

Сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі, тұрғын үй қатынастары және коммуналдық шаруашылық саласындағы мемлекеттік нормативтік құжаттар

Государственные нормативные документы в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, жилищных отношений и коммунального хозяйства

**ТҰРҒЫН ҮЙЛЕРДІ СҰЙЫТЫЛҒАН ГАЗБЕН
ЖАБДЫҚТАУ ЖҮЙЕСІН ТЕХНИКАЛЫҚ
ПАЙДАЛАНУ ҚАҒИДАЛАРЫ**

**ПРАВИЛА ТЕХНИЧЕСКОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ
СИСТЕМ СНАБЖЕНИЯ СЖИЖЕННЫМ ГАЗОМ В
ЖИЛЫХ ДОМАХ**

Ресми басылым
Издание официальное

**Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын
үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі**

**Агентство Республики Казахстан по делам строительства
жилищно-коммунального хозяйства**

Астана 2012

Алғы сөз

ӘЗІРЛЕГЕН:	«Тұрғын-үй-коммуналдық шаруашылығын жаңғырту мен дамытудың қазақстандық орталығы» акционерлік қоғамы
ҰСЫНҒАН:	Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігінің Ғылыми-техникалық саясат және нормалау департаменті
ҚАБЫЛДАНҒАН ЖӘНЕ ІСКЕ ЕНГІЗІЛГЕН МЕРЗІМІ:	Қазақстан Республикасы Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігінің 10.01.2012 ж. № 5 бұйрығымен 01.05.2012ж. бастап енгізілді.
ОРНЫНА:	Алғашқы рет

Предисловие

РАЗРАБОТАН:	Акционерным обществом «Казахстанский центр модернизации и развития жилищно-коммунального хозяйства»
ПРЕДСТАВЛЕН:	Департаментом научно-технической политики и нормирования Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства
ПРИНЯТ И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ:	Приказом Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 10.01.2012 г. № 5 с 01.05.2012 г.
ВЗАМЕН:	Впервые

Осы мемлекеттік нормативті ҚР сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметі, тұрғын үй қатынастары және коммуналдық шаруашылық саласындағы Уәкілетті органының рұқсатынсыз ресми басылым ретінде толық немесе ішінара қайта басуға, көбейтуге және таратуға болмайды.

Настоящий государственный норматив не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Уполномоченного государственного органа РК в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности, жилищных отношений и коммунального хозяйства.

Мазмұны

1 Қолданылу саласы.....	1
2 Нормативтік сілтемелер.....	2
3 Терминдер, қысқартулар мен анықтамалар.....	2
4 Жалпы ережелер.....	5
5 Газ құбырларына, сыртқы және үй ішіндегі газ жабдығына қойылатын талаптар.....	6
5.1 Техникалық пайдалануды ұйымдастыру.....	6
5.2 Жер асты газ құбырларын тығыздау.....	7
5.3 СМГ пайдаланушы тұтынушыларды тауарлық газға көшіру кезінде газды беру.....	7
5.4 Сұйытылған мұнай газын алғашқы ағызу.....	9
5.5 Сұйытылған мұнай газын қайтадан іске қосу.....	12
6 Жеке тұрғын үйлерде газ жабдығын пайдалану.....	15
7 СМГ-дың резервуарлық және баллондық қондырғыларын пайдалану.....	17
7.1 Резервуарлық қондырғыларды пайдалануға беру.....	17
7.2 Баллондық қондырғыларды пайдалануға беру.....	19
7.3 Баллондық қондырғыларды пайдалану.....	20
7.4 Резервуарлық қондырғыларға СМГ-ды құю.....	22
7.5 Резервуарлық қондырғыларға техникалық қызмет көрсету және оларды жөндеу.....	23
7.6 Жер асты резервуарлық қондырғыларынан СМГ-дың бу фазасының газ құбырларындағы конденсаттық және гидраттық бітеулерді жою.....	26
8 Көппәтерлі тұрғын үйлерде газ жабдығын пайдалану.....	26
9 Қауіпсіздік техникасы және жұмыстарды орындау кезде еңбекті қорғау.....	33
10 Ережелерді бұзғаны үшін жауапкершілік.....	37
А-қосымшасы (ақпараттық).....	38
Б-қосымшасы (ақпараттық).....	41
Библиография.....	82

ТҰРҒЫН ҮЙЛЕРДІ СҰЙЫТЫЛҒАН ГАЗБЕН ЖАБДЫҚТАУ ЖҮЙЕСІН ТЕХНИКАЛЫҚ ПАЙДАЛАНУ ҚАҒИДАЛАРЫ

Қолдануға енгізілген күні –2012.01.05

1 Қолданылу саласы

1.1 Тұрғын үйлерді сұйытылған газбен жабдықтау жүйесін техникалық пайдалану қағидалары (бұдан әрі - Ереже) ведомстволық тиесілігіне қарамастан барлық кәсіпорындар мен ұйымдар үшін, сондай-ақ кооперативтер, жалдағы кәсіпорындар және сұйық газбен қамтамасыз ету жүйелерін, Қазақстан Республикасы аумағындағы тұрғын үйлердің газды қолданатын объектілерін пайдаланатын шаруашылық қызметтің басқа да субъектілері үшін міндетті.

1.2 Осы Ереже тұтынушыларды сұйытылған мұнай газдарымен қамтамасыз етуге және осы газдарды отын ретінде пайдалануға арналған газбен қамтамасыз ету жүйелерінің объектілерін техникалық пайдалану бойынша жұмыстар өндірісін реттейді.

Ереже міндетті ережелер мен тұрғын үйлерді сұйық газбен қамтамасыз ету жүйелерін, газбен қамтамасыз ету жүйелерінде және газды тұтынушылардағы қолданылатын аппаратураны, сондай-ақ ғимараттарды, құрылыстарды, коммуникацияларды пайдалану кезінде қойылатын талаптарды қамтиды.

Сұйық газбен қамтамасыз ету жүйелерін пайдалану кезінде сондай-ақ тиісті жабдықты пайдалану бойынша нұсқаулықтардың талаптарын басшылыққа алу қажет.

1.3 Осы Ереже тұрғын ғимараттардың газ жабдығына техникалық қызмет көрсету және оны жөндеуге және мыналарды:

- тұрғын үйлерді қамтамасыз ету үшін жүргізілген сыртқы (жер асты, жер үсті, жердегі) газ құбырларын;
- тұрғын ғимараттардың газ пайдаланушы жүйелерін және газбен қолданылатын құрылғыларын;
- сұйытылған мұнай газының резервуарлық және баллондық қондырғыларын техникалық пайдалануға талаптарды қамтиды.

Ереже мыналарға:

- металлургиялық өндірістердің газ жабдығына;
- химиялық, мұнай химиялық және мұнай өндіру және шикізат ретінде газды қолданатын басқа да өндірістердің газ жабдығына;
- автомобильдік газ толтыру компрессорлық станцияларына;

- жылжымалы газ пайдаланушы қондырғыларға, автомобиль, темір жол көлігінің, ұшатын аппараттардың, өзен және теңіз кемелерінің газ жабдығына;
- әскери мақсаттағы арнайы газ жабдығына;
- тәжірибелік газ құбырларына және газ жабдығының тәжірибелік үлгілеріне;
- газ-ауа қоспаларының жарылыс энергиясын пайдаланатын немесе қорғаныш газдарын алуға арналған қондырғыларға;
- ішкі алаңдағы газ құбырларына және жылу электр станцияларының ішкі алаңдағы газ құбырларына қолданылмайды.

2 Нормативтік сілтемелер

Осы нормативтік-техникалық құжатта мынадай нормативтерге сілтемелер келтірілген:

Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 09 қаңтардағы №532-IV «Газ және газбен қамтамасыз ету туралы» Заңы.

ҚР СТ 1663-2007 «Көмірсутекті сұйытылған отын газдары Техникалық шарттар»

Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар мен өнеркәсіп қауіпсіздігін мемлекеттік бақылау жөніндегі комитетінің 2010 жылғы 2 шілдедегі № 17 бұйрығымен келісілген «Газбен қамтамасыз ету объектілеріндегі өнеркәсіп қауіпсіздігіне сараптама жүргізу бойынша әдістемелік ұсынымдар»;

Техникалық Қазақстан Республикасы Төтенше жағдайлар министрінің 2008 жылғы 18 қыркүйектегі № 172 бұйрығымен бекітілген «Сұйық көмірсутек газдарын пайдалану кезінде өнеркәсіп қауіпсіздігіне талаптар»;

МСН 4.03-01-2003 «Газ бөлу жүйелері».

ЕСКЕРТУ: Осы Ережені қолдану кезінде сілтемелі стандарттар мен жіктемелердің қолданысын ағымдағы жылдағы жағдайы бойынша жыл сайын басылып шығатын «Стандарттау бойынша нормативтік құжаттардың көрсеткіші» ақпараттық көрсеткіші және ағымдағы жылы шыққан ай сайын басылып шығатын тиісті ақпараттық көрсеткіштер бойынша тексерген орынды. Егер сілтемелі құжат кіргізілсе (өзгертілсе), онда осы Ережені қолдану кезінде кіргізілген (өзгертілген) құжатты басшылыққа алған жөн. Егер сілтемелі құжат ауыстырусыз енгізілсе, онда оған сілтеме берілген ереже осы сілтемені қозғамайтын бөлігінде қолданылады.

3 Терминдер, қысқартулар мен анықтамалар

Осы Ережеде сәйкес анықтамалары мен қысқартулары бар мынадай терминдер қолданылады:

Апаттық қызмет көрсету: Жеке немесе заңды тұлғалардың өтініштері негізінде **адамдардың денсаулығы мен өміріне** тікелей қауіпті жою үшін газ

желілік ұйым авариялық-диспетчерлік қызметі (пайдалану ұйымының авариялық газ қызметі) орындайтын авариялар мен оқыс оқиғаларды оқшаулау және (немесе) жою бойынша жұмыстар кешені;

Апаттық-қалпына келтіру жұмыстары: апаттарды жойғаннан кейін газбен қамтамасыз ету жүйелері объектілерінің жұмысқа қабілеттілігін қалпына келтіру бойынша жұмыстар кешені;

Тұрмыстық газ пайдаланатын қондырғылар: Тұтынушылардың газды жеке, отбасылық, үй, шаруашылық және кәсіпкерлік қызметпен байланысты емес өзге де қажеттіліктер үшін отын ретінде пайдаланатын жабдық (аспаптар, аппараттар, жылу генераторлары және пәтерлерді жылумен қамтамасыз ету үшін қазандар және т.б.);

Енгізбелі газ құбыры: Сыртта орналастырылған ғимаратқа кірмеде өшірілетін құрылғыдан ішкі газ құбырына дейін ғимарат қабырғасы арқылы футлярда жүргізілген газ құбырын қоса алғандағы газ құбырының учаскесі;

Ішкі газ құбыры: енгізбелі газ құбырынан газ пайдаланғыш жабдықтың қондырғысы орнына дейін ғимараттың ішінде жүргізілген газ құбыры;

Ғимараттың газ жабдығы: енгізбелі газ құбыры, ішкі газ құбыры, ғимараттың ішінде немесе сыртында орналастырылған газ пайдаланғыш жабдық, баллондық қондырғы (СМГ-ды отын ретінде пайдалану кезінде);

СМГ-дың топтық баллондық қондырғысы: тұтынушылардың газбен қамтамасыз ету көзі ретінде қызмет атқаратын, СМГ үшін екі және одан артық артық баллонды, құбырларды, бекітпе арматураны, газ қысымын реттегішті, сақтандыру-ығыстыру клапанын, манометрді қамтитын технологиялық құрылғы;

Газ пайдаланғыш жабдық (қондырғы): отын ретінде газды пайдаланатын жабдық;

Газды қауіпті жұмыстар: газдалған ортада орындалатын немесе олар кезінде газдың шығуы мүмкін жұмыстар;

Кірме газ құбыры: таратушы газ құбырына қосылу орнынан енгізбелі газ құбыры немесе жер асты орындалған ғимаратқа кірмедегі футляр алдындағы өшірілетін құрылғыға дейінгі газ жабдықтау жүйесінің газ құбыры ;

Газ желі ұйымы (ГЖҰ): аккредиттеу туралы куәлігі бар және газ толтыру станциясын, топтық резервуар қондырғыларды, газ пайдаланушы жүйелерін және сұйытылған мұнай газын тұтынушыларының газ жабдықтарын пайдалануды жүзеге асыратын заңды тұлға;

Бұйым (техникалық құрылғы): құжаттамасы конструкторлық құжаттаманың бірыңғай жүйесінің (КҚБЖ), техникалық құжаттаманың бірыңғай жүйесінің (ТҚБЖ) және жобалық құжаттаманың бірыңғай жүйесінің (ЖҚБЖ) мемлекеттік стандарттарының ілесіміне құжаттамасын ресімдеудің топтамасын және ережесін белгілейтін талаптарына сәйкес болуы тиіс өнеркәсіптік өнімнің бірлігі. Құрылыс нормаларының талаптары мен ережесі бұйым конструкциясына және ілесіміне құжаттамаға қолданылмайды.

СМГ-дың жеке баллондық қондырғысы: тұтынушыларды газбен қамтамасыз ету көзі ретінде қызмет жасайтын, СМГ-ға арналған бір жұмыс баллонды және бір қосалқы баллонды, құбырларды, газ қысымын реттегішті қамтитын технологиялық құрылғы;

Сыртқы газ құбыры: өшірілетін құрылғыға дейін енгізбелі газ құбыры алдындағы немесе жер асты орындалған ғимаратқа кірмедегі футлярға дейін ғимараттардан тыс жүргізілген жер астындағы, жердегі және жер үстіндегі газ құбыры;

Газ жарылғыштығының төменгі шеті – сұйытылған мұнай газының ауада 1,5 % тең болуы

Отпен жұмыстар: ашық отты қолдануға байланысты жұмыстар;

Одоризациялау: газдың шығуын анықтау үшін газға тік иісі бар затты (одорант) қосу;

Газдың қауіпті концентрациясы: газдың жарылуының төменгі шегінің 50%-на және одан артыққа тең ауадағы концентрация (газдың көлемдік үлесі);

Газбен қамтамасыз ету жүйелерін қорғау аймағы: қауіпсіз пайдалану жағдайларын қамтамасыз ету және олардың бүлінуін болдыртпау мақсатында газбен қамтамасыз ету жүйелері объектілерінің айналасында орнатылатын пайдаланудың ерекше жағдайлары бар аумақ;

Тұтынушы: Тұрмыстық, коммуналды- тұрмыстық немесе өнеркәсіптік тұтынушы;

Сұйытылған мұнай газы; СМГ: құраушыларының сапалық және сандық мөлшері бойынша Қазақстан Республикасының техникалық регламенттері мен мемлекеттік стандарттарына жауап беретін, тасымалдау және сақтау мақсатында сұйық күйге өзгертілген жеңіл көмірсутектердің (пропан-бутандық фракцияның, пропанның, бутанның) қоспасы;

Газбен қамтамасыз ету жүйесі: Тауарлық немесе сұйық мұнай газды өндіруге, тасымалдауға (тасуға), сақтауға, өткізу мен тұтынуға арналған технологиялық өзара байланысы бар объектілер кешені;

Қайта құру: газбен жабдықтау жүйелерінің қолданыстағы объектілерін қайта құру, оның ішінде олардың техникалық деңгейін немесе пайдалану жағдайларын жоғарылату мақсатында негізгі техникалық сипаттамаларын өзгерте отырып қайта құру жөніндегі жұмыстар кешені және ұйымдастыру-техникалық іс-шаралар;

Жөндеу: бұйымдардың (газ құбырларының және құрылыстардың) жарамдығын немесе жұмысқа қабілеттігін қалпына келтіру және бұйымдардың немесе олардың құрамдас бөліктерінің ресурстарын қалпына келтіру бойынша операциялар кешені;

СМГ-дың резервуарлық қондырғысы: СМГ резервуарларын, сұйық және бу фазаларының газ құбырларын, буландырғышты, реттеуші және бекітпе арматураны, бақылау-өлшеу құралдарын қамтитын, тұтынушыларды газбен қамтамасыз ету ретінде қызмет жасайтын технологиялық құрылғы;

Техникалық пайдалану: газбен жабдықтау жүйелерінің объектілерін пайдалануға қосу және оларды техникалық қызмет көрсету, жөндеу, техникалық диагностикалау және жұмыстардың басқа да түрлері арқылы пайдалану процесінде жарамды және жұмысқа қабілетті жағдайда ұстау бойынша жұмыстар кешені;

Техникалық диагностикалау: пайдалану процесінде немесе қызмет көрсету мерзімінің өтуінен газ құбырларының және газбен қамтамасыз ету жүйелерінің басқа да объектілерінің техникалық жағдайын анықтау үшін жұмыстар кешені және ұйымдастыру-техникалық іс-шаралар;

Техникалық қызмет көрсету: мақсаты бойынша пайдалану кезінде, сақтау және тасымалдау кезіндегі күту режимінде бұйымдардың (техникалық құрылғылардың) жұмысқа қабілетігін немесе жарамдығын ұстау бойынша операция немесе операциялар кешені;

Пайдаланушы ұйым: газ жабдықтау жүйелері объектілерін, СМГ объектілерін, СМГ-дың резервуарлық және топтық баллондық қондырғыларын, ғимараттардың газ жабдығын техникалық пайдалануды жүзеге асыратын мамандандырылған ұйым (ГЖҰ, ұйым: газ бөлу жүйесі объектісінің меншік иесі, жалға алушы);

SDR: құбырдың сыртқы номиналды диаметрінің қабырғасының номиналды қалыңдығына қалыпты өлшемдік қатынасы;

АДҚ: авариялық-диспетчерлік қызмет.

4 Жалпы ережелер

4.1 Қазақстан Республикасының қалаларындағы, кенттері мен ауылды елді мекендеріндегі газ құбырларын, газ жабдығын, көппәтерлі тұрғын үйлердегі автоматтандыру, қорғау және сигнализация жүйелерін пайдалану белгіленген тәртіпте аккредиттеуден өткен газ желілік ұйымдарға рұқсат етіледі.

4.2 Газ желілік ұйымдар, газ толтыратын пункттердің, автоназ құю станцияларының иелері мыналарды:

- 1) тұтынушыларды газбен үздіксіз қамтамасыз етуді;
- 2) олардың балансындағы, сондай-ақ шарттар бойынша қызмет көрсететін газбен қамтамасыз ету жүйелерін қауіпсіз пайдалануды;
- 3) әзірленген газбен қамтамасыз ету кестесіне сәйкес, олардың ведомстволық бағыныстығына қарамастан, тұрғын үйлерді газдандыруға техникалық жағдайларын беруді;
- 4) тұтынушылардың барлық санаттарының газды шығындау есебін және тиімді пайдалануын бақылауды;
- 5) өндірістік процестердің тиімділігін, сенімділігін және қауіпсіздігін арттыруға бағытталған жаңа техниканы ендіруді;

6) аварияларды және жазатайым оқиғаларды, авариялық жағдайларды олардың алдын алу бойынша іс-шаралар әзірлеу мақсатында уақытылы тексеру, есепке алу және талдауды;

7) тұрмыста газды пайдалану кезінде халыққа нұсқау беруді және қауіпсіздік ережесін насихаттауды қамтамасыз етуге міндетті.

4.3 Газбен қамтамасыз ету жүйелерін пайдалану мыналарды қамтиды:

- 1) техникалық қызмет көрсетуді;
- 2) жоспарлы жөндеу жұмыстарын (ағымдағы және күрделі жөндеуді);
- 3) авариялық-қалпына келтіру жұмыстарын;
- 4) мезгілді жұмыс істейтін жабдықты қосуды және өшіруді;
- 5) қолданылмайтын газ құбырларын және газ жабдығын өшіруді;
- 6) абоненттердің өтініштері бойынша газ жабдығын жөндеу жұмыстарын орындауды.

4.4 Бұзушылықтардың сипатына байланысты басшылар, мамандар, жұмысшылар мен азаматтар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес тәртіптік, әкімшілік және қылмыстық жауапкершілікке тартылуы мүмкін.

4.5 Газ жабдықтау жүйесіне апаттық қызмет көрсету тәулік бойы газ желі ұйымының АДҚ жүзеге асырылады.

4.6 Екі қабаттан артық қабатты көппәтерлі тұрғын ғимараттардың үй-жайларында (пәтерлерінде) жеке газ-баллондық қондырғыларды қолдануға тыйым саынады.

