформление результатов проверки.	ХРОНОМЕТРАЖ
<b>Раздел 2 Неразрушающий контроль</b>			
2.1.	Подготовка места контроля трубы	Произвести разметку места контроля трубы. Снять изоляционное покрытие.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
2.2.	Визуальный и измерительный контроль стального сварного соединения	Произвести внешний осмотр газопровода с выявлением поверхностных трещин, пор, шлаковых и металлических включений, прожогов, свищей, наплывов металла, усадочных раковин, подрезов, грубой чешуйчатости шва, брызг расплавленного металла, непроваров, оплавление металла и прочих дефектов. Определить размеры сварных швов, места расположения и размеры дефектов. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
2.3.	Контроль качества сварного соединения проникающими веществами	Нанести пенетрант на сварное соединение. Удалить пенетрант с поверхности сварного соединения. Нанести на исследуемую поверхность сварного соединения проявитель. По наличию окрашенных или люминесцирующих индикаторных следов определить наличие дефекта в зоне исследуемой поверхности. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
2.4.	Радиографический контроль сварного соединения	Подготовить сварное соединение к радиографическому контролю. Произвести разметку сварного соединения на участки и маркировку участков. Произвести экспонирование стыка. Произвести химическую обработку пленок, расшифровку рентгеновских снимков на автоматическом программном комплексе. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
2.5.	Ультразвуковая дефектоскопия сварного соединения	Подготовить сварное соединение к ультразвуковому контролю. Зачистить околошовную зону с обеих сторон сварного соединения. Произвести разметку сварного соединения на участки и маркировку участков. Установить датчики прибора на подготовленную к контролю поверхность таким образом, чтобы обеспечить требуемое расстояние между осью шва и передней гранью корпуса датчика. Произвести сканирование зоны сварного соединения. Отметить дефектные участки сварного соединения мелом, краской или другим, не повреждающим поверхность трубы способом. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
2.6.	Магнитопорошковая дефектоскопия сварного соединения	Подготовить сварное соединение к проведению контроля. Намагнитить контролируемый участок с помощью намагничивающего устройства. Нанести на него магнитный индикатор. Осмотреть контролируемую поверхность выявить места индикаторных рисунков дефектов. Размагнитить контролируемую поверхность и определить остаточную намагниченность с помощью магнитного индикатора. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
2.7.	Акустико-эмиссионный контроль оборудования и газопроводов ГРП	Определить вид акустико-эмиссионных испытаний, марку нагружающего оборудования, подготовить акустико-эмиссионные системы, программу испытаний. Установить датчики акустической эмиссии в местах наибольшей концентрации напряжений (сварные швы, корпуса оборудования), снять показания. Выявить развивающиеся дефекты, влияющие на прочностные характеристики объекта и опасные для эксплуатации. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
2.8.	Акустико-эмиссионный контроль оборудования и газопроводов ГРПШ	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
2.9.	Феррозондовый контроль тела трубы газопровода	Подготовить трубу к феррозондовому контролю. Осуществить намагничивание контролируемого участка газопровода до состояния импульсного насыщения в соответствии с технической документацией по технологии контроля. Выполнить сканирование перемещением преобразователя по поверхности трубы. Определить зоны магнитного поля рассеяния дефектов. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
2.10.	Магнитометрический контроль тела трубы газопровода	Подготовить трубу к магнитометрическому контролю. С помощью перемещаемого сканирующего устройства произвести контроль поверхности трубы. По показаниям прибора определить наличие или отсутствие дефектов. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
2.11.	Определение толщины стенки надземного газопровода	Зачистить металл трубы в месте проведения измерения и смазать маслом. Сделать несколько замеров. Определить минимальное из полученных значений. Подготовить к окраске и окрасить контролируемый участок. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
2.12.	Проверка защитного покрытия газопровода перед опусканием его в траншею при диаметре газопровода до 100 мм	Провести внешний осмотр изоляции на отсутствие трещин, вмятин, сквозных повреждений. Сделать запись в строительном паспорте. Определить адгезию защитного покрытия газопровода из полимерных лент с помощью приборов АР-2, УКАП-1-100. Подготовить прибор к испытанию. /Определить адгезию защитного покрытия газопровода на основе битумной мастики прибором СМ-1. Подготовить прибор к испытанию. Ножами, закрепленными на корпусе прибора вырезать полосу защитного покрытия шириной от 10 до 40 мм в зависимости от ожидаемой величины адгезии. Стальным ножом надрезать конец вырезанной полосы приподнять ее и закрепить в зажиме прибора./ Сделать стальным ножом вручную надрез изоляции размером 10х10 мм до металла. Вокруг надреза расчистить площадку размером 30х35 мм для сдвига образца покрытия. Установить и закрепить прибор на защитном покрытии. Провести измерение адгезии к стали в трех точках, отстоящих друг от друга на расстоянии не менее 0,5 м./ Провести испытания. Зафиксировать максимальный показатель индикатора в миллиметрах и по шкале прибора определить усилие сдвига образца изоляции площадью 1 см <sup>2</sup> . Провести измерение адгезии к стали в трех точках, отстоящих друг от друга на расстоянии не менее 0,5 м. Результаты измерений оформить актом и сделать запись в строительном паспорте. Определение толщины изоляции приборным методом. Подготовить прибор к работе. Установить прибор на защитное покрытие трубы. Произвести калибровку на соответствующий диаметр трубы. Произвести измерения толщины изоляции по периметру трубы в четырех точках. Результаты измерений оформить актом и сделать запись в строительном паспорте. Проверка сплошности изоляции приборным методом. Проверить комплектность дефектоскопа согласно паспорта на ДИСИ-1-05-00-00 ПС. Подготовить прибор к работе. Зачистить напильником участок газопровода до металлического блеска и с помощью контакта магнитного, провода и штыря заземления заземлить газопровод. Произвести проверку сплошности изоляции. Обнаруженные в процессе контроля дефектные участки изоляционного покрытия газопровода отметить мелом для последующего ремонта. Составить акт о проведенных измерениях и сделать запись в строительном паспорте. Отключить и демонтировать прибор.	ХРОНОМЕТРАЖ
2.13.	Проверка защитного покрытия газопровода перед опусканием его в траншею при диаметре газопровода до 101-300 мм	Провести внешний осмотр изоляции на отсутствие трещин, вмятин, сквозных повреждений. Сделать запись в строительном паспорте. Определить адгезию защитного покрытия газопровода из полимерных лент с помощью приборов АР-2, УКАП-1-100. Подготовить прибор к испытанию. /Определить адгезию защитного покрытия газопровода на основе битумной мастики прибором СМ-1. Подготовить прибор к испытанию. Ножами, закрепленными на корпусе прибора вырезать полосу защитного покрытия шириной от 10 до 40 мм в зависимости от ожидаемой величины адгезии. Стальным ножом надрезать конец вырезанной полосы приподнять ее и закрепить в зажиме прибора./ Сделать стальным ножом вручную надрез изоляции размером 10х10 мм до металла. Вокруг надреза расчистить площадку размером 30х35 мм для сдвига образца покрытия. Установить и закрепить прибор на защитном покрытии. Провести измерение адгезии к стали в трех точках, отстоящих друг от друга на расстоянии не менее 0,5 м./ Провести испытания. Зафиксировать максимальный показатель индикатора в миллиметрах и по шкале прибора определить усилие сдвига образца изоляции площадью 1 см <sup>2</sup> . Провести измерение адгезии к стали в трех точках, отстоящих друг от друга на расстоянии не менее 0,5 м. Результаты измерений оформить актом и сделать запись в строительном паспорте. Определение толщины изоляции приборным методом. Подготовить прибор к работе. Установить прибор на защитное покрытие трубы. Произвести калибровку на соответствующий диаметр трубы. Произвести измерения толщины изоляции по периметру трубы в четырех точках. Результаты измерений оформить актом и сделать запись в строительном паспорте. Проверка сплошности изоляции приборным методом. Проверить комплектность дефектоскопа согласно паспорта на ДИСИ-1-05-00-00 ПС. Подготовить прибор к работе. Зачистить напильником участок газопровода до металлического блеска и с помощью контакта магнитного, провода и штыря заземления заземлить газопровод. Произвести проверку сплошности изоляции. Обнаруженные в процессе контроля дефектные участки изоляционного покрытия газопровода отметить мелом для последующего ремонта. Составить акт о проведенных измерениях и сделать запись в строительном паспорте. Отключить и демонтировать прибор.	ХРОНОМЕТРАЖ
2.14.	Проверка защитного покрытия газопровода перед опусканием его в траншею при диаметре газопровода свыше 300 мм	Провести внешний осмотр изоляции на отсутствие трещин, вмятин, сквозных повреждений. Сделать запись в строительном паспорте. Определить адгезию защитного покрытия газопровода из полимерных лент с помощью приборов АР-2, УКАП-1-100. Подготовить прибор к испытанию. /Определить адгезию защитного покрытия газопровода на основе битумной мастики прибором СМ-1. Подготовить прибор к испытанию. Ножами, закрепленными на корпусе прибора вырезать полосу защитного покрытия шириной от 10 до 40 мм в зависимости от ожидаемой величины адгезии. Стальным ножом надрезать конец вырезанной полосы приподнять ее и закрепить в зажиме прибора./ Сделать стальным ножом вручную надрез изоляции размером 10х10 мм до металла. Вокруг надреза расчистить площадку размером 30х35 мм для сдвига образца покрытия. Установить и закрепить прибор на защитном покрытии. Провести измерение адгезии к стали в трех точках, отстоящих друг от друга на расстоянии не менее 0,5 м./ Провести испытания. Зафиксировать максимальный показатель индикатора в миллиметрах и по шкале прибора определить усилие сдвига образца изоляции площадью 1 см <sup>2</sup> . Провести измерение адгезии к стали в трех точках, отстоящих друг от друга на расстоянии не менее 0,5 м. Результаты измерений оформить актом и сделать запись в строительном паспорте. Определение толщины изоляции приборным методом. Подготовить прибор к работе. Установить прибор на защитное покрытие трубы. Произвести калибровку на соответствующий диаметр трубы. Произвести измерения толщины изоляции по периметру трубы в четырех точках. Результаты измерений оформить актом и сделать запись в строительном паспорте. Проверка сплошности изоляции приборным методом. Проверить комплектность дефектоскопа согласно паспорта на ДИСИ-1-05-00-00 ПС. Подготовить прибор к работе. Зачистить напильником участок газопровода до металлического блеска и с помощью контакта магнитного, провода и штыря заземления заземлить газопровод. Произвести проверку сплошности изоляции. Обнаруженные в процессе контроля дефектные участки изоляционного покрытия газопровода отметить мелом для последующего ремонта. Составить акт о проведенных измерениях и сделать запись в строительном паспорте. Отключить и демонтировать прибор.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
<b>Раздел 3 Приемка, пусконаладочные работы и ввод в эксплуатацию объектов сетей газораспределения и газопотребления</b>			
3.1.	Приемка газопроводов и газоиспользующего оборудования для проведения пусконаладочных работ и комплексного опробования	<p>Принять участие в работе приемочной комиссии. Проверить наличие:</p> <p>проектной документации;</p> <p>положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию;</p> <p>исполнительной документации, в том числе: соответствующих журналов, протоколов, актов, сертификатов, паспортов, приказов, положений, планов и т.д.</p> <p>Проверить укомплектованность объекта аттестованным обслуживающим персоналом, наличием на рабочих местах вывешенных утвержденных технологических схем газоиспользующего оборудования и инструкций по его эксплуатации. Провести внешний осмотр объекта, определить соответствие выполненных строительно-монтажных работ проекту и требованиям строительных норм и правил. Принять участие в оформлении акта приемки газопроводов и газоиспользующего оборудования для проведения пусконаладочных работ и комплексного опробования.</p>	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.2.	Приемка в эксплуатацию законченного строительством распределительного газопровода, газопровода-ввода	<p>Принять участие в работе приемочной комиссии. Проверить наличие:</p> <p>проектной документации;</p> <p>положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию;</p> <p>исполнительной документации, в том числе: соответствующих журналов, протоколов, актов, сертификатов, паспортов, приказов, положений, планов и т.д.</p> <p>Проверить соответствие построенного объекта проекту, представленной исполнительной документации и требованиям строительных норм и правил. Принять участие в оформлении акта приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы.</p>	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.3.	Приемка в эксплуатацию пункта редуцирования газа	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.4.	Приемка в эксплуатацию газопровода и газоиспользующего оборудования производственного здания	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.5.	Приемка в эксплуатацию сети газопотребления общественного, административного здания	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.6.	Приемка в эксплуатацию сети газопотребления многоквартирного дома	<p>Принять участие в работе приемочной комиссии. Проверить наличие:</p> <p>проектной документации;</p> <p>положительного заключения государственной экспертизы на проектную документацию;</p> <p>исполнительной документации, в том числе: соответствующих журналов, протоколов, актов, сертификатов, паспортов, приказов, положений, планов и т.д.</p> <p>Проверить соответствие построенного объекта проекту, представленной исполнительной документации и требованиям строительных норм и правил. Принять участие в оформлении акта приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы.</p>	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.7.	Приемка в эксплуатацию сети газопотребления жилого дома	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.8.	Ввод в эксплуатацию подземного распределительного газопровода, газопровода-ввода	Произвести внешний осмотр трассы вводимого в эксплуатацию подземного газопровода. Проверить состояние сооружений и технических устройств. Произвести продувку газопровода газом. Оформить акт ввода в эксплуатацию законченного строительством распределительного газопровода, газопровода-ввода.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
3.9.	Ввод в эксплуатацию надземного распределительного газопровода, газопровода-ввода	Произвести внешний осмотр вводимого в эксплуатацию надземного газопровода. Проверить состояние технических устройств. Произвести продувку газопровода газом. Оформить акт ввода в эксплуатацию законченного строительством распределительного газопровода, газопровода-ввода.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.10.	Ввод в эксплуатацию установки электрохимической защиты	Произвести внешний осмотр всех узлов и деталей установки электрохимической защиты. Ввести установку в работу. Проверить параметры работы установки электрохимической защиты по результатам пусконаладочных работ. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.11.	Ввод в эксплуатацию пункта редуцирования газа	Произвести внешний осмотр пункта редуцирования газа. Открыть задвижки на выходе и входе пункта редуцирования газа. Ввести в работу редуцирующую, защитную и предохранительную арматуру. Произвести продувку газопроводов газом. Провести настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.12.	Ввод в эксплуатацию газопроводов и газоиспользующего оборудования производственного здания	Произвести внешний осмотр газопроводов и газоиспользующего оборудования вводимой в эксплуатацию сети газопотребления. Провести контрольную опрессовку газопроводов. Проверить состояние топки, газоходов, дымососов и вентиляторов, запорных и регулирующих технических устройств, средств измерений, горелочных устройств, уровня заполнения котла водой (для котельных). Открыть отключающие устройства на входе в здание и перед газоиспользующим оборудованием. Произвести продувку газопроводов газом. Проверить герметичность разъемных соединений технических устройств, установленных на газопроводе, прибором или пенообразующим раствором. Проверить по манометрам давления газа и воздуха (при использовании горелок с принудительной подачей воздуха на горение) перед горелочным устройством. Произвести регулировку разрежения в топке. Проверить вентиляцию топки и газоходов. Произвести розжиг горелок в соответствии с документацией изготовителя. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
3.13.	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления общественного, административного здания при наличии:	Произвести внешний осмотр газопроводов и бытового газоиспользующего оборудования вводимой в эксплуатацию сети газопотребления. Проверить состояние технических устройств. Провести контрольную опрессовку воздухом газопровода с подключенным газоиспользующим оборудованием. Произвести продувку газопровода и газоиспользующего оборудования газом. Проверить герметичности разъемных соединений газопроводов и газоиспользующего оборудования прибором или пенообразующим раствором. Проверить параметры давления газа, подаваемого к бытовому газоиспользующему оборудованию (по манометру). Проверить наличие тяги в вентиляционном канале. Произвести розжиг горелок и отрегулировать процесс сжигания газа. Проверить работу автоматики безопасности бытового газоиспользующего оборудования. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
	- газовой плиты		
	- газовой плиты и водонагревателя	То же, с проверкой наличия тяги в дымоходе.	
	- плиты, водонагревателя и отопительного аппарата	То же	
	- газовой плиты и отопительного аппарата двухконтурного	Произвести внешний осмотр газопроводов и бытового газоиспользующего оборудования вводимой в эксплуатацию сети газопотребления. Проверить состояние технических устройств. Провести контрольную опрессовку воздухом газопровода с подключенным газоиспользующим оборудованием. Произвести продувку газопровода и газоиспользующего оборудования газом. Проверить герметичности разъемных соединений газопроводов и газоиспользующего оборудования прибором или пенообразующим раствором. Проверить параметры давления газа, подаваемого к бытовому газоиспользующему оборудованию (по манометру). Проверить наличие тяги в вентиляционном канале и дымоходе. Произвести розжиг горелок и отрегулировать процесс сжигания газа. Проверить работу автоматики безопасности бытового газоиспользующего оборудования. Оформить соответствующую документацию.	
3.14.	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления жилого дома при наличии:	Произвести внешний осмотр газопроводов и бытового газоиспользующего оборудования вводимой в эксплуатацию сети газопотребления. Проверить состояние технических устройств. Провести контрольную опрессовку воздухом газопровода с подключенным газоиспользующим оборудованием. Произвести продувку газопровода и газоиспользующего оборудования газом. Проверить герметичности разъемных соединений газопроводов и газоиспользующего оборудования прибором или пенообразующим раствором. Проверить параметры давления газа, подаваемого к бытовому газоиспользующему оборудованию (по манометру). Проверить наличие тяги в вентиляционном канале. Произвести розжиг горелок и отрегулировать процесс сжигания газа. Проверить работу автоматики безопасности бытового газоиспользующего оборудования. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
	- газовой плиты		
	- газовой плиты и водонагревателя	То же, с проверкой наличия тяги в дымоходе.	

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
	- газовой плиты, водонагревателя и отопительного аппарата	То же	
	- газовой плиты и отопительного аппарата двухконтурного	То же	
3.15.	Ввод в эксплуатацию сети газопотребления многоквартирного дома при наличии:	Произвести внешний осмотр газопроводов и бытового газоиспользующего оборудования вводимой в эксплуатацию сети газопотребления. Проверить состояние технических устройств. Провести контрольную опрессовку воздухом газопровода с подключенным газоиспользующим оборудованием. Произвести продувку газопровода и газоиспользующего оборудования газом. Проверить герметичности разъемных соединений газопроводов и газоиспользующего оборудования прибором или пенообразующим раствором. Проверить параметры давления газа, подаваемого к бытовому газоиспользующему оборудованию (по манометру). Проверить наличие тяги в вентиляционном канале. Произвести розжиг горелок и отрегулировать процесс сжигания газа. Проверить работу автоматики безопасности бытового газоиспользующего оборудования. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
	- газовой плиты		
	- газовой плиты и водонагревателя	То же, с проверкой наличия тяги в дымоходе.	
	- газовой плиты, водонагревателя и отопительного аппарата	То же	
	- газовой плиты и отопительного аппарата двухконтурного	Произвести внешний осмотр газопроводов и бытового газоиспользующего оборудования вводимой в эксплуатацию сети газопотребления. Проверить состояние технических устройств. Провести контрольную опрессовку воздухом газопровода с подключенным газоиспользующим оборудованием. Произвести продувку газопровода и газоиспользующего оборудования газом. Проверить герметичности разъемных соединений газопроводов и газоиспользующего оборудования прибором или пенообразующим раствором. Проверить параметры давления газа, подаваемого к бытовому газоиспользующему оборудованию (по манометру). Проверить наличие тяги в вентиляционном канале и дымоходе. Произвести розжиг горелок и отрегулировать процесс сжигания газа. Проверить работу автоматики безопасности бытового газоиспользующего оборудования. Оформить соответствующую документацию.	
3.16	Разработка заключения по электрохимзащите	Принять заказ. Ознакомиться с проектной документацией, собрать и систематизировать исходные материалы. Изучить и проанализировать материалы прошлых лет, проверить соответствие разработанной проектной документации нормативным документам и данным изысканий. При наличии замечаний рассмотреть их совместно с заказчиком. Подготовить и зарегистрировать заключение в журнале и выдать его заказчику. Копию заключения сдать в архив.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.17	Разработка проектного решения по устройству ЭХЗ газопроводов-вводов в частные жилые дома	Работа с технической документацией. Оформление проектного решения по ЭХЗ. Регистрация в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.18	Контроль давления газа в сети при выполнении врезок или при ремонтных работах	Присоединить U-образный манометр к газовой плите. Выполнить замеры, снять показания манометра. Отсоединить U-образный манометр от газовой плиты. Проверить на герметичность обмыливанием собранные места разборки.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.19	Строительный контроль за качеством строительства средств защиты газопровода от электрохимкоррозии (ЭХК)	Проверить наличие проектной документации на строительство установки ЭХЗ. Проверить наличие и соответствие выполняемым работам лицензии СМО. Проверить наличие согласования с проектной организацией отступлений от проекта. Проверить соответствие проекту строительство установки ЭХЗ (станции, дренажа), устройства АЗ, ЗЗ. Проверить разрешение на подключение к электросетям, схему подключения. Проверить качество выполнения электроиспытаний и их объем в соответствии с ПТЭЭП, ПУЭ. Принять участие в приемке установки ЭХЗ.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.20	Строительный контроль при производстве земляных работ в охранной зоне средств защиты ЭХК	Определение места прохождения трассы кабеля согласно исполнительной съемки (при отсутствии съемки согласно проекта). Контроль за проведением шурфовки кабеля вручную на глубину 0,7м.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
3.21	Наладка протекторной защиты	Произвести тщательный осмотр всех узлов протекторной защиты. Произвести измерения электрических параметров протекторной группы. Измерить потенциал защищаемого сооружения до присоединения протекторов. Измерить потенциалы протекторов относительно земли до присоединения к защищаемым сооружениям. Измерить разность потенциалов между защищаемым сооружением и протекторами до присоединения проводников. Измерить потенциал сооружения после подключения протекторной защиты. Измерить силу тока в цепи протектор – защищаемое сооружение. Составление паспорта на объект. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.22	Пооперационный контроль при строительстве средств защиты от электрохимической коррозии	Разбить на местности трассу прокладки кабеля и анодного заземлителя. Проверить траншеи до и после укладки кабеля. Проверить монтаж и изоляцию на контактах анодного заземлителя. Проверить наличие акта на скрытые работы. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.23	Наладка катодных преобразователей на месте установки	Проверка наличия напряжения на корпусе СКЗ. Подключить кабель к питающей сети, + и -. Включить электропитание и установить заданные величины тока и напряжения при трехкратном включении и отключении. Проверить выпрямленное напряжение и ток катодной станции, а также потенциал трубопровода относительно земли на контактном устройстве, (собрать схему, произвести замер с включенной и с отключенной СКЗ, разобрать схему, перейти к следующему пункту замера) 8 пунктов. Определить зону действия катодной станции. ( 8 пунктов). Оформить эксплуатационные документы, (произвести камеральную обработку протоколов проверки эффективности ЭХЗ с защитой и без защиты - 16 шт). Закрыть шкаф СКЗ. Включить соседние СКЗ.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.24	Наладка дренажной защиты на месте установки станции	Произвести наружный осмотр установки дренажной защиты. Проверить наличие постороннего напряжения на корпусе шкафа. Очистить площадку вокруг дренажной установки,очистить шкаф снаружи от грязи,ржавчины,паутины. Открыть дверь шкафа. Очистить шкаф внутри от пыли и грязи. Осмотреть все внешние элементы установки для выявления дефектов. Подойти к КИП ,осмотреть,убедиться в отсутствии наружных повреждений на корпусе. Открыть КИП. Очистить внутреннюю часть от пыли,паутины. Осмотреть клемную планку,проверить плотность контактов,При необходимости подтянуть контакты присоединения кабеля к планке. Зачистить и подтянуть элементы контактного устройства. Проверить работу измерительного прибора. Осмотреть место проложения кабеля к анодному заземлению (к рельсу электрофицированного транспорта). Осмотреть место проложения кабеля к защищаемому сооружению,убедиться в целостности поверхности почвы. Собрать измерительную схему (установить электрод сравнения ,подключить проводники к клеммам прибора,сооружению и элетроду сравнения). Измерить разность потенциалов "газопровод-земля" в точке дренирования в течении 10 минут и записать полученные результаты в в журнал установки. Измерить разность потенциалов в точке подключения электродренажа к минус-шине и тяговой подстанции или рельсу электрофицированного транспорта в течении 10 минут и записать полученные результаты в журнал установки. При необходимости произвести корректировку параметров работы установки. Оформить эксплуатационные документы. Демонтировать измерительную схему. Закрыть дверь шкафа.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.25	Наладка одноканального универсального блока совместной защиты на месте установки	Изучение технической документации на протекторную установку. Осмотр блока совместной защиты. Регулировка сопротивлений блока совместной защиты. Измерение параметров на сооружениях, включенных в совместную защиту. Оформление технической документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.26	Приемка в эксплуатацию шунтирующих перемычек	Визуальный осмотр шунтирующей перемычки. Сбор измерительной схемы для замерасопротивления сопротивления перемычки. Измерение и разборка схемы. Заполнение результатов измерений в протокол. Оформление эксплуатационных документов.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.27	Прием в эксплуатацию КИП	Осмотр правильности установки и монтажа КИП. Засыпка электрода. Сбор измерительной схемы и замер разности потенциала "электрод-датчик". Разборка схемы. Запись результатов измерений в протокол. Оформление эксплуатационной документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.28	Прием в эксплуатацию электрохимического защитного устройства	Осмотр правильности установки и монтажа устройства ЭХЗ. Проверка всех деталей монтажа ЭХЗ и приемка в эксплуатацию. Оформление эксплуатационной документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.29	Приемка в эксплуатацию изолирующих фланцевых соединений	Проверка соответствия проекту выполнения работ. Измерение электрических параметров изоляции фланцевых соединений. Запись результатов измерений в протокол. Оформление эксплуатационной документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.30	Проверка и испытание под максимальной нагрузкой	Подключить поляризованный дренаж к проверочному стенду и испытать под максимальной нагрузкой в течении шести часов. Отключить поляризованный дренаж от проверочного стенда. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
3.31	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции усиленной	Подключить станцию к проверочному стенду. Провести регулировку электронного блока управления и электромагнитного усилителя или измерительного и электронного блока управления. Испытать станцию под максимальной нагрузкой в течении шести часов. Отключить станцию от проверочного стенда. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.32	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной	Подключить станцию катодной защиты к проверочному стенду. Провести регулировку измерительного блока, электронного блока управления и электромагнитного усилителя. Испытать станцию под максимальной нагрузкой в течении 6 часов. Отключить от проверочного стенда. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.33	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой станции катодной защиты с неуправляемыми выпрямителями	Изучение технической документации на протекторную установку. Осмотр блока совместной защиты. Регулировка сопротивлений блока совместной защиты. Измерение параметров на сооружениях, включенных в совместную защиту. Оформление технической документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.34	Присоединение потенциалоуравнивающих электроперемычек	Проверка целостности узлов и деталей, затяжка болтовых соединений. Проверка проводимости каналов в прямом и обратном направлении. Оформление эксплуатационной документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.35	Предустановочный контроль оборудования преобразователей универсального блока совместной	Проверить целостность узлов и деталей, затяжку болтовых соединений. ( Блок БДР-50 одноканальный). Провести определение проводимости каналов в прямом и обратном направлении. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.36	Предустановочный контроль оборудования преобразователей дренажной установки на сложных	Проверить правильность и надежность подключения к станции подводящих кабелей (собрать схему). Проверить исправность предохранителей. Соответствие перемычки и переключателей выбранному режиму работы станции. Правильность присоединения установленных измерительных приборов. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.37	Предустановочный контроль оборудования преобразователей катодной установки на сложных	Проверить правильность и надежность подключения к станции питающей линии (собрать схему). Надежность присоединения защитного заземления. Исправность предохранителей. Соответствие перемычки и переключателей выбранному режиму. Правильность присоединения установленных измерительных приборов. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.38	Предустановочный контроль оборудования преобразователей неавтоматической катодной	Проверить правильность и надежность подключения к станции питающей линии( собрать схему). Надежность присоединения защитного заземления. Проверить исправность предохранителей. Соответствие перемычки и переключателей выбранному режиму. Правильность присоединения установленных измерительных приборов. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.39	Проверка исправности изолирующего соединения на газопроводе с выдачей	Собрать измерительную схему (очистить поверхность фланца и подсоединить проводники к фланцу, электроду сравнения и клеммам прибора). Замерить разность потенциалов "трубопровод-земля" до и после изолирующего фланца и между фланцами. Демонтировать измерительную схему. Записать результаты замеров в журнал проверки фланцевого соединения и выдать заключение.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.40	Проверка исправности электроперемычек с выдачей заключения	Собрать измерительную схему и измерить разности потенциалов между сооружениями и землей, а также в местах подключения электроперемычек. При наличии глухих перемычек произвести измерение разности потенциалов путем сравнения потенциалов на защищаемых сооружениях. При обнаружении недостаточной эффективности действия электроперемычек произвести регулирование их работы. Разобрать схему. Записать результаты измерения в протокол, произвести камеральную обработку результатов измерений и выдать заключение.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.41	Проверка цепи между заземлителями и заземляющими элементами	Изучение технической документации. Подготовка приборов к работе. Сборка схем измерений. Измерение. Демонтаж схем измерений. Демонтаж схем измерений. Оформление результатов измерений.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.42	Проверка цепи фаза - нуль в эл.установках до 1 Кв с глухозаземлённой нейтралью	Изучение технической документации. Подготовка приборов к работе. Сборка схем измерений. Измерение. Демонтаж схем измерений. Демонтаж схем измерений. Оформление результатов измерений.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.43	Определение удельного сопротивления грунта (в полевых условиях)	Изучение технической документации. Подготовка приборов к работе. Сборка схем измерений. Измерение. Демонтаж схем измерений. Демонтаж схем измерений. Оформление результатов измерений.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
3.44	Определение переходного сопротивления изоляционного покрытия методом "мокрого"	Изучение технической документации. Чистка приемка. Установкам бандаж на газопровод. Сборка схем измерений. Измерение. Демонтаж схем измерений. Демонтаж бандаж. Обработка и оформление результатов измерений.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.45	Измерение сопротивления и испытания повышенным напряжением изоляции электрооборудования до 1000 В в однофазных цепях	Изучение технической документации. Подготовка приборов к работе. Сборка схем измерений. Измерение. Демонтаж схем измерений. Демонтаж схем измерений. Оформление результатов измерений.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.46	Первичный пуск газа в ГРП (ГРУ, ШРП) при одной нитке газопровода	Проверить наличие эксплуатационных документов, подтверждающих исправное состояние оборудования ГРП (ГРУ, ШРП). Провести контрольную опрессовку газопровода в течение часа. Открыть запорное устройство на вводе в ГРП (ГРУ, ШРП). Продуть газопроводы и оборудование газом. Окончание продувки определить анализом газа. Проверить работоспособность оборудования при сбросе газа через настроечную свечу. Настроить предохранительно запорный клапан. Настроить предохранительно сбросной клапан клапан. Настроить регулятор на рабочее давление. Открыть выходную задвижку. Закрыть кран на продувочной свече. Проверить герметичность всех соединений и арматуры. Оформить документацию на выполненные работы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.47	Первичный пуск газа в ГРП (ГРУ, ШРП) при двух нитках газопровода		ХРОНОМЕТРАЖ
3.48	Выдача справки об отсутствии газоснабжения	Проверить наличие наружного газопровода к жилому дому в программе ВЕГА. Проверить наличие проектной документации на строительство наружного и внутреннего газопровода и монтаж газового оборудования в жилом доме. Подготовить справку об отсутствии газа	ХРОНОМЕТРАЖ