5 Газ құбырларына, сыртқы және үй ішіндегі газ жабдығына қойылатын талаптар

5.1 Техникалық пайдалануды ұйымдастыру

5.1.1 Жүйелер объектілерін техникалық пайдалану кезінде мынадай жұмыстар атқарылады:

- техникалық қызмет көрсету;
- жөндеулер (ағымдағы және күрделі);
- жер асты газ құбырларын реконструкциялау;
- мезгілді жұмыс істейтін газ пайдаланғыш жабдықты қосу және өшіру;
- қолданылмайтын газ құбырларын және газ пайдаланғыш жабдықты өшіру және қайта монтаждау;
- техникалық диагностикалау.

5.1.2 Пайдаланушы ұйымның белгіленген тәртіпте бекітілген нормативтік құжаттарда көзделген көлемде техникалық пайдалану бойынша жұмыстарды орындау үшін жеткілікті жабдығы, аспаптық техникасы, автокөліктік құралдар мен тетіктері, технологиялық жарақ, саймандары мен материалдары болуы тиіс.

5.1.3 Қолданылатын материалдар сапасын, изоляциялық және пісіру жұмыстары өндірісін тексеруді зертхана немесе пайдалану ұйымының басқа да арнайы бөлімшелері жүргізеді.

5.1.4 Техникалық пайдалану бойынша жұмыстардың құрамы, олардың орындалу мерзімі, әдістері мен тәсілдері «Газбен қамтамасыз ету жүйелерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптар» техникалық регламентінің және осы Ереженің талаптарына сәйкес болуы қажет.

5.1.5 Газ қауіпті жұмыстарды ұйымдастыру техникалық қауіпсіздік бойынша ережеде белгіленген тәртіпте жүзеге асырылады.

5.1.6 Өндірістік нұсқаулықтар «Газбен қамтамасыз ету жүйелерінің қауіпсіздігіне қойылатын талаптар» техникалық регламентінің, Сұйық көмірсутек газдарын пайдалану кезінде өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарының, осы Ереженің, жабдық шығарушылар құжаттамасының, белгіленген тәртіпте бекітілген типтік нұсқаулықтар мен ережелердің талаптарына сәйкес әзірленеді.

5.1.7 Пайдаланушы ұйымдағы өндірістік бақылау сұйық мұнай газдарын пайдалану кезінде Өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарына сәйкес әзірленген ережелер негізінде орындалатын жұмыстар бейінін ескере отырып жүзеге асырылады.

Өндірістік бөлімшелер (қызметтер) мамандарының біліктілігін арттыруды арнайы оқу курстарында (оқу орталықтарында, комбинаттарында және т.б.) 5 жылда 1 рет немесе одан жиі өткізу ұсынылады.

5.1.8 СМГ объектілерінде және өз жеке газ қызметі бар ұйымдарда авариялық қызмет көрсету бойынша жұмыстарды қажет болғанда аварияларды оқшаулау және жою жоспарына сәйкес АДҚ-ны қатыстыра отырып, осындай ұйымдардың персоналы орындайды.

5.2 Жер асты газ құбырларын тығыздау

5.2.1 Резервуарлық қондырғыдан СМГ-дың жер асты газ құбырларын нығыздау кезінде жұмыстар мынадай тәртіпте орындалады:

- редукциялық бастағы жоғары қысым шұрасы, төмен қысым газ құбырының краны жабылады;

- тұтынушыларға кірмедегі крандары жабылады, бітеуіштер орнатылады;

- үрленген штуцерге жалғанған резеңке-мата майысқақ түтік арқылы газ қауіпсіз жерге жүргізіліп, мүмкіндігінше жағылады;

- газ құбырын газдан босатқаннан кейін үрленген штуцерге компрессор мен манометрлерді жалғауға арналған құрал орнатылады.

Газ құбыры ұзын болмағанда, компрессор орнына қол сорғыны қолдануға рұқсат беріледі.

5.3 СМГ пайдаланушы тұтынушыларды тауарлық газға көшіру кезінде газды беру

5.3.1 Резервуарлық және баллондық қондырғыдан СМГ-ды пайдаланатын тұтынушыларды тауарлық газға көшіру тауарлы газдың сыртқы және ішкі газ құбырын және газ пайдаланатын жабдықты пайдалануға қабылданғаннан кейін жүргізіледі.

5.3.2 Жұмыстар олардың орындалу мерзімдері мен тәртібі, персоналдың, механизмдер мен құралдардың қажеттігі, қауіпсіздікті қамтамасыз ету шаралары көзделетін, сондай-ақ жұмыстарға жалпы басшылықты жүзеге асыратын адамдар анықталған жоспар бойынша жүргізілуі тиіс.

5.3.3 Тауарлы газға көшіру бойынша жұмыстар басталғанға дейін мыналарды:

- жаңадан салынған және қолданыстағы газ құбырларының орындау-техникалық құжаттамасын зерделеу;

- қайта монтаждауға жатпайтын қолданыстағы жер асты газ құбырлары учаскелерінің изоляциялық үстінің сапасын аспаптық әдіспен (топырақты ашпастан) тексеру және анықталған кемшіліктерді жою;

- қайта монтаждауға жатпайтын қолданыстағы сыртқы және ішкі газ құбырларында орнатылған бұрандалық қосындылардың тұмшалануы және өшіру құрылғыларының жұмысқа қабілеттігін тексеру, анықталған ағындылар мен ақаулықтарды жою;

- қайта монтаждауға жатпайтын қолданыстағы жер үсті және ішкі газ құбырларының газ ағындысының жоқтығын аспаптық әдіспен (ағындыны іздеуішпен, газ индикаторымен), сыртқы қарап тексеру арқылы газ құбырларының қосылулары мен түсінің жағдайын тексеру;

- бу және желдеткіш арналардың тартуын тексеру, газ пайдаланғыш жабдықтың техникалық жағдайын қарап тексеру және анықталған ақаулықтарды жою, газ аспаптары мен аппараттарының жанарғы шүмектерін ауыстыру;

- абоненттерде орнатылған газ құралдары мен жабдықтарға шығарышылардың техникалық төлқұжаттарының болуын тексеру, онда көрсетілген газдың басқа түріне көшіру тәртібімен танысу;

- пәтерлердің, ғимараттардың меншік иелеріне (жалдаушыларға, жалға алушыларға) тұрмыста газды қауіпсіз пайдалану ережесі бойынша нұсқау беру.

5.3.4 Газ тұтынушыларды (абоненттерді) үш күннен кешіктірмей пайдалану ұйымы персоналына белгіленген уақытта газ пайдаланғыш жабдыққа рұқсат беру қажеттігі туралы ескерту қажет.

5.3.5 Тауарлы газды беруді газбен жабдықтау желісінің қолданыстағы газ құбырына жаңадан салынған газ құбырларын қосумен қатар бір уақытта жүргізу қажет.

5.3.6 Бұрын резервуарлық немесе топтық баллондық қондырғылардан СМГ пайдаланған тұтынушыларды тауарлы газға көшіру кезінде газды беруді мынадай тәртіпте жүргізу ұсынылады:

- резервуарлық қондырғыдан газды өңдеу және шығару;

- резервуарлық және топтық баллондық қондырғыларды бу фазасының қолданыстағы газ құбырларынан өшіру;
- ғимаратқа кірмеде өшіргіш арматурасын жабу;
- өшірілген сыртқы газ құбырын ауамен үрлеу;
- бітеуішті орната отырып, қайта монтаждалатын газ құбыры учаскесін кесу;
- ауамен бақылау тексеруді жүргізу және жаңадан салынған газ құбырын қолданыстағы жер асты немесе жер үсті газ құбырына қосу;
- ғимаратқа кірмеде өшіргіш арматурасын ашу және газ құралдары (газбен үрлеу жүргізілетін құралдан басқа) алдындағы крандарды жабу;
- жалғанған сыртқы және ішкі газ құбырларын газбен үрлеу;
- газ құралы алдындағы газ қысымын тексеру, жанарғыларды жағып тексеру және газдың жануын реттеу;
- жер асты газ құбыры қосылуының пісірілген құрамасын оқшаулау, пісіру жұмыстары жүргізілген ордың алдын сеуіп тастау;
- газ құбырларының, резервуарлық және топтық баллондық қондырғылардың өшірілген учаскелерін қайта монтаждау.

5.3.7 Газ құбырларын ауамен және газбен үрлеу, ауамен бақылау тексеру жүргізу және жаңадан салынған газ құбырларының қолданыстағыларға жалғануы РДС РК 4.03-04-2001 «Газбен қамтамасыз ету жүйелерін салу мен қайта құруды алдын ала қадағалау туралы ереженің» және осы Ереженің талаптарына сәйкес жүргізіледі.

5.3.8 Өшірілген резервуарлық қондырғылар және жер асты газ құбырларының учаскелері қайта монтаждау алдында дегаздалуы тиіс. Жер асты газ құбырлары дегазациялаудан кейін пісіріледі.

Резервуарлардың қайта монтаждалуы дегазациялаудан кейін 10 күннен кешіктірілмеген мерзімде жүргізілуі тиіс.

СМГ резервуарларын басқа ұйымдарға беру кезінде оларды қайта монтаждау бойынша жұмыстарды пайдаланушы ұйымның өкілі орындаған резервуарларды дегазациялау туралы актінің болуы кезінде оның қатысуымен осы ұйымдардың персоналы жүргізуі мүмкін.

5.3.9 Жеке баллондық қондырғылардан СМГ-ды пайдаланатын тұтынушыларды тауарлы газға көшіру кезінде жеке баллондық қондырғыларды қайта монтаждау және газ құралдары мен жабдығын ішкі газ құбырларына жалғау жүргізіледі.

5.3.10 Жұмыстар аяқталғаннан кейін, акт-жүктелімдер, дегазациялау туралы актілер және абоненттерді жүргізілген нұсқау беру туралы мәліметтер ғимараттардың газ жабдығына техникалық қызмет көрсетуді және жөндеуді жүзеге асыратын пайдаланушы ұйымға беріледі.

5.4 Сұйытылған мұнай газын алғашқы ағызу

5.4.1 СМГ алғашқы ағызу жаңа тұрғызылған немесе қайта құрудан өткен тұрғын, коммуналды және өнеркәсіптік арнаудағы объектілерінің газбен жабдықтау жүйесінде жүзеге асырылады:

Газды іске қосу басшысы (шебер) объектіге шығар алдында:

1) жұмыстарды жүргізуге акт-нарядты алады және орындаушы құжаттамаларымен таныстырылады;

2) іске қосу бригадасының жұмысшыларына наряд-рұқсаттамада қол қоюымен жұмыстарды жүргізу (тәртібі) технологиясы бойынша және қауіпсіздік шаралары жөнінде нұсқаулық жүргізеді;

3) жұмыстарды өндіру үшін қолданылатын аспаптарының, құралдарының, құрылғыларының және материалдарының толымдылығын, жеке қорғану құралдарының бар болуын тексереді.

5.4.2 газды алғашқы ағызу бойынша жұмыстар келесі тәртіп бойынша өндіріледі:

1) ғимартқа енгізуден бастап газ пайдаланушы жабдығының алдында орнатылған өшіру қондырғыларына дейін газ құбырларының механикалық зақымдануын сыртқы көзбен шолу, газ аспаптар мен құрылғыларының жобаға сәйкес орналастыруын, олардың жинақылығын және газ құбырына жалғануын тексереді. Газ құбырларына жалғанбаған газ пайдаланушы жабдығының алдында орнатылған өшіру қондырғылары акт құруымен бірге бітелуге тиіс;

2) ішкі газ құбырларында өшіру құрылғыларының бар болуын және жұмысқа қабілеттілігін тексеру; бригада жұмыстар басшысының бұйрығымен аспаптардың, қадаушаларының және аспаптардың алдындағы шүмектерінде майлауды жүргізеді;

3) газ енгізулерін ішкі газ құбырларынан ажыратуды тексеру. Енгізудегі өшіру құрылғылары жабық болуға тиіс;

4) анықталған жөндемсіздіктерді жою;

5) түтін және вентиляциялық каналдарын пайдалануға жарамдылығын және олардың жөнделігін растайтын актілерінің бар болуын тексеру;

6) газ құбыларын, газ аспаптарын және құралдарын 5 мин. ішінде 500 даПа қысымда ауамен бақылау тығыздауды жүргізу. Манометр бойынша қысымның 20 даПа артық төменделуі кезде, сабынды эмульсия арқылы ағу орнын анықталуы жүргізіледі, ақауларды жою және қайтадан тағыздау. Егер төменделу рұқсат етілгеннен артық болмаса, онда газ құбыры және аспаптар сынақтан өткен болып есептелінеді және олардың қорытындылары газ қауіпті жұмыстары нарядына жазылады;

7) шебер өзі үйдің ішкі газ жабдықтау жүйесі герметикалық болуына көз жеткізіп болғаннан соң жүйеге газ қосу бойынша негізгі операцияларын орындауына бұйрық береді:

- бригадир подъездің барлық пәтерлерінен өтеді, аспаптар алдындағы барлық шүмектерін жабады, газ аспаптарының өзінде шүмектер мен тиекті құрылғыларының жабылуын тексереді;

- егер газдың жаңа газ құбырларына қосылуы әрекеттегі газ құбырларына қосылуымен бірге болса, бақылау тығыздау жалғастыруға дейін және жалғастырудан кейін жүргізіледі;

8) ішкі газ құбырларын газ енгізулеріне жалғастыру. Енгізудегі, қадаушалардағы, сондай-ақ газ аспаптар және құрылғылар алдындағы өшіру құрылғылары жабық қалыпта болуы керек.

9) енгізудегі өшіру құрылғын ашу, газдың ағып кетуін анықтау мақсатында ішкі газ құбырының жалғастыру орнын сабынды эмульсиямен немесе газ индикаторымен тексеру;

10) ішкі газ құбырларында газбен үрлеу үшін өшіру құрылғыларын кезекті (газдың кетуі бойынша) ашылуы.

5.4.3 Газбен үрлеп тазарту кезінде іске қосу бригадасының жұмысшының үздіксіз бақылау астында газ ауалық қоспаны шығуы терезе арқылы атмосфераға газ аспабының от жанатын мойнына жалғастырылған резеңкелі шлангі арқылы өндіріледі. Сонымен бірге төменгі қабаттағы терезелер мен желдеткіштері жабық болуға тиіс. Шлангінің ұшы терезеден 0,5 метрден кем емес шығуы керек, ал желдеткіш газдың немесе газ ауалық қоспасының асүй бөлмесіне желдің үрлеу кезінде кірмес үшін жабық болуға тиіс. Шлангі өзінің салмағынан асүй еденіне құламас үшін оның желдеткіш арқылы шығу орынға бекітіп қою қажет. Бір жақты қадаушаның бес қабатты үй үшін үрлеп тазарту уақыты 5 минуттан артпайды.

5.4.4 Газ ауалық қоспаны түтін және вентиляциялық каналдар, сатылы алаң және ғимарат бөлмелеріне газбен үрлеп тазартуына тыйым салынады.

Газбен үрлеп тазарту кезінде ашық отпен, электр аспаптарымен пайдалануға, шылым шегуге болмайды, бұнымен газды іске қосуға қатысатын барлық тұлғалар таныстырылуы тиіс.

5.4.5 Газдың іске қосылуы жүргізілетін бөлмелерде бөтен кісілердің, соның ішінде пәтер тұрғындарының болуына тыйым салынады. Бөлмелер үздіксіз желдетіліп қойылуға тиіс.

5.4.6 Үрлеп тазартудың соңы келесі түрмен анықталады:

Металлды ыдысқа $\frac{1}{4}$ бөлігіне су құйылады және оған сабынды эмульсия тураланады, үрлеп тазартушы шлангі қосылған плитаның шүмекшесі жабылады. Желдеткіштен немесе фрамогадан шланг алынып тасталынады және оның ұшы сабынды эмульсиясы бар ыдысқа орналастырылады. Бірнеше секундқа платадағы шүмекше ашылады және сабынды эмульсиясы бар ерітінді көпіршіктер пайда болғанға дейін газбен қанығады. Содан кейін шүмекше қайтадан жабылады. Шлангінің соңы орынға оралады, яғни желдеткіш арқылы сыртқыға лақтырылады. Көпіршіктері бар ыдыс желдетілетін тұрғын емес бөлмеге шығарады. Бригадир созылған қолында ыдысқа жағылған сереңкені әкеледі және көпіршіктегі газды жағып жібереді. Ыдыстағы оттың болмауы үрлеп тазарту уақытына дейін тоқтатылғаны туралы көрсетеді, шатыр-шұтырдың және тарс етілуі – газ құбырында газ ауалық қоспасының бар болуы,

қалыпты сары жалын – берілген қадауаның тазартып үрлеуін біткені туралы есептеуге болатындығы жөнінде.

5.4.7 Қадауша арқылы газбен үрлеп тазарту рет-ретімен өндіріледі, ғимартқа енгізуінен ең алыс орналасқан қадаушадан және ғимараттың жоғары қабатының газ жабдығынан басталады

5.4.8 Газбен үрлеп тазартудан кейін істеу керек:

1) газ аспаптарында және құралдарында газ қысымын манометрдің көмегімен тексеру;

2) газдың ағып кетуін анықтау мақсатында газ құбырларының және темір арқауының жалғастыруларын сабынды эмульсиямен немесе газ индикаторымен тексеріп шығу;

3) вентиляциялық және түтін каналдарында күштің бар болуын тексеру;

4) газ плиталарының жинақталуын және от жанатын мойнының пысылдауығының жанып отырған газдың түріне мен қысымына сәйкестігін тексеру;

5) орнатылған газ аспаптарының және құралдарының зауыт-өндірушілерінің төлқұжат мазмұнымен танысу;

6) аспаптарындағы барлық газ жанушы құрылғыларын кезекпен жағу және газдың жануын тәртіпке келтіру;

7) қауіпсіздік автоматикасының жұмысын тексеру.

5.4.9 Өндіруші төлқұжаттарында газ пайдаланушы жабдықтарының пайдалануға іске қосу бойынша нұсқаулар бар болатын болса газ от жанатын мойнылар мен іске қосуды жөнге келтіру жұмыстары осы нұсқауларға сәйкес жүргізілуі қажет.

5.4.10 Газды іске қосу бойынша жұмыстардың аяқталуы 3 данасында жасалған акт-нарядта жазылуға тиіс, олардың біреуі берілген объектінің орындаушы-техникалық құжаттамаға қосылуы және онымен бірге сақталуы керек, екіншісі тапсырыс берушіге, ал үшіншісі құрылыс-монтаждау ұйымға берілуге қажет.

5.4.11 Газды іске қосу бойынша жұмыстарының аяқталуынан кейін жұмыстардың басшысы әрекеттегі газ жабдықтарын тапсырыс берушінің өкіліне оның жауапкершілігі мен сақталуына тапсырады

5.4.12 Егер газдың іске қосылуының мерзімі ұзартылса және басқа күнге ауысса, онда акт-нарядтың мерзімі ұзартылады және осы күнгі жұмысшыларына қауіпсіз жұмыстар әдістемелері бойынша нұсқаулық жүргізіледі.

5.4.13 Пәтерлерге газдың ағызу бойынша операциясы пәтердің нөмірін, аты-жөнін, жауапты пәтер жалдаушының, аспаптардың түрін көрсетумен алдын алу қызмет көрсету карточкасын толтыруымен аяқталады. Газды іске қосу бойынша жауапты пәтерлерде әрекеттегі жабдықтарды және аспаптарды тапсырыс берушінің өкіліне үйдің толық кіргізуіне дейін сақтау мен қауіпсіздікті қамтамасыз етуіне тапсырады.

5.5 Сұйытылған мұнай газын қайтадан іске қосу

5.5.1 СМГ тұрғын, коммуналды және өндірістік объектілердегі газ жабдықтау жүйелеріне қайтадан іске қосу әрекеттегі газбен жабдықтау жүйесінде пайдаланушылық, жөндеу, іске қосу-жөнге келтіру және басқа да жұмыстарды түрлерін орындағанда газбен жабдықтауды уақытша тоқтату жағдайларында жүзеге асырылады.

5.5.2 Газды іске қосу газ қауіпті жұмыс болып табылады және ИТЖ басшылығымен екі кісіден кем емес құрамындағы бригадамен газ қауіпті жұмыстар нарядды бойынша орындалады.

5.5.3 Газды іске қосу күндізгі тәулік мерзімінде өндіру керек.

5.5.4 Көп пәтерлі тұрғын үйлерге ең болмаса бір пәтеріне кіру мүмкіндігі жоқ болған жағдайда газды іске қосылуына тыйым салынады.