3.49	Согласование места размещения объекта строительства с объемом до 4-х листов формата А4	Принять заказ и документацию на согласование. Определить местоположение объекта на карте и наличие сетей. Поднять документацию из архива. Указать диаметр, давление и отметки. Зарегистрировать в журнале. Поставить печать на каждом листе. Выставить и подписать счет.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.50	Согласование места размещения объекта строительства с объемом свыше 4-х листов формата А4	Принять заказ и документацию на согласование. Определить местоположение объекта на карте и наличие сетей. Поднять документацию из архива. Указать диаметр, давление и отметки. Зарегистрировать в журнале. Поставить печать на каждом листе. Выставить и подписать счет.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.51	Первичный пуск газа во вновь построенный наружный газопровод	Проверить наличие эксплуатационных документов, подтверждающих исправное состояние газопроводов. Осмотреть трассу присоединяемого подземного газопровода. Установить манометр и продувочную свечу на газопроводе. Провести контрольную опрессовку газопровода воздухом. Провести контрольную опрессовку газопровода в течение часа. Открыть запорное устройство. Продуть газопроводы и оборудование газом. Окончание продувки определить анализом газа. Демонтировать манометр и продувочную свечу. Проверить герметичность всех соединений и арматуры. Оформить документацию на выполненные работы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.52	Первичный пуск газа в ГРП (ГРУ, ШРП) при одной нитке газопровода	Проверить наличие эксплуатационных документов, подтверждающих исправное состояние оборудования ГРП (ГРУ, ШРП). Провести контрольную опрессовку газопровода в течение часа. Открыть запорное устройство на вводе в ГРП (ГРУ, ШРП). Продуть газопроводы и оборудование газом. Окончание продувки определить анализом газа. Проверить работоспособность оборудования при сбросе газа через настроечную свечу. Настроить предохранительно запорный клапан. Настроить предохранительно сбросной клапан клапан. Настроить регулятор на рабочее давление. Открыть выходную задвижку. Закрыть кран на продувочной свече. Проверить герметичность всех соединений и арматуры. Оформить документацию на выполненные работы.	ХРОНОМЕТРАЖ
3.53	Первичный пуск газа в ГРП (ГРУ, ШРП) при двух нитках газопровода	Проверить наличие эксплуатационных документов, подтверждающих исправное состояние оборудования ГРП (ГРУ, ШРП). Провести контрольную опрессовку газопровода в течение часа. Открыть запорное устройство на вводе в ГРП (ГРУ, ШРП). Продуть газопроводы и оборудование газом. Окончание продувки определить анализом газа. Проверить работоспособность оборудования при сбросе газа через настроечную свечу. Настроить предохранительно запорный клапан. Настроить предохранительно сбросной клапан клапан. Настроить регулятор на рабочее давление. Открыть выходную задвижку. Закрыть кран на продувочной свече. Проверить герметичность всех соединений и арматуры. Оформить документацию на выполненные работы.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
<b>Раздел 4 Техническое обслуживание и ремонт объектов сети газораспределения</b>			
<b>4.1 Наружные газопроводы</b>			
<b>4.1.1 Мониторинг</b>			
4.1.1.1	Технический осмотр надземных газопроводов	Произвести проверку состояния охранной зоны газопровода, внешний осмотр технического состояния газопровода с выявлением его перемещений за пределы опор, вибраций и деформаций, необходимости окраски газопровода, его опор и креплений. Проверить состояние защитных футляров газопровода в местах входа и выхода из земли, состояние запорной арматуры, компенсаторов, электроизолирующих соединений, средств защиты от падения электропроводов, габаритных знаков в местах проезда автотранспорта.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.2	Технический осмотр подземных газопроводов	Произвести проверку состояния охранной зоны газопровода, осмотр трассы газопровода с выявлением внешних признаков утечек газа, пучений, просадок, оползней, обрушений грунта. Проверить внешним осмотром состояние сооружений и технических устройств надземной установки (защитных футляров газовых вводов, средств ЭХЗ, запорной арматуры, коверов, контрольных трубок и др.), настенных знаков привязок газопровода, крышек газовых колодцев. Очистить крышки газовых колодцев и коверов от снега, льда и загрязнений.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.3	Проверка загазованности колодцев инженерных коммуникаций через отверстие в крышке люка колодца приборным	Проверить на загазованность колодец через отверстие в крышке колодца приборным методом.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.4	Проверка загазованности колодцев инженерных коммуникаций без отверстия в крышке люка колодца приборным	Приоткрыть крышку колодца. Проверить на загазованность колодец приборным методом. Закрыть крышку колодца.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.5	Проверка загазованности подвалов зданий без входа в них приборным методом	Проверить на загазованность подвал здания, не оборудованного средствами контроля загазованности помещений, приборным методом с использованием штуцера.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.6	Проверка загазованности подвалов зданий с входом в них приборным методом	Войти в помещение, не оборудованное средствами контроля загазованности. Проверить на загазованность помещение приборным методом.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.7	Проверка технического состояния ковера и загазованности контрольной трубки	Проверить внешним осмотром техническое состояние ковера и контрольной трубки. Очистить ковер от загрязнений и посторонних предметов. Проверить контрольную трубку на загазованность приборным методом.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.8	Проверка технического состояния и загазованности контрольной трубки (без ковера)	Проверить внешним осмотром техническое состояние контрольной трубки с выявлением механических и коррозионных повреждений. Проверить контрольную трубку на загазованность приборным методом.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.9	Проверка запорной арматуры на наличие утечек (при ее надземной установке)	Проверить запорную арматуру и ее разъемные соединения приборным методом на наличие утечек.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.10	Оформление результатов мониторинга технического осмотра газопровода	Результаты мониторинга технического осмотра газопровода записать в эксплуатационный журнал газопровода.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.11	Обследование состояния изоляционного покрытия стального подземного газопровода приборным методом без вскрытия грунта	Уточнить местоположение газопровода по исполнительной документации. Подготовить прибор к работе. Произвести проверку состояния изоляционного покрытия газопровода. Определить места повреждений изоляционного покрытия и глубину заложения газопровода в месте обнаружения повреждения изоляционного покрытия. Составить эскизы мест повреждения изоляции с привязками к постоянным ориентирам и указанием глубины заложения газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.1.12	Проверка герметичности подземного газопровода стального/полиэтиленового приборным методом без вскрытия грунта	Уточнить местоположение газопровода по исполнительной документации. Подготовить приборы к работе. Определить наличие утечек газа путем анализа газовой смеси над трассой газопровода. Составить эскизы мест утечки газа с привязками к постоянным ориентирам и указанием глубины заложения газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.13	Обследование герметичности и состояния изоляционного покрытия подземного стального газопровода приборным методом без вскрытия грунта	Уточнить местоположение газопровода по исполнительной документации. Подготовить приборы к работе. Произвести проверку состояния изоляционного покрытия газопровода. Определить места поврежденных изоляционного покрытия и глубину заложения газопровода в месте обнаружения повреждения изоляционного покрытия. Определить наличие утечек газа путем анализа газовой смеси над трассой газопровода. Составить эскизы мест повреждения изоляции/утечки газа с привязками к постоянным ориентирам и указанием глубины заложения газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.14	Обследование герметичности и состояния изоляционного покрытия подземного стального газопровода с использованием аппаратуры передвижной	Уточнить местоположение газопровода по исполнительной документации. С использованием аппаратуры передвижной лаборатории провести проверку состояния изоляционного покрытия и проверку герметичности газопровода. Определить места поврежденных изоляционного покрытия и глубину заложения газопровода в месте обнаружения повреждения изоляционного покрытия. В местах обнаружения утечки газа дополнительно проверить загазованность переносным прибором. Составить эскизы мест повреждения изоляции/утечки газа с привязками к постоянным ориентирам и указанием глубины заложения газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.15	Обследование технического состояния подземного стального газопровода прибором типа C-SCAN	Уточнить местоположение газопровода по исполнительной документации. Подготовить к работе прибор типа C-SCAN. Прибором провести сканирование газопровода. Составить эскизы мест повреждения газопровода с привязками к постоянным ориентирам и указанием глубины заложения газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.16	Проверка герметичности подземного газопровода буровым осмотром с использованием бурильной установки	Уточнить местоположение газопровода по исполнительной документации. Пробурить скважины. Закрывать буровые отверстия для накопления газа. Проверить наличие газа в скважинах приборным методом. Засыпать скважины. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.17	Проверка герметичности подземного газопровода буровым осмотром при бурении скважин вручную	Уточнить местоположение газопровода по исполнительной документации. Пробурить скважины. Закрывать буровые отверстия для накопления газа. Проверить наличие газа в скважинах приборным методом. Засыпать скважины. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.18	Проверка герметичности подземного газопровода низкого давления опрессовкой воздухом	Отключить электрозащиту. Отключить проверяемый участок газопровода. Сбросить давление газа в газопроводе до атмосферного. Установить заглушки. Врезать штуцеры для установки продувочного газопровода, манометра и подключения компрессора. Подключить к газопроводу компрессор, установить манометр и продувочный газопровод. Продуть газопровод воздухом до полного вытеснения газа. Поднять компрессором давление в газопроводе до испытательного. Выдержать газопровод под испытательным давлением. Определить величину падения давления по манометру. Снизить давление воздуха до атмосферного и отсоединить компрессор и манометр. Удалить заглушки, продуть газопровод газом. Заварить штуцеры. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.19	Проверка герметичности подземного газопровода высокого и среднего давления опрессовкой воздухом	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.1.20	Шурфовый осмотр состояния изоляционного покрытия и металла трубы стального подземного газопровода	Подготовить приборы к работе. Осмотреть состояние изоляционного покрытия газопровода. Измерить толщину изоляционного покрытия, переходное сопротивление, адгезию. Освободить участок газопровода от изоляционного покрытия. Зачистить трубу. Осмотреть состояние металла трубы. Определить толщину стенки трубы. Определить твердость металла трубы. Определить поляризованный и/или суммарный потенциал. Определить коррозионную агрессивность грунта и наличие блуждающих токов. Восстановить изоляционное покрытие. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.1.21	Проверка герметичности надземного газопровода опрессовкой воздухом	Определить места установки заглушек, продувочного газопровода, манометра и подключения компрессора. Отключить проверяемый участок газопровода. Сбросить давление газа в газопроводе до атмосферного. Установить заглушки. Врезать штуцеры для установки продувочного газопровода, манометра и подключения компрессора. Подключить к газопроводу компрессор, установить манометр и продувочный газопровод. Продуть газопровод воздухом до полного вытеснения газа. Поднять компрессором давление в газопроводе до испытательного. Выдержать газопровод под испытательным давлением. Определить величину падения давления по манометру. Снизить давление воздуха до атмосферного и отсоединить компрессор и манометр. Удалить заглушки, продуть газопровод газом. Заварить штуцеры. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.1.22	Наблюдение (со дня выдачи разрешения) за производством земляных работ, проводимых рядом с действующим газопроводом	Регистрация в журнале. Заполнение и выдача карточки контроля земляных работ. Выдача обходчикам разрешения на производства земляных работ и карточки контроля. Определения места производства работ по маршрутке и по документации. Прибытие на место производства работ. Присутствие на месте работ при контрольной раскопке газопровода. Присутствие на месте работ при контрольной раскопке газопровода. Ежедневный контроль за производством работ. Ежедневная запись в карточке контроля земляных работ. До засыпки газопровода, проверка газопровода прибором ДИ. Присутствие обходчиков при засыпке газопровода. Составление акта на шурфовой осмотр.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.1.23	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода или сетей ЭХЗ (без выезда на место)	Проверить проект на соответствие нормативной документации в части привязок к газопроводу: подойти к карте газоснабжения, определить по карте место проведения работ, найти в архиве ИТД на газопровод, в охранной зоне которого планируются проводить земляные работы, открыть документацию, определить по исполнительной съемке место проведения земляных работ (привязки, глубина заложения). Проверить и принять от заявителя письмо с просьбой о выдаче разрешения на земляные работы. Оформить разрешение заполнить на компьютере форму "разрешение на производство земляных работ в охранной зоне газопровода" вывести на печать в 3-х экземплярах, довести (рассказать) информацию, которая указана в разрешении до заявителя, подписать разрешение лицами: заявителем, лицом выдавшим разрешение, утвердить разрешение начальником управления. Зарегистрировать выданное разрешение в журнале регистрации разрешений. Передать один экземпляр разрешения со съемкой (с привязками) в эксплуатационную службу.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.1.24	Оформление разрешения на производство земляных работ с выдачей привязок газопровода или сетей ЭХЗ с выездом на место	Проверить проект на соответствие нормативной документации в части привязок к газопроводу: подойти к карте газоснабжения, определить по карте место проведения работ, найти в архиве ИТД на газопровод, в охранной зоне которого планируются проводить земляные работы, открыть документацию, определить по исполнительной съемке место проведения земляных работ (привязки, глубина заложения). Совместно с представителем эксплуатационной службы выехать на место для определения точного местоположения газопровода относительно места проведения земляных работ, работа совместно с имеющейся ИТД на газопровод и маршрутной картой. Выдать схему (план) привязки газопровода. нанести на топосъемке заявителя (обратившегося за разрешением) привязки действующего газопровода, в месте проведения работ или привязку элементов ЭХЗ. Проверить и принять от заявителя письмо с просьбой о выдаче разрешения на земляные работы. Оформить разрешение заполнить на компьютере форму "разрешение на производство земляных работ в охранной зоне газопровода" вывести на печать в 3-х экземплярах, довести (рассказать) информацию, которая указана в разрешении до заявителя, подписать разрешение лицами: заявителем, лицом выдавшим разрешение, утвердить разрешение начальником управления. Зарегистрировать выданное разрешение в журнале регистрации разрешений. Передать один экземпляр разрешения со съемкой (с привязками) в эксплуатационную службу.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.1.25	Согласование проекта прокладки других инженерных коммуникаций и сооружений	Принять заказ и документацию на согласование. Определить местоположение объекта на карте и наличие сетей. Поднять документацию из архива. Ознакомиться с маршрутом трассы. Уточнить положение и наличие существующих газовых сетей по исполнительно-технической документации. Определить соответствие проекта прокладки инженерных подземных коммуникаций фактическому расположению существующих и проектируемых газопроводов. Определить наличие проектируемых газопроводов по ранее выданным техническим условиям на газификацию по предполагаемой трассе проектируемых коммуникаций. Подготовить письменные замечания, рассмотреть с заказчиком. Окончательно рассмотреть и согласовать проект на соответствие выданным техническим условиям. Зарегистрировать согласование проекта в журнале, поставить печать на схеме проекта и в карточке согласования проектных работ. Выставить и подписать счёт.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
<b>4.1.2 Техническое обслуживание</b>			
4.1.2.1	Замена крепления надземного газопровода	Демонтировать поврежденное крепление. Установить новое крепление по готовой разметке. Окрасить неокрашенные места. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.2	Окраска надземного газопровода	Очистить поверхность газопровода от пыли, грязи и следов коррозии. Газопровод окрасить за 2 раза. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.3	Окраска опоры	Очистить поверхность опоры от пыли, грязи и следов коррозии. Опору окрасить за 2 раза. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.4	Окраска линзового/сильфонового компенсатора	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Очистить поверхность компенсатора от пыли, грязи и следов коррозии. Компенсатор окрасить за 2 раза. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.5	Замена изолирующих втулок во фланцевом соединении	Разобрать фланцевое соединение. Заменить изолирующие втулки. Установить болты фланцевого соединения и затянуть их попарно. Прибором проверить сопротивление изолирующих втулок. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.6	Удаление древесно-кустарниковой растительности из охранной зоны газопровода	Спилить зеленое насаждение. Распилить ствол на части. Погрузить части дерева на транспортное средство. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.7	Проверка наличия конденсата (без удаления конденсата)	Проверить ковер на загазованность. Проверить внешним осмотром техническое состояние оголовка конденсатосборника с выявлением деформаций и коррозионных повреждений. Проверить наличие конденсата. Проверить на герметичность резьбовое соединение оголовка конденсатосборника. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.8	Удаление конденсата ручным насосом из конденсатосборника на газопроводе низкого давления	Проверить ковер на загазованность. Установить ручной насос. Удалить конденсат из конденсатосборника в специальную емкость. Демонтировать насос. Проверить на герметичность резьбовое соединение оголовка конденсатосборника. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.9	Удалением конденсата давлением газа из конденсатосборника на газопроводе среднего или	Проверить ковер на загазованность. Давлением газа удалить конденсат из конденсатосборника в специальную емкость. Проверить на герметичность резьбовые соединения трубки конденсатосборника. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.10	Нарращивание контрольной трубки от футляра (без ковера)	Отключить электрозащиту. Проверить контрольную трубку на загазованность. Срезать загнутую часть контрольной трубки. Установить временную заглушку. Подготовить трубку для наращивания. Снять заглушку. Нарастить сваркой контрольную трубку и приварить загнутую часть. Заизолировать контрольную трубку на необходимую высоту. Окрасить неокрашенные участки. Произвести подсыпку грунта с трамбованием до необходимой отметки. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.11	Обрезка контрольной трубки от футляра (без ковера)	Отключить электрозащиту. Проверить контрольную трубку на загазованность. Срезать загнутую часть контрольной трубки. Срезать контрольную трубку на необходимую высоту и приварить загнутую часть. Окрасить неокрашенные участки. Произвести разработку грунта с трамбованием до необходимой отметки. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.12	Нарращивание контрольной трубки от футляра, выходящей под ковер	Отключить электрозащиту. Проверить контрольную трубку на загазованность. Произвести демонтаж ковера и бетонной подушки. Подготовить трубку для наращивания. Нарастить сваркой контрольную трубку. Проверить качество сварного соединения. Заизолировать контрольную трубку. Произвести подсыпку грунта с трамбованием до необходимой отметки. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.13	Обрезка контрольной трубки от футляра, выходящей под ковер	Отключить электрозащиту. Проверить контрольную трубку на загазованность. Произвести демонтаж ковера и бетонной подушки. Произвести обрезку контрольной трубки. Произвести разработку грунта с трамбованием до необходимой отметки. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.2.14	Нарращивание водоотводящей трубки конденсатосборника/ гидрозатвора на газопроводе низкого давления	Отключить электрозащиту. Проверить ковер на загазованность. Произвести демонтаж ковера и бетонной подушки. Срезать резьбовую часть водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора с заглушкой. Поставить временную заглушку. Подготовить для наращивания водоотводящую трубку и заземляющий электрод. Снять заглушку. Нарастить сваркой водоотводящую трубку конденсатосборника/гидрозатвора и заземляющий электрод. Приварить резьбовую часть водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора с заглушкой. Произвести изоляцию водоотводящей трубки на необходимую высоту. Произвести подсыпку грунта с трамбованием до необходимой отметки. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.15	Нарращивание водоотводящей трубки конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	Отключить электрозащиту. Проверить ковер на загазованность. Произвести демонтаж ковера и бетонной подушки. Срезать оголовок стояка конденсатосборника. Поставить временную заглушку. Подготовить для наращивания водоотводящую трубку, трубу кожуха и заземляющий электрод. Снять заглушку. Нарастить сваркой водоотводящую трубку конденсатосборника, трубу кожуха и заземляющий электрод. Приварить оголовок конденсатосборника. Произвести изоляцию трубы кожуха. Произвести подсыпку грунта с трамбованием до необходимой отметки. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.16	Обрезка водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора на газопроводе низкого давления	Отключить электрозащиту. Проверить ковер на загазованность. Произвести демонтаж ковера и бетонной подушки. Срезать резьбовую часть водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора с заглушкой. Обрезать водоотводящую трубку конденсатосборника/гидрозатвора и заземляющий электрод на необходимую высоту. Приварить резьбовую часть конденсатосборника/гидрозатвора. Произвести разработку грунта с трамбованием до необходимой отметки. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.17	Обрезка водоотводящей трубки конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	Отключить электрозащиту. Проверить ковер на загазованность. Произвести демонтаж ковера и бетонной подушки. Срезать оголовок стояка конденсатосборника. Обрезать водоотводящую трубку конденсатосборника, трубу кожуха и заземляющий электрод на необходимую высоту. Приварить оголовок конденсатосборника. Произвести разработку грунта с трамбованием до необходимой отметки. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.18	Замена пробки/заглушки/ уплотнительного материала конденсатосборника/ гидрозатвора на газопроводе	Проверить ковер на загазованность. Заменить неисправную пробку/заглушку и/или уплотнительный материал конденсатосборника/гидрозатвора. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.19	Замена крана/заглушки/ уплотнительного материала конденсатосборника на газопроводе среднего и высокого давления	Проверить ковер на загазованность. Заменить неисправный кран/заглушку и/или уплотнительный материал конденсатосборника/гидрозатвора. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.20	Визуальная проверка технического состояния конструкций колодца (скоб, лестниц, футляров газопровода)	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Проверить внешним осмотром целостность конструкций колодца (лестниц, скоб, футляров газопровода, токопроводящих перемычек). Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.21	Очистка газового колодца от загрязнений	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Очистить колодец от загрязнений и посторонних предметов. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.22	Откачка воды из газового колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Откачать из колодца воду. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.23	Закрепление лестницы/скоб в газовом колодце	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Подготовить цементный раствор. Расчистить в кладке колодца места повреждений. Закрепить при помощи цементного раствора лестницу/скобы в кладку колодца. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.2.24	Устранение перекоса крышки люка газового колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Снять крышку люка колодца. Зачистить посадочное место люка и крышку люка колодца от загрязнений. Закрыть крышку люка колодца. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.2.25	Сверление отверстия в крышке люка газового колодца	Проверить колодец на загазованность. Снять крышку люка колодца и отнести на расстояние не менее 5 м от колодца. Зачистить место сверления отверстия в крышке люка колодца. Просверлить отверстие. Установить крышку люка колодца на место. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.2.26	Замена крышки люка газового колодца	Проверить колодец на загазованность. Снять крышку люка колодца. Установить новую крышку люка колодца. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.2.27	Восстановление настенного знака	Очистить настенный знак от пыли и грязи. Восстановить надписи по трафарету. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.2.28	Замена настенного знака	Снять старый настенный знак. Закрепить новый настенный знак. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.2.29	Замена опознавательного столбика	Демонтировать поврежденный опознавательный столбик. Подготовить углубление под столбик. Подготовить бетонный раствор. Зabetонировать новый опознавательный столбик. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.2.30	Замена крышки ковра	Проверить ковер на загазованность. Демонтировать поврежденную крышку ковра. Установить новую крышку ковра. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.2.31	Повторный пуск газа в газопроводы наружных сетей после выполнения ремонтных работ при диаметре до 100мм	Проверить состояние запорных устройств, штуцеров, заглушек. Оградить щитами место выпуска газовой смеси. Установить продувочную свечу в месте продувки на газопроводе. Выполнить контрольную опрессовку отключенного участка газопровода. Отвернуть болты фланца и с помощью приспособления разжать фланцы и удалить заглушку. Стянуть фланцы болтами. Произвести плавное открытие задвижки. Произвести продувку газовой смеси отключенного участка газопровода через продувочную свечу. Определить окончание продувки. Произвести проверку на герметичность задвижки и фланцевых соединений. Снять продувочную свечу, установить заглушку и проверить герметичность обмыливанием. Сделать запись в эксплуатационном журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.2.32	Отключение газопровода заливкой гидрозатора с последующей откачкой воды	Удалить с крышки газопровода гидрозатвором снег, лед, грязь и др. посторонние предметы. Установить контроль за давлением газа. Снять пробку ГЗ, залить воду до полного отключения от газоснабжения абонентов. Насосом откачать воду из ГЗ после выполнения ремонтных работ. Установить пробку ГЗ на место, обмылить резьбовое соединение пробки, убедиться в отсутствии утечки. Оформить наряд-допуск.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.2.33	Отключение газопровода с установкой заглушки при диаметре задвижки до 100 мм	Подготовка инструмента (достать из машины). Установка шунтирующей перемычки. Закрывать задвижку. Установить продувочную свечу в месте продувки на газопроводе. Произвести сброс давления в газопроводе и продуть его воздухом через свечу. Установить заглушку. Отвернуть болты фланца и с помощью приспособления разжать фланцы. Вставить заглушку. Стянуть болты фланца. Проверить герметичность обмыливанием задвижку и место установки заглушки. Замер загазованности в радиусе 15 метров. Сборка инструмента (сложить в машину). Сделать запись в эксплуатационном журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.2.34	Установка или снятие заглушки в колодце при диаметре задвижки до 100 мм	Выставить ограждение и предупреждающие знаки. Удалить (при необходимости) с поверхности крышки колодца воду, снег, лед, грязь и посторонние предметы. Открыть крышку колодца, взять пробу газовой смеси и проветрить. Провести повторную проверку колодца на загазованность. Закрывать задвижку (проверить закрытие задвижки), отвернуть болты фланца и с помощью приспособления разжать фланцы и установить (удалить) заглушку. Стянуть фланцы болтами. Произвести плавное открытие задвижки. Проверить герметичность фланцевого соединения и задвижки. Закрывать колодец. Убрать ограждения и предупреждающие знаки. Сделать запись в эксплуатационном журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
<b>4.1.3 Текущий и капитальный ремонт</b>			
4.1.3.1	Замена участка стального надземного газопровода (врезка катушки) протяженностью до 10 м включительно	Установить временные опоры до и после заменяемого участка. Вырезать заменяемый участок газопровода. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Подготовить катушку необходимого размера. Удалить временные заглушки. Произвести врезку катушки в действующий газопровод. Проверить качество сварных соединений. Окрасить неокрашенный участок газопровода. Удалить временные опоры. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.2	Установка лепестковой муфты на надземном газопроводе	Разметить на газопроводе место установки муфты. Подготовить муфту требуемой формы, размера. Произвести монтаж муфты на газопроводе. Проверить качество сварных соединений. Окрасить неокрашенный участок газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.3	Устранение точечных несквозных коррозионных повреждений стального надземного газопровода наплавкой металла	Очистить поверхность поврежденного участка газопровода от краски и следов коррозии до металлического блеска. Измерить фактическую толщину стенки газопровода вне зоны дефекта. Измерить глубину и размер дна коррозионного повреждения. Произвести разметку дефекта. Произвести поэтапную заварку дефекта. Обработать наружную поверхность наплавки абразивной зачисткой. Окрасить неокрашенный участок газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.4	Устранение несквозных коррозионных повреждений стального надземного газопровода абразивной зачисткой	Очистить поверхность поврежденного участка газопровода от краски и следов коррозии до металлического блеска. Измерить фактическую толщину стенки газопровода вне зоны дефекта. Измерить глубину коррозионного повреждения. Провести разметку дефекта. Произвести абразивную зачистку дефекта в пределах разметки. Измерить остаточную толщину стенки газопровода. Окрасить неокрашенный участок газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.5	Установка усилительной муфты с подкладным кольцом на надземном газопроводе	Произвести зачистку газопровода под установку муфты до металлического блеска. Установить подкладные кольца. Стянуть кольца до минимального зазора между трубой и кольцом. Подготовить полукольца муфты. Установить полумуфты на подкладные кольца. Произвести сварку полумуфт. Проверить качество сварных соединений. Окрасить неокрашенные места газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.6	Установка усилительной муфты без подкладного кольца на надземном газопроводе	Произвести зачистку газопровода под установку муфты до металлического блеска. Подготовить полукольца муфты. Произвести сварку полумуфт. Проверить качество сварных соединений. Окрасить неокрашенные места газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.7	Замена уплотнения футляра выхода/входа газопровода из земли	Удалить из футляра старую набивку, набить новый уплотнитель. Загерметизировать торцы футляра. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.8	Ремонт опоры надземного газопровода с применением сварки	Установить временные опоры под газопровод. Восстановить проектное положение опоры. Усилить элементы опоры с помощью приварки дополнительных элементов. Восстановить окраску опоры. Уложить газопровод на опору. Удалить временные опоры. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.9	Нарращивание опоры надземного газопровода при просадке ее бетонного основания	Установить временные опоры. Подготовить участок опоры необходимой длины. Произвести наращивание опоры. Уложить газопровод на опору. Убрать временные опоры. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.10	Замена футляра вводного газопровода	Освободить пространство между футляром и стеной от цементного раствора. Вырезать участок вводного газопровода и удалить его вместе с футляром. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Подготовить и установить новый футляр. Подготовить катушку требуемого размера. Произвести монтаж катушки в футляр. Удалить временные заглушки. Произвести врезку катушки в действующий газопровод. Проверить качество сварных соединений. Восстановить набивку футляра. Загерметизировать торцы футляра. Окрасить неокрашенные места газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.11	Замена футляра в месте выхода подземного газопровода из земли	Разгерметизировать торцы футляра. Разрезать заменяемый футляр вдоль на две части и удалить. Проверить состояние изоляционного покрытия газопровода. Подготовить новый футляр и разрезать его вдоль на две части. Произвести монтаж частей футляра с их соединением сваркой. Загерметизировать торцы футляра. Окрасить надземную часть футляра и газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.12	Замена опоры надземного газопровода	Установить временные опоры. Демонтировать фундамент и удалить заменяемую опору. Зачистить приямок под установку опоры. Произвести монтаж опоры с бетонированием ее основания. Окрасить опору. Удалить временные опоры.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.13	Установка дополнительной опоры под газопровод	Подготовить приямок под установку опоры. Произвести монтаж опоры с бетонированием ее основания. Окрасить опору. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.14	Замена вводного газопровода без замены футляра	Удалить набивку футляра. Вырезать участок вводного газопровода и удалить его из футляра. Установить временные заглушки в торцы действующего газопровода. Подготовить катушку необходимого размера. Удалить временные заглушки. Вставить катушку в футляр и произвести врезку в газопровод. Проверить качество сварных соединений. Восстановить набивку футляра и загерметизировать торцы футляра. Окрасить неокрашенные места газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.15	Замена П-образного компенсатора на надземном газопроводе	Установить дополнительные опоры. Демонтировать компенсатор. Установить временные заглушки в торцы действующего газопровода. Подготовить новый компенсатор. Удалить временные заглушки. Произвести монтаж компенсатора с врезкой в действующий газопровод. Проверить качество сварных соединений. Удалить дополнительные опоры. Окрасить неокрашенные места газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.16	Замена участка стального подземного газопровода (врезка катушки) протяженностью до 10 м включительно	Отключить электрозащиту. Установить токопроводящую перемычку. Разметить заменяемый участок газопровода. Снять изоляционное покрытие в местах резки. Вырезать поврежденный участок газопровода. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Подготовить катушку необходимого размера. Удалить временные заглушки. Произвести врезку катушки в действующий газопровод. Проверить качество сварных соединений. Восстановить изоляционное покрытие. Проверить качество изоляционного покрытия. Снять токопроводящую перемычку. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.17	Установка лепестковой муфты на подземном газопроводе	Отключить электрозащиту. Установить токопроводящую перемычку. Снять изоляционное покрытие в месте установки муфты. Разметить на газопроводе место установки муфты. Подготовить муфту необходимого размера. Произвести монтаж муфты на газопроводе. Проверить качество сварных соединений. Восстановить изоляционное покрытие газопровода. Проверить качество изоляционного покрытия. Снять токопроводящую перемычку. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.18	Замена участка стального газопровода, проложенного в футляре, в месте выхода из земли	Отключить электрозащиту. Установить токопроводящую перемычку. Вырезать заменяемый участок газопровода вместе с футляром. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Подготовить катушку необходимого размера. Произвести монтаж футляра на катушку. Удалить временные заглушки. Произвести врезку катушки в действующий газопровод. Проверить качество сварных соединений. Загерметизировать торец футляра. Восстановить изоляционное покрытие подземной части газопровода. Проверить качество изоляционного покрытия. Окрасить надземную часть газопровода. Снять токопроводящую перемычку. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.19	Замена участка стального подземного газопровода в футляре бестраншейным методом	Отключить электрозащиту. Установить токопроводящую перемычку. Определить на трассе места концов футляра. Разгерметизировать торцы футляра. Снять изоляционное покрытие газопровода в местах резки. Произвести резку газопровода за пределами футляра. Удалить вырезанный участок газопровода из футляра. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Подготовить катушку необходимого размера. Очистить полость футляра. Произвести монтаж катушки в футляр. Удалить временные заглушки. Произвести врезку катушки в действующий газопровод. Проверить качество сварных соединений. Восстановить изоляционное покрытие. Загерметизировать торцы футляра. Проверить качество изоляционного покрытия. Снять токопроводящую перемычку. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.20	Устранение точечных несквозных коррозионных повреждений стального подземного газопровода наплавкой металла	Отключить электрозащиту. Очистить поверхность поврежденного участка газопровода от изоляции и продуктов коррозии до металлического блеска. Измерить фактическую толщину стенки газопровода вне зоны дефекта. Измерить глубину и размер дна коррозионного повреждения. Произвести разметку дефекта. Произвести поэтапную заварку каждого дефекта. Обработать наружную поверхность наплавки абразивной зачисткой. Проверить герметичность газопровода прибором или пенообразующим раствором. Восстановить изоляционное покрытие. Проверить качество изоляционного покрытия. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.21	Устранение несквозных коррозионных повреждений стального подземного газопровода абразивной зачисткой	Отключить электрозащиту. Очистить поверхность поврежденного участка газопровода от изоляционного покрытия и продуктов коррозии до металлического блеска. Измерить фактическую толщину стенки газопровода вне зоны дефекта. Измерить глубину коррозионного повреждения. Произвести разметку каждого дефекта. Произвести абразивную зачистку дефектов в пределах разметки. Измерить остаточную толщину стенки газопровода. Восстановить изоляционное покрытие. Проверить качество изоляционного покрытия. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.22	Установка усилительной муфты с подкладным кольцом на подземном стальном газопроводе	Отключить электрозащиту. Очистить газопровод от изоляции в месте установки муфты. Произвести зачистку газопровода под установку муфты до металлического блеска. Установить подкладные кольца. Стянуть кольца до минимального зазора между трубой и кольцом. Подготовить полукольца муфты. Установить полумуфты на подкладные кольца. Произвести сварку полумуфт. Проверить качество сварных соединений. Восстановить изоляционное покрытие. Проверить качество изоляционного покрытия. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.23	Установка усилительной муфты без подкладного кольца на подземном стальном газопроводе	Отключить электрозащиту. Очистить газопровод от изоляции в месте установки муфты. Произвести зачистку газопровода под установку муфты до металлического блеска. Подготовить полукольца муфты. Произвести сварку полумуфт. Проверить качество сварных соединений. Восстановить изоляционное покрытие. Проверить качество изоляционного покрытия. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.24	Замена поврежденного участка водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора	Отключить электрозащиту. Проверить ковер на загазованность. Произвести демонтаж ковера и бетонной подушки. Срезать поврежденный участок водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора. Поставить временную заглушку. Подготовить новый участок водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора. Снять временную заглушку. Приварить новый участок водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора. Проверить качество сварных соединений. Произвести изоляцию трубки на необходимую высоту. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.25	Устранение негерметичности резьбового соединения водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора	Проверить ковер на загазованность. Разобрать резьбовое соединение водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора. Очистить резьбу от старого уплотнительного материала. Заменить уплотнительный материал. Собрать резьбовое соединение водоотводящей трубки конденсатосборника/гидрозатвора. Проверить герметичность резьбового соединения прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.26	Замена участка стального подземного газопровода, протяженностью до 10 м, проложенного в футляре	Отключить электрозащиту. Установить токопроводящую перемычку. Удалить набивку футляра. Вырезать участок заменяемого газопровода и удалить его из футляра. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Подготовить катушку необходимого размера. Удалить временные заглушки. Вставить катушку в футляр и произвести врезку в действующий газопровод. Проверить качество сварных соединений. Восстановить изоляционное покрытие. Проверить качество изоляционного покрытия. Восстановить набивку футляра и загерметизировать его торцы. Снять токопроводящую перемычку. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.27	Замена линзового/ сифонного компенсатора в газовом колодце	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Отключить электрозащиту. Установить токопроводящую перемычку. Удалить болты фланцевых соединений. Стянуть компенсатор стяжными болтами. Снять компенсатор. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Зачистить поверхность фланцев. Снять временные заглушки. Установить компенсатор с прокладками фланцевых соединений. Удалить стяжные болты. Установить и затянуть болты фланцевых соединений. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Снять токопроводящую перемычку. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.28	Замена контрольной трубки футляра	Отключить электрозащиту. Очистить футляр от изоляции в месте присоединения контрольной трубки. Срезать контрольную трубку. Подготовить новую контрольную трубку и приварить ее к футляру. Восстановить поврежденное изоляционное покрытие. Окрасить надземную часть контрольной трубки. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.29	Замена конденсатосборника/гидрозатвора	Отключить электрозащиту. Установить токопроводящую перемычку. Произвести демонтаж ковера и бетонной подушки. Очистить газопровод в местах резки от изоляционного покрытия. Вырезать конденсатосборник/гидрозатвор из действующего газопровода. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Восстановить песчаную подушку под конденсатосборник/гидрозатвор. Удалить временные заглушки. Произвести монтаж конденсатосборника/гидрозатвора с врезкой в действующий газопровод. Проверить качество сварных соединений. Восстановить изоляционное покрытие. Проверить качество изоляционного покрытия. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Снять токопроводящую перемычку. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.30	Замена участка полиэтиленового газопровода, протяженностью до 10 м, врезкой катушки (сваркой встык)	Разметить и вырезать поврежденный участок газопровода. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Подготовить катушку необходимого размера. Подготовить сварочную машину. Удалить временные заглушки. Подготовить катушку и торцы действующего газопровода к сварке. Произвести центровку труб с помощью позиционера-центратора. Произвести врезку катушки в действующий газопровод сваркой встык. Проверить качество сварных соединений. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.31	Замена участка полиэтиленового газопровода, протяженностью до 10 м, врезкой катушки (сваркой муфтами с закладными электронагревателями)	Разметить и вырезать поврежденный участок газопровода. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Подготовить катушку необходимого размера. Подготовить сварочный аппарат. Удалить временные заглушки. Подготовить катушку и торцы действующего газопровода к сварке. Произвести центровку труб с помощью позиционера-центратора. Произвести врезку катушки в действующий газопровод при помощи муфт с закладными электронагревателями. Проверить качество сварных соединений. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.32	Восстановление полиэтиленового газопровода усилительной муфтой с закладными электронагревателями	Разметить и подготовить на газопроводе место приварки муфты с закладными электронагревателями. Установить и закрепить муфту на подготовленной поверхности полиэтиленовой трубы. Произвести сварку. Проверить качество сварных соединений. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.33	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м в стальном каркасе	Разметить заменяемый участок газопровода. Снять изоляционное покрытие стального каркаса в местах резки. Разметить и вырезать участок каркаса. Разметить и вырезать участок поврежденного полиэтиленового газопровода. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Подготовить из полиэтиленовой трубы катушку необходимого размера. Удалить временные заглушки. Произвести врезку катушки в действующий газопровод муфтой с закладными электронагревателями. Проверить качество сварных соединений. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.34	Замена участка полиэтиленового газопровода протяженностью до 10 м, проложенного в футляре	Разгерметизировать торцы футляра. Произвести механическую резку полиэтиленового газопровода за пределами футляра. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Удалить вырезанный участок газопровода из футляра. Подготовить катушку необходимого размера. Очистить полость футляра. Произвести монтаж катушки в футляр. Удалить временные заглушки. Произвести врезку катушки в действующий газопровод муфтой с закладными электронагревателями. Проверить качество сварных соединений. Загерметизировать торцы футляра. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.35	Замена разъемного соединения "полиэтилен-сталь" на неразъемное	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Демонтировать перекрытие колодца. Определить места резки стального и полиэтиленового газопровода. Вырезать разъемное соединение из действующего газопровода и удалить из колодца. Произвести врезку неразъемного соединения в действующий газопровод (сварка полиэтилена производится муфтой с закладными электронагревателями). Произвести контроль качества сварных соединений. Окрасить неокрашенные места стального газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.36	Замена неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" на неразъемное	Снять изоляционное покрытие в месте резки стальной части неразъемного соединения. Вырезать неразъемное соединение из действующего газопровода. Подготовить концы полиэтиленового и стального газопроводов под сварку. Произвести врезку неразъемного соединения в действующий газопровод (сварка полиэтилена производится муфтой с закладными электронагревателями). Проверить качество сварных соединений. Восстановить изоляционное покрытие. Проверить качество изоляционного покрытия. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.37	Изоляция стыков стального газопровода с применением полиэтиленовых липких лент	Очистить поверхность стыка стального газопровода до металлического блеска. Нанести специальный клеевой праймер на очищенную поверхность. Нанести на подготовленную поверхность сварного стыка изоляционную полиэтиленовую липкую ленту. Нанести на изолированный липкой лентой стык защитную полимерную обертку. Проверить качество изоляционного покрытия. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.38	Изоляция стыков стального газопровода термоусаживающимися лентами	Очистить поверхность стыка стального газопровода до металлического блеска. Обеспылить и обезжирить изолируемую поверхность. Подготовить изоляционную ленту требуемых размеров. Нагреть поверхность металла и разогреть клеевую основу ленты у краев до размягчения адгезива. Нанести на стык ленту и прокатать валиком. Установить замковую ленту на нахлест полимерной липкой ленты и заводской изоляции. Прикатать замковую ленту валиком. Проверить качество изоляционного покрытия. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.39	Изоляция стыков стального газопровода битумными мастиками	Очистить поверхность стыка стального газопровода до металлического блеска. Подготовить битумную мастику. Нанести битумную мастику на очищенную поверхность газопровода. Нанести крафт-бумагу на последний слой мастики. Проверить качество изоляционного покрытия. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.40	Изоляция стыков стального газопровода рулонным наплаваемым битумно-полимерным материалом	Очистить поверхность стыка стального газопровода до металлического блеска. Отрезать битумно-полимерный материал требуемого размера и снять с него защитное покрытие. Нанести битумно-полимерный материал на стык с нахлестом на основную изоляцию газопровода. Прокатать валиком нанесенный материал. Проверить качество изоляционного покрытия. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.41	Изоляция стыков стального газопровода с применением полимерно-битумных лент	Очистить поверхность стыка стального газопровода до металлического блеска. Подготовить полиэтиленовую липкую ленту требуемого размера. Нагреть поверхность металла и разогреть клеевую основу ленты у краев до размягчения адгезива. Нанести на стык ленту прижав нагретый конец ленты к горячей поверхности. Снять защитную пленку и прокатать валиком поверхность ленты. Нанести прогретую и очищенную от антиадгезивной пленки полиэтиленовую липкую ленту вторым слоем большей ширины до полного закрытия сварного соединения. Проверить качество изоляционного покрытия. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.42	Восстановление герметизации футляра газопровода в месте его прохода через стенку газового колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Удалить из футляра старую набивку, набить новую. Произвести герметизацию торцов футляра битумной мастикой. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.43	Восстановление отмотки газового колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Удалить поврежденную отмотку. Приготовить раствор. Восстановить отмотку колодца. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.44	Устранение повреждения горловины газового колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Разбить отмостку. Демонтировать люк колодца. Расчистить место повреждения в кладке горловины колодца. Приготовить цементный раствор и восстановить кладку горловины колодца. Произвести монтаж люка колодца. Восстановить отмостку. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.45	Устранение повреждения кладки кирпичного колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Очистить место повреждения. Приготовить необходимый строительный материал. Устранить повреждение в кладке колодца. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.46	Устранение повреждения в стенке колодца из железобетонных конструкций	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.47	Замена люка колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Удалить отмостку. Демонтировать люк и установить на его место новый. Подготовить раствор. Восстановить отмостку. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.48	Замена перекрытия колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Удалить отмостку. Демонтировать люк колодца. Разобрать горловину колодца. Удалить плиту перекрытия колодца. Установить новую плиту перекрытия, выложить горловину, установить люк и крышку люка колодца. Подготовить раствор. Восстановить отмостку. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.49	Перекладка горловины колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Удалить отмостку. Демонтировать люк колодца. Разобрать поврежденные участки кирпичной кладки горловины колодца. Восстановить кирпичную кладку горловины колодца. Установить люк и крышку люка колодца. Подготовить раствор. Восстановить отмостку. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.50	Восстановление гидроизоляции колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Разработать грунт по периметру колодца. Удалить старое изоляционное покрытие. Зачистить поверхность стенок колодца. Нанести новую гидроизоляцию на стенки колодца. Засыпать грунт по периметру колодца. Подготовить раствор. Восстановить отмостку. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.51	Увеличение высоты колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Удалить отмостку. Демонтировать люк колодца. Разобрать горловину и снять перекрытие колодца. Приготовить необходимые материалы. Произвести кирпичную кладку стен колодца на необходимую высоту. Оштукатурить новую кирпичную кладку. Установить перекрытие и произвести кладку горловины колодца. Установить люк и крышку люка колодца. Подготовить раствор. Восстановить отмостку. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.52	Оштукатуривание стен колодца	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Удалить поврежденную штукатурку. Подготовить цементный раствор и оштукатурить колодец. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.53	Замена лестницы/скоб в колодце	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Установить в колодце временную лестницу. Демонтировать поврежденную лестницу/скобы. Произвести монтаж новой лестницы/скоб. Удалить из колодца временную лестницу. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.54	Монтаж малого ковера на новой отметке	Проверить ковер на загазованность. Произвести демонтаж ковера и бетонной подушки. Произвести подсыпку (разработку) грунта до необходимой отметки с трамбованием. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.55	Монтаж большого ковера на новой отметке	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.56	Замена малого ковера (с заменой бетонной подушки)	Проверить ковер на загазованность. Произвести демонтаж ковера и бетонной подушки. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.57	Замена большого ковера (с заменой бетонной подушкой)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.58	Замена малого ковера (без замены бетонной подушки)	Проверить ковер на загазованность. Произвести демонтаж ковера. Произвести монтаж ковера. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.1.3.59	Замена большого ковера (без замены бетонной подушки)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.60	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (до 5 домов на вводе включительно)	Подготовить и написать/напечатать текст объявления. Разнести объявления непосредственно по адресам.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.61	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 5 до 15 домов на вводе включительно)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.62	Оповещение потребителей об отключении газа на период ремонтных работ (свыше 15 домов на вводе)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.63	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода среднего давления (без врезки штуцера)	Закрывать запорную арматуру в начале и в конце ремонтного участка. Произвести снижение давления газа через продувочный газопровод или отбором газа потребителем. Проконтролировать снижение давления газа в газопроводе. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.64	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода высокого давления (без врезки штуцера)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.65	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода среднего давления (без врезки штуцера)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.66	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода высокого давления (без врезки штуцера)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.67	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода среднего давления при наличии ПРГ/ГРУ	Закрывать запорную арматуру перед редукционной арматурой в ПРГ/ГРУ и в конце ремонтного участка. Произвести снижение давления газа сбросом газа через продувочный газопровод в ПРГ/ГРУ. Проконтролировать снижение давления газа в газопроводе. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.68	Снижение давления газа на ремонтном участке надземного газопровода высокого давления при наличии ПРГ/ГРУ	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.69	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода среднего давления при наличии ПРГ/ГРУ	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.70	Снижение давления газа на ремонтном участке подземного газопровода высокого давления при наличии ПРГ/ГРУ	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.71	Снижение давления газа на ремонтном участке газопровода среднего давления (с врезкой штуцера)	Закреть запорную арматуру в начале и в конце ремонтного участка. Произвести врезку штуцера перед запорной арматурой в конце ремонтного участка и подсоединить к нему продувочный газопровод. Произвести снижение давления газа сбросом газа через продувочный газопровод. Проконтролировать снижение давления газа в газопроводе. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.72	Снижение давления газа на ремонтном участке газопровода высокого давления (с врезкой штуцера)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.73	Отключение ремонтного участка газопровода низкого давления с освобождением его от газа	Закреть запорную арматуру на газопроводе в начале и в конце ремонтного участка. Произвести врезку штуцера в конце ремонтного участка и подсоединить к нему продувочный газопровод. Произвести снижение давления газа сбросом газа через продувочный газопровод. Произвести врезку штуцера в начале ремонтного участка и подсоединить к нему компрессор. Произвести продувку ремонтного участка газопровода воздухом. Установить заглушки на соединения запорной арматуры. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.74	Отключение ремонтного участка газопровода среднего давления с освобождением его от газа	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.75	Отключение ремонтного участка газопровода высокого давления с освобождением его от газа	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.76	Отключение ремонтного участка газопровода низкого давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ	Закреть запорную арматуру перед редукционной арматурой в ПРГ/ГРУ и на газопроводе в конце ремонтного участка. Произвести снижение давления газа сбросом газа через продувочный газопровод в ПРГ/ГРУ. Произвести врезку штуцера в конце ремонтного участка и подсоединить к нему продувочный газопровод. Подсоединить в ПРГ/ГРУ компрессор (вместо манометра). Произвести продувку ремонтного участка газопровода воздухом через продувочный газопровод в конце ремонтного участка. Установить заглушки на соединения запорной арматуры. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.77	Отключение ремонтного участка газопровода среднего давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.78	Отключение ремонтного участка газопровода высокого давления с освобождением его от газа при наличии ПРГ/ГРУ	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.79	Восстановление давления газа после его снижения (без врезки штуцера) на ремонтном участке надземного газопровода	Открыть запорную арматуру в начале ремонтного участка. Проконтролировать повышение давления газа в газопроводе. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Открыть запорную арматуру в конце ремонтного участка. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.80	Восстановление давления газа после его снижения (без врезки штуцера) на ремонтном участке подземного газопровода	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.81	Восстановление давления газа после его снижения на ремонтном участке надземного газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	Открыть запорную арматуру перед редукционной арматурой в ПРГ/ГРУ. Проконтролировать повышение давления газа в газопроводе. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Открыть запорную арматуру в конце ремонтного участка. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.82	Восстановление давления газа после его снижения на ремонтном участке подземного газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.83	Восстановление давления газа после его снижения (с врезкой штуцера) на ремонтном участке газопровода	Удалить продувочный газопровод и загерметизировать отверстие штуцера. Открыть запорную арматуру в начале ремонтного участка. Проконтролировать повышение давления газа в газопроводе. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Открыть запорную арматуру в конце ремонтного участка. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.84	Восстановление давления газа после его отключения на ремонтном участке газопровода	Отсоединить компрессор и загерметизировать отверстие штуцера. Удалить заглушки в начале и в конце ремонтного участка. Открыть запорную арматуру в начале ремонтного участка. Произвести продувку ремонтного участка газопровода газом через продувочный газопровод. Удалить продувочный газопровод и загерметизировать отверстие штуцера. Проконтролировать повышение давления газа в газопроводе. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Открыть запорную арматуру в конце ремонтного участка. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.85	Восстановление давления газа после его отключения на ремонтном участке газопровода при наличии ПРГ/ГРУ	Отсоединить компрессор и загерметизировать отверстие штуцера. Удалить заглушки в начале и в конце ремонтного участка. Открыть запорную арматуру перед редукционной арматурой в ПРГ/ГРУ. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Произвести продувку ремонтного участка газопровода газом через продувочный газопровод в конце ремонтного участка. Удалить продувочный газопровод и загерметизировать отверстие штуцера. Проконтролировать повышение давления газа в газопроводе. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Открыть запорную арматуру в конце ремонтного участка. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.86	Врезка штуцером стального надземного газопровода низкого давления в действующий стальной газопровод с отключением газа	Очистить место врезки от краски до металлического блеска. Произвести подготовку торца ввариваемого патрубка/штуцера под форму и размеры стенки действующего газопровода. В стенке действующего газопровода разметить контур вырезаемого "окна" для вварки патрубка. Вырезать "окно" по размеченному контуру газовой резкой. К вырезанному отверстию в стенке действующего газопровода установить подготовленный патрубок и зафиксировать его прихватками. Вварить патрубок в действующий газопровод. Произвести сварку стыка патрубка с присоединяемым газопроводом. Окрасить место врезки газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.87	Врезка штуцером стального подземного газопровода низкого давления в действующий стальной газопровод с отключением газа	Отключить электрозащиту газопровода. Снять изоляционное покрытие с действующего газопровода в месте врезки. Установить токопроводящую перемычку. Произвести подготовку торца ввариваемого патрубка/штуцера под форму и размеры стенки действующего газопровода. В стенке действующего газопровода разметить контур вырезаемого "окна" для вварки патрубка. Вырезать "окно" по размеченному контуру газовой резкой. К вырезанному отверстию в стенке действующего газопровода установить подготовленный патрубок и зафиксировать его прихватками. Вварить патрубок в действующий газопровод. Произвести сварку стыка патрубка с присоединяемым газопроводом. Снять токопроводящую перемычку. Произвести изоляцию места врезки. Проверить качество изоляционных работ. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.88	Врезка с использованием устройства для врезки под давлением стального газопровода в действующий стальной газопровод высокого и среднего давления без снижения давления газа	Отключить электрозащиту газопровода. Снять изоляционное покрытие с действующего газопровода в месте врезки. Установить токопроводящую перемычку. Произвести врезку согласно технологической инструкции по использованию устройства для врезки под давлением. Проверить качество сварного соединения. Снять токопроводящую перемычку. Произвести изоляцию места врезки. Проверить качество изоляционных работ. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.89	Врезка муфтой стального газопровода в действующий стальной газопровод со снижением давления газа	Отключить электрозащиту газопровода. Снять изоляционное покрытие с действующего газопровода в месте врезки и произвести разметку. Установить токопроводящую перемычку. Приварить разрезную муфту с отводным патрубком на действующий газопровод. Прожечь горелкой отверстие в газопроводе внутри муфты. Произвести сварку стыка патрубка с присоединяемым газопроводом. Снять токопроводящую перемычку. Произвести изоляцию места врезки. Проверить качество изоляционных работ. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.90	Врезка полиэтиленового газопровода в действующий стальной газопровод с помощью неразъемного соединения "полиэтилен-сталь"	Отключить электрозащиту газопровода. Снять изоляционное покрытие с действующего газопровода в месте врезки и произвести разметку. Установить токопроводящую перемычку. Вырезать размеченный участок действующего стального газопровода и удалить с места проведения работ. Подготовить торцы действующего газопровода и тройника под сварку. Произвести сварку действующего газопровода и тройника. Произвести сварку тройника и неразъемного соединения "полиэтилен-сталь". Присоединить неразъемное соединение "полиэтилен-сталь" к вновь построенному полиэтиленовому газопроводу сваркой муфтой с закладными электронагревателями. Снять токопроводящую перемычку. Восстановить изоляционное покрытие. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.91	Врезка стального газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод с помощью неразъемного соединения "полиэтилен-сталь"	Разметить действующий газопровод в месте врезки. Вырезать размеченный участок действующего полиэтиленового газопровода и удалить с места проведения работ. Подготовить торцы действующего газопровода под сварку. Произвести сварку действующего полиэтиленового газопровода и тройника с закладными электронагревателями. Присоединить к тройнику неразъемное соединение "полиэтилен-сталь". Произвести сварку неразъемного соединения "полиэтилен-сталь" и стального газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.92	Врезка полиэтиленового газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод при помощи полиэтиленовых тройников	Разметить действующий газопровод в месте врезки. Вырезать размеченный участок действующего газопровода. Подготовить действующего газопровода под сварку. Произвести сварку действующего полиэтиленового газопровода и тройника с закладными электронагревателями. Произвести сварку тройника и присоединяемого газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.93	Врезка полиэтиленового газопровода в действующий полиэтиленовый газопровод при помощи седлового отвода	Подготовить газопровод в месте установки седлового отвода. Произвести приварку седлового отвода с закладными электронагревателями к действующему газопроводу. Произвести сварку седлового отвода и присоединяемого газопровода муфтой с закладными электронагревателями. Произвести фрезерование седлового отвода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.94	Сварка стыка стального газопровода	Подготовить кромки врезаемой трубы. Сварить шов.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.1.3.95	Шурфовой осмотр газопровода	Уточнить место разработки под шурф. Установить предупреждающие знаки и оградить место разработки шурфа. Вскрыть дорожное покрытие с помощью отбойного молотка (лома). Очистить газопровод от земли, доработать траншею вручную. Проверить состояние изоляционного покрытия и газопровода. Результаты осмотра записать в журнал.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.96	Ликвидация снежно-ледяных, кристаллогидратных закупорок заливкой органических спиртов-растворителей	Инструктаж на месте проведения работ, распределение обязанностей между членами бригады. Расставить предупредительные знаки на подъезде к месту проведения работ, оградить место проведения работ сигнальной лентой. Подготовить рабочее место: поднести насос для откачки воды и спирта, бачёк для заливки растворителя, ящик с инструментами. На продувочный штуцер до крана на вводе газа в дом установить манометр для определения давления. При давлении газа менее 100 мм вод.ст. перекрыть подачу газа на аварийном участке газопровода (отключить потребителей от газоснабжения). Убрать манометр с продувочного штуцера до крана на вводе, открыть пробку ниже крана и подготовить приспособление (воронку) для заливки растворителя (этилового спирта). Вставить шланг и произвести заливку растворителя (до 5 литров). Убрать приспособление (воронку) для заливки растворителя и насосом УОКР произвести откачку образовавшейся смеси (конденсата) из подземного газопровода. На продувочный штуцер ниже крана на вводе газа в дом установить манометр для определения давления на аварийном участке газопровода. Проверить давление на манометре. При давлении ниже 200 мм рт ст повторить заливку растворителя и откачку конденсата. Убрать манометр с продувочного штуцера до крана на вводе в дом и установить заглушку (пробку). Проверить герметичность фланцевых и резьбовых соединений (обмыванием либо прибором). Убрать предупредительные знаки, ограждения, приспособления и инструмент с места проведения работ. Координация работ, замер загазованности окружающего воздуха прибором ФП-11, 2-К, контроль за давлением газа в манометре, охрана огороженного места от проникновения посторонних лиц.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.3.97	Ликвидация водяных закупорок на газопроводе-вводе	Выставить ограждение и предупреждающие знаки. Открутить продувочный штуцер. Засунуть шланг в продувочную пробку. Произвести откачку воды из газопровода-ввода. Извлечь шланг из газопровода-ввода, закрутить продувочный штуцер. Проверить обмыванием места возможных утечек газа.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.3.98	Проверка состояния изоляции на контакт с грунтом аппаратурой типа АНПИ, С-Scan	Проверка работоспособности приборов. Проверить качество изоляции по участкам газопровода с указанием адреса. На карте-схеме газопровода отметить места сквозных повреждений изоляции. Составить протокол обследования изоляционного покрытия газопровода на контакт с грунтом.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.3.99	Уточнение точечных мест повреждения изоляции аппаратурой АНПИ	Проверка работоспособности приборов. Определить ось газопровода, глубину заложения газопровода, уточнить места повреждения изоляции аппаратурой АНПИ. Указать на трассе уточненные места разработки шурфов.