5.5.5 Үй ішілік газ құбырларына және газ аспаптарына газды іске қосу, әдетте, сыртқы газ құбырларына газды ағызып болғаннан кейін тікелей жүргізіледі.

5.5.6 Егер үй ішілік газ желілерін тексеру бойынша жұмыстарын жүргізген кезде газ құбырларында ақаулар, газ аспаптары толығымен жабдықталмаған немесе олар жөндемсіз екендігі анықталған болса, барлық ақауларды жойғанға дейін келесі газды іске қосу бойынша барлық жұмыстарын жүргізуге тыйым салынады. Газды іске қосылуы бола алмайтын жағдайларда пәтердегі газ аспабы актісін құруымен өшірледі.

5.5.7 Газды іске қосу бойынша басшы (шебер объектіге шығар алдында:

1) газ қауіпті жұмыстарын жүргізу үшін наряд-рұқсаттаманы алады;
2) іске қосу бригадаға жұмыстарды жүргізу бойынша технология (тәртібі) және қауіпсіздік шаралары жөнінде наряд-рұқсаттамады қол қойылуымен нұсқаулық жүргізеді;

3) жұмыстарды өндіру үшін қолданылатын аспаптарының, құралдарының, құрылғыларының және материалдарының толымдылығын, жеке қорғану құралдарының бар болуын тексереді.

5.5.8 Газды газ құбырларына және газ аспаптарына қайтадан ағызу бойынша жұмыстар келесі тәртіп бойынша өндіріледі:

1) пәтерлерге кіру мүмкіндігін;
2) газ құбырларын жөндемсіздіктерді анықтауменен сыртқы көзбен шолу;
3) жіберістегі және енгізудегі барлық шүмектерін жабу;
4) керек болған жағдайда (жұмыстағы үзіліс 6 айдан көп) сыртқы газ құбырының 2000 мм вод.ст тығыздалуы жүргізіледі. Қысымның төмендетілуі 1 сағаттың ішінде 10 мм вод.ст артық болмауы тиіс;
5) сыртқы газ құбырын сұйытылған газ буымен үрлеп тазарту.

5.5.9 Газды іске қосу бойынша жұмыстар келесі тәртіп бойынша жасалауы ұсынылады:

1) ғимартқа енгізуден бастап газ пайдаланушы жабдығының алдында орнатылған өшіру қондырғыларына дейін газ құбырларының механикалық зақымдануын сыртқы көзбен шолу, газ аспаптар мен құрылғыларының жобаға

сәйкес орналастыруын, олардың жинақылығын және газ құбырына жалғануын тексереді. Енгізудегі өшіру құрылғылары жабық болуыға тиіс;

2) анықталған жөндемсіздіктерді жою;

3) газ құбыларын, газ аспаптарын және құралдарын 5 мин. ішінде 500даПа қысымда ауамен бақылау тығыздауды жүргізу. Маноментр бойынша қысымның 20 даПа артық төменделуі кезде, сабынды эмульсия арқылы ағу орнын анықталуы жүргізіледі, ақауларды жою және қайтадан тағыздау. Егер төменделу рұқсат етілгеннен артық болмаса, онда газ құбыр және аспаптар сынақтан өткен болып есептелінеді және олардың қорытындылары газ қауіпті жұмыстары нарядына жазылады;

4) ішкі газ құбырлары сұйытылған газбен үрлеп тазартылады.

Ауа қысымын түсіру газ құбырының ең алыс орналасқан учаскесінен құрылғы арқылы (жалғастырғыш тетігі бар қысқа сгон, оған үй ішілік газ құбырын үрлеп тазарту кезінде 5 метрден қысқа емес резеңкелі шланг киінеді) басталады. Егер түсіру подъездің қасында жасалатын болса, онда подъездің терезелері, есіктері жабық болуға керек. Содан кейін қауіпті аймақта бөтен кісілердің пайда болуын болдырмау бойынша шаралар қолданылуы тиіс.

Үй ішілік газ құбырын үрлеп тазарту кезіндегі жүргізу тәртібі келесі болады:

- асүйден бөтен кісілерді болдырмау;

- барлық электр құрылғыларын өшіру және ашық оттың көздері жоқ болғанына көз жеткізу;

- ұшы терезеге шығарылған резеңкелі шлангі киіленген штуцерді шүмекке немесе плитадағы шүмекке бұрау;

- үрлеп тазарту жүргізілген асүйден төмен және жоғары орналасқан барлық көршілес терезелер мен балкондағы есіктер жабылу тұрғанына көз жеткізу;

- сәйкес плитаның шүмектерін ашу және газ ауалық қоспаның үрлеп тазарту жүргізілетін асүйге терезе арқылы кірмегенін болдырмай, үрлеп тазартуды өндіру;

- үрлеп тазарту үрлеп тазартатын газ құбырынан сынауларды сұрыптау арқылы және оны газ ауалық қоспаны түсіру жұмыстары жүргізілген бөлмеден тыс жерде жандыру арқылы анықталады;

- сынауларды сұрыптау үшін керек:

- а) түсіру жүргізілген шүмекті жабу;

- б) шлангінің ұшын сабынды эмульсияға түсіру;

- в) сабынды эмульсияда көпіршіктер пайда болу үшін шлангі жалғастырылған шүмекшені ашы және қайтадан жабу;

- г) сынауы бар шелекті бөлмеден шығарып, көпіршіктерді жандыру. Сынауды жандыру уақытына газ ауалық қоспаның атмосфераға шығарылуын тоқтату;

- д) егер сынау тарс етуінсіз жанатын болса, онда үрлеп тазарту біткен деп ойлауға болады.

5) Содан кейін аспаптардағы барлық газ жанғыш құрылғыларды жандыру керек және пәтерге кіру мүмкіндігі бар болған жағдайда газдың жануын реттеп қою қажет. Газ іске қосқаннан кейін от жанатын мойнында газдың жануы реттелгеннен соң және асүй желдеткеннен кейін слесарь барық үлкен пәтер тұрғындарын шақырады және газ құралдарымен қауіпсіз пайдалану бойынша нұсқаулықты жүргізеді.

5.5.10 Егер газ қосылуының мерзімі ұзартылса немесе келесі күнге ауыстырылса, онда наряд-рұқсаттаманың да мерзімі ұзартылады және осы күнгі жұмысшыларына қауіпсіз жұмыстар әдістемелері бойынша нұсқаулық жүргізіледі.

5.5.11 Жеке пәтердердің тұрғындарынсыз проезддің ішкі разводкасын бақылау тығыздалуының нәтижесі оң болған жағдайда қайтадан газбен жабдыкталуына рұқсат етіледі. Мұндай жағдайларда шебер (іске қосу бригаданың басшысы) жоқ болған тұрғындарға газды іске қосылғаны жөнінде және сақтану шаралары туралы хабарландыру қалдыруы тиіс. Газ қауіпті жұмыстары нарядында орындалған жұмыстары жөнінде белгі қойылады.

5.5.12 Қысымның тығыздалу кезде рұқсат етілгеннен тым түсірілуі байқалса, подезге енгізу шүмегі (қадауша) жабылады, сондай-ақ бұл уақытта алдын ала шүмектің тығынының өткізгішсіздігі қамтамасыз етіледі. Берілген жағдайда газды іске қосу тығыздау кездегі қысымның төмендетілудің себебі анықталып, жойылғаннан кейін өндіріледі.

6 Жеке тұрғын үйлерде газ жабдығын пайдалану

6.1 Тұрмыстық тұтынушылардың баллондарын ауыстыру.

6.1.1 Топтық баллондық қондырғылардың баллондарын ауыстыруды пайдаланушы ұйымның қызметкерлері жүргізеді.

6.1.2 Жеке баллондық қондырғылардың баллондарын ауыстыруды тұтынушы немесе тұтынушының өтініші бойынша пайдаланушы персонал жүргізеді.

6.1.3 Баллондарды ауыстыру кезінде мыналар:

- газ баллоны мен газ құралдары орнатылған үй-жайда терезені немесе фрамуганы ашу, газ-баллондық қондырғының жарамдығын, ас бөлмеде газ құралдары мен баллонның дұрыс орнатылуын нақты білу, үй-жайда орнатылған баллонның ажырамалы қамыттың қабырғаға бекітілуін тексеру;

- газ-баллондық қондырғының жарамдығын нақты білу, газ құбырының бекітілуін, үй-жайдан тыс баллондарды орнату кезінде шкафтың жағдайын тексеру;

- бос баллонның шұрасын жабу, газ құбырынан жанарғы арқылы газды жағып шығару, газ құралының крандарын жабу, қысым реттеуіштен баллонды айыру, шұраның штуцеріне төселгіші бар металл бітеуішін салу;

- даладағы толықтырылған баллонды тексеру, ол үшін баллонның қорғағыш қалпақшасын шешіп, сыртқы қарап тексеру арқылы баллон мен шұраның жарамдығын тексеру (шұраның металл бітеуіші болуы тиіс);

- клапан соташығының тығыздығын тексеру - шұраның ашық кезінде бірігу жерлерінде шұраны сабынды эмульсиямен сабындап жуу; сабындап жуу арқылы баллон мойны мен шұраның қосылу жерінде тұмшалануын тексеру;

- шұра клапанының тұмшалануын тексеру – баллон шұрасын соңына дейін жабу, металл бітеуішін шешу және бұrandасымен бірге штуцерді сабынды эмульсиямен сабындап жуу;

- баллонды орнатып, оны бекіту;

- қысым реттеуіштің жамылғы сомынын шұра штуцеріне бұрау (төселгішті міндетті түрде орнатуды қоса);

- баллон шұрасы ашық және газ құралы крандарының жабық кезінде бұrandалық қосындылардың тұмшалануын сабынды эмульсиямен тексеру; қысым реттеуішін қалпына келтіру (топтық баллондық қондырғыларда);

- газ құралдары жанарғыларын жағып тексеру және газ жануының дұрыстығын нақты білу;

- тұтынушыларға газ-баллон қондырғысын қауіпсіз пайдалану ережесі бойынша нұсқау беру, пайдалану құжаттамасына қажетті жазбаларды енгізу қажет.

6.1.4 Баллондарды ауыстыру кезінде:

- бөтен адамдардың қатысуымен жұмысты жүргізуге, ашық отты пайдалануға, темекі тартуға, электр құралдарын қосуға және өшіруге;

- газ ағындысы бар бұзылған баллондарды орнатуға;

- шұрасы газды жауып қоятын баллонды орнатуға;

- қалпақшалар мен бітеуіштерді бұрау кезінде соққыш құрал-сайманды қолдануға тыйым салынады.

6.1.5 СМГ-ды жеткізу және тасымалдау кезінде газ және газбен қамтамасыз ету туралы заңнаманың ережелерін басшылыққа алу қажет.

6.1.6 Баллондарды екіден артық емес қабатты тұрғын ғимараттың пәтерлерінде (пәтерде бір баллоннан артық емес) орналастыруға рұқсат етіледі. Бұл ретте баллондар стандарттармен және басқа да нормативтік құжаттармен белгіленген өзінің таағйындалуына (қолдану саласына) сәйкес келуі тиіс. Жеке баллон қондырғыларын сыртынан бірінші қабаттың терезе ойықтарынан м және есік ойықтарынан 1,0 м кем емес, цоколды және жертөле қабаттанының терезе және есік ойықтарынан, сондай-ақ канализациялық құдықтардан 3,0 м кем емес жерде жарықта қарау қажет.

6.1.7 СМГ баллонын газ плитасынан 0,5 м (бірге жасалғандарды қоспағанда) және жылыту аспаптарынан 1 м кем емес қашықтықта орналастыру қажет. Экран баллон мен жылыту аспабының арасында орналасқан кезде қашықтықты 0,5 м дейін азайтуға рұқсат етіледі. Экран жанбайтын материалдар жасалуы және баллонды жылыту аспабының жылулық әсерінен қорғауды қамтамасыз етуі тиіс.

6.1.8 СМГ баллондарын тұрғын бөлмелер мен дәліздерде орнатуға жол берілмейді.

7 СМГ-дың резервуарлық және баллондық қондырғыларын пайдалану

7.1 Резервуарлық қондырғыларды пайдалануға беру

7.1.1 Құрылыс аяқталғаннан және пайдалануға берілгеннен, техникалық куәландырылғаннан және жөндеуден кейін резервуарлық қондырғылардың СМГ-ды алғашқы толтыру газ қауіпті жұмыстар өндірісіне жүктелім-рұқсаттама бойынша жүргізіледі.

7.1.2 Егер СМГ-ды сақтауға арналған резервуарлар бірнеше топқа біріктірілсе, осы резервуарларды алғашқы толтыру топтың әрқайсысына тізбектеп жүргізілуі тиіс.

7.1.3 Резервуарлық қондырғыларға сұйық газды құю тәуліктің жарық уақытында жүргізіледі. Солтүстік климаттық аймақтардың қалаларында резервуарлық қондырғыларға СМГ-ды құю арнайы жоспар бойынша тәуліктің қараңғы уақытында жүргізілуі мүмкін.

7.1.4 Резервуарлық қондырғыларға СМГ-ды құюды құрамында екіден кем емес адамы бар бригада орындау қажет.

7.1.5 Автоцистернадан резервуарлық қондырғыға СМГ-ды құю операциясын орындау алдында автомашина қозғалтқышы тоқтатылуы тиіс.

Оның көмегімен құю жүргізілетін автоцистерна және резеңке-мата майысқақ түтік жерге орнатылуы тиіс.

Қозғалтқышты қосу және жерқосқыш құрылғыдан автоцистернаны ажырату резеңке-мата майысқақ түтіктерді ажыратқаннан және автоцистернаның бу және сұйық фазасының өшіргіш құрылғыларының штуцерларындағы бітеуіштер мен резервуарлық қондырғының редукциялық басын орнатудан кейін ғана рұқсат етіледі.

7.1.6 Жер асты резервуарларын СМГ-мен алғашқы толтыруды бастамастан алдын мыналарды:

- сыртқы қарап тексеру арқылы резервуарлардың редукциялық бастарының арматуралық буындардың жинақтамасын, олардың механикалық зақымдалуының болмауын, өшіргіш құрылғылардың және бақылау-өлшеуіш құралдарының, редукциялық бастарының қорғауыш қаптамаларының, шарбақтар мен кірме жолдардың жарамдығын, ғимараттағы газ құбырының кірмелері бітеуіштерінің болуын тексеру;

- бітеуіштерді орната отырып қысымды реттеуіштен кейінгі өшіргіш құрылғыларды жабу арқылы резервуарларды төмен қысымдағы газ құбырларынан және төмен қысымдағы газ құбырындағы резервуарларды бу фазасы бойынша резервуарлардың іргелес топтарынан өшіру;

- алғашқы толтырылатын топтың барлық резервуарларын және резервуарлық қондырғылардың жабдығын 1 сағат ішінде 0,3 МПа қысымда ауамен бақылау тексеруді жүргізу қажет.

Үлгілік манометр бойынша қысымның көрінетін түсуі және сабынды эмульсия көмегімен анықталатын ағындылар болмағанда бақылау тексерудің нәтижелері оңды болып есептеледі.

- майысқақ түтіктерді жалғау үшін қолайлы қалыпқа автоцистернаны орнату.

7.1.7 Резервуарларды үрлеуді сұйық газ буларымен мынадай тәртіпте жүргізу қажет:

- автоцистернаның бу фазасының шұрасын резеңке-мата майысқақ түтігі арқылы резервуардың сұйық фазасының шұрасымен жалғау; ал осы резервуардың бу фазасының шұрасына биіктігі 3 м тұрақты мосыға бос ұшы одан шығатын газды ауа қоспасы жел бағытымен таратылатындай болып бекітілетін екінші майысқақ түтікті жалғау;

- автоцистернаның бу фазасының шұрасын асықпай ашып, майысқақ түтік бірігуінің тұмшалануын сабындап жуу арқылы тексеру және резервуардың бу фазасын ашу;

- автоцистернаға майысқақ түтік арқылы резервуардың сұйық фазасының шұрасын бірте аша отырып, үрлеудің қажетті режимін орнату (шығарылатын газды ауа қоспасының шығыны шамамен $0,2 \text{ м}^3/\text{с}$ құру қажет).

Үрлеудің аяқталуы үрлемелі резеңке-мата майысқақ түтіктен шығатын газды ауа қоспасындағы оттегі мөлшері бойынша анықталады. Егер қоспадағы оттегі мөлшері 1 %-дан аспайтын болса, үрлеу аяқталған болып саналады.

7.1.8 Резервуарларды үрлеу аяқталғаннан кейін СМГ сұйық фазасын төгуді бастайды, ол үшін автоцистернаның сұйық фазасының шұрасы резервуардың сұйық фазасының шұрасымен, ал автоцистернаның бу фазасының шұрасы резервуардың бу фазасы шұрасымен жалғасатындай етіп майысқақ түтікті қосады.

7.1.9 СМГ-ды құю үшін автоцистернаның өшіргіш құрылғыларын ашады, майысқақ түтіктердің штуцерлермен бірігуінің тұмшалануын сабындап жуу арқылы тексереді және газ ағындылары болмаған кезде резервуардың бу фазасы шұрасын ашады, содан кейін асықпай сұйық фаза шұрасын ашады.

7.1.10 Сұйық газдар қалдықтары жоқ резервуарларды толтыру кезінде (жаңа, техникалық куәландырудан немесе жөндеуден кейін) газдың еркін түсетін ағысында статикалық электр тоғының пайда болуын болдыртпау үшін оларға газ баяу берілуі тиіс.

7.1.11 Резервуарды толтыру кезінде құбырлардың өшіргіш құрылғыларын гидравликалық соққыларды болдыртпау үшін газдың жолымен біртіндеп ашу қажет.

7.1.12 Резервуарды (резервуарлар тобын) толтыру дәрежесін бақылауды резервуарлардың 85 % толуы кезінде бақылау түтікшесі арқылы жүргізіледі.

Бақылау түтікшесі шұрасынан сұйық фаза пайда болған кезде (газ түсінің өзгеруінен анықталады) резервуарды толтыру автоцистерна шұрасын жаба отырып дереу тоқтатылады, Майысқақ түтікті көтере отырып, одан сұйық газдың қалдықтарын резервуарға құяды, одан кейін резервуарлық қондырғылардың сұйық және бу фазалары шұралары жабылады.

Атмосфераға майысқақ түтіктерден газ қалдықтары автоцистернаның үрлемелі шұралары арқылы шығарылады және майысқақ түтіктерді резервуарлық қондырғы мен автоцистернадан ажыратады.

Резервуарлық қондырғының және автоцистернаның өшіргіш құрылғылары штуцерлеріне бітеуіштер орнатылады және сабындап жуу арқылы олардың бірігуінің тұмшалануы тексеріледі.

7.1.13 Атмосфераға бу фазасын тастау арқылы олардың қысымын төмендету есебінен резервуарларға СМГ-ды құюға тыйым салынады.

7.1.14 Автоцистерна мен газдың артық қысымындағы СМГ резервуарлық қондырғыларының редукциялық бастарының бұрандалы қосындыларын тартуға, майысқақ түтіктерде қысымның болуы кезінде өшіргіш құрылғының штуцерлерінен майысқақ түтікті ажыратуға, сондай-ақ сомындарды бұрау немесе қайта бұрау кезінде соққы сайманды қолдануға тыйым салынады.

7.1.15 Уландыру арқылы атмосфераға резервуардан артық СМГ-ды шығаруға тыйым салынады.

Резервуарлардан артық СМГ-ды төгу сұйық газдың автоцистернасына жүргізілуі тиіс.

7.1.16 Резервуарлар СМГ-мен толтырылғаннан кейін бекітпелі арматураның және редукциялық бастардың бұрандалы қосындыларының тұмшалануы газ индикаторымен немесе сабынды эмульсиямен тексеріледі. СМГ-дың анықталған ағындылары авариялық тәртіпте жойылуы тиіс.

7.1.17 Сыйымдылықты буландырғыштардың «көйлегіне» жылу тасығыш оларды Сұйық газбен толтырғаннан кейін ғана берілуі тиіс.

7.1.18 Қысым реттеуіштен кейінгі СМГ-дың жұмыс қысымы жобада көзделген максималды қысымнан аспауы тиіс.

7.1.19 Резервуарлық қондырғы редукциялық бастырының қорғауыш қаптамалары және қоршау есікшесі құлыпқа жабылуы тиіс.

7.1.20 Резервуарлық және буландырғыш қондырғылар алаңдарын қоршау «От қауіпті - газ» деген ескертпе жазбаларымен қамтамасыз етілуі тиіс.

7.1.21 СМГ-ды төгу кезінде резервуарлар мен автомобильдерду қараусыз қалдыруға рұқсат берілмейді.

7.1.22 Найзағайлық разряд кезінде резервуарлық қондырғыларға СМГ-ды құюға рұқсат берілмейді.

7.2 Баллондық қондырғыларды пайдалануға беру

7.2.1 Топтық баллондық қондырғыларды пайдалануға беруге дейін пайдаланушы ұйымда тіркелуі тиіс.

7.2.2 Топтық баллондық қондырғыларды пайдалануға беру кезінде монтаждың жобаға сәйкестігі тексерілуі тиіс.

Топтық баллондық қондырғылардың шкафтары қабырғаға немесе іргетасқа бекітілуі тиіс.

Топтық баллондық қондырғылар шкафтарының, үй-жайлары мен қоршауларының «От қауіпті - газ» деген ескертпе жазбалары болуы тиіс.

7.2.3 СМГ-ды беру алдында топтық баллондық қондырғылар байламасының газ құбырлары 1 сағат ішінде 0,3 МПа қысымда ауамен сыналуы тиіс.

Бақылау тексеру нәтижелері манометр бойынша көрітентін қысым түсуі және сабынды эмульсия көмегімен анықталатын ағындылар болмаған жағдайда оңды деп есептеледі.

7.2.4 Қысым реттеуіші қалыпқа келтірілгеннен және топтық баллондық қондырғының коллекторындағы өшіргіш құрылғыдан бастап ғимаратқа кірмедегі өшіргіш құрылғыға дейінгі газ құбырының учаскесін үрлеуден кейін тікқұбырлар мен пәтердегі газ құбырларын газбен үрлейді.

7.2.5 Ғимараттың сыртында орналасқан жеке баллондық қондырғының құрамына сыйымдылығы 50 л дейін екеуден аспайтын баллон, ал ғимараттың ішінде орналасқан жеке баллондық қондырғының құрамына біреуден аспайтын СМГ баллоны жатады.

Жеке баллондық қондырғы газ пайдалатын жабдыққа қосылумен бірге пайдалануға беріледі.

7.3 Баллондық қондырғыларды пайдалану

7.3.1 Баллондар арнайы жабдықталған автомобильдерде (мысалы, «тор» типтес) немесе ағаш ложементтермен жабдықталған немесе баллондарды бекіту үшін саны жеткілікті резеңке (жіп) сақиналар мен құралдары бар, түгіндік түтікте ұшқынбасқыш орнатылған жүк автомашиналарында тасымалдануы тиіс.

Автомашиналар жүк қауіптігі туралы ерекше белгілермен жабдыкталуы тиіс.

Тұтынушыға жеке автомобильде баллондарды соққылар мен орын ауыстыруынан сақтайтын құрылғыларды қолданған жағдайда тек бір баллонды өз бетінше тасымалдауға рұқсат беріледі.

Тасымалдау кезінде сыйымдылығы 50 литр баллондардың шұраштуцерінде металл бітеуіштің және мойнына бұралған металл қалпағы болуы тиіс.

7.3.2 Тиеу-түсіру жұмыстары және баллондарды орнату кезінде олардың құлауын, зақымдануын, ластануын болдыртпайтын шаралар қолданылуы тиіс.

Баллондарды автомобильден қалпақтарын төмен ұстап түсіруге рұқсат етілмейді.

7.3.3 Баллондарды тасымалдау немесе орнату кезінде газ ағындысы пайда болса немесе баллонның ақаулықтары анықталса, тұтынушыға мұндай баллонды орнатуға тыйым салынады.

7.3.4 Сұйық газдың топтық баллондық қондырғыларын пайдалануға баллондарды ауыстыру, техникалық қызмет көрсету және жөндеу жатады.

7.3.5 Топтық баллондық қондырғыларға техникалық қызмет көрсету кезінде мынадай жұмыстар атқарылады:

- біріктіру орындарындағы және арматурадағы ағындыларды анықтау және жою;

- қорғағыш клапандарының жарамдығын және қалыпқа келтіру өлшемдерін тексеру;

- қысым реттеуішінің жарамдығын және қалыпқа келтіру өлшемдерін тексеру;

- газ құбырларының, қаптамалардың, шкафтар мен қоршаулардың жағдайы мен боялуын бақылау; баллондары бар шкафтар қондырғыларының сенімділігін және оның бекітілуін тексеру, қаптамалар, шкафтар мен қоршаулар есіктеріндегі бекітпелердің жарамдығын, ескертпе жазбаларды бар болуын тексеру; ғимараттар мен шкафтар қабырғалары бойынша жүргізілген газ құбырларының бекітілуін тексеру;

- манометрлердің жағдайы мен жұмысқа қабілеттігін тексеру.

Топтық баллондық қондырғыларға техникалық қызмет көрсету және оларды кестелер бойынша мынадай мерзімдерде жүргізілуі тиіс (егер шығарушы зауыттың жабдық төлқұжаттарына сәйкес осы жұмыстарды жүргізуге тым қысқа мерзім талап етілмесе):

- Техникалық қызмет көрсету - үш айда кемінде бір рет;

- реттегіш, қорғағыш және бекітпе арматураны бөлшектеумен бірге ағымдағы жөндеу – жылына кемінде бір рет.

Техникалық қызмет көрсету пайдаланушы ұйымның техникалық басшылығы белгіленген тәртіпте бекіткен нұсқаулықтарға сәйкес жүргізілуі тиіс.

7.3.6 Жүргізілген жөндеу жұмыстары туралы мәліметтер топтық баллондық қондырғының төлқұжатына енгізілуі тиіс.

Техникалық қызмет көрсету мен ағымдағы жөндеу бойынша барлық жұмыстар туралы топтық баллондық қондырғыны пайдалану журналында жазбалар жасалуы тиіс.

7.3.7 Арнайы құрылыста немесе ғимаратқа қосымша құрылыста орналасқан топтық баллондық қондырғыларды пайдалануды және олардың баллондарын ауыстыруды екіден кем емес жұмысшы жүргізеді.

7.3.8 Сұйық газдармен толтырылған баллондарды кез келген жөндеуге, оның ішінде шұраларды жөндеуге тыйым салынады.

7.3.9 Баллондардың техникалық куәландырылуы газ шаруашылығы кәсіпорындарында куәландырудың кезеңдігі мен ақауға шығару нормалары

көрсетілетін, баллондар құрылымын әзірлеуші бекіткен әдістеме бойынша жүргізіледі.

7.3.10 Сұйық газдары бар баллондар күн сәулесі және өзге де жылу әсер етуінен қорғалуы тиіс.

7.3.11 Тұрғын үйлер, саяжай және саябақ кенттерінің, өндірістік емес мақсаттағы қоғамдық ғимараттардың аумағындағы ашық алаңдар мен аулаларда сұйық газдары бар баллондарды қалдыруға рұқсат етілмейді.

7.3.12 Жертөле үй-жайларда сұйық газдары бар баллондарды сақтауға тыйым салынады. Қосымша толтырылған және бос баллондарды ғимараттардан тыс арнайы шкафтарда немесе қосалқы үй-жайларда сақтауға рұқсат беріледі.

7.3.13 Жеке баллондық қондырғыларға техникалық қызмет көрсетуді тұтынушылардың өтінімдері бойынша пайдаланушы ұйымның персоналы жүзеге асыра алады.

7.4 Резервуарлық қондырғыларға СМГ-ды құю

7.4.1 СМГ-ды пайдалану процесінде резервуарлық қондырғыларға құюды техникалық пайдалану ережесінің және техника қауіпсіздігі ережесінің талаптарына, сондай-ақ осы ережеге сәйкес жүргізу қажет.

7.4.2 СМГ-ды резервуарларға құюға ақаулықтар, резервуарлардың кезекті техникалық куәландырылуы мерзімінің өтуі анықталған, резервуарлардағы қалған қысым 0,05 МПа-дан аз болған кезде тыйым салынады.

7.4.3 СМГ-ды жер асты резервуарларына құю үшін мыналар:

- автоцистернаны резеңке-тама майысқақ түтігіне жалғау үшін қолайлы жағдайда орнату;
- резервуарлық қондырғының манометрі іс-қимылының жарамдығын тілін «0»-ге қысқа уақытқа орнату арқылы тексеру;
- автоцистернаның бу фазасы шұрасын резервуардың бу фазасы шұрасымен майысқақ түтік арқылы біріктіру;
- автоцистернаның сұйық фазасы шұрасын резервуардың сұйық фазасы шұрасымен майысқақ түтік арқылы біріктіру;
- автоцистернадағы бу фазасы шұрасын ашу, резеңке-мата майысқақ түтігі бірігуінің тұмшалануын және оның бүтіндігін (үрленуінің жоқтығын) тексеру, содан кейін резервуардың бу фазасы шұрасын ашу және манометрлер көрсеткіштерін бақылай отырып, резервуар мен автоцистернаның қысымын теңестіру;
- автоцистернаның сұйық фазасы шұрасын ашу, майысқақ түтік бірігуінің тұмшалануын және оның бүтіндігін тексеру, содан кейін резервуардың сұйық фазасы шұрасын бір қалыпты аша отырып, СМГ-ды құю қажет.

7.4.4 Автоцистернадағы газ қысымы резервуардағы қысымнан жоғары болатын жазғы мезгілде СМГ-ды резервуарларға сұйық фаза шекқұбыры арқылы құюға ғана рұқсат етіледі.

7.4.5 Буландырғыштармен жабдықталған резервуарларды толтыру алдында мыналар:

- буландырғышқа жылу тасығыш беруді өшіру;
- СМГ-ды құю қажет.

7.4.6 Автоцистерналардан жер асты резервуарларына СМГ-ды құюды жеделдету үшін егер олар резервуарлық қондырғының немесе баллондардан сұйық тауарлы газ энергиясының құрамына кіретін болса, буландырғыштарды қолдана отырып, жедел құю технологиясын қолдану ұсынылады.

7.4.7 СМГ-ды құю бойынша жұмыстардың нәтижелері газды қауіпті жұмыстарға жүктелім-рұқсаттамада ресімделеді.

7.4.8 Резервуарлық қондырғыға СМГ-ды құю аяқталғаннан кейін қысым реттеуішінің қалыпқа келтірілуін тексеру қажет.

7.5 Резервуарлық қондырғыларға техникалық қызмет көрсету және оларды жөндеу

7.5.1 Резервуарлық қондырғыларға техникалық қызмет көрсету кезінде мынадай жұмыстар атқарылады:

- резервуарлық қондырғы аумағын және жабдығын шаңнан, кірден, қардан тазарту;
- техникалық қызмет көрсету (жөндеу) үшін тұтынушыларды резервуарлық қондырғы тобының бірінен өшіру;
- кезекпен қысқа уақытқа сұйық фазаның шығуына дейін деңгейшекті түтікшелер шұраларын ашу арқылы әр резервуардағы газ деңгейін тексеру;
- арматурадағы, редуциялық бастардың байламасының және резервуар байламасының ағындыларын анықтау және жою (айына кемінде бір рет);
- газ ағындыларын анықтау үшін резервуарлардың сұйық фазасы төменгі байламасының құбырындағы бақылау түтікшелерін газ анализаторымен тексеру;
- құбырлардың, резервуарлық қондырғы қаптамалары мен қоршауларының жағдайы мен боялуын бақылау, қаптамалар мен қоршаулардың есіктеріндегі бекітпелердің болуын және жарамдығын, ескертпе жазбалардың, кіреберіс жолдардың бар болуын тексеру;
- резервуарлардың қайта куәландырылу мерзімдерін тексеру;
- автоцистерналардан сұйық газдарды құю кезінде майысқақ түтіктерді жалғау үшін келте құбырлар штуцерлер бұрандасының жарамдығын тексеру;
- қысым реттеуішінен кейінгі газ құбырындағы газ қысымын манометрмен бақылау, қажет болғанда оны номиналды мәніне қалыпқа келтіру;
- серіппелі қорғағыш клапанының жұмысқа қабілеттігін тексеру: тексеру жұмыс жағдайында клапан штогын мәжбүрлеп көтеру арқылы жүргізіледі. Бұл ретте газ шығымы бақылануы тиіс; әсер етуден кейін клапан орнынан түсіп, газ шығымын тығыз жабуы тиіс;
- бекітпелі қорғағыш клапанын қалыпқа келтіру өлшемдерін тексеру;

- оларды үш қадамды кранмен қысқа уақытқа өшіру арқылы серіппелі манометрлердің жағдайы мен жұмысқа қабілеттігін тексеру, бұл ретте манометр тілі нөлге келтірілуі тиіс – мұндай әдіспен манометрлер әрбір профилактикалық қарап тексеру кезінде және резервуарлық қондырғыны газбен толтыру алдында, бірақ айына кемінде бір рет тексеріледі; алты айда бір рет манометрлер бақылау манометрмен тексеруге жатады.

7.5.2 Резервуарлық қондырғыларға техникалық қызмет көрсету жабдықтың, арматура мен құралдардың төлқұжаттарында көрсетілген мерзімдерге сәйкес келетін кестелер бойынша жүргізіледі және мыналарды:

- резервуарлық қондырғылардың техникалық жағдайын газ құбырларын қарап шығумен қоса бір уақытта сыртқы қарап тексеруді;

- 3 айда кеміне 1 рет қысым реттеуіштерін және қорғағыш клапандарын қалыпқа келтіру өлшемдерін тексеруді;

- жылына кеміне бір рет жер асты резервуарларының серіппелі қорғағыш клапандарын қалыпқа келтіру өлшемдерін және олардың реттелуін тексеруді көздейді.

Техникалық қызмет көрсету газ желі ұйымының басшысымен бекітілетін технологиялық тәртібіне сәйкес жүргізіледі.

7.5.3 Сұйық газдар резервуарлық қондырғыларынан газ құбырларына техникалық қызмет көрсету осы ережеде көзделген көлемде және мерзімдерде жүргізіледі.

7.5.4 Резервуарлық қондырғыны ағымдағы жөндеу кезінде техникалық қызмет көрсетуге жататын жұмыстар орындалады, сондай-ақ:

- шұралардағы тығыздамаларды қайта тығыздау және бекітпелі крандарды майлау, барлық өшіргіш құрылғылардың ашылу жолының бір қалыптылығын және жабылу тығыздығын, бұрандалы, фланецтік, пісіргіш бірігулердің тұмшалануын тексеру;

- қысым реттеуішін бөлшектеу (газ құбырын газдан босатқаннан және бітеуішті орнатқаннан кейін), мембрандарды, клапандарды, серіппелерді, тұтқалы механизмды қарап тексеру, реттеуішке орнатылған тастанды қорғағыш клапанын қалыпқа келтіруді қоса реттеуішті жинақтау және жұмыстың берілген режиміне қалыпқа келтіру;

- одан кейінгі қалыпқа келтірумен және оның жұмысын тексерумен бірге қорғағыш бекітпелі клапанды тексеру;

- серіппелі манометрді мемлекеттік тексеруден өткен манометрмен ауыстыру;

- стендте оның қалыпқа келтірілуімен және реттелуімен қоса резервуарда орнатылған серіппелі қорғағыш клапанды тексеру; тексеру немесе жөндеу үшін шешілетін қорғағыш клапанының орнына жарамды қорғағыш клапан қойылуы тиіс, оның орнына бітеуішті қоюға тыйым салынады;

- қажет болғанда қоршауларды, редукциялық бастардың қорғаныш қатпамаларын, ескертпе жазбаларын және өртке қарсы жәшіктерін жөндеу және бояу.

7.5.5 Егер шығарушы зауыттардың жабдық төлқұжаттарына сәйкес осы жұмыстарды жүргізуге тым қысқа мерзім талап етілмесе, реттегіш, қорғағыш және бекітпелі арматураны бөлшектеумен қоса резервуарлық қондырғылар бастарының жабдығын ағымдағы жөндеу жылына кеміне бір рет жүргізіледі.

7.5.6 Қысым реттеуішін, тастанды және бекітпелі қорғағыш клапандарды тексеру және қалыпқа келтіру зауыт нұсқаулықтарының талаптарына сәйкес орындалуы тиіс.

7.5.7 Резервуарлар техникалық куәландырылуға жатады.

7.5.8 Буландыру және араластырғыш қондырғыларға техникалық қызмет көрсету мен жөндеу шығарушы зауыттың талаптары ескеріліп жасалған нұсқаулықтар бойынша жүргізіледі.

Буландыру қондырғыларының редукциялық арматурасын пайдалану бойынша талаптар резервуарлық қондырғылардың редукциялық бастарын пайдалану бойынша талаптарға ұқсас.

7.5.9 Резервуарлардан буланбаған қалдықтарды шығару сұйық газдар автоцистернасына жүргізіледі және резервуарлық қондырғылар иелерінің өтінімдері бойынша орындалады. Буланбаған қалдықтарды ашық ыдысқа немесе өндірістік канализацияға құюға тыйым салынады.

7.5.10 Резервуарлық қондырғы аумағында резервуарлар мен редукциялық бастарға қызмет көрсету мен жөндеуге қатысы жоқ адамдардың болуына рұқсат берілмейді.

Резервуарлық қондырғы аумағында темекі тартуға және ашық отты пайдалануға тыйым салынады, бұл туралы ескертпе жазбалар жасалуы тиіс.

Арматураны және редукциялық бастардың жабдығын газ қысымында бөлшектеуге және ауыстыруға тыйым салынады.

Бұрыштамалы шұраларды, деңгейшекті түтікшелерді, үшқадамды крандарды, манометрлерді тек мыс сыммен ғана жүргізу қажет.

Резервуарларға орнатылған қорғағыш клапандарды жарамдылыққа тексеру кезінде түсті металдан жасалған тұтқаларды қолданған тиіс.

7.5.11 Резервуарларды, редукциялық бастарды және буландырғыштарды техникалық куәландыру мен жөндеу нәтижелері резервуарлық қондырғының төлқұжатына енгізілуі тиіс.

Техникалық қызмет көрсету және ағымдағы жөндеу бойынша барлық жұмыстар туралы резервуарлық қондырғыны ыдысының төлқұжатында және шығарушы зауыттың технологиялық жабдығының тиісті төлқұжаттарында жазбалар жасалуы тиіс.

7.5.12 Газ құбырларында және бекітпелі реттегіш арматурада гидраттар құрылуының алдын алу үшін сұйық газ резервуарларына мынадай көлемде метанол қосу ұсынылады:

- СМГ-да ерітінді судың бар болу жағдайында газ тоннасына 0,26 кг;
- СМГ-да бос судың бар болу жағдайында оның әрбір килограммына тағы 0,5 - 0,6 кг.

7.5.13 Резервуарлық қондырғыдан тұтынушыға газды тасымалдайтын газ құбырларында гидраттар құрылуының алдын алу үшін газ құбырларының жер асты төселгішін қолдану, жер үсті төселгішінде жылу спутнигін қолдану, жылытылған цоколь кірмелерін құру.

7.6 Жер асты резервуарлық қондырғыларынан СМГ-дың бу фазасының газ құбырларындағы конденсаттық және гидраттық бітеулерді жою

7.6.1 Тұтынушыда газ қысымы төмендеген немесе оның берілуі толық тоқтаған кезде мыналарды:

- газ құбырындағы барлық өшіргіш құрылғыларды ашуды;
- резервуарлық қондырғыда сұйық газдың болуын;
- резервуарлық қондырғыда газқысымының болуын;
- реттеуіштен кейінгі газ қысымының болуын тексеру қажет.

7.6.2 Реттеуіштен кейінгі қысымның жоқтығымен қатар бір уақытта резервуарда қысымның болуы оның қтпе қималарының көмірсутек кристалл гидраттарымен бітелуін білдіреді.

7.6.3 Реттеуіште гидраттық бітеулерді жою ашық отты пайдалануды болдыртпайтын техникалық құралдар көмегімен жүргізіледі.

7.6.4 Реттеуіште гидраттық бітеулерді жою алдында тұтынушыларға газ беру толық тоқтаған жағдайда, кірмедегі ортақ кран, баспалдақты торларда және пәтерлерде бекітпелі арматура өшіріледі.

7.6.5 Кірмеде қысым болмағанда ортақ кран жабылады және конденсат жинағыштан қол сорғы немесе вакуумдық қондырғы көмегімен конденсат шығарылады.

7.6.6 Газ құбырының қасбеттік ажыратқышы болғанда газ құбырына пісірілген краны мен бітеуі бар штуцер арқылы конденсатты жоюға рұқсат етіледі. Конденсат шекқұбыр арқылы арнайы тұмшалы ыдысқа құйылады.