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.3.100	Врезка или обрезка в действующий внутридомовый газопровод при диаметре до 32 мм	Отключить внутренний газопровод на вводе и продуть воздухом. Закрыть все запорные устройства на участке газопровода. Произвести врезку внутреннего газопровода. Произвести контрольную опрессовку присоединяемого газопровода. Продуть газопровод газом. Проверить качество сварки в месте врезки прибором или мыльной эмульсией. Сделать запись эксплуатационной документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.3.101	Определение точного местоположения подземных газопроводов трассоискателем типа АНПИ, Лидер	Уточнить расположение обследуемого участка газопровода по схеме. Определить места заземления и возможные точки подключения генератора к газопроводу. Забить заземляющий штырь в грунт на полную глубину. Подготовить прибор к замеру потенциала. Зачистить трубу, установить на нее мультиметр. Замерить потенциал. Отключить защиту газопровода (на данном объекте отключение в 2 местах, на расстоянии 100 и 300 метров). Повторно замерить потенциал на трубе. Подключить генератор к газопроводу и заземляющему штырю. Включить и настроить генератор. Подключить к приемнику поисковый контур и головные телефоны. Включить и настроить приемник на минимальный сигнал. Пройти по трассе с поисковым контуром, отыскать ось трассы газопровода и определить места ответвлений дворовых вводов и поворотов трассы. Сделать привязку на местности оси трассы газопровода и отметить на эскизе. Отключить и демонтировать аппаратуру. Включить станцию, вывести на режим. Замерить потенциал.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.3.102	Проверка состояния изоляционного покрытия подземных распределительных газопроводов с использованием приборов типа АНПИ	Уточнить расположение обследуемого участка газопровода по схеме и на местности. Определить места заземления и возможные точки подключения генератора к газопроводу. Забить заземляющий штырь в грунт на полную глубину. Подготовить прибор к замеру потенциала. Зачистить трубу, установить на нее мультиметр. Замерить потенциал. Отключить защиту газопровода (на данном объекте отключение в 2 местах, на расстоянии 100 и 300 метров). Повторно замерить потенциал на трубе. Подключить генератор к газопроводу и заземляющему штырю. Включить и настроить генератор. Подключить к приемнику поисковый контур и головные телефоны. Включить и настроить приемник на минимальный сигнал. Пройти по трассе с приемником и определить места повреждения. Сделать привязку на местности мест повреждения изоляции газопровода и отметить на эскизе. Отключить и демонтировать аппаратуру. По результатам проверки составить акт выполнения технического обследования газопроводов.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.1.3.103	Врезка газопровода с применением оборудования Ravetti при помощи тройникового фитинга	Подготовительные работы на объекте (разгрузка и установка оборудования, ограждение места производства работ). Подготовка газопровода к приварке тройникового фитинга. Подгонка и приварка тройникового фитинга. Установка сэндвич клапана на тройниковый фитинг. Подготовка буровой машины для бурения отверстия на тройниковом фитинге. Установка буровой машины для бурения отверстия на тройниковом фитинге. Бурение отверстия. Снятие буровой машины, установка просмотрового устройства на тройниковый фитинг. Очистка полости трубы, снятие просмотрового устройства. Подготовка буровой машины для установки внутренней заглушки в тройниковый фитинг. Установка буровой машины и установка внутренней заглушки на тройниковом фитинге. Снятие буровой машины и сэндвич клапана с тройникового фитинга. Проверка герметичности установки внутренней заглушки на тройниковом фитинге, проведение сварочных работ. Установка внешней заглушки на тройниковый фитинг, проведение сварочных работ. Подготовка необходимых материалов и оборудования для проведения изоляционных работ. Проведение изоляционных работ на тройниковом фитинге. Заключительные работы на объекте (сбор, погрузка оборудования). Очистка, обработка оборудования.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.1.3.104	Врезка газопровода с применением оборудования Ravetti при помощи прямого фитинга	Подготовительные работы на объекте (разгрузка и установка оборудования, ограждение места производства работ). Подготовка газопровода к приварке прямого фитинга и продувочного фитинга. Подгонка и приварка прямого фитинга, продувочного фитинга. Установка сэндвич клапана на прямой фитинг. Подготовка буровой машины для бурения отверстия на прямом фитинге. Установка буровой машины для бурения отверстия на прямом фитинге. Бурение отверстия на прямом фитинге. Снятие буровой машины, установка просмотрового устройства на прямой фитинг. Очистка полости трубы, снятие просмотрового устройства на прямом фитинге. Подготовка оборудования к прорезки продувочного фитинга. Установка буровой машины для бурения отверстия на продувочном фитинге. Бурение отверстия на продувочном фитинге. Снятие буровой машины с продувочного фитинга. Подготовка оборудования и установка Стоп Системы на прямой фитинг. Проверка через продувочный фитинг герметичность установки Стоп Системы. Сравнить давление с обеих сторон от Стоп Системы через продувочный фитинг. Снятие Стоп Системы с прямого фитинга. Подготовка буровой машины для установки внутренней заглушки в прямой фитинг. Установка буровой машины и установка внутренней заглушки на прямом фитинге. Снятие буровой машины и сэндвич клапана с прямого фитинга. Проверка герметичности установки внутренней заглушки на прямом фитинге, проведение сварочных работ. Установка внешней заглушки на прямом фитинге, проведение сварочных работ. Подготовка буровой машины для установки внутренней заглушки в продувочном фитинге. Установка буровой машины и установка внутренней заглушки на продувочном фитинге. Снятие буровой машины и отключающего устройства с продувочного фитинга. Проверка герметичности установки внутренней заглушки на продувочном фитинге, проведение сварочных работ. Установка внешней заглушки на продувочном фитинге, проведение сварочных работ. Подготовка необходимых материалов и оборудования для проведения изоляционных работ. Проведение изоляционных работ на прямом фитинге и продувочном фитинге. Заключительные работы на объекте (сбор, погрузка оборудования). Очистка, обработка оборудования.	ХРОНОМЕТРАЖ
<b>Консервация и утилизация/ликвидация</b>			
4.1.4.1	Обрезка выводимого из эксплуатации подземного газопровода	Отключить электрозащиту. Снять изоляционное покрытие в месте резки. Разметить и вырезать на демонтируемом участке газопровода катушку размером, необходимым для приварки заглушки. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода и выводимого из эксплуатации. Приварить постоянную заглушку со стороны действующего газопровода. Проверить качество сварного соединения. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4- 2015
4.1.4.2	Обрезка выводимого из эксплуатации надземного газопровода	Разметить и вырезать на демонтируемом участке газопровода катушку размером, необходимым для приварки заглушки. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода и выводимого из эксплуатации. Приварить постоянную заглушку со стороны действующего газопровода. Проверить качество сварного соединения. Окрасить неокрашенные места газопровода. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4- 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
<b>4.2 Запорная арматура</b>			
<b>4.2.1 Техническое обслуживание</b>			
4.2.1.1	Техническое обслуживание пробкового крана на надземном газопроводе	Произвести внешний осмотр крана, проверить состояния окраски, очистить от загрязнений и продуктов коррозии. Отрегулировать плавность хода подтяжкой натяжной гайки. Проверить кран и разъемные соединения на наличие утечек газа. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.1.2	Техническое обслуживание задвижки, установленной в колодце	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр задвижки и фланцевых соединений, проверить состояния окраски, очистить от загрязнений и продуктов коррозии. Смазать шток задвижки. Проверить подвижность штока задвижки и восстановить плавность его хода поворотами в обе стороны. Набить сальниковое уплотнение. Проверить задвижку и разъемные соединения на наличие утечек газа. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.1.3	Техническое обслуживание задвижки в надземном исполнении	Произвести внешний осмотр задвижки и фланцевых соединений, проверить состояния окраски, очистить от загрязнений и продуктов коррозии. Смазать шток задвижки. Проверить подвижность штока задвижки и восстановить плавность его хода поворотами в обе стороны. Набить сальниковое уплотнение. Проверить задвижку и разъемные соединения на наличие утечек газа. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.1.4	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в грунте под ковер	Проверить ковер на загазованность. Очистить ковер от загрязнений и посторонних предметов. Произвести внешний осмотр видимой части крана, проверить состояния окраски, очистить от загрязнений и продуктов коррозии. Проверить подвижность штока крана и восстановить плавность его хода поворотами в обе стороны. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.1.5	Техническое обслуживание крана шарового, установленного в колодце	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Очистить колодец от загрязнений и посторонних предметов. Произвести внешний осмотр крана и фланцевых/сварных соединений, проверить состояния окраски, очистить от загрязнений и продуктов коррозии. Проверить подвижность штока крана и восстановить плавность хода его поворотами в обе стороны. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.1.6	Техническое обслуживание крана шарового на надземном газопроводе	Произвести внешний осмотр крана и фланцевых соединений, проверить состояния окраски, очистить от загрязнений и продуктов коррозии. Проверить подвижность штока крана и восстановить плавность хода его поворотами в обе стороны. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.1.7	Техническое обслуживание компенсатора, установленного в колодце	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Очистить от загрязнений и посторонних предметов. Произвести внешний осмотр компенсатора на наличие повреждений. Очистить компенсатор от загрязнений. Проверить герметичность корпуса компенсатора и разъемных соединений прибором или пенообразующим раствором. Закрыть крышку люка колодца. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.1.8	Набивка смазкой камеры самосмазывающегося крана	Произвести набивку камеры крана смазкой. Проверить подвижность штока крана и восстановить плавность хода его поворотами в обе стороны. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
<b>4.2.2 Текущий и капитальный ремонт</b>			
4.2.2.1	Замена прокладки фланцевого соединения на надземном газопроводе	Демонтировать болты фланцевого соединения. Разъединить фланцевое соединение. Удалить старую прокладку. Зачистить поверхности фланцевого соединения. Установить новую прокладку. Восстановить болтовое фланцевое соединение. Проверить герметичность фланцевого соединения прибором или пенообразующим раствором. Окрасить неокрашенные места. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.2	Замена прокладки фланцевого соединения на подземном стальном газопроводе	Отключить электрозащиту. Проверить колодец на загазованность и проветрить. Установить токопроводящую перемычку. Сжать линзовый компенсатор стяжными болтами (удалить болты косой фланцевой вставки). Демонтировать болты фланцевого соединения. Разъединить фланцевое соединение. Удалить старую прокладку. Зачистить поверхности фланцевого соединения. Установить новую прокладку. Восстановить болтовое фланцевое соединение. Ослабить стяжные болты линзового компенсатора (восстановить болтовое соединение косой фланцевой вставки). Проверить герметичность фланцевого соединения прибором или пенообразующим раствором. Снять токопроводящую перемычку. Окрасить неокрашенные места. Закрыть крышку люка колодца. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.2.2.3	Замена поврежденного болта с гайкой во фланцевом соединении на надземном газопроводе	Удалить поврежденный болт с гайкой. На его место установить новый болт с гайкой и затянуть. Проверить герметичность фланцевого соединения прибором или пенообразующим раствором. Окрасить неокрашенные места. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.4	Замена поврежденного болта с гайкой во фланцевом соединении на подземном стальном газопроводе	Отключить электрозащиту. Проверить колодец на загазованность и проветрить. Удалить поврежденный болт с гайкой. На его место установить новый болт с гайкой и затянуть. Проверить герметичность фланцевых соединений прибором или пенообразующим раствором. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.5	Замена сальниковой набивки в задвижке в надземном исполнении	Закрывать задвижку. Снять грундбоксу. Заменить сальниковую набивку. Установить грундбоксу с затяжкой болтов. Открыть задвижку. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.6	Замена сальниковой набивки в задвижке в колодце	Отключить электрозащиту. Проверить колодец на загазованность и проветрить. Закрывать задвижку. Снять грундбоксу задвижки. Заменить сальниковую набивку. Установить грундбоксу с затяжкой болтов. Открыть задвижку. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.7	Замена поврежденных штурвалов задвижек, вентиляей, рукояток кранов в надземном исполнении	Открутить гайку крепления и снять поврежденный штурвал или рукоятку. Установить новый штурвал или рукоятку, закрепив гайкой. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.8	Замена поврежденных штурвалов задвижек, вентиляей, рукояток кранов в колодце	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Открутить гайку крепления и снять поврежденный штурвал или рукоятку. Установить новый штурвал или рукоятку, закрепив гайкой. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.9	Окраска крана в надземном исполнении	Очистить поверхность крана от загрязнений, продуктов коррозии и отслоений старой краски. Окрасить кран. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.10	Окраска крана в колодце	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Очистить поверхность крана от загрязнений, продуктов коррозии и отслоений старой краски. Окрасить кран. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.11	Окраска задвижки в надземном исполнении	Очистить поверхность задвижки от загрязнений, продуктов коррозии и отслоений старой краски. Окрасить задвижку. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.12	Окраска задвижки в колодце	Проверить колодец на загазованность и проветрить. Очистить поверхность задвижки от загрязнений, продуктов коррозии и отслоений старой краски. Окрасить задвижку. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.13	Замена задвижки/крана шарового в надземном исполнении	Установить временные опоры. Демонтировать болты фланцевых соединений. Демонтировать задвижку/кран шаровой. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Зачистить поверхность фланцев. Снять временные заглушки. Установить новую задвижку/кран шаровой с прокладками фланцевых соединений. Стянуть болты фланцевых соединений. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Удалить временные опоры. Окрасить неокрашенные места. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.14	Замена задвижки/крана шарового в колодце	Отключить электрозащиту. Проверить колодец на загазованность и проветрить. Установить токопроводящую перемычку. Сжать линзовый компенсатор стяжными болтами (удалить болты косой фланцевой вставки). Демонтировать болты фланцевых соединений. Демонтировать задвижку/кран шаровой. Установить временные заглушки в торцах действующего газопровода. Зачистить поверхность фланцев. Снять временные заглушки. Установить новую задвижку/кран шаровой с прокладками фланцевых соединений. Стянуть болты фланцевых соединений. Ослабить стяжные болты линзового компенсатора (восстановить болтовое соединение косой фланцевой вставки). Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Снять токопроводящую перемычку. Закрывать крышку люка колодца. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.15	Замена крана шарового, установленного в грунте под ковер	Отключить электрозащиту. Демонтировать ковер с бетонной подушкой. Очистить места резки газопровода от изоляционного покрытия. Установить токопроводящую перемычку. Демонтировать шаровой кран. Произвести врезку шарового крана в действующий газопровод. Проверить качество сварных соединений. Снять токопроводящую перемычку. Восстановить изоляционное покрытие. Произвести монтаж бетонной подушки и ковера. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.2.2.16	Вынос задвижки, установленной в колодце в надземное положение	Отключить электрозащиту. Демонтировать отмотку и люк колодца. Демонтировать горловину колодца. Снять перекрытие колодца. Демонтировать стенки колодца. Установить токопроводящую перемычку. Очистить газопровод в местах резки от изоляционного покрытия. Произвести демонтаж компенсатора, задвижки. Срезать участки газопровода с фланцами. Установить временные заглушки на торцах действующего газопровода. Подготовить участок/узел газопровода с элементами выхода из земли (задвижка, горизонтальный и вертикальные участки газопровода, отводы, футляры). Удалить заглушки. Произвести монтаж и врезку подготовленного узла в действующий газопровод. Загерметизировать торцы футляров. Проверить качество сварных соединений. Снять токопроводящую перемычку. Восстановить изоляционное покрытие подземной части газопровода. Проверить качество изоляционного покрытия. Окрасить надземную часть газопровода и задвижку. Включить электрозащиту. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.17	Окраска ограждения запорной арматуры	Очистить поверхность ограждения от загрязнений, продуктов коррозии и отслоений старой краски. Окрасить ограждение. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.2.2.18	Замена ограждения/поврежденного участка ограждения запорной	Демонтировать поврежденное ограждение/поврежденный участок ограждения резкой металлических элементов конструкции. Произвести монтаж нового ограждения/участка ограждения с применением сварки. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
<b>4.3 Установки электрохимической защиты</b>			
<b>4.3.1 Техническое обслуживание</b>			
4.3.1.1	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "сооружение-сооружение"	Определить и подготовить пункт измерения к производству измерений. Собрать измерительную схему. Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.2	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "рельс-земля"	Определить и подготовить пункт измерения к производству измерений. Собрать измерительную схему (подготовить и установить стальной электрод сравнения, подключить проводник к клеммам прибора, к электроду сравнения и к рельсу). Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.3	Измерение показывающими приборами разности потенциалов "сооружение-земля"	Определить и подготовить пункт измерения к производству измерений. Собрать измерительную схему (подготовить и установить медносульфатный электрод сравнения, подключить проводник к клеммам прибора, к электроду сравнения и к сооружению). Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.4	Измерение регистрирующими приборами разности потенциалов "сооружение-земля"	Подготовить прибор к работе. Определить и подготовить пункт измерения к производству измерений. Собрать измерительную схему (установить медносульфатный электрод сравнения, подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и к сооружению). Произвести измерения. Обработать результаты измерений. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.5	Измерение регистрирующими приборами разности потенциалов "сооружение-сооружение", "рельс-земля"	Определить пункт измерения и подготовить поверхность пункта измерения к производству измерений. Собрать измерительную схему. Произвести измерения. Обработать результаты измерений. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.6	Измерение разности потенциалов методом выносного электрода	Определить трассу газопровода. Определить и подготовить пункт измерения к производству измерений. Собрать измерительную схему. Произвести измерения с шагом 5 метров и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.7	Измерение разности потенциалов показывающими приборами между протектором и землей или в цепи протектора	Определить и подготовить пункт измерения к производству измерений. Собрать измерительную схему. Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.1.8	Определение показывающими приборами сопротивления цепи "протектор-сооружение"	Определить и подготовить пункт измерения. Собрать измерительную схему. Произвести измерения тока и напряжения и записать полученные результаты в протокол измерений. Рассчитать сопротивление. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.9	Определение сопротивления цепи катодной защиты	Подготовить прибор. Собрать измерительную схему. Произвести измерения тока и напряжения на выходе преобразователя и записать полученные результаты в протокол измерений. Рассчитать сопротивление.  Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.10	Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи стыкомера	Собрать измерительную схему. Произвести измерение сопротивления стыка рельс. Привязать стыки к плану рельсовой цепи. Демонтировать измерительную схему. Перейти от стыка к стыку. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.11	Измерение сопротивления рельсового стыка при помощи двух милливольтметров	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.12	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между пунктами измерения до 200 м включительно	Определить место измерения и установить в грунт электроды. Собрать измерительную схему (подсоединить прибор к электродам). Произвести замеры и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.13	Измерение удельного электрического сопротивления грунта при расстоянии между пунктами измерения свыше 200 до 500 м включительно	Определить место измерения и установить в грунт электроды. Собрать измерительную схему (подсоединить прибор к электродам). Произвести замеры и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.14	Измерение сопротивления растеканию тока защитного заземления или анодного заземления	Определить пункт измерения. Отключить электропитание установки электрохимической защиты. Отсоединить заземление от преобразователя. Установить в грунт электроды. Собрать измерительную схему. Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Присоединить заземление. Включить электропитание. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.15	Измерение продольного и поперечного градиента потенциала	Определить трассу газопровода. Определить и разметить точки измерения. Проверить медносульфатные электроды сравнения и установить их в грунт. Собрать измерительную схему. Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти от одного пункта измерения до другого на расстояние до 50 метров. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.16	Измерение поляризационного потенциала на контрольно-измерительном пункте, оборудованном МЭСД	Определить пункт измерения. Собрать измерительную схему. Произвести измерения с использованием прибора, содержащего прерыватель тока, и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.17	Измерение поляризационного потенциала на контрольно-измерительном пункте, не оборудованном МЭСД	Определить пункт измерения. Опустить установленный на специальной штанге переносной медносульфатный электрод сравнения в трубу для установки электрода сравнения. Собрать измерительную схему. Произвести измерения с использованием прибора, содержащего прерыватель тока, и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.18	Измерение сопротивления заземляющего устройства молниезащиты пункта редуцирования газа	Определить пункт измерения. Установить измерительные электроды в землю. Отсоединить заземляющий проводник. Собрать измерительную схему. Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Присоединить заземляющий проводник. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.1.19	Определение опасного действия переменного тока	Определить пункт измерения. Подготовить специальный шурф, установить датчик потенциала (ВЭ) и переносной медносульфатный электрод сравнения (МЭС) над трубопроводом. Подготовить приборы к работе. Собрать измерительную схему при разомкнутой цепи между ВЭ и трубопроводом. Произвести измерения до и после подключения ВЭ к трубопроводу через конденсатор. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему с извлечением из шурфа ВЭ и МЭС. Засыпать шурф. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.20	Определение полярности омического падения потенциала между сооружением и вспомогательным электродом сравнения	Определить пункт измерения. С помощью трассоискателя или по привязкам на плане трассы трубопровода определить его местоположение. Подготовить специальный шурф. Установить в шурф ВЭ и груз. Собрать измерительную схему. Произвести измерения с использованием прибора, содержащего прерыватель тока, и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему с извлечением из шурфа ВЭ и груза. Засыпать шурф. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.21	Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля-земля"	Определить пункты измерения. Установить медносульфатные электроды сравнения. Собрать измерительную схему. Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.22	Определение наличия блуждающих токов в земле при измерении "земля-металлическое сооружение"	Определить пункт измерения. Установить медносульфатный электрод сравнения. Собрать измерительную схему. С помощью высокоомных показывающих или регистрирующих приборов произвести измерения разности потенциалов между проложенными в данном районе подземными металлическими сооружениями и землей. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.23	Определение коррозионной агрессивности грунта по плотности катодного тока	Отобрать пробу грунта, упаковать ее в тару с маркировкой. Подготовить грунт. Подготовить установку для определения плотности катодного тока с использованием прерывателя тока и вольтметра или с использованием прибора, содержащего прерыватель тока. Отобранную пробу загрузить в три ячейки с последующим уплотнением грунта. Подготовить рабочий и вспомогательный электроды и установить их в грунт рабочими поверхностями друг к другу. Установить в грунт электрод сравнения. Измерить потенциал коррозии рабочего электрода относительно электрода сравнения. Осуществить катодную поляризацию рабочего электрода с измерением его потенциала относительно электрода сравнения. Записать полученные результаты в протокол измерения. Произвести измерения силы катодного тока и записать полученные результаты в протокол измерения. Измерения выполнить несколько раз в каждой из трех ячеек. Рассчитать среднюю плотность тока. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.24	Определение коррозионной агрессивности грунта по удельному электрическому сопротивлению в лабораторных условиях	Отобрать пробу грунта, упаковать ее в тару с маркировкой. Подготовить грунт. Подготовить установку для определения удельного электрического сопротивления грунта в лабораторных условиях по четырехэлектродной схеме с применением источника постоянного или низкочастотного переменного тока. Засыпать в измерительную ячейку грунт. Подготовить внешние и внутренние электроды. Установить внутренние электроды вертикально в грунт с последующим уплотнением грунта. Подключить электроды к измерительным приборам и источнику тока. Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Рассчитать электрическое сопротивление грунта и определить удельное электрическое сопротивление грунта. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.25	Определение величины и направления тока в трубопроводе	Определить места присоединения проводов измерительной схемы к трубопроводу и зачистить их. Собрать измерительную схему. Произвести измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.26	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом измерения потенциалов газопровода и футляра относительно электрода сравнения	Определить и подготовить пункты измерения к производству измерений. Собрать измерительную схему для измерения потенциалов "футляр-земля". Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Собрать измерительную схему для измерения потенциалов "газопровод-земля". Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.1.27	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом смещения потенциалов газопровода катодной поляризацией	Определить и подготовить пункты измерения к производству измерений. Собрать электрическую схему для временной катодной поляризации газопровода. Произвести измерения разности потенциалов "футляр-земля" и "газопровод-земля". Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать электрическую схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.1.28	Контроль состояния переходов газопроводов через автомобильные и железные дороги методом измерения сопротивления цепи "газопровод-футляр"	Определить и подготовить пункты измерения к производству измерений. Собрать электрическую схему для измерения сопротивления цепи "газопровод-футляр". Произвести измерения и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оценить результаты измерений. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.1.29	Проверка исправности контрольно-измерительного пункта, оборудованного МЭСД	Собрать измерительную схему и измерить электрическое сопротивление между выводами "электрод сравнения-трубопровод" и электрическое сопротивление между выводами "датчик-трубопровод". Записать полученные результаты в протокол измерения и проанализировать результаты измерений. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.1.30	Техническое обслуживание катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Произвести внешний осмотр катодной установки. Очистить площадку вокруг катодной установки и шкаф установки снаружи и внутри от загрязнений. Осмотреть все внешние элементы катодной установки для выявления дефектов. Проверить исправность предохранителей, надежность их крепления. Проверить плотность контактов, зачистить и подтянуть элементы контактных устройств. Проверить наличие и состояние знаков привязки на местности контактных устройств и маркировочных бирок кабельных линий. Включить электропитание установки ЭХЗ. Проверить режимы работы катодной установки (измерение напряжения, величины тока на выходе преобразователя). Установить электрод сравнения, Собрать измерительную схему (подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" в точке подключения к защищаемому сооружению и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.1.31	Техническое обслуживание катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.1.32	Техническое обслуживание протекторной установки ЭХЗ с проверкой эффективности	Определить пункты измерения. Произвести осмотр контактных соединений. Проверить наличие и состояние маркировочных бирок кабельных линий. Установить медносульфатный электрод сравнения. Собрать измерительную схему. Произвести измерения разности потенциалов "сооружение-земля" в точке подключения протектора при включенном и отключенном протекторе. Определить потенциал протектора по отношению к земле до подключения к защищаемому сооружению. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Собрать измерительную схему. Определить силу тока в цепи "протектор-сооружение" и разность потенциалов между протектором и сооружением и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" на опорных пунктах и записать полученные результаты в протокол измерения. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.1.33	Техническое обслуживание усиленного дренажа	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Произвести внешний осмотр дренажной установки. Очистить площадку вокруг дренажной установки и шкаф установки снаружи и внутри от загрязнений. Осмотреть все внешние элементы дренажной установки для выявления дефектов. Проверить исправность предохранителей, надежность их крепления. Проверить плотность контактов, зачистить и подтянуть элементы контактных устройств. Проверить наличие и состояние знаков привязки на местности контактных устройств и маркировочных бирок кабельных линий. Включить электропитание установки ЭХЗ. Проверить режимы работы дренажной установки (измерение напряжения, величины тока на выходе преобразователя). Установить электрод сравнения. Собрать измерительную схему (подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "рельс-земля" в точке подключения дренажа к отсасывающему пункту или к рельсам электрифицированного транспорта и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти от одного пункта измерения к другому. Установить электрод сравнения. Собрать измерительную схему (подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" в точке подключения к защищаемому сооружению и записать полученные результаты в протокол измерения. Откорректировать режимы работы дренажной установки (при необходимости). Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.34	Техническое обслуживание поляризованного дренажа	Произвести внешний осмотр дренажной установки. Очистить площадку вокруг дренажной установки и шкаф установки снаружи и внутри от загрязнений. Осмотреть все внешние элементы дренажной установки для выявления дефектов. Проверить исправность предохранителей, надежность их крепления. Проверить плотность контактов, зачистить и подтянуть элементы контактных устройств. Проверить наличие и состояние знаков привязки на местности контактных устройств и маркировочных бирок кабельных линий. Проверить режим работы дренажной установки (измерение величины тока дренажа). Собрать измерительную схему (установить электрод сравнения, подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "рельс-земля" в точке подключения дренажа к отсасывающему пункту или к рельсам электрифицированного транспорта и записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти от одного пункта измерения к другому. Установить электрод сравнения. Собрать измерительную схему (подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" в точке подключения к защищаемому сооружению и записать полученные результаты в протокол измерения. Откорректировать режим работы дренажной установки (при необходимости). Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.35	Техническое обслуживание электроизолирующих соединений и проверка их диэлектрических свойств	Произвести внешний осмотр электроизолирующего соединения. Проверить исправность путем синхронного измерения потенциалов трубопровода по обеим сторонам электроизолирующего соединения относительно земли, или измерения сопротивления электроизолирующего соединения относительно каждой из сторон трубопровода, или измерением падения напряжения на электроизолирующем соединении. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.36	Техническое обслуживание блока совместной защиты (одноканального)	Произвести внешний осмотр блока совместной защиты. Проверить плотность контактов, зачистить и подтянуть элементы контактного устройства. Проверить исправность монтажа и отсутствие механических повреждений отдельных элементов. Проверить исправность предохранителей. Очистить корпус блока снаружи и внутри от загрязнений. Собрать измерительную схему. Измерить ток в канале на шунте. Измерить суммарный потенциал трубопровода в точке подключения блока. Откорректировать параметры работы блока. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.37-4.3.1.40	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Произвести внешний осмотр катодной установки. Очистить площадку вокруг катодной установки и шкаф установки снаружи и внутри от загрязнений. Осмотреть все внешние элементы катодной установки для выявления дефектов. Проверить исправность предохранителей, надежность их крепления. Проверить плотность контактов, зачистить и подтянуть элементы контактных устройств. Проверить наличие и состояние знаков привязки на местности контактных устройств и маркировочных бирок кабельных линий. Включить электропитание установки ЭХЗ. Проверить режим работы катодной установки (измерение напряжения, величины тока на выходе преобразователя). Установить электрод сравнения, Собрать измерительную схему (подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" в точке подключения к защищаемому сооружению при включенной и выключенной станции. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти от одного пункта измерения к другому. Установить электрод сравнения. Собрать измерительную схему. Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" при включенной и выключенной станции в опорном пункте. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти к следующему опорному пункту (Выполнить измерения во всех опорных пунктах для проверки эффективности катодной установки). Откорректировать режимы работы катодной установки (при необходимости). Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.1.41-4.3.1.44	Проверка эффективности работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.45-4.3.1.48	Проверка эффективности усиленного дренажа	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Произвести внешний осмотр дренажной установки. Очистить площадку вокруг дренажной установки и шкаф установки снаружи и внутри от загрязнений. Осмотреть все внешние элементы дренажной установки для выявления дефектов. Проверить исправность предохранителей, надежность их крепления. Проверить плотность контактов, зачистить и подтянуть элементы контактных устройств. Проверить наличие и состояние знаков привязки на местности контактных устройств и маркировочных бирок кабельных линий. Включить электропитание установки ЭХЗ. Проверить режимы работы дренажной установки (измерение напряжения, величины тока на выходе преобразователя). Установить электрод сравнения. Собрать измерительную схему (подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "рельс-земля" в точке подключения дренажа к отсасывающему пункту или к рельсам электрифицированного транспорта при включенной и выключенной станции. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти от одного пункта измерения к другому. Установить электрод сравнения. Собрать измерительную схему (подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" в точке подключения к защищаемому сооружению при включенной и выключенной станции. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти от одного пункта измерения к другому. Установить электрод сравнения. Собрать измерительную схему. Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" при включенной и выключенной станции в опорном пункте. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти к следующему опорному пункту (Выполнить измерения во всех опорных пунктах для проверки эффективности дренажной установки). Откорректировать режимы работы дренажной установки (при необходимости). Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.49-4.3.1.52	Проверка эффективности поляризованного дренажа	Произвести внешний осмотр дренажной установки. Очистить площадку вокруг дренажной установки и шкаф установки снаружи и внутри от загрязнений. Осмотреть все внешние элементы дренажной установки для выявления дефектов. Проверить плотность контактов, зачистить и подтянуть элементы контактных устройств. Проверить наличие и состояние знаков привязки на местности контактных устройств и маркировочных бирок кабельных линий. Проверить режим работы дренажной установки (измерение величины тока дренажа). Собрать измерительную схему (установить электрод сравнения, подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "рельс-земля" в точке подключения дренажа к отсасывающему пункту или к рельсам электрифицированного транспорта при включенном и отключенном дренаже. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти от одного пункта измерения к другому. Установить электрод сравнения. Собрать измерительную схему (подключить проводники к клеммам прибора, к электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" в точке подключения к защищаемому сооружению при включенном и отключенном дренаже. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти от одного пункта измерения к другому. Установить электрод сравнения. Собрать измерительную схему. Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" при включенном и отключенном дренаже в опорном пункте. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти к следующему опорному пункту (Выполнить измерения во всех опорных пунктах для проверки эффективности дренажной установки). Откорректировать режим работы дренажной установки (при необходимости). Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.53	Периодическая регулировка/наладка режима работы катодной установки ЭХЗ с автоматическим преобразователем	Собрать измерительную схему (установить электрод сравнения, подключить проводники к клеммам прибора, электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" в точке подключения к защищаемому сооружению при включенной и выключенной станции. Записать полученные результаты в протокол измерения. Выбрать и установить оптимальный режим работы установки по результатам измерения. Демонтировать измерительную схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.54	Периодическая регулировка/наладка режима работы катодной установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.1.55	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с магнитными усилителями	Подключить установку к проверочному стенду. Провести регулировку электронного блока управления и электромагнитного усилителя. Испытать установку под максимальной нагрузкой. Отключить установку от проверочного стенда. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.1.56	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой усиленного дренажа с электронной системой регулирования	То же, с проведением регулировки измерительного блока.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.1.57	Проверка и испытание под максимальной нагрузкой поляризованного дренажа	Подключить поляризованный дренаж к проверочному стенду и испытать под максимальной нагрузкой. Отключить поляризованный дренаж от проверочного стенда. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.1.58	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой преобразователя катодной установки ЭХЗ с неуправляемыми выпрямителями	Подключить установку к проверочному стенду. Испытать установку под максимальной нагрузкой и отключить от проверочного стенда. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.1.59	Проверка, регулировка и испытание под максимальной нагрузкой преобразователя катодной установки ЭХЗ с управляемыми выпрямителями	Подключить установку к проверочному стенду. Провести регулировку измерительного блока и электронного блока управления. Испытать установку под максимальной нагрузкой и отключить от проверочного стенда. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.1.60	Определение трассы газопровода и сбор данных коррозионного состояния подземного газопровода с использованием передвижной лаборатории	С использованием аппаратуры типа АНПИ определить трассу и глубину заложения газопровода, наличие повреждений изоляционного покрытия. Провести измерения по определению коррозионной агрессивности грунта и наличия блуждающих токов. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.1.61	Подключение кабеля электрозащиты к трубопроводу в колодце (ковере)	Зачистить на трубопроводе место приварки скобы (уголка). Приварить скобу (уголок) к трубопроводу и присоединить к скобе. Разогреть битум и заизолировать место сварки. Восстановить нарушенную изоляцию в месте приварки скобы (уголка) и провода к трубопроводу. Узел приварки и присоединения к кабелю электрозащиты заизолировать битумом. Соединить в колодце (ковере) проводник с кабелем электрозащиты при помощи болтов. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.1.62	Подключение кабеля к трубопроводу в грунте	Зачистить на трубопроводе место приварки скобы (уголка). Приварить скобу (уголок) к трубопроводу. Разогреть битум и заизолировать место сварки. Восстановить нарушенную изоляцию в месте приварки скобы (уголка) к трубопроводу. Узел приварки и присоединения к кабелю электрозащиты заизолировать битумом. Закрепить кабель болтами между скобой и пластиной (или просверлить отверстия в уголке под болт и закрепить наконечник кабеля к уголку). Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.1.63	Подключение кабеля к рельсам трамвая в грунте	Изготовление кабельной перемычки. Припаять латунью перемычки из кабеля или приварить перемычки из стали к рельсам. Припаять латунью кабель или приварить троллейную планку к рельсу для подсоединения кабеля электрозащиты. Присоединить к кабелю посредством муфты кабель электрозащиты или припаять его к троллейной планке. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.1.64	Окраска шкафа	Расчистить старую краску и загрязнения шкафа. Окрасить шкаф за два раза по грунтовке. Оформить наряд на выполненную работу.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.1.65	Ремонт переключателя	Демонтировать и разобрать переключатель. Очистить и заменить контактные группы. Собрать и смонтировать переключатель. Сделать запись в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.1.66	Проверка эффективности работы ЭХЗ	Проверка работоспособности приборов. Проверить соответствие работы ЭХЗ действующим техническим требованиям. Дать оценку состояния ЭХЗ по уровню защищенности участка газопровода. На карте – схеме указать измеренные защитные потенциалы. Произвести измерение потенциала при изменении величины выходного напряжения катодной станции, определить возможность станции по защите газопровода и запасу мощности. Результаты работы оформить соответствующими протоколами.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
<b>4.3.2 Текущий и капитальный ремонт</b>			
4.3.2.1	Демонтаж установки усиленного дренажа при массе до 100 кг включительно	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отсоединить токоведущие шины и провода. Отсоединить установку электродренажной защиты от фундамента. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.2.2	Демонтаж установки усиленного дренажа при массе свыше 100 кг	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отсоединить токоведущие шины и провода. Отсоединить установку электродренажной защиты от фундамента. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.2.3	Демонтаж установки поляризованного дренажа массой до 100 кг включительно	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отсоединить токоведущие шины и провода. Отсоединить установку электродренажной защиты от фундамента. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.2.4	Демонтаж установки поляризованного дренажа массой свыше 100 кг	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отсоединить токоведущие шины и провода. Отсоединить установку электродренажной защиты от фундамента. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.2.5	Демонтаж катодной установки при массе до 100 кг включительно	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отсоединить токоведущие шины и провода. Отсоединить станцию катодной защиты от фундамента. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.2.6	Демонтаж катодной установки при массе свыше 100 кг	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отсоединить токоведущие шины и провода. Отсоединить станцию катодной защиты от фундамента. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.2.7	Осмотр установок ЭХЗ с автоматическим преобразователем с составлением дефектной ведомости	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Определить неисправности установки ЭХЗ. Включить электропитание установки ЭХЗ. Составить дефектную ведомость. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.2.8	Осмотр установки ЭХЗ с неавтоматическим преобразователем с составлением дефектной ведомости	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Определить неисправности установки ЭХЗ. Включить электропитание установки ЭХЗ. Составить дефектную ведомость. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.2.9	Опытное включение катодной установки ЭХЗ	Определить место установки и согласовать подключение опытной катодной станции с заинтересованными организациями. Забить металлические электроды в землю. Соединить электроды переносным кабелем (проводом). Измерить сопротивление растеканию. Подключить переносные кабели к станции, защищаемому сооружению, временному анодному заземлению и к источнику электроснабжения. Включить станцию и проверить возможность регулирования режимов работы опытной катодной установки. Собрать измерительную схему (установить электрод сравнения, подключить проводники к клеммам прибора, электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" в точке подключения к защищаемому сооружению при включенной и выключенной станции. Записать полученные результаты в протокол измерения. По результатам измерения определить режим работы опытной катодной установки. Отключить станцию. Демонтировать электрические схемы. Извлечь из грунта металлические электроды. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.3.2.10	Опытное включение усиленного дренажа	Определить место установки и согласовать подключение опытного усиленного дренажа с заинтересованными организациями. Подключить переносные кабели к дренажу, защищаемому сооружению, к отсасывающему пункту (или к рельсам электрифицированного транспорта) и к источнику электроснабжения. Включить дренаж и проверить возможность регулирования режимов работы. Собрать измерительную схему (установить электрод сравнения, подключить проводники к клеммам прибора, электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "рельс-земля" в точке подключения дренажа к отсасывающему пункту или к рельсам электрифицированного транспорта при включенном и отключенном опытном дренаже. Записать полученные результаты в протокол измерения. Демонтировать измерительную схему. Перейти от одного пункта измерения к другому. Собрать измерительную схему (установить электрод сравнения, подключить проводники к клеммам прибора, электроду сравнения и сооружению). Измерить разность потенциалов "сооружение-земля" в точке подключения к защищаемому сооружению при включенном и отключенном опытном дренаже. Записать полученные результаты в протокол измерения. По результатам измерения определить режим работы опытного дренажа. Отключить дренаж. Демонтировать электрические схемы. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.2.11	Демонтаж электронного блока управления преобразователя установки ЭХЗ	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Демонтировать электронный блок управления из корпуса преобразователя. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.12	Установка электронного блока управления преобразователя установки ЭХЗ	Установить электронный блок управления в корпус преобразователя. Включить электропитание установки ЭХЗ. Проверить работоспособность электронного блока управления. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.13	Демонтаж электроизмерительного блока автоматического преобразователя установки ЭХЗ	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Демонтировать электроизмерительный блок управления из корпуса преобразователя. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.14	Установка электроизмерительного блока автоматического преобразователя установки ЭХЗ	Установить электроизмерительный блок управления в корпус преобразователя. Включить электропитание установки ЭХЗ. Проверить работоспособность электроизмерительного блока управления. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.15	Ремонт вентиляных блоков преобразователя установки ЭХЗ	Демонтировать блок из корпуса преобразователя. Заменить диоды. Смонтировать блок. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.16	Ремонт контактного устройства на анодном заземлении в ковре	Отключить станцию катодной защиты. Демонтировать ковер. Разъединить кабели (дренажный кабель и вывода от заземлителей). Устранить имеющиеся неисправности. Восстановить и изолировать соединение кабелей. Установить ковер. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.17	Ремонт контактного устройства на анодном заземлителе в стойке КИП	Отключить станцию катодной защиты. Разъединить кабели в стойке КИП. Демонтировать стойку. Устранить имеющуюся неисправность. Восстановить и изолировать соединение кабелей. Установить стойку. Восстановить соединения в стойке, присоединить дренажный кабель. Включить станцию катодной защиты. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.18	Ремонт контактного устройства на трубопроводе в ковре	Отключить станцию катодной/дренажной защиты. Демонтировать ковер. Разъединить дренажный кабель и вывод от трубопровода. Устранить имеющиеся неисправности. Восстановить и изолировать соединение дренажного кабеля и вывода от трубопровода. Установить ковер. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.19	Ремонт контрольно-измерительного пункта на трубопроводе, оборудованном медносульфатным электродом сравнения	Собрать измерительную схему и измерить разность потенциала "электрод-датчик". Определить и устранить неисправности контрольно-измерительного пункта с заменой соответствующих элементов. Разобрать схему. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.20	Определение мест повреждения дренажного кабеля приборным методом	Определить расположение дренажного кабеля по схеме и на местности. Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отсоединить дренажный кабель от катодной установки. Подсоединить генератор к кабелю. Подключить поисковый контур к приемнику. Вывести генератор на рабочий режим и настроить. Пройти по трассе с магнитной антенной и определить места повреждения дренажного кабеля. Отметить место повреждения кабеля на местности и в схеме. Отключить и демонтировать прибор. Подсоединить дренажный кабель к катодной установке. Включить электропитание установки ЭХЗ. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.21	Замена тиристора преобразователя установки ЭХЗ	Демонтировать тиристор. Установить новый тиристор. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.22	Замена потенциометра	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Снять предохранительную крышку. Снять неисправный потенциометр. Установить новый потенциометр. Установить предохранительную крышку. Включить электропитание установки ЭХЗ. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.2.23	Замена участка кабельной линии длиной до 1 м, проложенного в грунте	Отключить станцию катодной/дренажной защиты. Отсоединить кабельную линию от станции. Удалить неисправный кабель из траншеи. Подготовить и уложить кабель в траншее. Установить соединительные муфты. Проверить исправность нового кабеля. Испытать изоляцию мегомметром. Уложить кирпич на верхний слой постели. Подсоединить концы кабеля к станции и проверить работу установки ЭХЗ. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.24	Ремонт воздушной линии электропитания	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Определить места обрыва линии питания. Восстановить линию питания. Включить электропитание установки ЭХЗ. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.25	Окраска шкафа установки	Очистить шкаф от загрязнений и старой краски. Окрасить шкаф за 2 раза. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.26	Устранение повреждений шкафа поляризованного дренажа	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отрихтовать детали шкафа и произвести их доводку. Включить электропитание установки ЭХЗ. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.27	Устранение повреждений шкафа усиленного дренажа	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отрихтовать детали шкафа и произвести их доводку. Включить электропитание установки ЭХЗ. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.28	Устранение повреждений шкафа катодной установки с неуправляемыми выпрямителями	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отрихтовать детали шкафа и произвести их доводку. Включить электропитание установки ЭХЗ. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.29	Устранение повреждений шкафа катодной установки с управляемыми выпрямителями	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Отрихтовать детали шкафа и произвести их доводку. Включить электропитание установки ЭХЗ. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.30	Ремонт переключателя	Отключить электропитание установки ЭХЗ. Демонтировать и разобрать переключатель. Очистить и заменить контактные группы. Собрать и смонтировать переключатель. Включить электропитание установки ЭХЗ. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.2.31	Ремонт электроизмерительного блока на автоматической ЭЗУ при количестве заменяемых деталей блока	Демонтировать блок. Определить неисправность деталей блока (трансформаторов, стабилитронов, диодов, сопротивлений, конденсаторов). Заменить неисправные детали блока. Установить блок. Сделать запись в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.2.32	Ремонт вентильных блоков на ЭЗУ при количестве заменяемых диодов до двух	Демонтировать блок. Заменить диоды. Смонтировать блок. Сделать запись в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.2.33	Ремонт вентильных блоков на ЭЗУ при количестве заменяемых диодов свыше двух	Демонтировать блок. Заменить диоды. Смонтировать блок. Сделать запись в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.2.34	Ремонт дросселя магнитного усилителя неавтоматической катодной станции или поляризованного дренажа	Снять верхнюю крышку устройства ЭХЗ. Демонтировать и разобрать дроссель, намотать новую катушку дросселя. Пропитать катушку. Смонтировать дроссель, испытать дроссель под напряжением. Установить верхнюю крышку ЭХЗ. Сделать запись в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.2.35	Ремонт сглаживающего дросселя ЭЗУ на сложных электронных схемах станции или поляризованного дренажа	Снять верхнюю крышку ЭХЗ. Демонтировать и разобрать сглаживающий дроссель. Намотать новую катушку дросселя. Пропитать катушку. Собрать и смонтировать дроссель. Установить верхнюю крышку ЭХЗ. Сделать запись в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.2.36	Замена тиристора ЭЗУ	Отключение ЭЗУ. Демонтировать тиристор. Смонтировать новый тиристор. Подключение ЭЗУ. Сделать запись в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.2.37	Замена потенциометра	Снять предохранительную крышку. Снять неисправный потенциометр. Установить новый потенциометр. Установить предохранительную крышку. Сделать запись в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.2.38	Замена электрической кабельной линии при массе кабеля 10 кг	Отключить кабельную линию. Удалить неисправный кабель из траншеи. Восстановить основание в траншее. Раскатать и уложить кабель в траншее с обходом препятствий. Поставить соединительные муфты. Проверить исправность нового кабеля и испытать изоляцию мегаомметром. Покрыть кабель сигнальной лентой. Подсоединить концы кабеля к устройству ЭХЗ и проверить работу установки. Сделать запись в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.2.39	Ремонт воздушной линии питания	Выявить места обрыва линии питания. Обесточить линию. Снять провод питания спор. Раскатать провод. Соединить место порыва. Подвесить провода на опоры. Подать напряжение в воздушной линии. Сделать запись в журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.2.40	Устранение повреждений шкафа электрозащитной установки	Отрихтовать детали шкафа и произвести их доводку. Оформить наряд на выполненную работу.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.2.41	Устранение повреждений шкафа катодной установки с управляемыми выпрямителями	Отрихтовать детали шкафа и произвести их доводку. Оформить наряд на выполненную работу.	ХРОНОМЕТРАЖ
<b>4.3.3 Прочие работы</b>			
4.3.3.1	Изготовление подставки из уголка	Разметить и разрезать уголок. Сварить подставку, просверлить отверстия, установить крепления.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.3.2	Изготовление коробки для отключающего устройства	Изготовить коробки для отключающего устройства. Окрасить коробку за 2 раза.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.3.3	Изготовление пучков/жгутов с разъемами для преобразователей катодной установки	Сделать замеры проводов. Зачистить, облудить. Выполнить раскладку жгута и жгутирование. Нарезать трубки с маркировкой. Произвести пайку разъемов штекеров. Одеть штекеры. Проверить изоляцию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.3.4	Изготовление пучков/жгутов с разъемами для преобразователей дренажной установки	Сделать замеры проводов. Зачистить, облудить. Выполнить раскладку жгута и жгутирование. Нарезать трубки с маркировкой. Произвести пайку разъемов штекеров. Одеть штекеры. Проверить изоляцию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.3.5	Изготовление панелей из стеклопластика или текстолита для дренажных установок всех типов и преобразователей катодных установок	Изготовить панели из стеклопластика или текстолита согласно чертежа.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.3.3.6	Согласование на соответствие выданным техническим условиям проекта устройств ЭХЗ подземного газопровода и стальных подземных коммуникаций	Принять заказ и документацию на согласование. Проверить соответствие выполненного проекта выданным техническим условиям на проектирование устройств ЭХЗ. Уточнить места расположения существующих и ранее запроектированных устройств ЭХЗ. При необходимости корректировки представленной проектной документации подготовить письменные замечания, рассмотреть с заказчиком. Окончательно рассмотреть и согласовать проект на соответствие выданным техническим условиям. Зарегистрировать согласование проекта в журнале. Откорректировать архивную документацию. Выставить и подписать счёт.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.3.7	Согласование на соответствие выданным техническим условиям проекта устройств ЭХЗ вводов в здания всех назначений	Принять заказ и документацию на согласование. Проверить соответствие выполненного проекта выданным техническим условиям на проектирование устройств ЭХЗ на газопроводе-вводе. Уточнить места расположения существующих и ранее запроектированных устройств ЭХЗ. При необходимости корректировки представленной проектной документации подготовить письменные замечания, рассмотреть с заказчиком. Окончательно рассмотреть и согласовать проект на соответствие выданным техническим условиям. Зарегистрировать согласование проекта в журнале. Откорректировать архивную документацию.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
<b>4.3.4 Монтаж и замена элементов электрохимзащиты (ЭХЗ)</b>			
4.3.4.1	Монтаж и установка поляризованного дренажа	Подготовка к выезду на объект, погрузка станции и материалов. В соответствии с проектом разместить место установки постаментов. Подготовить ямы под фундамент и установить стойки. Установить и закрепить постамент на стойках фундамента. Установить и закрепить корпус станции на постаменте. Разделать кабели. Заготовить перемычки с напрессовкой наконечников. Присоединить перемычки к кабелю с помощью плашкового зажима и заизолировать место соединения. Ввести подводящие кабели в корпус станции. Подключить подводящие кабели к клеммам станции. Подсоединить к заземляющему устройству корпус дренажной станции и постамент. Составить паспорт на объект. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.2	Монтаж и установка усиленного электродренажа	Подготовка к выезду на объект, погрузка станции и материалов. В соответствии с проектом разместить место установки постаментов. Подготовить ямы под фундамент и установить стойки. Вынуть из шкафа блок дренажной защиты (при необходимости). Установить и закрепить постамент на стойках фундамента. Установить и закрепить корпус станции на постаменте. Разделать кабели. Заготовить перемычки с напрессовкой наконечников. Присоединить перемычки к кабелю с помощью плашкового зажима и заизолировать место соединения. Ввести подводящие кабели в корпус станции. Вставить в шкаф корпус станции и закрепить его фиксаторами. Подключить подводящие кабели к клеммам станции. Подсоединить к заземляющему устройству корпус дренажной станции и постамент. Составить паспорт на объект. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.3	Монтаж катодной станции на постаменте	Установка постаментов. Установка и крепление корпуса станции к постаменту. Заготовка перемычек с опрессовкой наконечников. Присоединение перемычек к кабелю и изолирование мест соединения. Заводка кабелей в корпус станции. Вставка в шкаф блока станции и крепление фиксаторами. Подключение кабелей к корпусу станции. Подсоединение заземления к корпусу станции. Составление паспорта на объект. Оформление эксплуатационных документов.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.4	Монтаж протекторной защиты	Разметка места установки КИП, ЭНЭС и протекторов. Изготовление и зачистка скобы. Зачистка трубопровода на месте приварки скобы. Подготовка сварочной аппаратуры. Приварка скобы к трубопроводу. Освобождение протектора от бумажного мешка. Установка протектора в грунт и заливка водой. Припайка провода к скобе. Сбор сварочного аппарата. Изоляция места пайки. Вывод провода протектора и трубопровода в КИП. Засыпка протектора грунтом с тромбованием. Оформление эксплуатационной документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.5	Монтаж анодного горизонтального заземлителя из чугунных труб при длине электродов и труб до 3-х метров	Заготовка кабеля необходимой длины. Протянуть кабель через трубу с предварительной очисткой её поверхности до металлического блеска, для подсоединения последующей трубы. Собрать электрод. Подготовка пластины. Подготовка сварочной аппаратуры. Зачистка оголовка электрода и нагрев. Приварка пластины к оголовку электрода. Сбор сварочного аппарата. Вставить кляп в отверстие трубы. Присоединить кабель к пластине при помощи болтов. Разогреть битум и залить узел соединения кабеля. Установить трубу анодного заземления в скважину, подсоединить кабель анодного заземления и электрозащиты к контактному устройству. Приготовить глинистый раствор и залить скважину с электродом. Заделать раструб битумом и прядью. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.6	Монтаж анодного горизонтального заземлителя из чугунных труб при длине электродов и труб до 6 метров	Заготовка кабеля необходимой длины. Протянуть кабель через трубу с предварительной очисткой её поверхности до металлического блеска, для подсоединения последующей трубы. Собрать электрод. Подготовка пластины. Подготовка сварочной аппаратуры. Зачистка оголовка электрода и нагрев. Приварка пластины к оголовку электрода. Сбор сварочного аппарата. Вставить кляп в отверстие трубы. Присоединить кабель к пластине при помощи болтов. Разогреть битум и залить узел соединения кабеля. Установить трубу анодного заземления в скважину, подсоединить кабель анодного заземления и электрозащиты к контактному устройству. Приготовить глинистый раствор и залить скважину с электродом. Заделать раструб битумом и прядью. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.7	Монтаж анодного вертикального заземлителя из чугунных труб при длине электродов и труб до 3-х метров	Заготовка кабеля необходимой длины. Протянуть кабель через трубу с предварительной очисткой её поверхности до металлического блеска, для подсоединения последующей трубы. Собрать электрод. Подготовка пластины. Подготовка сварочной аппаратуры. Зачистка оголовка электрода и нагрев. Приварка пластины к оголовку электрода. Сбор сварочного аппарата. Вставить кляп в отверстие трубы. Присоединить кабель к пластине при помощи болтов. Разогреть битум и залить узел соединения кабеля. Установить трубу анодного заземления в скважину, подсоединить кабель анодного заземления и электрозащиты к контактному устройству. Приготовить глинистый раствор и залить скважину с электродом. Заделать раструб битумом и прядью. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.8	Монтаж анодного вертикального заземлителя из чугунных и стальных труб при длине электродов и труб до 6 метров	Заготовка кабеля необходимой длины. Протянуть кабель через трубу с предварительной очисткой её поверхности до металлического блеска, для подсоединения последующей трубы. Собрать электрод. Подготовка пластины. Подготовка сварочной аппаратуры. Зачистка оголовка электрода и нагрев. Приварка пластины к оголовку электрода. Сбор сварочного аппарата. Вставить кляп в отверстие трубы. Присоединить кабель к пластине при помощи болтов. Разогреть битум и залить узел соединения кабеля. Установить трубу анодного заземления в скважину, подсоединить кабель анодного заземления и электрозащиты к контактному устройству. Приготовить глинистый раствор и залить скважину с электродом. Заделать раструб битумом и прядью. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.4.9	Монтаж анодного вертикального заземлителя из чугунных и стальных труб при длине электродов до 12 м и труб до 6 м	Заготовка кабеля необходимой длины. Протянуть кабель через трубу с предварительной очисткой её поверхности до металлического блеска, для подсоединения последующей трубы. Собрать электрод. Подготовка пластины. Подготовка сварочной аппаратуры. Зачистка оголовка электрода и нагрев. Приварка пластины к оголовку электрода. Сбор сварочного аппарата. Вставить кляп в отверстие трубы. Присоединить кабель к пластине при помощи болтов. Разогреть битум и залить узел соединения кабеля. Установить трубу анодного заземления в скважину, подсоединить кабель анодного заземления и электрозащиты к контактному устройству. Приготовить глинистый раствор и залить скважину с электродом. Заделать раструб битумом и прядью. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.10	Монтаж глубинного анодного вертикального заземлителя при длине электродов до 36 м и труб до 6 м	Заготовка кабеля необходимой длины. Протянуть кабель через трубу с предварительной очисткой её поверхности до металлического блеска, для подсоединения последующей трубы. Собрать электрод. Подготовка пластины. Подготовка сварочной аппаратуры. Подготовка сварочной аппаратуры. Сбор сварочного аппарата. Зачистка оголовка электрода и нагрев. Приварка пластины к оголовку электрода. Вставить кляп в отверстие трубы. Присоединить кабель к пластине при помощи болтов. Разогреть битум и залить узел соединения кабеля. Установить трубу анодного заземления в скважину, подсоединить кабель анодного заземления и электрозащиты к контактному устройству. Приготовить глинистый раствор и залить скважину с электродом. Заделать раструб битумом и прядью. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.11	Монтаж глубинного анодного вертикального заземлителя при длине электродов до 48 м и труб до 6 м	Заготовка кабеля необходимой длины. Протянуть кабель через трубу с предварительной очисткой её поверхности до металлического блеска, для подсоединения последующей трубы. Собрать электрод. Подготовка пластины. Подготовка сварочной аппаратуры. Подготовка сварочной аппаратуры. Сбор сварочного аппарата. Зачистка оголовка электрода и нагрев. Приварка пластины к оголовку электрода. Вставить кляп в отверстие трубы. Присоединить кабель к пластине при помощи болтов. Разогреть битум и залить узел соединения кабеля. Установить трубу анодного заземления в скважину, подсоединить кабель анодного заземления и электрозащиты к контактному устройству. Приготовить глинистый раствор и залить скважину с электродом. Заделать раструб битумом и прядью. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.12	Монтаж анодного горизонтального заземлителя из углеграфитовых электродов при длине электродов и труб до 3-х м	Заготовить кабель необходимой длины. Собрать заземлитель на резьбе токоотводов и уложить его на дно готовой траншеи. Произвести затягивание кабеля в электрод с заделкой его в токоотводах, заизолировать заделки горячим битумом. Проложить кабель до контактного устройства. Засыпать электроды коксовой мелочью или глинистым раствором. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.13	Монтаж анодного вертикального заземлителя из углеграфитовых труб при длине электродов и труб до 3-х метров	Заготовить кабель необходимой длины. Собрать заземлитель на резьбе токоотводов. Произвести затягивание кабеля в электрод с заделкой его в токоотводах, заизолировать заделки горячим битумом. Опустить электрод в готовую скважину. Проложить кабель до контактного устройства. Заготовить кабель необходимой длины. Присоединить кабель к контактам. Приготовить глинистый раствор и залить скважину с электродом. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.14	Монтаж анодного вертикального заземлителя из углеграфитовых труб при длине электродов и труб до 6 метров	Заготовить кабель необходимой длины. Собрать заземлитель на резьбе токоотводов. Произвести затягивание кабеля в электрод с заделкой его в токоотводах, заизолировать заделки горячим битумом. Опустить электрод в готовую скважину. Проложить кабель до контактного устройства. Заготовить кабель необходимой длины. Присоединить кабель к контактам. Приготовить глинистый раствор и залить скважину с электродом. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.15	Монтаж горизонтального анодного заземлителя из профильной стали, водогазопроводных труб и железнодорожных рельсов при длине до 6 м	Установка электродов из металла в скважину. Подготовка полосового железа. Подготовка сварочной аппаратуры. Зачистка электродов в месте приварки с полосовым железом. Приварка полосового железа к электродам. Сбор сварочного аппарата. Разогрев битума. Изоляция места сварки. Соединение электродов с помощью болтового соединения с кабелем. Засыпка скважины коксовой мелочью или глинистым раствором. Подсоединить кабель анодного заземления и электрозащиты к контактному устройству. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.16	Монтаж анодного вертикального заземлителя из железокремниевых электродов при длине электродов до 7 м	Заготовить кабель необходимой длины. Присоединить кабель к контактам через специальный фитинг и закрепить его. Произвести герметизацию узла соединения кабельного ввода от электрода с основной кабельной магистралью специальными сальниками и эпоксидной смолой. Подсоединить кабель анодного заземления и электрозащиты к контактному устройству. Приготовить глинистый буровой раствор и залить скважину с электродом, а при длине электродов свыше 1,5 метров – соединить железокремниевые электроды в кассеты длиной 3-4 метра. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.3.4.17	Монтаж анодного вертикального заземлителя из железокремниевых электродов при длине электродов до 14 м	Заготовить кабель необходимой длины. Присоединить кабель к контактам через специальный фитинг и закрепить его. Произвести герметизацию узла соединения кабельного ввода от электрода с основной кабельной магистралью специальными сальниками и эпоксидной смолой. Подсоединить кабель анодного заземления и электрозащиты к контактному устройству: Приготовить глинистый буровой раствор и залить скважину с электродом, а при длине электродов свыше 1,5 метров – соединить железокремнистые электроды в кассеты длиной 3-4 метра. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.18	Монтаж контрольно-измерительного пункта на трубопроводе с электродом сравнения длительного действия	Зачистить на трубопроводе место приварки скобы. Приварить скобу к трубопроводу и присоединить провод к скобе, протянуть провод в хлорвиниловую трубку или заизолировать поливинилхлоридным пластиком. Разогреть битум. Восстановить нарушенную изоляцию в месте приварки скобы (провода) к трубопроводу и заизолировать место приварки провода. Вывести проводник под ковер и припаять скобу. Припаять к кругу (проводнику) в перхлорвиниловой трубке скобу и вывести их в ковер. Оформить эксплуатационные документы. Установить медносульфатный электрод с датчиком. Соединить бандажом проводник с медносульфатным электродом. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.19	Устройство защитного вертикального заземления	Опустить в готовую скважину электроды на глубину до 5 метров. Проложить соединительные шины с выводом на конструкцию защищаемого оборудования. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.20	Прокладка дренажного кабеля в траншее	Устроить постель. Проложить кабель по дну траншеи. При переходах через дороги проложить асбестоцементные трубы и затянуть в них кабель. Смонтировать соединительные муфты. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.21	Прокладка кабеля питания в траншеях	Устроить постель. Проложить кабель по дну траншеи. При переходах через дороги проложить асбестоцементные трубы и затянуть в них кабель. Смонтировать соединительные муфты. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.22	Прокладка кабеля в стальной трубе по стенам или опорам	Проложить кабель в стальной трубе по стенам или опорам с креплением скобами. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.23	Прокладка провода в стальной трубе по стенам или опорам	Проложить кабель в стальной трубе по стенам или опорам с креплением скобами. Оформить эксплуатационные документы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.3.4.24	Монтаж анодного горизонтального заземления типа Менделеевец -ММ	Разметка участка под анодное поле. Снятие плодородного слоя почвы с площади анодного заземления и его складирование. Разработка траншеи на проектную глубину. Насыпка на дно траншеи в местах установки анодных заземлителей коксо-минерального активатора. Установить анодные заземлители в проектное положение. Размотка бухты анодного кабеля и укладка. Выполнение засыпки прианодного пространства коксо-минеральным активатором. выполнение засыпки траншеи местным грунтом на проектную глубину. Прокладка магистрального кабеля по дну траншеи. Сборка и изоляция кабельных контактов анодных и магистральных кабелей. Визуальный контроль качества контактных соединений и их изоляционных покрытий. Установка контрольно-измерительного пункта и подключение к нему магистрального кабеля и линии от преобразователя. Засыпка кабелей и контактных соединений в траншее мягким грунтом слоем не менее 0,2м. Окончательная засыпка траншеи местным грунтом и возврат плодородного слоя. Оформление эксплуатационной документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