7.6.7 Ғимаратқа кірмеде ортақ кран алдындағы газ қысымы болмаған жағдайда конденсат жинағыштан конденсатты жоюдан кейін жер астынан газ құбырының шығу учаскесінде жылыту арқылы гидраттық бітеулерді жойылады.

7.6.8 Ғимараттар қасбеті бойынша жүргізілген газ құбырларындағы бітеулерді жою су буымен немесе электр жылытқышпен жылыту арқылы жүргізіледі.

7.6.9 Қасбеттік газ құбырларында бітеулер жойылғаннан кейін конденсат жинағыштан конденсат жойылады.

7.6.10 Бітеулерді жою бойынша жұмыстар жүргізілгеннен кейін тұтынушыға газ беру жүргізіледі.

Блімді қосамыз:

«Резервуарлы қондырғыларды техникалық куәландыру мен диагностикалау»

8 Көппәтерлі тұрғын үйлерде газ жабдығын пайдалану

8.1.1 Тұрғын ғимараттардың газ жабдығына техникалық қызмет көрсету үш жылда кемінде бір рет жүргізілуі тиіс.

Шығарушының тұрмыстық газ пайдаланғыш жабдығына сервистік қызмет көрсету кезінде газ желілік ұйымның қызметкерлері оған техникалық қызмет көрсетуді жүргізбейді.

8.1.2 Газ жабдығын жөндеу оған техникалық қызмет көрсету кезінде анықталған ақаулықтарды жою үшін, сондай-ақ абоненттердің жазбаша немесе ауызша өтінімдері (өтінім бойынша жөндеу) негізінде жүргізіледі.

Техникалық қызмет көрсететін және (немесе) өтінім бойынша жөндеуді жүзеге асыратын газ желілік ұйымы жөндеу жұмыстарын ақаулықтар анықталғаннан (өтінім түскеннен және тіркелгеннен) кейін үш күнтізбелік күннен кешіктірмей бастауы қажет.

Газ ағындылары авариялық тәртіпте жойылады.

8.1.3 Газ құбырларына және ғимараттардың газ пайдаланғыш жабдығына техникалық қызмет көрсетуді және оларды жөндеуді газ желілік ұйымы жүргізеді.

8.1.4 Тұрмыстық газ пайдаланғыш жабдық орнатылған ұйымдарда белгіленген тәртіпте оларды қауіпсіз пайдалануға жауапты адамдар тағайындалады.

8.1.5 Газдандырылған ғимараттардың иелері (жалға алушылар, жалдаушылар) және кондоминиум объектісінің басқару органының өкілі және үй-жайлар (пәтерлер) иелерінің басқа бірлестіктері мыналарды:

- Түтінді және желдеткіш арналардың, оның ішінде біріктіргіш келте құбырларының түтін арналарының шеттерінің жағдайын уақытылы тексеруді және нәтижелерін журналда тіркей отырып, көрсетілген жұмыстардың орындалу сапасын тексеруді;

- түтінді және желдеткіш арналардың ақаулықтары және өз еркімен орнатылған газ құралдары мен жабдығы анықталған, пәтерлерді тұрғын емес үй-жайларға қайта жабдықтау, иелер (жалға алушылар, жалдаушылар) ауысқан кезде газ пайдаланғыш құрылығыны өшіру қажеттігі туралы газ шаруашылығы пайдаланушы ұйымын хабардар етуді қамтамасыз етеді.

8.1.6 Газдандырылған үй-жайлардың газдалуын бақылау мыналарда:

- жатақханалар мен қоғамдық ғимараттардың газдандырылған үй-жайларында;

- бірпәтерлі және блокталған тұрғын ғимараттардың цоколь және жертөле қабаттарындағы газификацияланған үй-жайларында (жылыту жабдығы орнатылған жағдайда);

- 60 кВт жоғары сомалы жылу қуаттығында тұрғын ғимараттардың газдандырылған үй-жайларында;

- оларда газ құбырлары жүргізілген жағдайда техникалық дәліздерде, үй асты қоймаларында, жертөлелерде;

- газдалуын тексеруге мүмкіндік болмаған жағдайда кірместен ғимараттар жертөлелерінде (дабылды сыртқа немесе адамдардың үнемі болуымен бірге үй-жайларға шығарумен) орнатылатын сигнализаторлармен жүргізіледі.

Газдалу сигнализаторларына қызмет көрсетуді және оларды тексеруді мамандандырылған ұйымның персоналы жүргізеді.

8.1.7 Техникалық қызмет көрсету кезінде мынадай жұмыс түрлері жүргізіледі:

- газ пайдаланғыш жабдық құрылғысының және үй-жайдағы газ құбырлары төселгішінің нормативтік талаптарға сәйкестігін тексеру (визуалды);

- газ құбырларына және газ пайдаланғыш жабдыққа еркін жетуге рұқсаттың болуын тексеру (визуалды);

- газ құбырының боялу және бекітілу жағдайын, ғимараттардың сыртқы және ішкі конструкциялары арқылы газ құбырлары төселгіштерінің орнында футлярлардың болуы мен бүтіндігін тексеру;

- аспаптық әдіспен немесе сабынды эмульсиямен газ құбырлары мен арматура бірігуінің тұмшалануын тексеру;

- газ пайдаланғыш жабдықтың бүтіндігін және жинақталуын тексеру;

- газ құбырларында орнатылған крандардың (ысырмалардың) жұмысқа қабілеттігін және майлануын тексеру, қажет болғанда, тығыздамалық қымтағышты қайта тығыздау;

- түтінді және желдеткіш арналар тартымының болуын, түтінді арнамен бірге газ пайдаланғыш жабдықтың біріктіргіш құбырларының жағдайын, жану үшін ауаның келуін тексеру;

- тұрмыстық газ пайдаланғыш жабдықтың барлық крандарын бөлшектеу және майлау;

- тұрмыстық газ пайдаланғыш жабдықтың қауіпсіздік автоматикасының жұмысқа қабілеттігін тексеру, оны баптау және реттеу;

- жанарғыларды ластанудан тазарту, жабдықтың барлық жұмыс режимдерінде газдың жағылу процесін реттеу;

- тұрмыстық газ пайдаланғыш жабдықтың тұмшалануын тексеру;

- газ пайдаланғыш жабдықтың жекелеген буындарын және бөлшектерін ауыстыру немесе жөндеу (қалпына келтіру) қажеттігін анықтау;

- жағуға дейін және одан кейін жабдық тартымының болуын міндетті түрде тексеру туралы ескертетін газ жанарғыларының, жану өнімдерін түтін арнасына шығаратын құралдар мен аппараттардың арнайы кестешелерінің болуын тексеру;

- тұтынушыларға тұрмыста газды қауіпсіз пайдалану ережесі бойынша нұсқаулар беру.

8.1.8 Қосымша тұрмыстық газды плиткасында мыналарды:

- үстелдің плита қорабына бекітілуінің сенімділігін;

- термोकөрсеткіш бекітілуінің сенімділігін және оның жұмысқа қабілеттігін;
- ыдыстың тұрақсыз жағдайын жасайтын үстел торының механикалық зақымдарының жоқтығын;
- духовка шкафының табақтары мен торларының бекітілу сенімділігін және еркін орын ауыстыруын;
- духовка шкафының есігінің бекітілуін;
- жанарғының автоматты түрде қосылуын, істіктің айналуын және аса қолайлы плиталардағы оттың өшуі кезінде жанарғыға газдың берілуін тоқтататын қорғағыш құрылғының жұмысқа қабілеттігін тексеру қажет.

Қосымша су жылытқыштарда мыналарды:

- отын камерасының қабырғаларына иректүтіктің қосылу тығыздығын, жылу жинағышта су тамшыларының немесе ағуының жоқтығын, негізгі жанарғының отынды үстін орнатудың көлденеңдігін, сондай-ақ негізгі және қосымша жанарғылардың қозғалуының жоқтығын, біріктіру келтек құбыры бөлімшелерінің арасында саңылауларының жоқтығын;
- кран блогының сулы бөлігінің (оның бөлшектенуімен бірге), жарғақтың, фильтрдің және мембран, сүзгінің және басқа да тораптардың жай-күйін;
- күйеден және отқабыршақтан тазарта отырып жылу алмасқыштардың жай-күйін (объектілерде немесе шеберхана жағдайларында);
- суық су шұраларының жұмысқа қабілеттігін тексеру қажет.

Қосымша тұрмыстық газды пештерде мыналарды:

- пеш қалануының және онда орналасқан рамкаларға жанарғының қарсы алдындағы жайманың жалғанған жерлерінде саңылауларының жоқтығын;
- тоқтаусыз әрекеттегі газ-жанарғы құрылғысымен жабдықталған пештердің тартым тұрақтандырғышының болуын (оның құрылымында бар болуы кезінде);
- жол мөлшерін бағыттайтын шибердің еркін жолын және шибердің диаметрі 15 мм аз емес қуысының болуын;
- пеш жылытқышы тартымының болуын;
- газ-жанарғы құрылғысының қауіпсіздік автоматикасының болуын тексеру қажет. Ол болмаған жағдайда газ-жанарғы құрылғысын ауыстыру қажет.

Жеке баллондық қондырғыларға техникалық қызмет көрсету кезінде қосымша барлық жанарғылардың жұмыс істеуі кезінде газ пайдаланғыш жабдығының алдында және барлық жанарғыларға газды беруді тоқтатқаннан кейін газ қысымын тексеру қажет.

Газ қысымы 2,0-ден 3,6 кПа-ға дейін шектерде болуы тиіс.

8.1.9 Газ пайдаланғыш жабдыққа техникалық қызмет көрсету бойынша жұмыстар құрамына шығарушының құжаттамасында көзделген жұмыстар міндетті түрде қосылуы тиіс.

8.1.10 Газ ағындылары және жарамсыз қауіпсіздік автоматикасы анықталған, түтінді және желдеткіш арналар тартымының бар болуы немесе

бұзылуы, газ пайдаланғыш жабдықты өз бетінше орнату кезінде, газ құралдарын, аппараттарды және басқа да жабдықтарды бітеуіштерді орната және актіні ресімдей отырып өшіру қажет.

Тораптар мен бөлшектерді ауыстырумен байланысты газ пайдаланғыш жабдықты жөндеу, газ құбырларын, футлярларды, бекітілулерді ауыстыру қажеттігі анықталған кезде абоненттер жөндеу туралы өтініштерді ресімдейді.

8.1.11 Диаметрі 50 мм дейінгі ішкі газ құбырлары крандарын майлауды үй-жайларға газдың шығуын болдыртпайтын инвентарлық бітеулерді қолдана отырып, газды өшірусіз жүргізуге рұқсат беріледі.

8.1.12 Тұрмыстық газ аппараттары мен құралдары алдында орнатылған крандарды майлау мынадай тәртіпте жүргізіледі:

- құрал алдындағы кран жабылады, үй-жайларды желдету мүмкіндігі қамтамасыз етіледі (фрамугалар, желкөздер ашылады және т.б.), үй-жайлардан бөтен адамдар шығарылады;

- құрал жанарғысы арқылы газ жағып шығарылады;

- құрал алдындағы кран бөлшектенеді, газ құбырына инвентарлық бітеу қойылады;

- кран қорабы мен бітеу ескі майлаудан шүберекпен көмегімен тазартылады, кран бітеуін майлаумен жұқа қабатпен жағылады, кран жинақталады, оны айналдыру арқылы бітеу жолының лығы тексеріледі;

- инвентарлық бітеу алынады, кран орнатылады, сабынды эмульсия көмегімен бұрандалы қосындының немесе құралдың тұмшалануы тексеріледі, құралдың жанарғылары (жанарғысы) жағылады.

8.1.13 Су жылытқыш блок-кранының майлануы мынадай тәртіпте жүргізіледі:

- су құбырының шұрасы және су жылытқыш алдындағы газ краны жабылады, блок-кранның тұтқасы мен су жылытқыштың қаптамасы шешіледі;

- блок-кран бөлшектенеді, кранның бітеуі мен қорабы ескі майлаудан жұмсақ шүберекпен көмегімен тазартылып майланады;

- блок-кран жинақталады (кран бітеуі қолдың жеңіл күшімен бұралуы тиіс);

- су жылытқыш алдындағы газ краны ашылады, сабынды эмульсия көмегімен немесе құралмен блок-кранның тұмшалануы тексеріледі.

8.1.14 Газды плиталары крандарын майлау мынадай тәртіпте жүргізіледі:

- плита алдындағы кран жабылады (электр жабдығы бар плиталар жұмыс басталғанға дейін электр желісінен ағытылуы тиіс), жанарғының бірі арқылы газ жағылып шығарылады;

- жұмыс үстелінің торы, плитаның жоғарғы жанарғылары, жұмыс үстелі мен бөлгіш қалқанша шешіледі, кран бөлшектенеді және кран бітеуі алынады;

- кранның қорабы мен бітеуі ескі майлаудан тазартылады және қайта майланады;

- бітеу қорапқа қойылады және бірнеше рет бұралады, шығарылады, оның өту қуыстары майлаудан тазартылады, кран жинақталады;

- плитаның қалған крандары майланады, плита алдындағы кран ашылады, сабынды эмульсия көмегімен немесе құралмен кранның және оның коллектормен бірігу орнының тұмшалануы тексеріледі, плита жинақталады.

8.1.15 Газ пайдаланғыш жабдықтың газбен тексерілуі арнайы құралдардың (құрылғылардың) көмегімен жүргізіледі.

Құралдар болмаған жағдайда, тұрмыстық газ плиталарын тексеру бойынша жұмыс мынадай тәртіпте жүзеге асырылады:

- плита үстелі жанарғысының форсункасына немесе оның орнына моновакууметр немесе 5,0 КПа-ден ке емес артық қысым жасауға арналғын құрылғы (футбол добының камерасы немесе ауыспалы көлемді басқа да ыдыс) жалғанады;

- форсункасына мановакууметр мен ыдыс жалғанған жанарғы краны ашылады, ыдыс толық газбен толтырылады;

- газ плитасы алдындағы газ құбырының краны жабылады;

- газ құбырының тексерілетін учаскесінде ыдыстан газды сығып шығару есебінен 5,0 КПа артық қысым пайда болады;

- форсункасына ыдыс жалғанған жанарғы краны жабылады және мановакууметр бойынша тексерілетін учаскенің тұмшалануы тексеріледі. 5 мин ішінде қысымның төмендеуі 0,2 КПа-дан аспауы тиіс;

- ағындылар орнын іздеу сабынды эмульсия көмегімен немесе құралмен жүргізіледі, олар жойылғаннан кейін, форсункасына ыдыс жалғанған жанарғы краны ашылады және газ қысымы жұмыс қысымына дейін төмендетіледі;

- жанарғының біреуі жағылады және ыдыстан газ газ құбырына біртіндеп сығылып шығарылады, жанарғы краны жабылады, мановакууметр мен ыдыс ажыратылады, газ құбырының краны ашылады.

8.1.16 Тартым бойынша тұрмыстық газ пайдаланғыш жабдықтың қауіпсіздік автоматикасының жұмысқа қабілеттігін тексеруді арнайы құрылғыларды қолдана отырып жүргізу ұсынылады.

Құрылғылар болмаған жағдайда, тартым бойынша қауіпсіздік автоматикасының жұмысқа қабілеттігін тексеруді түтін жолында зарядсыздандуды (тартымды) жасанды бұзу арқылы тексереді.

Жылыту тұрмыстық пештерінің газ-жанарғы құрылғылары автоматикасының жұмысқа қабілеттігі мынадай тәртіпте тексеріледі:

- шиберді жабу, көру терезесіне алауды жақындату;

- көру терезесінен алаудың ауытқуы сәтінен бастап газдың түсуі тоқтатылған сәтке дейінгі уақытты секундөлшеуішпен өлшеу.

Автоматика 10 с-тан кем емес және 60 с-тан көп емес уақытта құрылғыға газдың түсуін тоқтатуды қамтамасыз етуі тиіс.

Су жылытқыштардың автоматикасын тексеру мынадай тәртіпте жүргізіледі:

- түтін шығарғыш келте құбырын ажырату және термотұрақты материалдан жасалған оның қатпарымен төсемді жабу;

- аппараттың келте құбырын жабу сәтінен бастап газдың түсуін тоқтату сәтіне дейінгі уақытты секундомермен өлшеу.

Автоматика 10 с-тан кем емес және 60 с-тан көп емес уақытта құрылғыға газдың түсуін тоқтатуды қамтамасыз етуі тиіс.

8.1.17 Газ құбырларын және жабдықты ауамен немесе 5 кПа қысымдағы газбен тексеру қажет.

Ағындылар орнын сабынды эмульсия көмегімен немесе газ іздеуіштермен анықтау қажет.

8.1.18 Актіні ресімдей және газ құбырына бітеуішті немесе жабық кранға пломба орната отырып, қоғамдық ғимараттардың мезгілді жұмыс істейтін газ пайдаланғыш жабдығын өшіру қажет.

8.1.19 Тұтынушының тұрғын, коммуналды-тұрмыстық үй-жайында жөндеу жұмыстарын орындау кезінде газ жабдығы бітеуіш стақанға үш айға дейін мерзімге өшіріледі. Аса ұзақ мерзімдерде газ жабдығын өшіру пісіру арқылы жүргізіледі.

8.2 желдеткіш және түтінді арналарды пайдалану:

8.2.1 Желдеткіш және түтінді арналар мерзімді тексеруден өтуі тиіс:

- жылу беру мезгілі алдында – мезгілді жұмыс істейтін газ құралдары мен аппараттарының түтін ағарлары;

- 12 айда 1 реттен аз емес – кірпіш, асбестцементті, қыш, ыстыққа төзімді бетонның арнайы блоктарынан жасалған түтін ағарлары.

8.2.2 желдеткіш және түтінді арналарды тексеру кезінде мыналар:

- бастапқы тексеру кезінде – қолданылған материалдардың нормативтік талаптарға сәйкестігі, ластанудың жоқтығы, тығыздық пен оқшаулануы, бөліктердің, біріктіргіш келтек құбырларының бар болуы мен жарамдығы, шеттердің жарамдығы және олардың жел тіреуіші аймағынан тыс орналасуы, тартымның болуы;

- мерзімді тексеру кезінде – ластанудың жоқтығы, тығыздық пен оқшаулануы, біріктіргіш келте құбырлардың және шеттердің жарамдығы, тартымның болуы анықталады.

8.2.3 желдеткіш және түтін шығарғыш арналардың техникалық жағдайын тексеруді ғимарат иесінің (жылға алушының, жалдаушының) немесе оның өкілінің, сондай-ақ кондоминиум объектісінің басқару органының немесе үй-жайлар (пәтерлер) иелерінің басқа да бірлестіктерінің өкілінің қатысуымен мамандандырылған ұйым жүргізеді.

Бастапқы тексеру нәтижелері актімен, мезгілді тексеру нәтижелері арнайы журналда ресімделеді.

8.2.4 желдеткіш және түтін шығарғыш арналарының бұдан әрі пайдалануға жарамсыздығы анықталған жағдайда, тексеруші газ тұтынушыны газ құралдары мен жабдықпен пайдалануға тыйым салынатындығы туралы ескертеді, тексеру актісін ресімдейді және оны ғимарат иесіне (жалға алушыға, жалдаушыға) және ғимараттардың газ жабдығына техникалық қызмет көрсету

бойынша жұмыстар атқаратын пайдаланушы ұйымға газ пайдаланғыш жабдықты өшіру бойынша шаралар қолдану үшін жолдайды.

8.2.5 ғимараттар иелеріне (жалға алушыларға, жалдаушыларға) қысқы уақытта айына бір рет немесе одан жиі олардың қатуын немесе бітелуін болдыртпау мақсатында түтін арналары шеттерін қарап тексеру ұсынылады.

8.2.6 желдеткіш және түтінді арналарды жөндеу бойынша жұмыстар басталғанға дейін ғимарат иесі (тұрғын-пайдаланушы ұйым) пайдаланушы ұйымды газ құралдары мен жабдықты өшіру қажеттігі туралы жазбаша хабардар етеді.

Жөндеу аяқталғаннан кейін желдеткіш және түтінді арналар актіні ресімдеумен бірге кезектен тыс тексеруге жатады.