<b>4.4 Пункты редуцирования газа</b>			
<b>4.4.1 Мониторинг</b>			
4.4.1.1	Технический осмотр ГРП	Проверить помещение ГРП на загазованность и проветрить. Произвести внешний и внутренний осмотр здания (блока контейнерного типа). Произвести внешний осмотр и очистку газопроводов и технических устройств от загрязнений. Проверить положение регулировочных элементов защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Проверить соответствие давления газа на выходе из пункта редуцирования газа режимной карте. Проверить перепад давления на фильтре. Проверить наличие и целостность пломб. Произвести внешний осмотр средств измерений и дату проведения последней поверки. Произвести внешний осмотр систем инженерно-технического обеспечения (отопления, вентиляции, электроснабжения и молниезащиты). Проверить температуру воздуха в помещении (в отопительный период, при наличии отопительного оборудования). Проверить состояние прилегающей территории и очистить ее от посторонних предметов. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.4.1.2	Технический осмотр ГРПШ	Произвести внешний осмотр ГРПШ. Проверить ГРПШ на загазованность и проветрить. Проверить состояние окраски шкафа, ограждений, газопроводов обвязки и технических устройств. Произвести внешний осмотр и очистку газопроводов и технических устройств от загрязнений. Проверить положение регулировочных элементов защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Проверить соответствие давления газа на выходе из ГРПШ режимной карте. Проверить перепад давления на фильтре. Проверить наличие и целостность пломб. Произвести внешний осмотр средств измерений и дату проведения последней поверки. Произвести внешний осмотр систем отопления (при наличии) и молниезащиты. Проверить состояние прилегающей территории и очистить ее от посторонних предметов. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.1.3	Проверка срабатывания защитной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр ПЗК. Отрегулировать пределы срабатывания ПЗК в соответствии с режимной картой.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.1.4	Проверка срабатывания предохранительной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр ПСК. Отрегулировать пределы срабатывания ПСК в соответствии с режимной картой.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.1.5	Проверка перепада давления на фильтре	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр фильтра. По показаниям манометров, установленных до и после фильтра определить перепад давления и необходимость очистки фильтра.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.1.6	Проверка работоспособности задвижки	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр задвижки. По плавности хода штурвала и штока задвижки определить ее работоспособность.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
<b>4.4.2 Техническое обслуживание</b>			
4.4.2.1	Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРП	Проверить помещение ГРП на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр газопроводов и технических устройств. Проверить соответствие параметров настройки редуцирующей, защитной и предохранительной арматуры режимной карте. Проверить работоспособность запорной арматуры и средств измерений. Произвести смазку подвижных элементов запорной арматуры. Определить перепад давления на фильтре. Произвести очистку технических устройств и помещения ГРП от загрязнений. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.2.2	Техническое обслуживание прибора учета газа в пункте редуцирования газа	Проверить помещение пункта редуцирования газа на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр и очистку прибора учета газа от загрязнений. Визуально определить работоспособность счетного механизма. Проверить уровень масла. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.2.3	Техническое обслуживание газопроводов и технических устройств ГРПШ	Проверить ГРПШ на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр газопроводов и технических устройств ГРПШ. Проверить соответствие параметров настройки редуцирующей, защитной и предохранительной арматуры режимной карте. Проверить работоспособность запорной арматуры. Произвести смазку подвижных элементов запорной арматуры. Определить перепад давления на фильтре. Произвести очистку технических устройств и внутренней поверхности шкафа от загрязнений. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.2.4	Техническое обслуживание РДГК-6, РДГК-10, РДГД-20 и другой аналогичной редуцирующей арматуры, установленной в ГРПШ, ГРУ	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр и очистку наружной поверхности регулятора от загрязнений. Проверить настройку регулятора на выходное давление и параметры срабатывания при повышении и понижении выходного давления. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.2.5	Техническое обслуживание РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной редуцирующей арматуры, установленной в ГРП, ГРПБ, ГРПШ, ГРУ	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр и очистку наружной поверхности регулятора от загрязнений. Проверить настройку регулятора на выходное давление и параметры срабатывания при повышении и понижении выходного давления. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.4.2.6	Чистка крестовины РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Закрыть краны на входе и выходе линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Произвести внешний осмотр и очистку наружной поверхности регулятора от загрязнений. Разобрать регулятор давления. Очистить внутренние поверхности крестовины от загрязнений, проверить целостность уплотнителей и прокладок. Собрать регулятор давления. Открыть краны на входе и выходе линии редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.2.7	Регулировка хода штока РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Закрыть краны на входе и выходе линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Произвести внешний осмотр и очистку наружной поверхности регулятора от загрязнений. Разобрать регулятор давления. Отрегулировать ход штока регулятора давления. Собрать регулятор давления. Открыть краны на входе и выходе линии редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.2.8	Замена втулки РДГК-10 и другой аналогичной редукционной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Закрыть краны на входе и выходе линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Разобрать регулятор давления. Произвести замену неисправной втулки. Собрать регулятор давления. Открыть краны на входе и выходе линии редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.2.9	Продувка импульсных трубок в пункте редуцирования газа	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпасе и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрыть задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Произвести демонтаж, прочистку и продувку импульсных трубок. Произвести монтаж импульсных трубок. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпасе, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрыть задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.2.10	Очистка газового оборудования пункта редуцирования газа от конденсата	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпасе и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрыть задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Произвести разборку оборудования узла редуцирования. Удалить конденсат, промыть газовое оборудование (регулятор давления, фильтр, ПЗК, ПСК), прочистить и продуть импульсные линии. Произвести сборку оборудования узла редуцирования. Смазать трущиеся части оборудования и перенабить сальники. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпасе, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрыть задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.2.11	Замена и установка выключателя	Подготовка рабочего места. Отключение 220В в электрическом распределительном пункте. Демонтаж автоматического переключателя. Установка автоматического переключателя. Подача эл.энергии на электроустановку с распределительного пункта. Проверка работы автоматического переключателя. Окончание работы. Оформление тех.документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.4.2.12	Перевод ГРП на работу через обводную линию (байпас) и обратно на основную линию редуцирования	Проверить помещение или шкаф на загазованность. Подготовиться к переходу на байпас (проверить герметичность задвижек на байпасе, проверить чувствительность регулятора давления, пилота управления, заблокировать ПЗК). Перевод ГРП (ШРП) на работу через обводную линию (байпас) в соответствии с производственной инструкцией. Осуществить контроль давления. Перевод ГРП с байпаса на основную линию. Проверка работы регулятора давления. Проверка настройки ПЗК и ПСК. Проверить герметичность сварных, фланцевых, резьбовых соединений и сальниковых уплотнений на оборудовании и газопроводах. Оформление газоопасных работ, запись в эксплуатационном журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.4.2.13	Включение ГРП, ШРП после остановки	Проверить помещение или шкаф на загазованность. Подготовиться к ГРП (ШРП) к пуску газа (проверить пилот управления, привести запорные устройства на линиях редуцирования в положения с соответствие с технологической схемой). Произвести контрольную опрессовку. Открыть задвижку на входе в ГРП (ШРП) и произвести продувку участка ГРП (ШРП) до регулятора давления. Настроить регулятор давления на настроенную (продувочную) свечу. Открыть задвижку на выходе из ГРП (ШРП). Проверка работы регулятора давления. Проверка настройки ПЗК и ПСК. Оформление газоопасных работ, запись в эксплуатационном журнале.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.4.2.14	Техническое обслуживание узлов системной телеметрии	Проверка внешнего состояния и чистка аппаратуры без вскрытия блоков и монтажа. Проверка надежности и исправности блокировок и заземления, надежности присоединения полумуфт и разъемов. Проверка надежности крепления узлов, блоков, приборов. Проверка состояния источников питания электроэнергией, антенно-мачтовых устройств и фидерных линий, дистанционного управления и сигнализации. Проверка работоспособности и проведение необходимых регулировок по измерительным приборам и заданном режиме работы. Детальный осмотр и чистку блоков всей аппаратуры. Проверка, чистка, регулировка контактов, переключателей, разъемов. Проверка работоспособности комплектующих изделий во всех режимах с использованием встроенной системы контроля. Проверка и замена электрорадиоэлементов, гермопрокладок и других материалов имеющих ограниченный срок службы. Замена аккумуляторной батареи.	ХРОНОМЕТРАЖ
<b>4.4.3 Текущий и капитальный ремонт</b>			
4.4.3.1	Продувка газом линии редуцирования	Открыть задвижку на входе линии редуцирования при закрытой задвижке на выходе. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Проверить состав смеси газоанализатором. Закрыть кран на продувочном газопроводе. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.2	Текущий ремонт редукционной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпаса и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрыть задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Разобрать регулятор давления. Очистить регулятор от коррозии и загрязнений. Проверить состояние и плотность прилегания к седлу клапана регулятора давления и пилота. Произвести смазку узлов и деталей регулятора. Проверить свободное перемещение всех подвижных узлов и деталей. Проверить состояние мембран. Проверить состояние дросселей. Проверить надежность крепления конструктивных узлов, не подлежащих разборке. Собрать регулятор, заменив уплотнительные кольца. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпаса, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрыть задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.3	Очистка фильтра типа ФВ	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпаса и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрыть задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Извлечь кассету фильтра и промыть ее. Внутреннюю часть корпуса фильтра протереть ветошью, смоченной в керосине. Установить кассету в корпус фильтра. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпаса, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрыть задвижку на выходе резервной линии. Проверить перепад давления на фильтре. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.4.3.4	Устранение утечки газа из резьбового соединения	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпаса и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Разобрать резьбовое соединение. Наложить на резьбовое соединение уплотнительный материал. Собрать резьбовое соединение и затянуть. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпаса, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.5	Замена фильтрующего элемента фильтра типа ФВ	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпаса и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Извлечь кассету фильтра и произвести замену фильтрующего элемента. Произвести замену прокладки на корпусе фильтра. Установить кассету в корпус фильтра. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпаса, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить перепад давления на фильтре. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.6	Замена фильтрующего элемента фильтра типа ФС	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.7	Замена мембраны редуциционной арматуры типа РДУК, РДБК, РДГ и другой аналогичной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпаса и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Отсоединить импульсные трубки. Разобрать регулятор. Произвести замену мембраны. Собрать регулятор. Присоединить импульсные трубки. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпаса, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.8	Замена клапана редуциционной арматуры типа РДУК, РДБК, РДГ и другой аналогичной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпаса и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Разобрать регулятор. Произвести замену клапана. Проверить плотность прилегания клапана к седлу. Собрать регулятор. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпаса, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015



№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.4.3.14	Замена мембраны защитной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпасе и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Разобрать ПЗК. Произвести замену мембраны. Собрать ПЗК. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпасе, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.15	Замена пружины предохранительной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Закрывать кран на газопроводе перед клапаном. Разобрать ПСК. Произвести замену пружины. Собрать ПСК. Открыть кран на газопроводе перед клапаном. Проверить настройку срабатывания предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.16	Замена мембраны предохранительной арматуры	То же, с заменой мембраны.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.17	Замена резинового уплотнителя предохранительной арматуры	То же, с заменой резинового уплотнителя.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.18	Замена пружины редукционной арматуры типа РД-32М и другой аналогичной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпасе и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Разобрать регулятор. Произвести замену пружины регулятора. Собрать регулятор. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпасе, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.19	Замена мембраны редукционной арматуры типа РД-32М и другой аналогичной арматуры	То же, с заменой мембраны.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.20	Замена пружины редукционной арматуры типа РД-50М и другой аналогичной арматуры	То же, с заменой пружины.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.21	Замена мембраны редукционной арматуры типа РД-50М и другой аналогичной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпасе и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Разобрать регулятор. Произвести замену мембраны регулятора. Собрать регулятор. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпасе, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.4.3.22	Замена прокладки редукционной арматуры типа РДГК-6 и другой аналогичной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Закрыть кран на входе линии редуцирования. Произвести замену уплотнительной прокладки регулятора. Открыть кран на входе линии редуцирования. Ввести регулятор давления в работу. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.23	Замена фильтра редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	То же, с заменой фильтра.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.24	Замена мембраны защитной арматуры при ремонте редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	То же, с заменой мембраны.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.25	Замена прокладок на входе и выходе редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Закрыть кран на входе линии редуцирования. Отвернуть накидные гайки патрубков на входе и выходе, заменить прокладки. Открыть кран на входе линии редуцирования. Ввести регулятор давления в работу. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.26	Замена штока редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Закрыть краны на входе и выходе линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Произвести замену штока регулятора. Открыть краны на входе и выходе линии редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести регулятор давления в работу. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.27	Замена резинки клапана редукционной арматуры типа РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	То же, с заменой резинки клапана.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.28	Замена мембраны редукционной арматуры типа РДГК-6 или РДГК-10 и другой аналогичной арматуры	То же, с заменой мембраны.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.29	Замена мембраны редукционной арматуры типа РДНК-400, РДСК-50 и другой аналогичной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпаса и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрыть задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Разобрать регулятор. Произвести замену мембраны регулятора. Собрать регулятор. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпаса, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрыть задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.4.3.30	Замена импульсной трубки регулятора	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпасе и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Произвести замену импульсной трубки. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпасе, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.31	Окраска ГРПШ	Проверить ГРПШ на загазованность. Очистить наружную и внутреннюю поверхности шкафа от загрязнений, продуктов коррозии и отслоений старой краски. Окрасить поверхность шкафа снаружи и внутри. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.32	Замена регулятора давления	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпасе и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Отсоединить импульсные трубки. Демонтировать болты фланцевых соединений. Демонтировать регулятор давления. Зачистить поверхность фланцев. Установить новый регулятор давления с прокладками фланцевых соединений. Стянуть болты фланцевых соединений. Присоединить импульсные трубки. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпасе, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Окрасить неокрашенные места. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.33	Замена защитной арматуры	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпасе и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Отсоединить импульсные трубки. Демонтировать болты фланцевых соединений. Демонтировать ПЗК. Зачистить поверхность фланцев. Установить новый ПЗК с прокладками фланцевых соединений. Стянуть болты фланцевых соединений. Присоединить импульсные трубки. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпасе, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Окрасить неокрашенные места. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.3.34	Замена предохранительной арматуры	Проверить помещение пункта редуцирования газа на загазованность и проветрить. Закрывать кран перед предохранительной арматурой. Сбросить давление газа через предохранительную арматуру. Произвести замену предохранительной арматуры. Открыть кран. Проверить настройку срабатывания предохранительной арматуры. Окрасить неокрашенные места. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.4.3.35	Замена фильтра	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижки на резервной линии редуцирования или байпасе и закрывая задвижку на входе основной линии, вывести регулятор давления из работы и перевести подачу газа с основной линии редуцирования на резервную или байпас. Закрывать задвижку на выходе основной линии. Установить заглушки во фланцевые соединения задвижек на входе и выходе основной линии редуцирования. Продуть отключенный участок газопровода воздухом через продувочный газопровод. Демонтировать болты фланцевых соединений. Демонтировать фильтр. Зачистить поверхность фланцев. Установить новый фильтр с прокладками фланцевых соединений. Стянуть болты фланцевых соединений. Снять заглушки. Одновременно открывая задвижки на основной линии редуцирования и закрывая задвижку на входе резервной линии или байпасе, перевести подачу газа с резервной линии или байпаса на основную линию редуцирования. Продуть газопровод газом через продувочный газопровод. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Закрывать задвижку на выходе резервной линии. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Окрасить неокрашенные места. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.36	Замена прибора учета газа в пункте редуцирования газа	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Одновременно открывая задвижку на байпасе и закрывая задвижку на основной линии узла учета газа, перевести подачу газа на байпас узла учета газа. Демонтировать прибор учета газа. Зачистить поверхность фланцев. Установить новый прибор учета газа с прокладками фланцевых соединений. Стянуть болты фланцевых соединений. Одновременно открывая задвижку на основной линии узла учета газа и закрывая задвижку на байпасе, перевести подачу газа на основную линию узла учета газа. Проверить работу узла учета газа. Окрасить неокрашенные места. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.37	Замена пружинного манометра	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Перекрыть отключающее устройство на импульсной трубке манометра. Сбросить избыточное давление в импульсной трубке. Произвести замену манометра с прочисткой импульсной трубки. Открыть отключающее устройство на импульсной трубке. Зафиксировать показания вновь установленного прибора. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.38	Замена ГРПШ	Закрывать задвижки на газопроводе на выходе и входе ГРПШ. Сбросить давление газа на отключенном участке. Демонтировать ГРПШ. Установить заглушки. Подготовить ГРПШ к установке. Удалить заглушки. Установить новый ГРПШ. Провести контрольную опрессовку ГРПШ воздухом. Открыть задвижки на газопроводе на выходе и входе ГРПШ. Продуть газопровод обвязки газом. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Окрасить неокрашенные места. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.39	Отключение в колодце пункта редуцирования газа	Проверить колодцы и пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Вывести регулятор давления и ПЗК из работы. Закрывать задвижку в колодце на выходе в пункт редуцирования газа. Закрывать задвижку в колодце на выходе из пункта редуцирования газа. Сбросить давление газа. Проверить отключение по манометру. На задвижки в колодцах установить заглушки и опломбировать. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.40	Отключение пункта редуцирования газа внутри помещения	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Вывести регулятор давления и ПЗК из работы. Закрывать задвижку на входе в пункт редуцирования газа. Закрывать задвижку на выходе из пункта редуцирования газа. Сбросить давление газа. Проверить отключение по манометру. На задвижки установить заглушки и опломбировать. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.41	Включение пункта редуцирования газа после отключения в колодце	Проверить колодцы и пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Снять пломбы. Удалить заглушки на задвижках в колодцах. Открыть задвижку на выходе из пункта редуцирования газа. Открыть задвижку на входе в пункт редуцирования газа в колодце. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.42	Включение пункта редуцирования газа после отключения внутри помещения	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Снять пломбу. Открыть задвижку на выходе из пункта редуцирования газа. Удалить заглушки на задвижках. Открыть задвижку на входе в пункт редуцирования газа. Ввести ПЗК и регулятор давления в работу. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.4.3.43	Восстановление окраски молниеприемника и токоотводов	Очистить молниеприемник и токоотводы от загрязнений, продуктов коррозии и отслоений старой краски. Окрасить молниеприемник и токоотводы. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.4.3.44	Очистка газового фильтра типа ФГ диаметром до 50 мм	Открыть дверь ГРП и проветрить помещение. Проверить на загазованность. Подготовка инструмента (достать из машины). Проверка герметичности газоанализатором. Переключить газоснабжение на байпас. Отрегулировать рабочее давление газа на байпасе. Продувка воздухом: установить устройство для продувки. Прокачать ручным насосом. Закрыть входную и выходную задвижки на основной нитке и поставить на них заглушки. Вынуть кассету фильтра. Вне помещения ГРП очистить от грязи и промыть набивку фильтра при необходимости заменить. Собрать фильтр. Снять заглушки. Открыть задвижки и настроить оборудование на рабочий режим. Закрыть задвижки байпаса, проверить оборудование и газопроводы на герметичность. Сделать в журнале запись о выполненной работе. Убрать инструмент (сложить в машину). Закрыть дверь ГРП.	ХРОНОМЕТРАЖ
<b>4.4.4 Консервация и ликвидация</b>			
4.4.4.1	Консервация пункта редуцирования газа	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Вывести редуцирующую, предохранительную и защитную арматуру из работы. Закрыть задвижку на входе в пункт редуцирования газа с установкой заглушки во фланцевом соединении, проверить отключение по манометру. Закрыть задвижку на выходе из пункта редуцирования газа с установкой заглушки во фланцевом соединении. Произвести продувку отключенного участка воздухом до полного вытеснения газа. Опломбировать отключающие устройства. Нанести защитную смазку на неокрашенные элементы газового оборудования. Опломбировать входную дверь пункта редуцирования газа. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.4.2	Расконсервация пункта редуцирования газа	Снять пломбу с входной двери пункта редуцирования газа. Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Снять пломбы с отключающих устройств. Открыть задвижки на входе и выходе пункта редуцирования газа со снятием заглушек. Ввести редуцирующую, предохранительную и защитную арматуру в работу. Проверить настройку срабатывания защитной и предохранительной арматуры. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.4.4.3	Ликвидация/демонтаж оборудования пункта редуцирования газа	Проверить пункт редуцирования газа на загазованность и проветрить. Вывести редуцирующую, предохранительную и защитную арматуру из работы. Закрыть задвижки и установить заглушки на участках газопровода до и после пункта редуцирования газа. Сбросить давление газа на отключенных участках газопровода через сбросной газопровод и продуть воздухом. Вырезать катушки на входе и выходе пункта редуцирования газа. Установить в торцах газопровода заглушки и обварить. Произвести демонтаж технических устройств и газопроводов пункта редуцирования газа. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
<b>4.5 Техническое обслуживание пунктов учета газа</b>			
4.5.1.	Технический осмотр ПУГ	Проверить ПУГ на загазованность и проветрить. Произвести внешний осмотр ПУГ. Проверить состояние окраски пункта учета, ограждений, газопроводов обвязки. Проверить наличие и целостность пломб и наклеек на газовом оборудовании и запорной арматуре. Произвести внешний осмотр прибора учета газа с выявлением дефектов и его очистку от загрязнений. Проверить работоспособность счетного механизма прибора учета, наличие индикации дисплея корректора (вычислителя) объема газа. Произвести внешний осмотр цепи заземления. Проверить герметичность всех соединений и технических устройств прибором или пенообразующим раствором. Проверить состояние соединительных кабелей с выявлением повреждений изоляции, обрывов, повреждений креплений к стене. При установке в ПУГ ротационного счетчика проверить уровень заливки масла, при установке турбинного счетчика - произвести смазку подшипников. Проверить перепад давления на приборе учета газа и на фильтре. Проверить состояние прилегающей территории и очистить ее от посторонних предметов.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.5.2.	Пуск ротационного, турбинного прибора учета газа	Открыть задвижку перед прибором учета газа. Открыть задвижку после прибора учета газа. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Проверить работоспособность счетного механизма прибора учета.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.5.3.	Остановка ротационного, турбинного прибора учета газа	Закрыть задвижку после прибора учета газа. Закрыть задвижку перед прибором учета газа.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
4.5.4.	Замена сужающего устройства	Демонтировать болты фланцевых соединений. Демонтировать сужающее устройство. Зачистить поверхность фланцев. Установить новое сужающее устройство с прокладками фланцевых соединений. Стянуть болты фланцевых соединений. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.5.5.	Замена узла учета расхода газа	<p>Оформление наряда-допуска на газоопасные работы. Регистрация наряда-допуска. Подготовка к выполнению работы (сбор инструмента, приготовление мыльной эмульсии, приготовление прокладок). Инструктаж перед началом проведения работ. Подготовка рабочего места. Перевести режим работы узла учета газа на байпас. Закрывать входную и выходную задвижку. Снизить давление в газопроводе до 0. Продуть газопровод воздухом. Произвести анализ воздуха в газопроводе. Содержание газа не должно превышать 1%. При производстве работ производить периодические замеры на загазованность (6 раз). Установить заглушку во фланец после входной задвижки. Установить шунтирующую перемычку. Демонтировать узел учета газа. Подготовить фланцы и паронитовые прокладки к установке. Смонтировать новый узел учета расхода газа. Произвести контрольную опрессовку давлением 1000мм.вод.ст. в течении 1 часа, падение не должно превышать 60мм.вод.ст. При положительных результатах опрессовки снять заглушку на входной задвижке с заменой прокладки. Снять заглушку на выходной задвижке с заменой прокладки. Продуть газопровод газом. Результат продувки проверить путем сжигания газа в ведре с мыльной эмульсией. Перевести режим работы узла учета расхода газа с байпаса на рабочую нитку. Произвести обмыливание всех фланцевых и резьбовых соединений. Уборка на рабочем месте, сбор инструментов. Произвести запись в эксплуатационном журнале о проделанной работе. Закрывать наряд-допуск на газоопасные работы.</p>	ХРОНОМЕТРАЖ