9 Қауіпсіздік техникасы және жұмыстарды орындау кезде еңбекті қорғау

9.1 Тұрғын үйдің газ жабдықтау жүйесін пайдаланатын газ желілік ұйымдарда өндірістік бөлмелерде немесе газдалған объектілерде жұмыстар жүргізуді ұйымдастыру мен жүргізу, еңбекті қорғау бойынша нұсқаулықтар, бөлімшелер, мамандықтар (лауазымдар) үшін, сондай-ақ жұмыстар түрлеріне қарай технологиялық және пайдаланушы құжаттамалар қайта қарастырылуы (немесе жаңадан жасалуы) қажет. Олар жергілікті шарттарды мен пайдаланатын газдың ерекшеліктерін есепке ала келе жасалуы, сонымен қатар онда өрт қауіпсіздігі бойынша талаптары болуға қажет.

9.2 Жеке мамандар (лауазымдар) және жұмыстардың түрлері үшін еңбекті қорғау бойынша нұсқаулықтар тізімін құру мен оларды жасау ұйымның еңбекті қорғау қызметімен ұйым маманының ұсыныстары негізінде жүргізіледі және ұйымның басшысымен бекітіледі.

9.3 Бөлімшенің, учаскенің (шебер, бригадир және т.б.) басшысы барлық мамандықтар (лауазымдар) мен орындалатын жұмыстар түрлеріне қарай бөлімшеде, учаскесінде жұмыс істейтін жұмысшылары үшін өзінде әрекеттегі нұсқаулықтардың жинағын ұстауы керек. Нұсқаулықтардың көшірмелері журналда немесе жеке нұсқаулықтың карточкасындағы тіркеумен алғышқы нұсқау берген кезде қарау үшін жұмысшыларға берілуі керек немесе жұмыс орындарында немесе бөлімшелердегі, учаскелердегі іліп қою қажет, немесе басқа жерде, жұмысшыларға жетімді орында сақталады.

9.4 Нұсқаулықтарды қайта қарау технологиялық процесстердің өзгерілген жағдайларда, құрал-жабдықтардың, аспаптардың модернизацияланған кезде, еңбекті сақтау бойынша жаңа нормативті актілерді енгізгенде және т.б., бірақ 5 жыл ішінде 1 реттен кем емес жасалады.

9.5 Ұйымдардың бөлімшелерінде еңбекті қорғау бойынша нұсқаулықтар жасалауға тиісті мамандықтардың (лауазымдардың) тізідемесіне сәйкес және жұмыстардың түрлеріне қарай жұмысшылар үшін еңбекті қорғау бойынша

нұсқаулықтардың бар болуын қадағалау мен оларды уақтылы қайта қарау міндеттері газ желілік ұйымының басшысына тағайындалады.

9.6 Газбен жабдықтау жүйелерін пайдаланатын барлық мамандықтардың (лауазымдардың) жұмысшылары әрекеттегі нормативті-құқықтық актілеріне: кіріс, жұмыс орындағы алғашқы, қайтадан, жоспардан тыс, мақсаттық сәйкес еңбекті қорғау бойынша нұсқаулықтан өтеді

9.7 Кіріс нұсқаулығы жаңадан жұмысқа алынғандармен олардың білімдеріне, берілген мамандық немесе лауазым бойынша ұйым бойынша бұйрықпен тағайындалған адамға еңбек өтіліне қарамастан жүргізілуге тиіс. Нұсқаулық өткізілгені туралы жазба нұсқаулық алған және нұсқаулық бергеннің қолы міндетті қойылған кіріс нұсқаулық журналына енгізіледі.

9.8 Жұмыс орындағы алғашқы нұсқаулық жұмысқа қабылданған және оның өзіндік жұмысқа рұқсат бергенге дейін әр жұмысшымен жүргізілуі қажет, сонымен қатар жұмысшыны бір бөлімшеден екінші бөлімшеге немесе ол үшін жана жұмысқа аударған кезде нұсқаулықтан өтеді. Жұмыс орындағы алғашқы нұсқаулықтан кейін барлық жұмысшылар алғашқы 10 жұмыс ауысым бойы ұйым бойынша бұйрықпен тағайындалған жұмысшы басшылығымен сынау мерзімінен өтуі тиіс.

9.9 Қайта нұсқаулық дәрежеге, біліміне, еңбек өтіліне орындалатын жұмысының сипатына қарамастан 6 айында 1 реттен кем емес жұмыс орындағы алғашқы нұсқаулық көлемінде өткізіледі.

9.10 Жоспардан тыс нұсқаулығы келесі жағдайларда өткізіледі:

- технологиялық процесстің өзгерілуі, құрал-жабдықтардың жабдыкталуы мен модернизациялау кезінде, сонымен қатар еңбек шарттары айтарлықтай өзгерген кезде;

- жұмысшылардың зақымдануға, апатқа, жарылысқа немесе өртке, улануға әкеп соғуға мүмкін болатын еңбек қауіпсіздігі бойынша ережелерді, нормаларды және нұсқаулықтарды бұзған кезде;

- еңбекті қорғау бойынша жаңа нормативті актілерді енгізген кезде, сонымен қатар оларға өзгерістерді енгізген кезде;

- бақылау органадар және ұйымның басшысының талап қойған кезде.

Нұсқаулықтың көлемі мен мазмұны осы нұсқаулықты жүргізудің қажеттілігін туғызған жеке бір жағдайға, оның себебі мен салдарына қарай анықталады.

9.11 Мақсаттық нұсқаулық жұмысшыларға олардың негізгі мамандыққа (лауазымға) тән емес соның ішінде реттік жұмыстарды орындауының алдында өткізіледі және осы жұмыстарды орындауға рұқсат беретін құжаттамаларда тіркеледі.

9.12 Жұмыс орындағы алғашқы нұсқаулық, қайта нұсқаулық, жоспардан тыс және мақсаттық нұсқаулықтар жұмыстардың тікелей басшысы жүргізеді

9.13 Еңбек қауіпсіздігі бойынша барлық өткізілетін нұсқаулықтардың нәтижелері мақсаттық нұсқаулықтан басқа нұсқаулықтарды тіркеу журналына және жеке карточкасына енгізіледі

9.14 Нұсқаулықтарды жүргізу бойынша бақылау еңбекті қорғау бойынша маманына немесе жұмыс берушінің бұйрығына сәйкес оған жауапты жұмысшыға тағайындалады.

9.15 жұмыстарды орындаған кезде жұмысты сақтау (қауіпсіздігі) бойынша ережелер мен нұсқаулықтар талаптарын орындау бойынша жауаптылар жұмыстардың басшылары болып табылады.

9.16 Газ қауіпті жұмыстарға осы жұмыстарды дайындау мен қауіпсіз орындау бойынша шаралар кешенін жасау мен жүзеге асыруды қарастыратын наряд-рұқсаттама жасалады

Газ қауіпті жұмыстарды орындаған кезде отты тұту, шылым шегу, сонымен қатар жұмыс орындарға бөтен кісілерді болдыруға тыйым салынады

9.17 Газ қауіпті жұмыстар тәуліктің жарық кезінде орындалуы керек. Газ қауіпті жұмыстардың басқа уақытында да газ желілік ұйымының техникалық басшысының рұқсат беруімен жүргізуіне болады.

Осы тармақтың талаптары апаттық-диспетчерлік қызметпен орындалатын жұмыстарына таралмайды.

9.18 Газ қауіпті жұмыстарда жұмыс істейтін жұмысшылар орындалатын газ қауіпті жұмыстардың түріне сәйкес қажетті қорғану құралдарымен және құрылғыларымен қамтамасыз етілуі тиіс

9.19 Зақымданған жерасты газ құбырларындағы жұмыстардың барлық түрлерінде жұмыстарды жасаған кезде газ құбырынан шығатын газдың тұтануын болдырмайтын барлық шаралар қолданылуы тиіс. Егер қазған кезде газбен тұншығу немесе улану қатері төніп тұратын болса, жұмысшылар дем алу мүшелерін қорғайтын айырғыш құралдарымен қамтамасыз етілуі тиіс. Фильтрлейтін газ қағарларды пайдалануға тыйым салынады

9.20 Ұйымда көрінетін орындарында өрт пайда болған жағдайда немесе апаттық оқиға пайда болған кезде цехтан (учаскеден) эвакуация жоспары (схемалары) жасалынып, ілініп қойылуы қажет, сонымен қатар апат, жарылыс, газдың, улы және зарарлы заттектерінің шығарылуын бақылауға мүмкін болмайтын жағдайларда жұмысшылардың іс-әрекеті жөнінде нұсқаулық жасалынып, жұмысшылармен таыныстырылып қойылуға тиіс.

9.21 Қысымда жұмыс істейтін СМГ сұйыққоймалық және баллондық қондырғылар олардың құрылымына және қауіпсіз пайдалануына жататын әрекеттегі нормативті құжаттамаларға сәйкес болуы керек.

9.22 Сұйыққоймаларды сұйытылған газбен алғашқы толтырған кезде, сонымен қатар оларды жөндегеннен және техникалық куәландырғаннан кейін тікелей сұйытылған газбен толтырмас бұрын сұйыққоймаларды сұйытылған газ буларымен немесе инертті газдармен үрлеп тазарту жұмыстары өндірілуі керек.

Үрлеп тазартудың соңы шырақтан шығатын газ ауалық қоспасындағы оттегінің шоғырлануымен анықталады; қоспасындағы көлемінен 1 % аспайтын оттегінің мөлшері болса, үрлеп тазарту аяқталды деп есептеуге болады.

9.23 Сұйыққойманы сұйытылған газбен толтыру кездегі барлық жағдайларда құбырлардағы ысырмаларды және тетіктерді газдың бағдары бойынша, ақырындап, гидравликалық соққыны болдырмау үшін ашылады

9.24 Сұйыққоймаларды сұйытылған газдармен толтыру 40 °С артық газдардың темепературасының әр түрлілігі кездегі олардың жалпы сыйымдылығынан 85% артық емес мөлшерде өндірілуі тиіс. Температураның үлкен әр түрлілігі кезінде толтыру нормасы сәйкес төмендетілуі тиіс.

Жерасты сұйыққоймаларды деңгейді өлшеу үшін құрылғымен оларды жабдықталған кезде олардың геометриялық сыйымдылығынан 90 % артық толтыруға болады.

9.25 Жабық ыдыстарды жұмыстарды орындау үшін үш адамнан кем емес жұмысшы қажет, олар құтқарушы белдеулермен және газ қағарлармен қамтамасыз етуліуі тиіс. Сонымен бірге олардың екеуі сұйыққойманың сыртында жел өтпейтін жерде орналасуы керек, олардың біреуі сұйыққоймада орналасқан жұмысшының құтқарушы белдеудегі арқанның ұшын ұстап тұруға тиіс, ал екіншісі ыдыстың ішіндегі қауіпсіз жұмыстарды орындау бақылауын жүзеге асыруы тиіс.

Ыдыстың ішінде орналасқан жұмысшыда арқаны бар сақтандырушы белдеу және пайдалану үшін дайындалған шлангілік газ қағар болуы қажет.

9.26 Ыдыстың ішінде жарық үшін сыртында орналасқан шамдар немесе 12 В артық емес кернеуі бар, қорғауыш тормен сақталған қозғалмалы қолданбалы шамдар пайдаланғаны жөн. Қозғалмалы шамның сымы резеңкелі тетікке сақталуы тиіс.

9.27 Сұйыққоймалық қондырғының территориясында сұйыққоймаларға, редукциялық бүркеншіктеріне және автоцистерналарына қызмет ету мен оларды жөндеуге қатыспаған тұлғалардың болуына тыйым салынады.

Автоцистернаның қасында оттың пайда болған жағдайында оны шұғыл қауіпсіз жерге тасымалдау керек, ал егер оны жасауға мүмкіндігі жоғ болған жағдайда – автоцистернаны суару қажет

9.28 Жаппа гайкаларды бұрауға және жеңдердегі қысымы бар болған жағдайда жеңдерден штуцерлердің ысырмаларын немесе тетіктерін ажыратуға, сонымен қатар гайкаларын бұрау кезде соқпалы аспапты пайдалануға тыйым салынады

9.29 Сұйытылған газбен толтырылған баллондарды, сонымен қатар сол баллондардың тетіктерін кез келген жөндеу жұмыстарын жүргізуіне тыйым салынады.

9.30 Буланбаған газдың сұйыққоймалардан құйылуы арнайы жабдықталған герметикалық сыйымды ыдыстарға өндірілуі қажет. Буланбаған газдың ашық ыдысқа құйылуы немесе өндірістік канализацияға болмайды.

9.31 Сұйытылған газдың қондырғылары бекітілген тәртіп бойынша өрт қауіпсіздігі ережелерінің талаптарына сай өрт сөндірудің алғашқы құралдарымен қамтамасыз етілуі тиіс.

9.32 Сұйытылған газдың топтық баллондық қондырғыларының шкафтары мен бөлмелері, сұйыққоймалық және булық құрылғылар аймақтарының қоршаулары «Өрттенгіш - газ» ескертпе жазбалармен қамтамасыз етілуі тиіс.

10 Ережелерді бұзғаны үшін жауапкершілік

Газ жабдықтау жүйелерінің объектілеріне қызмет етуді жүзеге асыратын басшылар, техникалық басшылары, инженерлер, мамандар мен ұйым қызметкерлері осы Ережелерінің талаптарын сақтау бойынша жауапкершілігін Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес көтереді.

Тұрмыста газды пайдаланатын тұтынушыларға алғашқы нұсқау беруге арналған тақырыптардың үлгілік тізбесі

Тақырып атауы	Нұсқау беру мазмұны	Нұсқау беру ұзақтығы, мин.
Газдардың қасиеттері	Сұйық мұнай газының жарылыс шектері. Газдың адамға физиологиялық әсер етуі. Газдарды одоризациялау туралы қысқаша мәліметтер.	3
Газды жағу	Газ құралдары мен жабдығы алдындағы газдың номиналды қысымы. Газдың толық немесе толық емес жануы. Жалын тұрақтылығы. Газды тиімді және үнемді пайдалану.	3
Газ беру. Газ шығынын есепке алу.	Газ жабдығына техникалық қызмет көрсетуді, оны диагностикалауды және жөндеуді ұйымдастыру. Газ жабдығын, газ шығынын есепке алу құралын, автоматика мен сигнализацияны жарамды техникалық жағдайда ұстау. Тұрмыста газ пайдалану кезінде қауіпсіздіктің жалпы талаптары. Газ берудің шарттары. Газ шығынын есепке алу. Газды беру, техникалық қызмет көрсету және жөндеу бойынша қызметтер ақысы.	5
Ұйымдардың газ құралдары мен жабдығының қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз ету.	Газ құбырларын, газ құралдары мен жабдықты, газ шығынын есепке алу құралын, автоматика мен сигнализация құрылғыларын жарамды күйде ұстау, оларға техникалық қызмет көрсетумен жөндеуді ұйымдастыру, Жұмыс персоналын оқыту. Газды қауіпсіз пайдаланудың жалпы талаптары.	5
Газ плиталарын қауіпсіз пайдалану ережесі.	Тұрмыстық газ плиталарының типтері, олардың құрылымы, негізгі техникалық сипаттамалары. Плиталарды қолдану және оларды күту ережесі. Жанарғылар жұмысы режимінің бұзылуы және тұтынушылардың оларды жою тәсілдері. Қиыстырылған электр газ плиталарын қауіпсіз пайдалану	10

Тақырып атауы	Нұсқау беру мазмұны	Нұсқау беру ұзақтығы, мин.
	ерекшеліктері. Пайдаланушы ұйымның персоналы ғана жоюы тиіс ақаулықтар. Тұтынушылардың кінәсінен болатын авариялар сипаты, олардың салдары.	
Ағынды су жылытқыштарды қауіпсіз қолдану ережесі	Типтері, құрылымы және негізгі техникалық сипаттамалары. Қауіпсіздік автоматикасы. Құралды қолдану ережесі және құралды күту. Абоненттер өтініштері бойынша пайдаланушы ұйым жоятын ақаулықтар. Газды қолдану және пайдалану ережесін бұзу кезінде мүмкін болатын авариялар, олардың салдары.	10
Жылыту жабдығын қауіпсіз пайдалану ережесі.	Жылыту жабдығының типтері. Сыйымдылық су жылытқыштарды, жылытқыш пештерді, автоматтандырылған қазандарды қауіпсіз пайдалану. Тән ақаулықтар. Қауіпсіздік автоматикасы.	10
Желдеткіш және түтін шығарғыш арналар.	Газ жабдығын түтін арналарына жалғау. Түтін арналарының құрылғылары мен жұмысы. Тартымды тексеру, оның бұзылу себептер мен оны қалпына келтіру тәсілдері. Тартымның бұзылуы кезінде газ жабдығы жұмысының салдары. Газ құралдары мен жабдығы орнатылған үй-жайлардағы желдету. Желдеткіш және түтінді арналарға техникалық қызмет көрсетуді ұйымдастыру, оларды жарамды күйде ұстау.	5
Ішкі газ құбырлары және арматура.	Газ кірмелерінің және ішкі газ құбырларының орнатылуы туралы жалпы мәліметтер. Құбырларды жалғау және бекіту тәсілдері. Өшіргіш құрылғыларды пайдалану ережесі. Ақаулықтар түрлері және ішкі газ құбырларындағы және арматурадағы мүмкін болатын газ ағындыларының орындары. Олардың пайда болу себептері, анықтау тәсілдері.	5
СМГ топтық және жеке баллондық	Бір және екі баллонды қондырғылардың орнатылуы туралы жалпы мәліметтер. Баллондар мен редукторлардың	10

Тақырып атауы	Нұсқау беру мазмұны	Нұсқау беру ұзақтығы, мин.
қондырғылардан қауіпсіз газ пайдалану ережесі	ақаулықтары. Газды қауіпсіз қолдану ережесі. Газ баллондық қондырғыларындағы негізгі ақаулықтар және мүмкін болатын газ ағындыларының орындары. Баллондарды ауыстыру.	
Аварияларды болдыртпау шаралары.	Газ құралдары мен жабдығының жарамсыздығы анықталған, үй-жайларда газ иісінің пайда болуы, газдалу сигнализаторының жұмыс істеуі, желдеткіш және түтін шығарғыш арналардың тартымы бұзылған кезде тұтынушылардың қимылдары.	5
Зардап шегушілерге алғашқы көмек беру	Жасанды дем алу тәсілдері. Күйіктер, улану және тұншығу кезінде алғашқы көмек көрсету.	5

Эксплуатациялық-техникалық құжаттаманың үлгі нысандары

Газ шаруашылығы кәсіпорындары үшін эксплуатациялық-техникалық құжаттама нысандарының тізімі жергілікті пайдалану шарттарына байланысты айқындалады және оны газ шаруашылығы кәсіпорнының бас инженері бекітеді.

1-нысан. Нұсқау берудің жеке карточкасы.

2-нысан. Жұмыс орнында нұсқау беруді тіркеу журналы.

3-нысан. Газ қауіпті жұмыстарды жүргізуге наряд-рұқсаттамаларды тіркеу журналы.

4-нысан. Наряд-рұқсаттамасыз орындалатын газ қауіпті жұмыстарды есепке алу журналы.

5-нысан. Тұрғын үйлердің пайдалануға қабылданған газ жабдығын есепке алу журналы (табиғи газдағы)

6-нысан. Халыққа өндірістік емес сипаттағы тұрмыстық қызмет көрсету кәсіпорындарының пайдалануға қабылданған газ жабдығын есепке алу журналы.

7-нысан. Халыққа өндірістік сипаттағы тұрмыстық қызмет көрсету кәсіпорындарының пайдалануға қабылданған газ жабдығын есепке алу журналы.

8-нысан. Газ талдағыштарды есепке алу және тексеру журналы.

9-нысан. Тұрғын үйлердің газ жабдығына газды алғашқы рет жіберуге акт-наряд.

10-нысан. Үйшілік газ жабдығы мен газ құбырларының жарамсыздығы туралы өтініштерді тіркеу журналы.

11-нысан. Газ жабдығының жарамсыздығы туралы өтінімдер.

12-нысан. Апаттық өтінімдерді тіркеу журналы.

13-нысан. Газ жабдығын ажыратуға акт-наряд.

14-нысан. Апаттық өтінімдердің саны мен сипаты туралы анықтама.

15-нысан. Апаттық емес өтінімдердің саны мен сипаты туралы анықтама.

16-нысан. Апат (жазатайым оқиға) туралы техникалық акт.

17-нысан. Апаттар мен жазатайым оқиғаларды тіркеу журналы.

18-нысан. Кезекшілікті қабылдау және тапсыру журналы.

19-нысан. Газ аспаптары мен пештерінен түтіндіктерге актілерді тіркеу журналы.