4.5.6.	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с последующей установкой технологической катушки, при Д до 100 мм	<p>Оформление наряда-допуска на газоопасные работы. Регистрация наряда-допуска. Подготовка к выполнению работы (сбор инструмента, приготовление мыльной эмульсии, приготовление прокладок). Инструктаж перед началом проведения работ. Подготовка рабочего места. Перевод режима работы узла учета газа на байпас. Закрывать входной и выходной задвижки. Продувка газопровода воздухом. Выполнение анализа воздуха в газопроводе. Содержание газа не должно превышать 1%. При производстве работ, выполнение периодических замеров на загазованность (6 раз). Установка заглушки во фланец после входной задвижки. Установка заглушки во фланец перед выходной задвижкой. Установка заглушки во фланец перед выходной задвижкой. Установка шунтирующей перемычки. Демонтаж измерительного комплекса узла учета газа. Подготовка фланцев и прокладок к установке. Монтаж катушки. Контрольная опрессовка давлением 1000 мм.вод.ст. в течении 1 часа, падение не должно превышать 60 мм.вод.ст. Снятие заглушки на входной задвижке с заменой прокладки. Снятие заглушки на выходной задвижке с заменой прокладки. Продувка газопровода газом. Проверка результата продувки путем сжигания газа в ведре с мыльной эмульсией. Проверка результата продувки путем сжигания газа в ведре с мыльной эмульсией. Перевод режима работы узла учета газа с байпаса на рабочую нитку. Проверка на герметичность всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений в границе ответственности. Проверка на герметичность всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений в границе ответственности. Уборка на рабочем месте, сбор инструментов. Запись в эксплуатационном журнале о проделанной работе. Закрывать наряд-допуска на газоопасные работы.</p>	ХРОНОМЕТРАЖ
4.5.7.	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с последующей установкой технологической катушки, при Д свыше 100 мм	<p>Оформление наряда-допуска на газоопасные работы. Регистрация наряда-допуска. Подготовка к выполнению работы (сбор инструмента, приготовление мыльной эмульсии, приготовление прокладок). Инструктаж перед началом проведения работ. Подготовка рабочего места. Перевод режима работы узла учета газа на байпас. Закрывать входной и выходной задвижки. Продувка газопровода воздухом. Выполнение анализа воздуха в газопроводе. Содержание газа не должно превышать 1%. При производстве работ, выполнение периодических замеров на загазованность (6 раз). Установка заглушки во фланец после входной задвижки. Установка заглушки во фланец перед выходной задвижкой. Установка заглушки во фланец перед выходной задвижкой. Установка шунтирующей перемычки. Демонтаж измерительного комплекса узла учета газа. Подготовка фланцев и прокладок к установке. Монтаж катушки. Контрольная опрессовка давлением 1000 мм.вод.ст. в течении 1 часа, падение не должно превышать 60 мм.вод.ст. Снятие заглушки на входной задвижке с заменой прокладки. Снятие заглушки на выходной задвижке с заменой прокладки. Продувка газопровода газом. Проверка результата продувки путем сжигания газа в ведре с мыльной эмульсией. Проверка результата продувки путем сжигания газа в ведре с мыльной эмульсией. Перевод режима работы узла учета газа с байпаса на рабочую нитку. Проверка на герметичность всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений в границе ответственности. Проверка на герметичность всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений в границе ответственности. Уборка на рабочем месте, сбор инструментов. Запись в эксплуатационном журнале о проделанной работе. Закрывать наряд-допуска на газоопасные работы.</p>	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.5.8.	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с предварительным снятием технологической катушки, при Д до 100 мм	Оформление наряда-допуска на газоопасные работы. Регистрация наряда-допуска. Подготовка к выполнению работы (сбор инструмента, приготовление мыльной эмульсии, приготовление прокладок). Инструктаж перед началом проведения работ. Подготовка рабочего места. Перевод режима работы узла учета газа на байпас. Закрытие входной и выходной задвижки. Продувка газопровода воздухом. Выполнение анализа воздуха в газопроводе. Содержание газа не должно превышать 1%. При производстве работ, выполнение периодических замеров на загазованность (6 раз). Установка заглушки во фланец после входной задвижки. Установка заглушки во фланец перед выходной задвижкой. Установка шунтирующей перемычки. Демонтаж катушки. Подготовка фланцев и прокладок к установке. Монтаж измерительного комплекса узла учета газа. Контрольная обрисовка давлением 1000 мм.вод.ст. в течении 1 часа, падение не должно превышать 60 мм.вод.ст. Снятие заглушки на входной задвижке с заменой прокладки. Снятие заглушки на выходной задвижке с заменой прокладки. Продувка газопровода газом. Проверка результата продувки путем сжигания газа в ведре с мыльной эмульсией. Перевод режима работы узла учета газа с байпаса на рабочую нитку. Проверка на герметичность всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений в границе ответственности. Уборка на рабочем месте, сбор инструментов. Производство записи в эксплуатационном журнале о проделанной работе. Закрытие наряд-допуска на газоопасные работы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.5.9.	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа с предварительным снятием технологической катушки, при Д свыше 100 мм	Оформление наряда-допуска на газоопасные работы. Регистрация наряда-допуска. Подготовка к выполнению работы (сбор инструмента, приготовление мыльной эмульсии, приготовление прокладок). Инструктаж перед началом проведения работ. Подготовка рабочего места. Перевод режима работы узла учета газа на байпас. Закрытие входной и выходной задвижки. Продувка газопровода воздухом. Выполнение анализа воздуха в газопроводе. Содержание газа не должно превышать 1%. При производстве работ, выполнение периодических замеров на загазованность (6 раз). Установка заглушки во фланец после входной задвижки. Установка заглушки во фланец перед выходной задвижкой. Установка шунтирующей перемычки. Демонтаж катушки. Подготовка фланцев и прокладок к установке. Монтаж измерительного комплекса узла учета газа. Контрольная обрисовка давлением 1000 мм.вод.ст. в течении 1 часа, падение не должно превышать 60 мм.вод.ст. Снятие заглушки на входной задвижке с заменой прокладки. Снятие заглушки на выходной задвижке с заменой прокладки. Продувка газопровода газом. Проверка результата продувки путем сжигания газа в ведре с мыльной эмульсией. Перевод режима работы узла учета газа с байпаса на рабочую нитку. Проверка на герметичность всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений в границе ответственности. Уборка на рабочем месте, сбор инструментов. Производство записи в эксплуатационном журнале о проделанной работе. Закрытие наряд-допуска на газоопасные работы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.5.10.	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д до 100 мм	Оформление наряда-допуска на газоопасные работы. Регистрация наряда-допуска. Подготовка к выполнению работы (сбор инструмента). Инструктаж перед началом проведения работ. Подготовка рабочего места. Демонтаж измерительного комплекса узла учета газа. Уборка на рабочем месте, сбор инструментов. Запись в эксплуатационном журнале о проделанной работе. Закрытие наряда-допуска на газоопасные работы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.5.11.	Демонтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д свыше 100 мм	Оформление наряда-допуска на газоопасные работы. Регистрация наряда-допуска. Подготовка к выполнению работы (сбор инструмента). Инструктаж перед началом проведения работ. Подготовка рабочего места. Демонтаж измерительного комплекса узла учета газа. Уборка на рабочем месте, сбор инструментов. Запись в эксплуатационном журнале о проделанной работе. Закрытие наряда-допуска на газоопасные работы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.5.12.	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д до 100 мм	Оформление наряда-допуска на газоопасные работы. Регистрация наряда-допуска. Подготовка к выполнению работы (сбор инструмента). Инструктаж перед началом проведения работ. Подготовка рабочего места. Подготовка фланцев и прокладок к установке. Монтаж измерительного комплекса узла учета газа. Уборка на рабочем месте, сбор инструментов. Запись в эксплуатационном журнале о проделанной работе. Закрытие наряд-допуск на газоопасные работы.	ХРОНОМЕТРАЖ
4.5.13.	Монтаж измерительного комплекса узла учета расхода газа, при Д свыше 100 мм	Оформление наряда-допуска на газоопасные работы. Регистрация наряда-допуска. Подготовка к выполнению работы (сбор инструмента). Инструктаж перед началом проведения работ. Подготовка рабочего места. Подготовка фланцев и прокладок к установке. Монтаж измерительного комплекса узла учета газа. Уборка на рабочем месте, сбор инструментов. Запись в эксплуатационном журнале о проделанной работе. Закрытие наряд-допуск на газоопасные работы.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
4.5.14.	Проверка узла учета газа (УУГ) потребителя, оборудованного с корректором	<p>Просмотр проектной документации на УУГ, документации на средства измерений - УУГ, свидетельств о поверке на СИ. Проверка наличия действующей индивидуальной или типовой методики измерений расхода газа. Проверка паспорта УУГ на соответствие требованиям нормативных документов. Осмотр входящего газопровода, на наличие отводов, заглушек, обводных линий до УУГ, сличение со схемой газоснабжения в проектной документации. Проверка наличия актов измерения длин и диаметров прямых участков измерительного трубопровода, сравнение их с фактическими размерами. Осмотр газопотребляющего оборудования, сличение типа и мощности оборудования с проектной документацией. Проверка соответствия диапазона измерений УУГ диапазону расхода газопотребляющего оборудования. Определение расхода газа по режимным картам и паспортам, сравнение с текущим расходом газа по показаниям УУГ. Проверка устойчивости работы УУГ: отсутствие рывков, заеданий, посторонних звуков, вибрации. Проверка целостности пломб на корректоре, датчиках, задвижках байпасных линий, вентилях импульсных линий, заглушках, крепежах СИ. Сверка заводских номеров средств измерений и предоставленными на них свидетельствами о поверке (или паспортами с отметкой о поверке). Проверка монтажа средств измерений УУГ на соответствие требованиям руководства по эксплуатации и требованиям методики измерений. Сверка настроек диапазонов СИ с диапазонами, установленными в корректоре. Проверка алгоритма вычисления расхода газа корректором, путем пересчета расхода газа в рабочих условиях на стандартные условия. Проверка установленных ранее паролей доступа к настройкам корректора. Сравнение контрольной суммы программного обеспечения корректора со значением указанным в описании типа данного корректора. Проверка уставок текущего времени и расчетного часа. Проверка наличия закрытого режима калибровки СИ, проверка опломбировки в случае открытого режима. Проверка корректора на наличие включенных режимов определения внешнего воздействия магнитами на УУГ. Корректировка компонентного состава газа в настройке корректора согласно паспортных данных на поставляемый газ. Считывание данных с корректора на ПК, анализ текущих параметров, накопительных счетчиков и архивных значений расхода газа за месяц. Составление фотоотчета, составление и подписание актов проверки УУГ.</p>	ХРОНОМЕТРАЖ
4.5.15.	Проверка узла учета газа (УУГ) потребителя без корректора	<p>Осмотр входного газопровода на наличие отводов и обводных линий. Определение принципа измерения и требований к УУГ. Просмотр документации на средств измерений (СИ) и УУГ: наличие свидетельств о поверке и их срока действия. Проверка проектной документации на УУГ и сравнение с фактически установленным оборудованием. Обход газопотребляющего оборудования и приблизительное определение по режимным картам (паспортам) действительного расхода газа. Проверка целостности пломб и положения задвижки байпасной линии, вентилях. Сверка текущих показаний УУГ с расчетными значениями. Сверка заводских номеров СИ и УУГ с номерами в свидетельствах о поверке или паспортах с отметкой о поверке. Проверка монтажа средств измерений УУГ на соответствие требованиям руководства по эксплуатации и требованиям методики измерений. Проверка целостности установленных ранее пломб на УУГ и СИ. Осмотр УУГ и оборудования на наличие не опломбированных мест и установка новых пломб. Списывание текущих накопительных счетчиков. Проверка плавности хода и работы СИ УУГ. Проверка работоспособности УУГ в случае когда газопотребляющее оборудование не используется. Проверка охвата диапазона измерений УУГ потреблению оборудования газопотребляющих устройств. Составление и подписание актов.</p>	ХРОНОМЕТРАЖ
<b>4.6 Техническое обслуживание автоматизированной системы управления технологическим процессом</b>			
4.6.1.	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной в пункте редуцирования газа/узле учета газа/крановом узле с количеством датчиков до 12 шт включительно	<p>Произвести внешний осмотр технических средств. Проверить даты последней поверки средств измерений. Отключить электропитание АСУ ТП. Очистить технические средства от загрязнений. Произвести подтяжку креплений антенной мачты и антенны, контроллера, субблоков/модулей в компоновочном каркасе, реле, винтов крепления контактных соединителей, установочных планок для крепления реле. Проверить соответствие параметров настройки технических средств данным отчета о проведении пусконаладочных работ. Измерить сопротивление изоляции кабелей электроснабжения. Проверить основные параметры работы и настройку радиостанций. Оформить соответствующую документацию.</p>	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.6.2.	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной в пункте редуцирования газа/узле учета газа/крановом узле с количеством датчиков свыше 12 шт	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
4.6.3.	Техническое обслуживание АСУ ТП, установленной на станции электрохимической защиты	<p>Произвести внешний осмотр технических средств. Проверить даты последней поверки средств измерений. Отключить электропитание АСУ ТП. Очистить технические средства от загрязнений. Произвести подтяжку креплений антенной мачты и антенны, контроллера, субблоков/модулей в компоновочном каркасе, реле, винтов крепления контактных соединителей, установочных планок для крепления реле. Проверить соответствие параметров настройки технических средств данным отчета о проведении пусконаладочных работ. Измерить сопротивление изоляции кабелей электроснабжения. Проверить основные параметры работы и настройку радиостанций. Оформить соответствующую документацию.</p>	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
<b>Раздел 5 Техническое обслуживание и ремонт сети газопотребления производственных зданий и котельных</b>			
<b>5.1 Техническое обслуживание</b>			
5.1.1.	Технический осмотр внутренних и наружных газопроводов предприятия	Проверить герметичность разъемных соединений и сварных стыков прибором или пенообразующим раствором. Произвести внешний осмотр газопровода с выявлением внешних признаков утечек газа. Обследовать состояние поверхности грунта. Проверить окраску надземных газопроводов, состояние опор и креплений, футляров через стены зданий и перекрытия, целостность арматуры и работоспособность затворов. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.2.	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	Проверить соответствие помещения котельной нормативным требованиям. Проверить наличие тяги в дымоходе и вентиляционном канале. Проверить состояние дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. Проверить состояние обмуровки котлов, наличие взрывных клапанов на котлах и газоходах, состояние шиберов. Произвести замену сальниковых набивок задвижек и сальниковых кранов. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Отрегулировать процесс сжигания газа на всех режимах работы котлов. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить работу КИП. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.3.	Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газоиспользующего оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики	То же, без настройки средств автоматики.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.4.	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	Проверить соответствие помещения котельной нормативным требованиям. Проверить наличие тяги в дымоходе и вентиляционном канале. Проверить состояние дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. Проверить состояние обмуровки котлов, наличие взрывных клапанов на котлах и газоходах, состояние шиберов. Произвести замену сальниковых набивок задвижек и сальниковых кранов. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Отрегулировать процесс сжигания газа на всех режимах работы котлов. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить работу КИП. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.5.	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	То же, без настройки средств автоматики.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.6.	Техническое обслуживание горелок инфракрасного излучения	Проверить соответствие помещения нормативным требованиям. Проверить плотность присоединения горелки к газопроводу. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Отрегулировать процесс сжигания газа горелки инфракрасного излучения в соответствии с паспортом или руководством по эксплуатации на горелку. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
5.1.7.	Техническое обслуживание газового оборудования печи по производству вафель	Проверить соответствие помещения с установленным газовым оборудованием печи нормативным требованиям. Проверить наличие тяги в дымоходе и вентиляционном канале. Проверить состояние дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. Проверить состояние обмуровки печи, наличие и исправность взрывных клапанов, состояние шиберов. Провести наладочные работы, обеспечивающие эксплуатацию газоиспользующего оборудования в рабочем режиме, в соответствии с режимной картой. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Проверить работу КИП. Произвести замену сальников задвижек и сальниковых кранов. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.8.	Техническое обслуживание газового оборудования печи по выпечке печенья	То же, без настройки средств автоматики.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.9.	Техническое обслуживание газового оборудования битумно-плавиных, металлоплавильных печей, кузнечного или литейного горна	Проверить соответствие помещения с установленным газовым оборудованием печи нормативным требованиям. Проверить наличие тяги в дымоходе и вентиляционном канале. Проверить состояние дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. Проверить состояние обмуровки печи, наличие и исправность взрывных клапанов, состояние шиберов. Провести наладочные работы, обеспечивающие эксплуатацию газоиспользующего оборудования в рабочем режиме, в соответствии с режимной картой. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Проверить работу КИП. Произвести замену сальников задвижек и сальниковых кранов. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.10.	Техническое обслуживание газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.11.	Техническое обслуживание газового оборудования агрегата витаминной муки или асфальтобетонного завода	Проверить соответствие помещения с установленным газовым оборудованием агрегата нормативным требованиям. Проверить наличие тяги в дымоходе и вентиляционном канале. Проверить состояние дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. Проверить состояние обмуровки агрегата, наличие и исправность взрывных клапанов, состояние шиберов. Провести наладочные работы, обеспечивающие эксплуатацию газоиспользующего оборудования в рабочем режиме, в соответствии с режимной картой. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Проверить работу КИП. Произвести замену сальников задвижек и сальниковых кранов. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.12.	Проверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования коммунально-бытовых предприятий	Закрывать отключающее устройство на вводе в здание и установить заглушку. Присоединить к форсунке горелки мановакуумметр и устройство, предназначенное для нагнетания воздуха. Произвести опрессовку внутренних газопроводов и газового оборудования. В случае падения давления определить место утечки прибором или пенообразующим раствором. Отсоединить мановакуумметр и устройство, предназначенное для нагнетания воздуха. Удалить заглушку и открыть отключающее устройство на вводе в здание. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.13.	Проверка герметичности внутренних газопроводов и газового оборудования котельных, печей, агрегатов промышленных и сельскохозяйственных производств	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.14.	Техническое обслуживание кранов в котельной	Закрывать задвижку на вводе в котельную. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в котельную. Произвести внешний осмотр крана. Очистить его от пыли и грязи. Разобрать кран. Произвести замену сальниковой набивки и смазку крана. Выполнить притирку крана. Собрать кран. Проверить плавность хода крана. Удалить заглушку и открыть задвижку на вводе в котельную. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
5.1.15.	Техническое обслуживание задвижки в котельной	Закрывать задвижку на вводе в котельную. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в котельную. Произвести демонтаж крышки задвижки с уплотняющими дисками. Очистить от загрязнений корпус задвижки. Очистить уплотняющие поверхности. Произвести замену сальниковой набивки. Установить крышку задвижки. Проверить ход шпинделя вращением штурвала. Удалить заглушку и открыть задвижку на вводе в котельную. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.16.	Техническое обслуживание ротационных приборов учета газа	Закрывать задвижку на вводе в здание. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в здание. Отсоединить прибор учета газа от газопровода. Слить масло из редуктора коробки шестерен, очистить лопастные роторы от загрязнений, промыть редуктор и коробку шестерен. Залить масло в редуктор коробки шестерен. Промыть и залить дифманометр прибора учета газа. Подготовить новые прокладки, подсоединить прибор учета газа к газопроводу. Удалить заглушку и открыть задвижку на вводе в здание. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.17.	Техническое обслуживание турбинных приборов учета газа	Закрывать задвижку на вводе в здание. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в здание. Отсоединить прибор учета газа от газопровода. Очистить от загрязнений, продуть внутреннюю полость проточной части, протереть проточную часть бензином, просушить. Долить масло в масляный насос. Подготовить новые прокладки, подсоединить прибор учета газа к газопроводу. Корпус прибора учета газа надежно заземлить. Удалить заглушку и открыть задвижку на вводе в здание. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.18.	Техническое обслуживание сигнализатора загазованности (кроме проверки контрольными смесями)	Осмотреть сигнализатор загазованности. Проверить правильность и надежность крепления сигнализатора загазованности в предполагаемой зоне загазованности в соответствии с паспортом или руководством по эксплуатации сигнализатора загазованности. Проверить установленный режим работы и отрегулировать работу прибора. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.19.	Техническое обслуживание систем автоматизации котельных типа АМКО, АМК, КСУМ, КСУ	Произвести внешний осмотр блоков с целью определения чистоты их содержания, исправности всех элементов и контактных групп реле. Очистить полости блоков струей чистого, не содержащего масла воздуха давлением не более 0,01 МПа. При обесточенном блоке БУРС-1 очистить контакты реле и магнитного пускателя. Проверить исправность соединений и креплений отдельных элементов системы. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.20.	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	Закрывать задвижку на вводе в котельную. Проверить отключение по манометру. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Закрывать отключающие устройства перед котлами. Установить заглушку и опломбировать задвижку на вводе в котельную. Проверить герметичность заглушки прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.21.	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.22.	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно с автоматикой	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
5.1.23.	Отключение/консервация на летний период газового оборудования котельной с котлами мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.24.	Сезонное отключение технологических горелок печей/агрегатов промышленных или сельскохозяйственных предприятий	Закреть задвижку на вводе в здание. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Закреть отключающие устройства перед горелками. Установить заглушку и опломбировать задвижку на вводе в здание. Проверить герметичность заглушки прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.25.	Отключение/консервация на летний период горелок инфракрасного излучения в сельскохозяйственных помещениях	Закреть кран к горелкам инфракрасного излучения. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку и опломбировать кран. Проверить герметичность заглушки прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.26.	Пуск газа в газопроводы и газоиспользующее оборудование котельной с котлами мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой после отключения на летний период	Проверить соответствие помещения котельной нормативным требованиям, наличие актов о проведенном ремонте газопроводов, газового оборудования котельной, проверке работоспособности автоматики, дымоотвода, дымохода и вентиляционных систем, электроосвещения. Проверить сроки поверки средств измерений. Проверить наличие актов о пригодности к эксплуатации котлов и котельной. Проверить наличие и состояние взрывных клапанов на котлах и газоходах, состояние шиберов, тяги в топке. Удалить заглушку и открыть задвижку на вводе в котельную. Проверить запорную арматуру на холодном ходу. Произвести продувку газопровода газом. Произвести пуск котла с розжигом горелок. Провести наладочные работы, обеспечивающие эксплуатацию газоиспользующего оборудования в рабочем режиме, в соответствии с режимной картой. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.27.	Пуск газа в газопроводы и газоиспользующее оборудование котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики после отключения на летний период	То же, без настройки средств автоматики.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.28.	Пуск газа в газопроводы и газоиспользующее оборудование котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно с автоматикой после отключения на летний период	То же, с настройкой средств автоматики.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
5.1.29.	Пуск газа в газовое оборудование печей/агрегатов сезонного действия промышленных или сельскохозяйственных производств	Проверить соответствие помещения с установленным газовым оборудованием печи/агрегата нормативным требованиям. Проверить наличие актов о проведенном ремонте газопроводов, газового оборудования, проверке работоспособности автоматики, дымоотвода, дымохода и вентиляционных систем, электроосвещения. Проверить сроки поверки средств измерений. Проверить наличие актов о пригодности к эксплуатации технологических горелок печи/агрегата. Проверить наличие и состояние взрывных клапанов, шиберов, тяги в топке. Удалить заглушку и открыть задвижку на вводе в котельную. Проверить запорную арматуру на холостом ходу. Произвести продувку газопровода газом. Произвести розжиг горелок. Провести наладочные работы, обеспечивающие эксплуатацию газоиспользующего оборудования в рабочем режиме, в соответствии с режимной картой. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.30.	Пуск газа в горелки инфракрасного излучения в сельскохозяйственном помещении после отключения на летний период	Проверить сроки поверки средств измерений. Удалить заглушку и открыть кран на газопроводе к горелкам инфракрасного излучения. Произвести продувку газопровода газом. Провести наладочные работы, обеспечивающие эксплуатацию газоиспользующего оборудования в рабочем режиме, в соответствии с режимной картой. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.1.31	Комплексная проверка системы контроля и блокировки парового (водогрейного) котла	Проверка исправности работы комплекса. Проверка работоспособности комплекса. Продувка импульсных линий.	ХРОНОМЕТРАЖ
<b>5.2 Текущий и капитальный ремонт</b>			
5.2.1.	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно с автоматикой	Закреть задвижку на вводе в котельную. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в котельную. Произвести смазку и притирку газовых кранов. Произвести замену сальниковых набивок задвижек и сальниковых кранов. Произвести ревизию газового оборудования котлов. Очистить горелки и запальники. Произвести демонтаж заглушки на вводе в котельную. Проверить состояние дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. Проверить сроки поверки средств измерений. Открыть задвижку на вводе в котельную. Произвести продувку газопровода газом. Провести наладочные работы, обеспечивающие эксплуатацию газоиспользующего оборудования в рабочем режиме, в соответствии с режимной картой. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Проверить работу КИП и прибора учета газа. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.2.2.	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью до 1167 кВт (до 4200 МДж/ч) включительно без автоматики	То же, без настройки средств автоматики.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.2.3.	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно с автоматикой	То же, с настройкой средств автоматики.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
5.2.4.	Текущий ремонт газового оборудования котельной с котлом мощностью свыше 1167 до 5833 кВт (свыше 4200 до 21000 МДж/ч) включительно без автоматики	То же, без настройки средств автоматики.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
5.2.5.	Текущий ремонт газового оборудования агрегата витаминной муки или асфальтобетонного завода	Закрывать задвижку на вводе в здание. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в здание. Произвести смазку и притирку газовых кранов. Произвести замену сальниковых набивок задвижек и сальниковых кранов. Произвести ревизию газового оборудования. Очистить горелки и запальники. Удалить заглушку на вводе в здание. Проверить состояние дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. Проверить сроки поверки средств измерений. Открыть задвижку на вводе в здание. Произвести продувку газопровода газом. Провести наладочные работы, обеспечивающие эксплуатацию газоиспользующего оборудования в рабочем режиме, в соответствии с режимной картой. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Проверить работу КИП и прибора учета газа. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.6.	Текущий ремонт газового оборудования печей кирпичного или стекольного завода	Закрывать задвижку на вводе в здание. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в здание. Произвести смазку и притирку газовых кранов. Произвести замену сальниковых набивок задвижек и сальниковых кранов. Произвести ревизию газового оборудования. Очистить горелки и запальники. Удалить заглушку на вводе в здание. Проверить состояние дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. Проверить сроки поверки средств измерений. Открыть задвижку на вводе в здание. Произвести продувку газопровода газом. Провести наладочные работы, обеспечивающие эксплуатацию газоиспользующего оборудования в рабочем режиме, в соответствии с режимной картой. Произвести настройку средств автоматики технологических защит и регулирования процессов сжигания газа. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Проверить работу КИП и прибора учета газа. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.7.	Текущий ремонт газового оборудования печи по производству вафель	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.8.	Текущий ремонт газового оборудования печи по производству печеня	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.9.	Текущий ремонт газового оборудования битумно-плавильных, металлоплавильных печей, кузнечного и литейного горна	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.10.	Ремонт, притирка и опрессовка задвижек	Закрывать задвижку на вводе в здание. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в здание. Разобрать фланцевые соединения. Произвести демонтаж задвижки. Работы выполняются в условиях специализированной мастерской ГРО: разобрать задвижку, произвести притирку чугуном прабиром седла задвижки, притирку плашек задвижки на притирочной плите, собрать задвижку на стенде, набить сальник, произвести опрессовку задвижки. Установить задвижку и прокладки. Собрать фланцевые соединения. Произвести демонтаж заглушки на вводе в здание. Открыть задвижку на вводе в здание. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.11.	Устранение утечки газа на резьбовом соединении газопроводов в котельной	Закрывать отключающее устройство. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Разобрать резьбовое соединение. Произвести замену уплотнительного материала. Собрать резьбовое соединение. Открыть отключающее устройство. Произвести продувку газопровода газом. Проверить герметичность резьбовых соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.12.	Замена пружины ЭМК	Закрывать кран. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Отсоединить импульсную трубку, термопару и горелку от ЭМК. Установить муфту с пробкой на открытый конец импульсной трубки. Разобрать ЭМК. Произвести замену пружины ЭМК. Собрать ЭМК. Присоединить к ЭМК импульсную трубку, термопару и горелку. Открыть кран. Произвести продувку газопровода газом. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Проверить работоспособность ЭМК. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
5.2.13.	Прочистка отверстий инжекционных горелок чугунных секционных котлов	Закрывать кран на опуске перед котлом. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Отсоединить импульсную трубку. Установить муфту с пробкой на открытый конец импульсной трубки. Произвести демонтаж фронтальной плиты. Отсоединить горелку от запорного устройства. Произвести демонтаж горелки. Очистить горелку. Установить горелку. Присоединить горелку к запорному устройству. Присоединить импульсную трубку. Проверить состояние дымоотвода, дымохода и вентиляционного канала. Проверить сроки поверки средств измерений. Открыть кран на опуске перед котлом. Произвести продувку газопровода газом. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Отрегулировать процесс сжигания газа. Установить фронтальную плиту. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.14.	Замена прокладки фланцевого соединения на газопроводе в котельной	Закрывать задвижку на вводе в котельную. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в котельную. Разобрать фланцевое соединение. Произвести замену прокладки. Собрать фланцевое соединение. Удалить заглушку на вводе в котельную. Открыть задвижку на вводе в котельную. Произвести продувку газопровода газом. Проверить герметичность фланцевых соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.15.	Замена задвижки/крана на газопроводе в котельной	Закрывать задвижку на вводе в котельную. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в котельную. Разобрать фланцевые соединения. Произвести замену задвижки/крана и прокладок фланцевых соединений. Собрать фланцевые соединения. Удалить заглушку на вводе в котельную. Открыть задвижку на вводе в котельную. Произвести продувку газопровода газом. Проверить герметичность фланцевых соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.16.	Очистка фильтра прибора учета газа	Закрывать отключающие устройства до и после прибора учета газа. Перевести газоснабжение на обводную линию/байпас, открыв отключающее устройство на обводной линии/байпасе. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Произвести демонтаж корпуса фильтра. Произвести демонтаж cassette. Произвести замену набивки фильтра. Произвести замену/ремонт сетки cassette. Произвести замену прокладки на корпусе фильтра. Установить cassette. Установить корпус фильтра. Закрывать отключающее устройство на обводной линии/байпасе. Открыть отключающие устройства до и после прибора учета газа. Произвести продувку газопровода газом. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.17.	Демонтаж ротационного или турбинного прибора учета газа с установкой перемычки	Закрывать отключающие устройства до и после прибора учета газа. Перевести газоснабжение на обводную линию/байпас, открыв отключающее устройство на обводной линии/байпасе. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Произвести демонтаж прибора учета газа. Установить перемычку. Закрывать отключающее устройство на обводной линии/байпасе. Открыть отключающие устройства до и после перемычки. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.18.	Замена прибора учета газа типа РГ, СГ	Закрывать отключающие устройства до и после прибора учета газа. Перевести газоснабжение на обводную линию/байпас, открыв отключающее устройство на обводной линии/байпасе. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Произвести замену прибора учета газа. Закрывать отключающее устройство на обводной линии/байпасе. Открыть отключающие устройства до и после прибора учета газа. Произвести продувку газопровода газом. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.19.	Понижение давления в сети газопотребления на период ремонтных работ	Понизить давление газа в газопроводе путем регулирования работы регулятора давления газа в ПРГ/ГРУ. Уточнить давление газа в месте производства работ. Восстановить давление газа в ПРГ/ГРУ.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
5.2.20.	Установка заглушки на вводе в котельную	Закрывать задвижку на вводе в котельную. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе в котельную. Произвести продувку газопровода воздухом. Проверить герметичность заглушки прибором или пенообразующим раствором. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
<b>Раздел 6 Техническое обслуживание и ремонт измерительных приборов</b>			
6.1.	Техническое обслуживание и предположительная подготовка приборов учета газа типа РГ	Закрывать задвижку на вводе. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе. Отсоединить газовый счетчик от газопровода. Слить масло из редуктора коробки шестерен. Очистить лопастные роторы от загрязнений. Очистить редуктор и коробку шестерен. Залить масло в редуктор коробки шестерен. Очистить дифманометр счетчика. Произвести замену прокладок. Подсоединить счетчик к газопроводу. Произвести демонтаж заглушки на вводе. Открыть задвижку на вводе. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015
6.2.	Техническое обслуживание приборов учета газа типа СГ	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4-2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
6.3.	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-25, RVG-40, RVG-65	Закрывать задвижку на вводе. Произвести продувку газопровода воздухом до полного вытеснения газа. Установить заглушку на вводе. Отсоединить газовый счетчик от газопровода. Слить масло из редуктора коробки шестерен. Очистить лопастные роторы от загрязнений. Очистить редуктор и коробку шестерен. Залить масло в редуктор коробки шестерен. Очистить дифманометр счетчика. Произвести замену прокладок. Подсоединить счетчик к газопроводу. Произвести демонтаж заглушки на вводе. Открыть задвижку на вводе. Проверить герметичность соединений прибором или пенообразующим раствором. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.4.	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-100, RVG-160	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.5.	Техническое обслуживание приборов учета газа RVG-250, RVG-400, RVG-650	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.6.	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов САОГ (2шт СЗБ-1)	Произвести осмотр системы контроля загазованности. Проверить надежность крепления сигнализаторов загазованности в предполагаемой зоне загазованности. Проверить установленный режим работы и отрегулировать работу прибора. Провести инструктаж обслуживающего персонала. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.7.	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СОУ-1, Seitron (СО)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.8.	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СТГ-1-Д, Seitron (метан, СО)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.9.	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СТГ-1-2Д, Seitron (метан, СО)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.10.	Техническое обслуживание системы контроля загазованности на базе сигнализаторов СЗБ-1, СТГ-6М, ОПТ-02, Seitron (СН4)	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.11.	Ремонт индивидуальных приборов учета газа	Разобрать прибор учета газа, промыть, очистить. Определить техническое состояние и характер неисправностей. Произвести ремонт неисправных узлов и замену изношенных деталей. Собрать и опробовать прибор учета газа. Очистить корпус от старой краски и окрасить. Проверить прибор по всем параметрам технической документации. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.12.	Ремонт приборов учета газа типа РГ и Тургас	Разобрать прибор учета газа, промыть, очистить. Определить техническое состояние и характер неисправностей. Произвести ремонт неисправных узлов и замену изношенных деталей. Разобрать и отремонтировать счетный механизм и дифманометр, собрать их. Собрать прибор учета газа. Отрегулировать плавность вращения роторов, опробовать прибор учета газа. Проверить прибор по всем параметрам технической документации. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
6.13.	Ремонт переносных газоанализаторов типа ЭТХ-1, СТХ-5, МСМ-2К, ТС-92, ПГФ и других аналогичных приборов	Разобрать прибор. Определить техническое состояние и характер неисправностей. Устранить обнаруженные неисправности, заменить мелкие изношенные детали новыми. Проверить и отрегулировать прибор по всем параметрам технической документации. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.14.	Ремонт стационарных газоанализаторов СТМ, СТХ-3, СТХ-6, ЩИТ-2 и других аналогичных приборов	Осмотреть, проверить комплектность прибора. Разобрать прибор. Выполнить промывку газовой системы, камеры датчика и защитного фильтра датчика. Определить техническое состояние и характер неисправностей. Выполнить ремонт неисправных узлов и деталей, заменить изношенные мелкие детали, радиоэлементы, прокладки и др. Установить порог срабатывания звукового сигнала. Проверить чувствительность работы прибора контрольной смесью. Прибор собрать. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.15.	Ремонт технического манометра, электроконтактного манометра, автоматического спидометра	Произвести внешний осмотр, проверить комплектность прибора. Внешним осмотром определить неисправности корпуса, стекла, крышки, замка, циферблата, стрелки и штуцера, подводящего измеряемую среду к чувствительному элементу манометра. Произвести полную или частичную разборку прибора, чистку и промывку для диагностики технического состояния и определения неисправности. При ремонте корпуса выполнить чистку или замену стекла, замену неисправного замка и окраску. Заменить изношенные и отремонтировать неисправные узлы, контактные устройства и др. Собрать прибор. Отрегулировать работу прибора по всем параметрам согласно технической документации завода-изготовителя или другой нормативной технической документации. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.16.	Ремонт приборов типа Variotec и других аналогичных приборов	Произвести внешний осмотр, проверить комплектность прибора, определить характер неисправности. Произвести промывку газовой системы, камеры датчика. Произвести промывку или замену защитного фильтра датчика. Произвести промывку компрессора. Проверить потребляемый ток в холостом режиме и при максимальной нагрузке. Проверить производительность. Проверить герметичность газовой системы. Заменить изношенные или отремонтировать неисправные мелкие узлы и детали. Произвести балансировку напряжений питания датчика. Проверить звуковой сигнал. Произвести корректировку "нуля" усилителя. Проверить и установить выходные напряжения стабилизаторов. Установить порог срабатывания звукового сигнала. Отрегулировать узел контроля напряжения. Проверить емкость и работу аккумуляторов. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.17.	Ремонт амперметра, вольтметра, мегомметра и других аналогичных приборов	Произвести внешний осмотр, проверить комплектность прибора. Снять корпус прибора. Определить характер неисправности каждой секции прибора в отдельности с помощью пробника. Проверить монтаж, соединяющий секции между собой. Изъять из схемы прибора выявленную дефектную секцию. Найти поврежденное место визуально или при помощи индуктора и устранить повреждение с восстановлением сопротивления. Собрать прибор. Отрегулировать работу прибора по всем параметрам согласно технической документации завода-изготовителя или другой нормативной технической документацией. Оформить соответствующую документацию.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.18.	Изготовление перемычки для прибора учета газа производства Франции и Италии	Изготовить два штуцера с гайками под резьбу прибора учета газа. Согнуть трубу по размеру и приварить штуцера.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.19.	Изготовление перемычки для прибора учета газа производства Словении	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.20.	Изготовление штока для ротационного прибора учета газа	Закрепить заготовку в патрон токарного станка. Просверлить отверстие, расточить отверстие, проточить отверстие под резьбу и нарезать резьбу. Отрезать заготовку, снять фаски.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.21.	Изготовление гайки для ротационного прибора учета газа	То же	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.22.	Изготовление гайки с переходной втулкой для бытового прибора учета газа	Втулка: закрепить заготовку в патрон токарного станка, просверлить отверстие, проточить отверстие под резьбу, нарезать резьбу, отрезать заготовку, острые кромки притупить. Гайка: закрепить заготовку в патрон токарного станка, просверлить отверстие, расточить отверстие, проточить отверстие под резьбу, нарезать резьбу, отрезать заготовку, снять фаски.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
6.23.	Изготовление устройства для изменения потока газа к бытовому прибору учета газа производства Италии или Словении	Изготовить штуцер с гайками под резьбу прибора учета газа. Согнуть трубу по размеру и приварить штуцер.	Р ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 6.4 - 2015
6.24	Проверка состояния источников питания электроэнергией, антенно-мачтовых устройств и фидерных линий, дистанционного управления и сигнализации	Подготовительный процесс, сбор необходимых инструментов. Открытие шкафа телеметрии. Проверка состояния источников питания мультиметром. Присоединение КСВ-метр к антенномачтовым устройствам. Замер КСВ-метром коэффициента стоячей волны. Проверка фидерных линий. Откручивание токоведущего разъема датчика давления. Присоединение к токоведущему разъему имитатора датчика давления. Сверка показаний в SCADA с имитатором датчика давления и сигнализации. Закручивание токоведущего разъема датчика давления. Закрытие шкафа телеметрии. Запись в журнал регистрации показаний.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.25	Проверка и замена электрорадиоэлементов, гермопрокладок и других материалов имеющих ограниченный срок службы.	Подготовительный процесс, сбор необходимых инструментов. Открытие шкафа телеметрии. Откручивание крышки контроллера. Отсоединение клемм от контроллера. Проверка и замена электрорадиоэлементов. Откручивание токоведущего разъема датчика давления. Проверка и замена гермопрокладок. Закручивание токоведущего разъема датчика давления. Присоединение клемм контроллера. Закручивание крышки контроллера. Закрытие шкафа телеметрии.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.26	Замена аккумуляторной батареи.	Подготовительный процесс, сбор необходимых инструментов. Транспортировка заряженной аккумуляторной батареи от автомобиля до шкафа телеметрии. Открытие шкафа телеметрии. Проверка состояния источников питания, замер напряжения мультиметром. Отключение контроллера. Отключение контроллера. Отсоединение клемм от аккумуляторной батареи. Извлечение разряженной аккумуляторной батареи из шкафа телеметрии. Извлечение разряженной аккумуляторной батареи из шкафа телеметрии. Установка заряженной аккумуляторной батареи в шкаф телеметрии. Установка заряженной аккумуляторной батареи в шкаф телеметрии. Присоединение клемм к аккумуляторной батарее. Присоединение клемм к аккумуляторной батарее. Включение контроллера. Проверка состояния источников питания, замер напряжения мультиметром. Закрытие шкафа телеметрии. Транспортировка разряженной аккумуляторной батареи от шкафа телеметрии до автомобиля.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.27	Текущий (мелкий) ремонт переносных газоанализаторов, газоиндикаторов, высокочувствительных газоискателей типа ФП, ФТ, СГГ, СТХ, ЭТХ, ИГ, ПГФ, "Вариотек", ГИВ, ТПГ и т.п. Трассопоисковых приборов: ТПК, "Лидер", АНПИ, АНТПИ, и т.п. Искровых дефектоскопов: "Крона", "Корона", ДИ, ДКИ и т.п.	Внешний осмотр, очистка. Определение характера неисправности. Разборка прибора. Демонтаж, замена неисправных деталей. Сборка прибора. Настройка прибора, проверка параметров, калибровка, предъявление поверителю. Оформление технической документации.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
6.28	Ремонт I группы сложности переносных газоанализаторов, газоиндикаторов, высокочувствительных газоискателей типа ФП, ФТ, СГГ, СТХ, ЭТХ, ИГ, ПГФ, "Вариотек", ГИВ, ТПГ и т.п. Трассопоисковых приборов: ТПК, "Лидер", АНПИ, АНТПИ, и т.п. Искровых дефектоскопов: "Крона", "Корона", ДИ, ДКИ и т.п.	Внешний осмотр, очистка. Разборка прибора. Определение характера неисправности. Демонтаж, замена неисправных деталей. Сборка прибора. Настройка прибора, проверка параметров, калибровка, предъявление поверителю. Оформление технической документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.29	Ремонт II группы сложности переносных газоанализаторов, газоиндикаторов, высокочувствительных газоискателей типа ФП, ФТ, СГГ, СТХ, ЭТХ, ИГ, ПГФ, "Вариотек", ГИВ, ТПГ и т.п. Трассопоисковых приборов: ТПК, "Лидер", АНПИ, АНТПИ, и т.п. Искровых дефектоскопов: "Крона", "Корона", ДИ, ДКИ и т.п.	Внешний осмотр, очистка. Определение характера неисправности. Разборка прибора. Демонтаж, замена неисправных деталей. Сборка прибора. Настройка прибора, проверка параметров, калибровка, предъявление поверителю. Оформление технической документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.30	Техническое обслуживание, проверка, настройка стационарных газосигнализаторов всех типов по месту установки	Внешний осмотр. Проверка электрического сопротивления изоляции. Подключение внешних датчиков. Собрать схему подачи газа. Проверить и установить ток датчика. Проверить и установить ноль датчика. Проверить и установить значение "Порог1", "Порог2". Проверить срабатывание сигнализатора без подачи ПГС. Подать ПГС и установить необходимый расход. Зафиксировать установившиеся показания прибора. Определить время срабатывания прибора. Определить абсолютную и относительную погрешность прибора. Отключить прибор. Разобрать схему подачи газа. Оформление документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.31	Текущий (мелкий) ремонт стационарных газосигнализаторов СТГ, СОУ, СИКЗ, СГГ, СТХ, ЭССА, ЩИТ, СТМ, СЗ и т.п.	Внешний осмотр, очистка. Определение характера неисправности. Разборка прибора. Демонтаж, замена неисправных деталей. Сборка прибора. Настройка прибора, проверка параметров, калибровка, предъявление поверителю. Оформление технической документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.32	Ремонт I группы сложности стационарных газосигнализаторов СТГ, СОУ, СИКЗ, СГГ, СТХ, ЭССА, ЩИТ, СТМ, СЗ и т.п.	Внешний осмотр, очистка. Определение характера неисправности. Разборка прибора. Демонтаж, замена неисправных деталей. Сборка прибора. Настройка прибора, проверка параметров, калибровка, предъявление поверителю. Оформление технической документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.33	Ремонт II группы сложности стационарных газосигнализаторов СТГ, СОУ, СИКЗ, СГГ, СТХ, ЭССА, ЩИТ, СТМ, СЗ и т.п.	Внешний осмотр, очистка. Определение неисправностей (в том числе исчезающих). Разборка прибора. Демонтаж, замена неисправных деталей, ремонт узлов, восстановление печатных плат. Сборка прибора. Настройка прибора, проверка параметров, калибровка, предъявление поверителю. Оформление технической документации.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
6.34	Техническое обслуживание, проверка, настройка, сдача в поверку газоанализаторов и стационарных газосигнализаторов всех типов	Внешний осмотр, чистка. Проверка работоспособности. Настройка, проверка параметров, калибровка. Предъявление поверителю. Оформление документации.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.35	Ремонт датчиков стационарных газосигнализаторов по месту установки прибора	Подготовка рабочего места к ремонту датчика. Разборка корпуса датчика, демонтаж соединительных проводов, их маркировка. Замена чувствительных элементов датчика, подключение проводов, сборка корпуса. Проверка работоспособности прибора по ПГС.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.36	Профилактическое обслуживание и проверка исправности образцовых манометров	Внешний осмотр. Снятие старых пломб. Установка на стенд. Проверка и регулирование на стенде. Снятие со стенда. Навешивание новых пломб.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.37	Профилактическое обслуживание и проверка исправности технических манометров давлением свыше 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	Внешний осмотр, очистка. Снятие старых пломб, удаление клейма. Установка на стенд. Проверка и регулировка на стенде. Снятие со стенда. Навешивание новых пломб.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.38	Профилактическое обслуживание и проверка исправности напорометров и технических манометров давлением до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	Внешний осмотр, очистка. Снятие старых пломб, удаление клейма. Установка на стенд. Проверка и регулировка на стенде. Снятие со стенда. Навешивание новых пломб.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.39	Профилактическое обслуживание и проверка исправности электроконтактных манометров и тягонапорометров.	Внешний осмотр, очистка. Снятие старых пломб, удаление клейма. Установка на стенд. Проверка и регулировка на стенде. Снятие со стенда. Навешивание новых пломб.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.40	Текущий (мелкий) ремонт манометров, тягонапорометров всех типов.	Внешний осмотр, очистка. Снятие старых пломб, удаление клейма. Установка на стенд. Разборка прибора, диагностика неисправности. Замена неисправной детали. Проверка и регулировка на стенде. Сборка прибора. Снятие со стенда. Навешивание новых пломб.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.41	Ремонт I группы сложности технических манометров, напорометров и тягонапорометров.	Внешний осмотр, очистка. Снятие старых пломб, удаление клейма. Установка на стенд. Разборка прибора, диагностика неисправности. Замена неисправных узлов. Проверка и регулировка на стенде. Сборка прибора. Снятие со стенда. Навешивание новых пломб.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.42	Ремонт I группы сложности электроконтактных и образцовых манометров.	Внешний осмотр, очистка. Снятие старых пломб, удаление клейма. Установка на стенд. Разборка прибора, диагностика неисправности. Замена неисправных узлов. Проверка и регулировка на стенде. Сборка прибора. Снятие со стенда. Навешивание новых пломб.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.43	Поверка счетчиков газа G1.6; G2,5; G4; G6; G10; G16	Провести внешний осмотр счетчика: проверить наличие товарного знака предприятия-изготовителя, надписи типа счетчика, заводской номер, год изготовления, необходимую техническую документацию, значение технических характеристик счетчика, клейма и свидетельства о предыдущей поверки. Произвести опробование счетчика: определение устойчивой работы, равномерность изменения показаний счетчика при пропуске потока газа со значением расхода ниже 10 % от номинального и при максимальном расходе. Собрать поверочную схему согласно методике поверки, проверить на отсутствие потери давления газа (воздуха) при наличии - устранить. Провести определение метрологических характеристик: определение основной относительной погрешности. Оформить протокол и свидетельство о поверке, зарегистрировать в журнале поверок, опломбировать счетчик, поставить клеймо. Занести данные о поверке в базу данных "Метроконтроль".	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
6.44	Проверка работоспособности и порогов срабатывания переносных газоанализаторов, теческательей газа, индикаторов запаха (ИЗО)	Произвести внешний осмотр прибора. Произвести опробование работоспособности прибора. Проверить порог срабатывания сигнализации. Собрать схему. Подсоединить к установке баллон с ПГС №1. Включить и прогреть прибор. Вентилем точной регулировки установить нужный расход. Через 60 секунд зафиксировать показание прибора и индикации. Повторить операцию с п.5 по п.8 для ПГС №2. Рассчитать основную абсолютную погрешность. Занести результаты проверки в журнал. Выдать заключение.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.45	Проверка производительности вентиляционных систем:	Анализ технической документации на вентиляционную систему. Расчет площади поперечного сечения воздуховода. Измерение скорости потока воздуха в воздуховоде прибором Анемометром, с дифференцированным расчетом производительности вентиляционной системы. Занесение результатов проверки в журнал. Выдача протокола.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.46	Поверка газоанализаторов переносных всех типов	Произвести внешний осмотр на отсутствие дефектов и повреждений, наличия клейма, свидетельства о предыдущей поверке. Опробование газоанализатора. Собрать поверочную схему подачи газа согласно методике поверки. Произвести определение метрологических характеристик: проверка основной абсолютной погрешности, проверка допустимой абсолютной погрешности срабатывания порогового устройства газоанализатора, проверка времени выхода газоанализатора на 90% значение показаний t 0,9. Удалить старое клеймо или наклейку, подготовить краску (лак), нанести поверительное клеймо. Оформить протокол поверки, свидетельство, паспорт. Зарегистрировать в журнале поверок, занести в базу данных "Метроконтроль".	ХРОНОМЕТРАЖ
6.47	Поверка газосигнализаторов стационарных одноканальных, типа СОУ-1; СГГ-6М; ЩИТ-2; СТХ-3; СТМ-10; СТМ-30; ЭССА(СО); SEITRON; DOMINO; Сигнал-03; МАРШ-СВ(ИГС-98); СИКЗ и др.	Произвести внешний осмотр, наличие пломб, клейма, маркировки, исправность органов управления. Произвести проверку работоспособности, проверку электрического сопротивления изоляции. Собрать поверочную схему подачи газа согласно методике поверки. Произвести определение метрологических характеристик: определение абсолютной погрешности и времени срабатывания сигнализации. Удалить старое клеймо или наклейку, подготовить краску (лак), нанести поверительное клеймо. Оформить протокол поверки, паспорт. Зарегистрировать в журнале поверок, занести в базу данных "Метроконтроль".	ХРОНОМЕТРАЖ
6.48	Поверка стационарных газосигнализаторов двух и более горючих и токсичных компонентов в воздухе (СН4, С3Н8, СО и др.) типа СТГ-1; ЭССА (СО-СН4); МАК-С-2М (ИГС-98); ЭКО и др.	Произвести внешний осмотр, наличие пломб, клейма, маркировки, исправность органов управления. Произвести проверку работоспособности, проверку электрического сопротивления изоляции. Собрать поверочную схему подачи газа согласно методике поверки. Произвести определение метрологических характеристик: определение основной абсолютной погрешности времени срабатывания сигнализации. Удалить старое клеймо или наклейку, подготовить краску (лак), нанести поверительное клеймо. Оформить протокол поверки, паспорт. Зарегистрировать в журнале поверок, занести в базу данных "Метроконтроль".	ХРОНОМЕТРАЖ
6.49	Поверка технических манометров давлением до 2,5 кгс/см <sup>2</sup> , напорометров и тягомеров	Произвести внешний осмотр: отсутствие механических повреждений корпуса, отсутствие дефектов стекла и циферблата и пр. Установить на стенд. Произвести определение основной погрешности и вариации: установить заданное давление по образцовому манометру, произвести проверку показаний по оцифрованным отметкам с повышением и понижением давления, провести расчет основной погрешности согласно методики, снять со стенда, оформить результаты поверки. Опломбировать, поставить поверительное клеймо.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.50	Поверка технических манометров давлением свыше 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	Произвести внешний осмотр: отсутствие механических повреждений корпуса, отсутствие дефектов стекла и циферблата и пр. Установить на стенд. Произвести определение основной погрешности и вариации: установить заданное давление по образцовому манометру, произвести проверку показаний по оцифрованным отметкам с повышением и понижением давления, провести расчет основной погрешности согласно методики, снять со стенда, оформить результаты поверки. Опломбировать, поставить поверительное клеймо.	ХРОНОМЕТРАЖ
6.51	Поверка тягонапорометров	Произвести внешний осмотр: отсутствие механических повреждений корпуса, отсутствие дефектов стекла и циферблата и пр. Установить на стенд. Произвести определение основной погрешности и вариации при избыточном давлении: установить заданное давление по образцовому манометру, произвести проверку показаний по оцифрованным отметкам с повышением и понижением давления, провести расчет основной погрешности согласно методики, снять со стенда. Произвести определение основной погрешности и вариации при разрежении: установить заданное давление по образцовому манометру, произвести проверку показаний по оцифрованным отметкам с повышением и понижением давления, провести расчет основной погрешности согласно методики, снять со стенда. Опломбировать, поставить поверительное клеймо, оформить результаты поверки.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
<b>Раздел 7. Техническое обслуживание и ремонт резервуарных установок.</b>			
7.1.	Внешний осмотр (обход) технического состояния групповой резервуарной установки и подземного газопровода до ввода в здание	Открыть двери ограды. Осмотреть наличие и сохранность противопожарного инвентаря и предупредительных надписей. Открыть двери кожуха. Осмотреть головки емкостей и показания манометра, проверить наличие газа в резервуаре. Осмотреть газопровод, проверить соединения и запорно-предохранительную арматуру на герметичность обмыливанием. Отрегулировать давление. Сделать в журнале запись о выполненной работе. Закрыть двери кожуха и ограды.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.2.	Техническое обслуживание групповой резервуарной установки при одной редукционной головке в установке	Произвести очистку территории и оборудования резервуарной установки от пыли, грязи, снега. Проверить состояние подъездных путей. Проверить наличие и сохранность противопожарного инвентаря и предупредительных надписей. Проверить состояние и окраску газопроводов, кожухов и ограждений, наличие и исправность запоров на дверцах кожухов и ограждений. Проверить сроки технического переосвидетельствования резервуаров. Проверить уровень газа в каждом резервуаре. Выявить и устранить утечки газа в арматуре, в обвязке редукционных головок и в обвязке резервуаров. Проверить газоанализатором контрольные трубки на трубопроводе нижней обвязки жидкой фазы резервуаров. Проверить исправность резьбы на штуцерах патрубков для присоединения рукавов для слива сжиженного газа, наличие заглушек на штуцерах. Проверить манометром давление газа в газопроводе после регулятора давления и при необходимости настроить его на номинальное значение. Проверить работоспособность пружинного предохранительного клапана, параметры настройки запорного предохранительного клапана, состояние и работоспособность пружинных манометров. Сделать в журнале запись о выполненной работе.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.3.	Техническое обслуживание редукционной головки резервуарной установки	Откачать неиспарившиеся остатки из емкости, произвести ревизию крана, задвижек, предохранительного запорного, предохранительного сбросного клапанов, регулятора давления. Проверить контрольно-измерительные приборы. Настроить и отрегулировать работу предохранительных клапанов и регулятора. Продуть газопровод от емкостей установки до кранов на вводе. Взять анализ на чистоту продувки. Произвести контрольную опрессовку газопровода. Сделать в журнале запись о выполненной работе.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.4.	Техническое освидетельствование резервуаров при объеме сосуда 2,5 м3	Отключить резервуар, подлежащий освидетельствованию, от действующих резервуаров и газопроводов. Выработать газ на потребителя, откачать из резервуара неиспарившиеся остатки, а в случае невозможности предварительной выработки газа на потребителя - его жидкую фазу. Установить заглушки. Выжечь паровую фазу на свечу. Заполнить резервуар водой. Закрыть вентиль паровой фазы и дренажной трубки. Снять с редукционной головки предохранительный клапан, патрубок закрыть заглушкой. Произвести гидравлическое испытание пробным давлением в течение 5 минут. Снизить давление до расчетного. Произвести осмотр наружной поверхности сосуда, редукционной головки, всех разъемных и сварных соединений. Осуществить дегазацию резервуара. Осуществить очистку внутренней поверхности резервуара. Произвести измерение толщины стенок резервуара. Осуществить внутренний осмотр резервуара. Провести испытание на герметичность. Сделать запись в паспорте резервуара.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.5.	Техническое освидетельствование резервуаров при объеме сосуда 5,0 м3	Отключить резервуар, подлежащий освидетельствованию, от действующих резервуаров и газопроводов. Выработать газ на потребителя, откачать из резервуара неиспарившиеся остатки, а в случае невозможности предварительной выработки газа на потребителя - его жидкую фазу. Установить заглушки. Выжечь паровую фазу на свечу. Заполнить резервуар водой. Закрыть вентиль паровой фазы и дренажной трубки. Снять с редукционной головки предохранительный клапан, патрубок закрыть заглушкой. Произвести гидравлическое испытание пробным давлением в течение 5 минут. Снизить давление до расчетного. Произвести осмотр наружной поверхности сосуда, редукционной головки, всех разъемных и сварных соединений. Осуществить дегазацию резервуара. Осуществить очистку внутренней поверхности резервуара. Произвести измерение толщины стенок резервуара. Осуществить внутренний осмотр резервуара. Провести испытание на герметичность. Сделать запись в паспорте резервуара.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.6.	Удаление неиспарившихся остатков из резервуарной емкости	Присоединить шланг от автоцистерны к патрубку отбора тяжелых остатков. Открыть задвижку. Создать давление в резервуаре через задвижку паровой фазы и произвести перекачку тяжелых остатков. Закрыть задвижку. Отсоединить шланг от автоцистерны. Перекрыть краны.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.7.	Замена запорной арматуры редукции	Снизить остаточное давление газа в резервуаре. Снять старый и установить новый вентиль. Проверить герметичность соединений арматуры. Сделать в журнале запись о выполненной работе.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
7.8.	Замена предохранительного клапана типа ПКК-40М редуционной головки резервуара	Перекрыть запорный вентиль паровой фазы высокого давления. Снять старый и установить новый клапан. Пустить газ. Проверить герметичность соединений арматуры. Отрегулировать работу предохранительного клапана. Сделать в журнале запись о выполненной работе.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.9.	Замена регулятора давления газа (РД-32, РД-32М) редуционной головки резервуара емкостью до 10 м3	Перекрыть запорный вентиль паровой фазы высокого давления и муфтовый кран. Снять старый и установить новый регулятор давления. Открыть муфтовый кран и запорный вентиль паровой фазы высокого давления. Проверить герметичность соединений арматуры. Отрегулировать работу регулятора. Сделать в журнале запись о выполненной работе.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.10.	Замена манометра редуционной головки резервуара емкостью до 10 м3	Закрывать трехходовой кран. Снять старый и установить новый манометр. Открыть трехходовой кран. Проверить работу манометра и герметичность соединений. Сделать в журнале запись о выполненной работе.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.11.	Замена натяжного (муфтового) крана диаметром 32 мм редуционной головки резервуара емкостью до 10м3	Закрывать вентиль паровой фазы высокого давления. Снять старый и установить новый кран. Открыть вентиль паровой фазы высокого давления. Проверить герметичность соединений арматуры. Сделать в журнале запись о выполненной работе.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.12.	Замена сальниковой набивки на запорной арматуре резервуарной установки сжиженного газа	Закрывать задвижку. Снять маховик и крышку сальника. Заменить сальниковую набивку. Поставить крышку сальника. Установить маховик. Открыть задвижку. Сделать в журнале запись о выполненной работе.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.13.	Замена электронагревателя типа ИП	Перекрыть подачу газа на электронагреватель. Отсоединить электронагреватель и кабель электропитания. Демонтировать электронагреватель. Смонтировать новый электронагреватель и подсоединить кабель. Проверить электрическую схему. Вставить электронагреватель в корпус. Подать газ на электронагреватель и проверить утечку газа между фланцами электронагревателя и взрывозащищенной коробки. Проверить работу электронагревателя. Сделать в журнале запись о выполненной работе.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.14.	Окраска кожуха и арматуры редуционной головки	Очистить поверхность кожуха и арматуры от старой краски. Проолифить очищенные места и окрасить их. С помощью трафарета нанести на кожухи надписи "огнеопасно" и "не курить". На внутренней стороне дверок кожуха сосуда нанести краской номер сосуда, давление, дату выполнения работы.	ХРОНОМЕТРАЖ
7.15.	Замена прокладок уплотнителя клапана регулятора давления газа типа РД-32, РД-32М	Снять крышку регулятора давления. Вынуть старую прокладку. Установить новую прокладку и крышку регулятора давления на место. Проверить работу прибора. Сделать в журнале запись о выполненной работе.	ХРОНОМЕТРАЖ

№ позиции Прейскуранта	Наименование работ/услуг	Состав работ/услуг	Обоснование
<b>Раздел 8. Инструктаж должностных лиц и потребителей газа</b>			
8.1	Инструктаж лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию бытовых газовых приборов, установленных в общественных зданиях производственного назначения, в общественных, административных и жилых зданиях	Ознакомить с опасными свойствами природного и (или) СУГ, правилами безопасной эксплуатации установленных у потребителей бытовых газовых приборов (с демонстрацией на действующих приборах), устройством и порядком проверки работоспособности дымовых и вентиляционных каналов. Ознакомить с обязанностями и ответственностью за сохранность и исправность газового оборудования, обеспечение правил безопасного пользования газом в быту. Оформить документы на прохождение и оплату инструктажа.	ХРОНОМЕТРАЖ
<b>Раздел 9. Прочие услуги</b>			
9.1.	Расчет планируемого максимального часового расхода газа для потребителей использующих газ на отопление, ГВС и пищеприготовление	Принять заявление в работу. Занести в программу 1С Газоснабжение. Изучить исходную документацию заказчика. Поднять нормативные документы, необходимые для расчета (Методические указания, СНиПы). Выполнить расчет по формулам. Оформить расчет в программе Microsoft Word. Занести данные в итоговые таблицы. Сделать заключение по расчету. Выставить и подписать счет.	ХРОНОМЕТРАЖ
9.2	Расчет объемов потребления газа для топливопотребляющих установок промышленных и административных зданий, использующих газ в коммерческих целях	Принять заявление в работу. Сбор исходных данных. Ведение телефонных переговоров с заказчиком. Занести в программу 1С Газоснабжение. Изучить исходную документацию заказчика. Поднять нормативные документы, необходимые для расчета (Методические указания, СНиПы). Выполнить расчет по формулам. Оформить расчет в программе Microsoft Word. Занести данные в итоговые таблицы. Сделать заключение по расчету. Выставить и подписать счет.	ХРОНОМЕТРАЖ