20-нысан. Салынып жатқан объектінің келістірілуін тіркеу журналы.

21-нысан. Газ құбырларының трассаларын техникалық қарау жүргізу журналы.

22-нысан. ГРП, ГРҚ техникалық қарау жүргізу журналы.

23-нысан. Газ желілеріндегі қысымды өлшеу журналы.

24-нысан. Рұқсаттама-нәрядсыз орындалатын газ қауіпті жұмыстарды есепке алу журналы.

25-нысан. Пайдалануға қабылданған сыртқы газ құбырларын есепке алу журналы.

26-нысан. Орын алған тұрмыста газды пайдалануға байланысты апатты, жазатайым оқиғаны техникалық тергеу актісі.

27-нысан. Газды тұрмыста пайдалануға байланысты оқиғаларды, апаттарды және жазатайым оқиғаларды тергеу және есепке алу жөніндегі нұсқаулық.

28-нысан. Жеке қорғану құралдарын тексеру және сынау журналы.

29-нысан. Газ шаруашылығында газ қауіпті жұмыстарды жүргізуге рұқсаттама-наряд.

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы _____

Сақталу мерзімі:
үнемі

НҰСҚАУ БЕРУДІҢ ЖЕКЕ КАРТОЧКАСЫ

1. Фамилиясы, аты, әкесінің аты _____
2. Туған жылы _____
3. Кәсібі, маманы _____
4. Цех _____
5. Бөлім _____
6. Емтихан тапсыру уақыты _____
7. Кіріспе нұсқау беруді жүргізген _____
фамилиясы, аты-жөні

нұсқау беруді жүргізген адамның лауазымы

нұсқау беру күні

нұсқау беруді жүргізген адамның қолы

Айы, жылы күні

нұсқау алған адамның қолы

7. Жұмыс орнында алғашқы нұсқау беруді өткізу туралы белгі

Нұсқау беру уақыты	Нұсқау беруші адамның аты-жөні, лауазымы			Алғашқы нұсқау берудің себебі	Нұсқау беру картаның нөмірі, оның атауы	Аты-жөні, лауазымы	қолтаңбасы	
							Нұсқау берушінің	Нұсқау берілген адамның

ЖҰМЫС ОРНЫНДА НҰСҚАУ БЕРУДІ ТІРКЕУ ЖУРНАЛЫ

Цех, учаске, қызмет атауы _____

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

Журналдың келесі беті

күні	Нұсқау берілген адамның аты-жөні	Туған жылы	Нұсқау берілген адамның кәсібі, лауазымы	Нұсқау беру түрі (жұмыс орнында алғашқы рет, қайталама, жоспардан тыс)	Жоспардан тыс нұсқау беруді жүргізу себебі
1	2	3	4	5	6

Нұсқау беретін адамның аты-жөні	қолтаңбасы		Жұмыс орнындағы тағылымдама		
	Нұсқау беретін	Нұсқау берілген	Ауысым саны	Тағылымдама дан өткен (жұмысшының қолы)	Білімдерді тексерді, жұмысқа рұқсат берді (қолы, күні)
7	8	9	10	11	12

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

Сақталу мерзімі: 5 жыл

**ГАЗҚАУІПТІ ЖҰМЫСТАРДЫ ЖҮРГІЗУГЕ НАРЯД-РҰҚСАТТАМАЛАРДЫ ТІРКЕУ
ЖУРНАЛЫ**

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

Наряд-тар №	Айы, жылы, күні	Наряд алған адамның аты-жөні	Лауазымы	Жұмыс орнының мекенжайы	Бригада құрамы (аты-жөні)	Орындалатын жұмыстардың түрі (сипаты)	Нарядты аты туралы қолхат және күні	Орындалған жұмыстар және нарядтың қайтып келуі туралы белгі	Нарядтың қайтып келу күні және қолы	Қайтарылған нарядты алу туралы қолхат

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

Сақталу мерзімі:
үнемі

**НАРЯД-РҰҚСАТТАМАСЫЗ ОРЫНДАЛАТЫН ГАЗ ҚАУІПТІ ЖҰМЫСТАРДЫ
ЕСЕПКЕ АЛУ ЖУРНАЛЫ**

№ п п	Айы, жыл ы, күні	Жұмыс басшысын ың аты- жөні	Лауазы мы	Жұмыс орнының мекенжа йы	Брига да құрам ы (аты- жөні)	Орындалат ын жұмыстард ың түрлері	Тапсырма ны алу туралы қолхат	Тапсырма ны орындау туралы белгі

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

Сақталу мерзімі:
үнемі**ТҰРҒЫН ҮЙЛЕРДІҢ ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАНҒАН ГАЗ ЖАБДЫҒЫН ЕСЕПКЕ
АЛУ ЖУРНАЛЫ (ТАБИҒИ ГАЗДАҒЫ)**

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

№ п. п.	Қабыл дау күні	мекенжа йы	Ү й №	Пәтер лер саны	Газд ы жібе ру күні	Тұрмыстық пештер, дана. (түрі, маркасы, ГОСТ, ТУ)			Ағынды су жылытқышта ры, дана (маркасы, түрі)		
						2- конфорк алы	3- конфорк алы	4- конфорк алы			

5-нысанның жалғасы

Жылытқыш аппараттары мен аспаптары, дана (түрі, маркасы, ГОСТ, ТУ)				Басқа аспаптар, дана (түрі, маркасы, ГОСТ, ТУ)			
Шағын қазандықтар	Пеш жанғыштары	тоңазытқыш					

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

Сақталу мерзімі:
үнемі

**ХАЛЫҚҚА ӨНДІРІСТІК ЕМЕС СИПАТТАҒЫ ТҰРМЫСТЫҚ ҚЫЗМЕТ КӨРСЕТУ
КӘСІПОРЫНДАРЫНЫҢ ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАНҒАН ГАЗ ЖАБДЫҒЫН
ЕСЕПКЕ АЛУ ЖУРНАЛЫ**

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

№ п. п.	мекенжа йы	Ұйымд ар	Газд ы жібе ру күні	Газ шығысы н есептеу аспаптар ы, дана. (түрі, маркасы , ГОСТ)	Тұрмыстық пештер, дана.			Мейрамхана лық пештер, дана (түрі, маркасы, ГОСТ)	
					2- конфорка лы	3- конфорка лы	4- конфорка лы		

6-нысанның жалғасы

Тамақ пісіретін қазандар, дана (түрі, маркасы, ГОСТ), сыйымдылығы, л		Басқа аспаптар, дана.		Қазандар, дана			
		Су қайнатқыш	жанғыш	Автоматикасы бар		Автоматикасы жоқ	
				Төмен қысым	Орта қысым	Төмен қысым	Орта қысым
				Жанғыш түрі	Жанғыш түрі	Жанғыш түрі	Жанғыш түрі

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

Сақталу мерзімі:
үнемі**ХАЛЫҚҚА ӨНДІРІСТІК СИПАТТАҒЫ ТҰРМЫСТЫҚ ҚЫЗМЕТ КӨРСЕТУ
КӘСІПОРЫНДАРЫНЫҢ ПАЙДАЛАНУҒА ҚАБЫЛДАНҒАН ГАЗ ЖАБДЫҒЫН
ЕСЕПКЕ АЛУ ЖУРНАЛЫ**

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

№ п. п.	мекенжа йы	Кәсіпор ын атауы	Газд ы жібе ру күні	Газ шығысы н есептеу аспапта ры, дана (түрі, маркасы , ГОСТ)	Өндірістік агрегаттар (жанғыштар дың саны мен түрі, автоматикан ың болуы мен түрі)	Қазандар (саны, түрі; жанғыштар саны мен түрлері, автоматика ның болуы және түрі)	Инфрақыз ыл сәулелену жанғышта ры, дана (түрі, ГОСТ)	Басқа жабды қ, дана (түрі, маркас ы)

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

ГАЗ ТАЛДАҒЫШТАРДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ЖӘНЕ ТЕКСЕРУ ЖУРНАЛЫ

Айы, жылы, күні	Газ талдағыш түрі мен нөмірі	Тексеру нәтижелері	Орындаушының қолы

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы _____

ТҰРҒЫН ҮЙЛЕРДІҢ ГАЗ ЖАБДЫҒЫНА ГАЗДЫ АЛҒАШҚЫ РЕТ ЖЕБІРУГЕ АКТ-НАРЯД

«__» _____ 201_ ж.

Қызмет көрсетілетін объектілердің пошталық мекенжайы _____

Жұмыстардың басталу уақыты мен күні _____

Жұмыстардың аяқталу уақыты мен күні _____

Жұмыстардың жауапты басшысына _____
аты-жөні, лауазымы

бригаданың құрамында: 1. _____

2. _____

3. _____

4. _____

аты-жөні.

«Тұрғын үйлердің, қоғамдық ғимараттардың және халыққа өндірістік емес сипаттағы тұрмыстық қызмет көрсету кәсіпорындарының газ жабдығына техникалық қызмет көрсету туралы ережемен» орнатылған көлемде газ жабдығына мерзімді техникалық қызмет көрсетуді жүргізу тапсырылады.

Жұмыстар № _____ нұсқаулыққа сәйкес жүргізілсін.

Қауіпсіздік шаралары туралы нұсқауларды алды:

1. _____

2. _____

3. _____

4. _____

аты-жөні, қолы

Наряд берген _____

Қолы, аты-жөні, лауазымы, берген күні

Наряд алған _____

Қолы, аты-жөні, лауазымы, берген күні

Наряд ұзартылды «__» _____ «__» _____ 201_ ж.

Айы, жылы, күні

айы, жылы, күні

Себебі бойынша _____

бригада құрамындағы өзгерістер:

1. _____

2. _____

3. _____

қолы, лауазымы, аты-жөні.

Қызмет көрсету «Тұрғын үйлердің, қоғамдық ғимараттардың және халыққа өндірістік емес сипаттағы тұрмыстық қызмет көрсету кәсіпорындарының газ жабдығына техникалық қызмет көрсету туралы ережемен» орнатылған көлемде жүргізілді.

Қызмет көрсетілген пәтерлердің (ғимараттардың) саны _____, олардың ішінде орнатылған плиталар саны _____, ағынды су жылытқыштардың _____, сыйымдылық су жылытқыштардың _____, жылыту пештері үшін газ жағу құрылғыларының саны _____.

аспаптар мен аппараттардың үлгісін көрсету

Газ құбырлары мен газ жабдығының саңылаусыздығын тексеру 5 минут бойы 500 даПа (500 мм вод. ст.) газдың (ауаның) қысымымен жүргізілді. Бақылаушы нығыздаудың нәтижелері

Жұмыстар басшысының қорытындысы _____

Жұмыстарды жүргізу үшін жауапты _____

аты-жөні, қолы

Слесарьлар: 1. _____

2. _____

3. _____

4. _____

Оларда орнатылған аппаратура көрсетіліп қызмет көрсетілген объектілердің ведомосі қоса беріледі.

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы _____

Сақталу мерзімі:
5 жыл

**ҮЙ ІШЛІК ГАЗ ЖАБДЫҒЫ МЕН ГАЗ ҚҰБЫРЛАРЫНЫҢ ЖАРАМСЫЗДЫҒЫ
ТУРАЛЫ ӨТІНІШТЕРДІ ТІРКЕУ ЖУРНАЛЫ**

Том № _____

№ _____ № _____

Басталды _____

Аяқталды _____

Парақтардың саны _____

өтінім №	өтінім келіп түсті		өтінім беруші нің аты- жөні, телефо н нөмірі	өтінім беруші нің мекенж айы	өтінім мазмұ ны	өтінімді орындауш ының аты- жөні	өтінім орындалд ы		өтінім бойынш а орында лған жұмыс	өтінім орындауш ының қолы
	кү ні	уақы ты					кү ні	уақы ты		

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

Сақталу мерзімі:
5 жыл

(қызмет атауы)

ГАЗ ЖАБДЫҒЫНЫҢ ЖАРАМСЫЗДЫҒЫ ТУРАЛЫ ӨТІНІМДЕР

Өтінім қабылданды

Мекенжайы бойынша: қ. (пос.)

«__» _____ 201__ ж.

_____ сағ _____ мин

көш. (пер.) _____

Өтінімді қабылдаған адамның аты-жөні

үй № _____ пәтер № _____ қабат

_____ телефон _____

Газ шаруашылығының өкілі жіберілді

Өтінім берушінің аты-жөні

_____ аты-жөні

Өтінім мазмұны _____

«__» _____ 201__ ж.

Айқындалған ақаулықтар және
орындалған жұмыстардың мазмұны

_____ сағ _____ мин

Жұмыс орындалды

Жұмыстарды орындаушы _____
_____ қолы

«__» _____ 201__ ж.

Өтінім
беруші _____

_____ сағ _____ мин

_____ қолы

ескерту: _____

Өтінім тексерілді және тіркелді

_____ Жауапты кезекшінің қолы

12-нысан

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы _____

Сақталу мерзімі:
3 жыл

АПАТТЫҚ ӨТІНІМДЕРДІ ТІРКЕУ ЖУРНАЛЫ

Том № _____

Басталды _____

Аяқталды _____

Парақтардың саны _____

№ пп.	Өтінімнің келіп түскен күні		Өтінім берушінің аты-жөні мен мекенжайы, телефон нөмірі	Өтіні м мазм ұны	Өтінімді жауапты орындаушы					
	Айы, күні	Сағат ы, мину ты			Аты - жөні	Өтінім ді алу уақыты	Өтінім ді алу туралы қол қою	Шығу уақыты	Кел у уақ ыты	Өтінімді орындау уақыты және күні

12-нысанның жалғасы

Ақаулы қтар сипаты	Орындауш ының атқару туралы қолы	Газ шаруашылығы ы кәсіпорындар ының басқа қызметтеріне берілген өтінімдер	Алу тура лы қолх ат	Өтіні мді орын дау уақыт ы мен күні	Жауапт ы кезекші нің өтінімд і жабу туралы қолы	Беру күні мен уақы ты	Қызм ет атау ы	Өтінімд і қабылда ған адамны ң фамили ясы

Ескерту. Нөмірлеу ағымдағы томның басынан бастап жүргізілсін.

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы _____

ГАЗ ЖАБДЫҒЫН АЖЫРАТУҒА № _____ АКТ-НАРЯД

«__» _____ 201_ ж.

Газ шаруашылығының өкіліне _____
аты-жөні, лауазымы

_____ байланысты
себепін көрсету

_____ ажырату тапсырылады.
аспаптардың атауы

пәтер № _____ үй _____ көше бойынша _____

абонент _____
аты-жөні

Наряд берген _____
аты-жөні, лауазымы, қолы

Наряд алған _____
аты-жөні, лауазымы, қолы

Мен _____
аты-жөні, лауазымы, қолы

«__» _____ 201_ ж. _____ сағ _____ мин тұрғын үй пайдалану ұйымы өкілінің
қатысуымен

_____ лауазымы, аты-жөні, қолы

газ аспаптарын ажыратуды жүзеге асырдым. _____

Аспаптың атауын, санын, ажырату әдісін көрсету.

Пәтер № _____ үй _____ көше бойынша _____

Қол қою: газ шаруашылығының өкілі _____

Тұрғын үй пайдалану ұйымының өкілі _____

Жауапты пәтерді жалға алушы (тұрғыны) _____

Газ «__» _____ 201_ ж газ шаруашылығы өкілі _____
аты-жөні, лауазымы

нұсқауы бойынша _____ қосылды.
аты-жөні, лауазымы

Қол қою: Газ шаруашылығының өкілі _____

Жауапты тұрғын _____

Ескерту. Акт-наряд екі дана етіп жасалады, олардың біреуі абонент қолына беріледі, екіншісі газ шаруашылығының кәсіпорнында сақталады.

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы _____

АПАТТЫҚ ӨТІНІМДЕРДІҢ САНЫ МЕН СИПАТЫ ТУРАЛЫ АНЫҚТАМА

_____ айы 201_ ж.

№ пп.	Өтінім түрі	Өтінім саны
	Орталық апаттық қызметіне және оның филиалдарына келіп түскен өтінімдердің жалпы саны	
1.	Олардың ішінде: жер асты газ құбырлары бойынша, барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) газ құбырларын тот басу (газ шығуымен және шықпауымен)	
	б) құрылыс жұмыстары кезінде газ құбырларының зақымдануы	
	в) газ құбырларының жапсырмаларының үзілуі және тігістерінің ашылуы	
	г) газ құбырларының арматурасында газдың шығуы	
	д) газ құбырларының бітелуі	
	е) басқа апаттық өтінімдер.	
2.	Реттеуші станциялар, пункттер және қондырғылар, барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) сақтандырғыш клапандарының жабылуы	
	б) лақтыратын клапандарының іске қосылуы	
	в) реттегіш пен арматурада газ шығуы	
	г) басқа апаттық өтінімдер	
3.	Үй ішілік газ торабы бойынша (желілік және сұйытылған газ), барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) арматураның жер асты газ құбырларында газ шығуы	
	б) краннан (қақпақтардан) газ шығуы	
	в) газ құбырларындағы бұранда жалғауларында газ шығуы (имектер, муфта, кран және басқа)	
	г) басқа апаттық өтінімдер	
4.	Тұрмыстық плиталар бойынша (желілік және сұйытылған газ), барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) плита крандарынан газ шығуы	
	б) духовкалы шкафтағы дыбыстар	
	в) басқа апаттық өтінімдер	
5.	Ағынды және сыйымдылық су жылытқыштар, тұрмыстық есептегіштер, қазандар және пеш жанғыштары бойынша (желілік және сұйытылған газ), барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) ағынды су жылытқыштардан газ шығуы	
	б) сыйымдылықты су жылытқыштардан және қазандардан газ шығуы	
	в) пеш жанғыштарында газ шығуы	
	г) жылыту аспабының ажыратылуы (автоматика істемейді)	
	д) басқа апаттық өтінімдер	

6.	Сұйытылған газдың баллондары мен сыйымдылықты қондырғылары бойынша, барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) вентильдер арқылы баллондардан газ шығуы	
	б) баллондардың жалғау түтіктерінен газ шығуы	
	в) баллон редукторларынан газ шығуы	
	г) сыйымдылықтың «бас жағында» (оралған жерінде) газ шығуы	
	д) газ аспаптарға бармайды:	
	- баллондардан	
	- сыйымдылықтардан	
	е) басқа апаттық өтінімдер	
7.	Коммуналдық-тұрмыстық газ жабдығы мен қазандар бойынша, барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) қазандықтар мен кәсіпорындардағы ГТП сақтандырғыш клапандарының жабылуы	
	б) редуциялау тораптарында газ шығуы	
	в) газ жабдығы мен қазандардың крандары мен жапқыштарында газ шығуы	
	г) коммуналдық-тұрмыстық аспаптардан газ шығуы (плита, су қайнатқыш және басқа)	
	д) басқа апаттық өтінімдер	
	Апаттық қызметі мен филиалдарының шығулары, барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) жалған шақырту бойынша _____	
	б) оқу мақсатында шығу _____	

Ең көп таралған апаттық өтінімдердің себептері:

«__» _____ 201_ ж.

Газ шаруашылығы кәсіпорнының бас инженері _____
қолы

Ескерту:

1. Апаттық өтінімдерге газдың шығуы және тұтынушыларға газ беруді тоқтату бойынша өтінімдер жатады.
2. Ең көп таралған апаттық өтінімдердің кемінде екі түрі бойынша анықтамада осы өтінімдердің себептері көрсетіледі. ГТТ, ГТП, ГТҰ сақтандырғыш клапандарын жабу себептері клапандарды жабу жағдайының санына қарамастан анықтамада көрсетіледі.
3. Жер асты газ құбырларын тот басу жағдайлары жер асты құрылғыларын қорғау жөніндегі кәсіпорынмен бірге тергеледі және тергеу актісі апаттық өтінімдер туралы анықтамаға қоса беріледі.
4. Анықтаманың № 3 және 4-тармақтарында («барлығы» жолында) алымда желілік газ бойынша өтінімдердің саны, ал бөлгіште сұйытылған газ бойынша өтінімдердің саны көрсетіледі.

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы _____

АПАТТЫҚ ЕМЕС ӨТІНІМДЕРДІҢ САНЫ МЕН СИПАТЫ ТУРАЛЫ АНЫҚТАМА

_____ айы 201_ ж.

№ пп.	Өтінім түрі	Өтінімдер саны
	Трестке апаттық емес өтінімдердің келіп түскен саны, барлығы	
1.	Олардың ішінде: Үй ішілік газ торабы бойынша (желілік және сұйытылған газ), барлығы	
2.	Тұрмыстық газ пештері бойынша (желілік және сұйытылған газ), барлығы	
3.	Ағынды су жылытқыштары бойынша, барлығы	
	Соның ішінде :	
	а) автоматиканың жарамсыздығы (мембрана, биметалдық пластиналар, серіппелер, кран блогы)	
	б) радиатордың зақымдануы (ыдырауы, жанып кетуі)	
	в) түтіндікте түтін тартылмауы	
	г) басқа өтінімдер	
4.	Сыйымдылықты су жылытқыштар, қазандар және пеш жанғыштары бойынша, барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) электромагниттік клапан мен автоматика блогының жарамсыздығы	
	б) термореттегіштің жарамсыздығы	
	в) термопардың жарамсыздығы	
	г) түтіндікте түтін тартылмауы	
	д) басқа өтінімдер	
5.	Сұйытылған газдың баллонды және сыйымдылықты қондырғылары бойынша, барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) баллон қондырғылары редукторларының жарамсыздығы	
	б) сыйымдылықтың «бас жағында» оралған жерінің жарамсыздығы (газ шығуымен және газ беруді тоқтатумен байланысты емес)	
	в) басқа өтінімдер	
6.	Коммуналдық-тұрмыстық газ жабдығы мен қазандықтар бойынша, барлығы	
	Соның ішінде:	
	а) коммуналдық-тұрмыстық газ жабдығының ақаулықтары (пеш, су қайнатқыш және басқа)	
	б) қазандықтардың автоматикасының ақаулықтары	
	в) қазандықтардағы редуциялау тораптарының ақаулықтары (газ шығуымен және газ беруді тоқтатумен байланысты емес)	
	г) басқа өтінімдер	

_____ жағдай бойынша желіден ажыратылған газ аспаптарының саны _____

Соның ішінде:

а) тұрмыстық пештер _____

б) ағынды су жылытқыштары _____

в) сыйымдылықты су жылытқыштары мен пеш жанғыштары _____

г) басқа аспаптар _____

_____ айында жөндеуге келмейтін ауыспалы радиаторлардың саны _____ дана.

_____ айында жөнделген радиаторлардың саны _____ дана.

_____ жағдай бойынша тресттегі ағынды су жылытқыштардың саны _____ дана.

Ең көп түсетін өтінімдердің себептері:

«__» _____ 201_ ж.

Тресттің бас инженері _____

қолы

Ескерту:

1. Ең көп түсетін өтінімдердің кемінде екі түрі бойынша осы өтінімдердің себептері анықтамада көрсетіледі.
2. Анықтаманың № 1, 2-тармақтарында («барлығы» жолында) алымда желілік газ бойынша өтінімдердің саны, ал бөлгіште – сұйытылған газ бойынша өтінімдердің саны көрсетіледі.
3. № 3-тармақта «б» жолында алымда ыдыраған радиаторлардың саны, ал бөлгіште – жанып кеткен радиаторлардың саны көрсетіледі.

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы _____

Сақталу мерзімі:
үнемі

**АПАТ (ЖАЗАТАЙЫМ ОҚИҒА) ТУРАЛЫ
№ _____ ТЕХНИКАЛЫҚ АКТ**

Өтінім № _____

Қабылданды _____

Уақыты _____ (сағат, минуталар)

Шығу уақыты _____ (сағат, минуталар)

Қала (елді-мекен) _____

1. Біз, қол қоюшылар, _____

РЖУ, ведомствосына тиесілі
көше бойынша(пер.) _____

үй № _____ пәтер _____
жарылыс, өрт, тұтану, улану, басқа дыбыс

апат (жазатайым оқиға) болғаны туралы осы акт жасадық.

2. Апат (жазатайым оқиға) орнын тексеру жүргізілді:

Апат (жазатайым оқиға) себептерін тексеру барысына әсер ететін факторлар көрсетіледі

3. Газ құбыры мен газ жабдығының сипаттамасы: тарату газ құбыры (көшелік, квартал ішіндегі, ауладағы), енгізбе газ құбыры, жапқыштар (болат, шойын), салынған тереңдігі, тот басуға қарсы оқшаудың сипаттамасы, газ құбырын салу жылы, газ құбырын салған ұйым, жабдық түрі және т.б.

4. Шығу орнынан бастап иісті айқындау орнына дейін газ қозғалысының жолы, м

5. Апат салдары (газ беруде үзілістер, жарылыс, жазатайым оқиға және т.б.) _____

6. Жарақат алғандар туралы мәлімет

Жарақат алған адамның аты-жөні	жасы	деңгейі		Жұмыс орны	Кім болып жұмыс істейді	Госпиталдау
		улану	күю			

7. көшелік газ құбырын, үй-жайды не газ жабдығын тексеріп қарау кезінде

газ құбырындағы газ шығуы айқындалды,

аспапта, түтіндіктің түтін тартпауы және т.б.

8. Апаттық-диспетчерлік қызметтің әрекеттері _____

9. Апаттық-диспетчерлік қызметтің жұмысы аяқталды

_____ сағ _____ мин «__» _____ 201_ ж.

10. Апат не жазатайым оқиға себептері туралы қорытынды

Қол қою _____

11. Қандай ұйымға және қандай қалған жұмыс тапсырылды

Қол қою _____

12. Ерекше ескерту _____

13. Техникалық актіні берді:

Алды:

1. _____

1. _____

2. _____

2. _____

3. _____

3. _____

4. _____

4. _____

Қол қою _____

 Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

 Сақталу мерзімі:
 үнемі

АПАТТАРДЫ ЖӘНЕ ЖАЗАТАЙЫМ ОҚИҒАЛАРДЫ ТІРКЕУ ЖУРНАЛЫ

Том № _____

№ _____ № _____

Басталды _____

Аяқталды _____

Парақтар саны _____

Техника лық актінің реттік №	Ап ат күн і	Апат уақы ты	Апат мекенж айы	Жара қат алған адамн ың аты- жөні, жасы, кәсібі	Жара қат түрі мен деңге йі	Госпита лдау	Апат себептері туралы комиссия қорытынд ысы	Апаттың алдын алу бойынш а қабылда нған шаралар	Еске рту

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы _____

Сақталу мерзімі:
2 жыл

КЕЗЕКШІЛІКТІ ҚАБЫЛДАУ-ТАПСЫРУ ЖУРНАЛЫ

Том № _____

Басталды _____

Аяқталды _____

Парақтар саны _____

Айы, жылы, күні	Кезекшілікті қабылдау уақыты	Кезекшінің аты-жөні	Келіп түскен өкімдер	Орындалған өкімдер	Механизмдердің, машиналар мен жабдықтың жай- күйі	Қол қою

18-нысанның жалғасы

өкім берген адамның аты-жөні, лауазымы	өкімнің түсу уақыты	өкім мәтіні	Орындалу уақыты	сипаттамасы	Кезекшілікті тапсырған адам, уақыт	Кезекшілікті қабылдаған адам, уақыт

19-нысан

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

Сақталу мерзімі:
5 жыл

**ГАЗ АСПАПТАРЫ МЕН ПЕШТЕРІНЕН ТҮТІНДІКТЕРГЕ АКТІЛЕРДІ ТІРКЕУ
ЖУРНАЛЫ**

Том № _____

Басталды «__» _____ 201_ ж.

Аяқталды «__» _____ 201_ ж.

№ пп.	Объект мекенжайы	Үй №	Пәтер №	Аспаптардың саны мен түрлері	Түтіндік орындалған материал	Түтіндікті тексеру күні

20-нысан

Газ шаруашылығы кәсіпорының атауы

Сақтау мерзімі: 5 жыл

**Салынып жатқан объектінің келістірілуін тіркеу
ЖУРНАЛЫ**

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

№	Келістіру күні	Келіскен адамның аты жөні, лауазымы	Мекенжайы	Салынып жатқан объектінің атауы	Келістіру нәтижелері

21-нысан

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

Сақтау мерзімі: 5 жыл

**Газ құбырларының трассаларын техникалық қарау жүргізу
ЖУРНАЛЫ**

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

Күн і	Бағыт нөмірі	Аралап шығуш ының аты- жөні	Бағыт бойынша газ құдығын ың нөмірі	Кт және жертөле лер саны	Басқа құрылыст ар	Телефоно грамма мен мекенжай дың болуы	Болған ескерт улер	Арала п шығу шыны ң аты- жөні

 Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

ақтау мерзімі: 5 жыл

**ГРП, ГРҚ техникалық қарау жүргізу
ЖУРНАЛЫ**

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

Күні	ГРП, ГРҚ нөмірі	Кіру қысымы	Шығу қысымы	Сүзгіштегі айырмашылықтар	Тех.тескеру нәтижесі	Аралап шығушының аты-жөні

Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

Сақтау мерзімі: 5 жыл

**Газ желілеріндегі қысымды өлшеу
ЖУРНАЛЫ**

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

ГРП, ГРҚ нөмірі	ГРП, ГРҚ кіру қысымы	өлшеу мекенжайы	өлшеу нәтижесі	Аты-жөні

 Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

Сақтау мерзімі: 5 жыл

**Рұқсаттама-нәрядсыз орындалатын газ қауіпті жұмыстарды есепке алу
ЖУРНАЛЫ**

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

Нөмі рі	күн і	Басшын ың аты- жөні	лауазым ы	Жұмыс орны мекенжа йы	Брига да құрам ы, аты- жөні.	Орындалат ын жұмыстард ың түрі	Тапсырма ны алу қолы	Орынд ау туралы белгі

 Газ шаруашылығы кәсіпорнының атауы

қтау мерзімі: 5 жыл

**Пайдалануға қабылданған сыртқы газ құбырларын есепке алу
ЖУРНАЛЫ**

Басталды _____ 201_ ж.

Аяқталды _____ 201_ ж.

Паспорт нөмірі	Бағыт нөмірі	Енгізу күні	Қысымы	Салу орны (мекенжайы)	Диаметр бойынша ұзындығы	Жапсырмалар	крандар	Компенсаторлар

жалғасы

Футляр	КП	Проекторлар	Катод қондырғылары	Оқшаулайтын фланцтар	ГК	ГРП, ГРҚ	Папка нөмірі

**« _____ » _____ 20__ ж. орын алған тұрмыста газды пайдалануға
байланысты апатты, жазатайым оқиғаны техникалық тергеу актісі**

1 Жазатайым оқиға, апат болған мекенжай _____

Ведомстволық тиістілігі _____

2 Комиссия құрамы:

Төрағасы _____

(аты-жөні, лауазымы)

Комиссия мүшелері: _____

(аты-жөні, лауазымы)

3 Зардап шеккен адамдар туралы мәлімет:

п/п нөмірі _____

Тегі, аты, әкесінің аты _____

Туған жылы _____

Жұмыс орны _____

Жарақат ауырлығының дәрежесі _____

4 Оқиға орнын сипаттау:

Үйдің _____ сипаттамасы. Оқиғаға _____ дейін және одан кейін _____.

Жазатайым оқиға, апат болған объектінің газ жабдығының құжаттамасының жағдайы және жабдық пен газ құбырларын монтаждаудың ҚНЖЕ талаптарына сәйкестігі _____

Орнатылған газ құбырларының, газ аспаптарының, газ жабдығының сипаттамалары және оларды пайдалануға беру уақыты. Газ жабдығына соңғы рет техникалық қызмет көрсету және түтін әрі желдеткіш арналарды тексеру кезінде орындалған жұмыстардың күні мен көлемі _____.

5 Апаттың, жазатайым оқиғаның мән-жайлары. Оқиғаның, зардап шеккен адамдардың және жазатайым оқиғаға, апатқа байланысты болған басқа адамдардың әрекеттерінің реттілігін сипаттау _____.

6 Апаттың, жазатайым оқиғаның техникалық және ұйымдастырушылық себептері. Газ жабдығының ақаулықтарын және апатқа, жазатайым оқиғаға әкелген себептерді көрсету _____.

7 Келтірілген зиян _____.

8 Жазатайым оқиғаны, апатты техникалық зерттеу нәтижесінде комиссиялық комиссияның ұсынған іс-шаралары, орындаушыларды, орындау мерзімдерін көрсете отырып _____.

9 Орын алған жазатайым оқиға үшін жауапты тұлғалар туралы комиссия қорытындысы _____.

Қосымша: актісіне қоса берілетін құжаттар тізімі.

« _____ » _____ 20__ ж.

Газды тұрмыста пайдалануға байланысты оқиғаларды, апаттарды және жазатайым оқиғаларды тергеу және есепке алу жөніндегі нұсқаулық

1 Жалпы ережелер

1.1 Нұсқаулықтың күші кәсіпорындарға, мекемелерге, ұйымдарға, сондай-ақ шаруашылық-тұрмыстық мақсаттарда тауарлық газды пайдаланатын азаматтарға тиесілі тұрғын үй ғимараттарында апаттар мен жазатайым оқиғалардың себептерін тергеуге жүреді.

1.2 Осы Нұсқаулыққа сәйкес тергеуге мыналар жатады:

- себептері –улану, тұншығу, күйю және механикалық зақымдар болған жазатайым оқиғалар;

- жазатайым оқиғаларына әкеп соқпаған, бірақ ғимараттардың, жабдықтың және мүліктің толық не жартылай қирауына әкелген жарылыстар мен өрттер.

1.3 Осы Нұсқаулықтың 1.2.-тармағында көрсетілген әрбір оқиға туралы апат қызметі немесе газ және тұрғын үй-пайдалану шаруашылықтағы кәсіпорындарының басшылығы жергілікті мемлекеттік қадағалау органына және жергілікті атқарушы органға дереу хабарлауға міндетті.

1.4 Апат жағдайын оқшаулау және адамдарды құтқару бойынша жұмыстарды тергеу жөніндегі комиссияның мүшелерінің оқиға орнына келуін күтпей, газ шаруашылығының және ғимаратты иеленуші – кәсіпорнының қызметкерлері орындауға тиіс.

1.5 Апаттар мен жазатайым оқиғаларды тергеу алдында тұрғын үй-пайдалану ұйымының және газ шаруашылығы кәсіпорнының басшылары, егер бұл адамдардың өмірі мен денсаулығына қауіп төндірмесе және қайтадан апаттар мен жазатайым оқиғалардың пайда болуына әкелмесе, газ жабдығының жағдайын және ахуалын сақтау бойынша шаралар қабылдауға міндетті.

2 Апаттар мен жазатайым оқиғалардың себептерін тергеу

2.1 Апаттар мен жазатайым оқиғалардың себептерін техникалық тергеуді жергілікті атқарушы органның, ал мемлекеттік қадағалауға жататын объектілерде – оның органының басшысының өкімімен тағайындалатын комиссия жүргізеді.

2.2 Комиссия құрамына газ шаруашылығы кәсіпорнының, тұрғын үй пайдалану ұйымының, сондай-ақ тұрғын үй қорында газ шаруашылығының пайдаланылуына ведомстволық қадағалауды жүзеге асыратын органның және (келісім бойынша) мемлекеттік қадағалау органының және басқа да ұйымдардың өкілдері кіреді. Жергілікті атқарушы орган комиссия төрағасын тағайындайды.

2.3 Комиссияның талабы бойынша тұрғын үй пайдалану ұйымының және газ шаруашылығы кәсіпорынның әкімшіліктері:

- апаттардың себептерін айқындау үшін сарапшы-мамандарды шақыруға;
- зақымдалған объектінің, жазатайым оқиғаның орнының фотосуреттерін және т.б. орындауға;

- тергеуді жүргізу үшін қажетті көлікті, арнайы киімді және байланыс құралдарын ұсынуға;

- қажетті көлемде тергеу материалдарын қамтамасыз етуге міндетті.

Ескерту. Сарапшы-мамандардан комиссия төрағасының өкімімен сараптық-техникалық комиссия тағайындалуы мүмкін. Сараптық қорытындыны талап ететін сұрақтар және

сараптық-техникалық комиссияның қорытындылары бар материалдар хаттамада ресімделеді.

2.4 Комиссия зардап шеккен адамдардан, куәлерден және лауазымды тұлғалардан апаттар мен жазатайым оқиғалардың мән-жайлары мен себептерін айқындау үшін қажетті жауаптарды алуға және жазбаша түсініктемелерді талап етуге құқылы.

2.5 Техникалық тергеу міндеті – апаттар мен жазатайым оқиғаның себептерін айқындау. Бұл үшін жазатайым оқиғаның сипаты мен салдары орнатылуы тиіс, оның алдында болған жағдай анықталуы тиіс.

Апат орнын қарау кезінде:

- 1) оқиғаға дейін жағдайдың барлық өзгерістерін тіркеу қажет;
- 2) газ аппаратурасы мен жабдығының түрін, үлгісін, маркасын, олардың орналасуын және техникалық жай-күйін орнату қажет;
- 3) түтіндіктің және желдету арналарының жай-күйін және олардың орнатылған газ аспаптарына сәйкестігін бағалау керек;
- 4) апат не жазатайым оқиға болған кезде орындалған жұмыстар мен операциялардың, сондай-ақ зардап шеккен адамдардың әрекеттерінің, нормативтік және пайдалану құжаттамасының талаптарын бұзудың түрлерін анықтау керек.

Тергеу кезінде:

- апаттың және жазатайым оқиғаның техникалық әрі ұйымдастырушылық себептері;
- газдандыруға жобаны кім және қашан әзірлегені және оның МСН талаптарына сәйкестігі;
- газ жабдығының орындалған монтажының сапасы, атқарушылық-техникалық құжаттаманы ресімдеу толықтығы мен дұрыстығы;
- газ аспаптары мен аппараттарының, түтіндіктер мен желдету арналарының техникалық жай-күйі туралы мәліметтер орнатылады.

Сонымен бір уақытта газ шаруашылығының кәсіпорнында апат немесе жазатайым оқиға болған объектіден газ жабдығының ақаулықтары туралы өтінімдердің болуы және оларды жою бойынша қандай шаралар қабылданғаны тексеріледі. Мүмкіндігінше апаттық жағдайдың пайда болуының ұсынылатын себептерінің негізділігі іс жүзінде тексеріледі.

Қажет болған жағдайда бақылау сынақтар, техникалық есептер және зертханалық зерттеулер жүргізіледі. Сондай-ақ комиссия:

- 1) зардап шеккен адамдардың әрекеттерін;
- 2) көзбен көрген адамдардың айғақтарын;
- 3) қауіпсіздік ережелерінің қандай талаптары бұзылғаны, ережелерді, нормалар мен нұсқаулықтарды бұзуға ықпал еткен шарттар;
- 4) болған жағдайдың мән-жайлары мен себептерін сипаттайтын тәртіп бұзушылықтардың заттай дәлелдемелері;
- 5) нормативтік құжаттардан жазатайым оқиғаға әкеп соққан нақты ауытқушылықтардың мәні және жіберілген бұзушылықтар үшін жауапты лауазымды тұлғаны анықтайды.

2.6 Комиссия күнтізбелік он күннен кешіктірмей қоса берілетін 26-нысан бойынша техникалық тергеу актісін жасауға міндетті. Комиссияның барлық мүшелері актіге қол қояды.

2.7 Техникалық тергеу актісіне:

- 1) апаттың не жазатайым оқиғаның себептерін тергеу үшін комиссия құру туралы өкім;
- 2) апат не жазатайым оқиға орнын тексеру хаттамасы, оған комиссияның мүшелері қол қояды;
- 3) газ жабдығын көрсете отырып жазатайым оқиға орнының нобайын жасау, оған комиссия мүшелері және оны жасаған адам қол қояды;

4) куәлердің және газ шаруашылығы кәсіпорны қызметкерлерінің, тұрғын үй пайдалану ұйымы қызметкерлерінің және түтіндіктерді, желдету арналарын тексеру бойынша жұмыстарды орындаған адамдардың жазбаша түсініктемелері мен жауап алу хаттамалары;

5) пәтер иелерінің газ жабдығын пайдалану ережелері бойынша нұсқау беруден өтуі туралы абоненттің карточкасынан үзінді;

6) нұсқау беруден өтуді және түтіндіктерді өздері тексерген үй иелерінің тіркелуін растайтын құжаттар;

7) желдету арналарында түтіндіктерді тексеру және тазарту журналынан үзінді немесе газ жабдығына техникалық қызмет көрсету жүргізу туралы анықтамалар, тексеру актілері, газ құбырларына, тұрмыстық газ аспаптары мен аппараттарына техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді жүргізу кезеңділігі мен тәртібін реттейтін құжаттың көшірмесі;

8) зардап шеккен адамдардың зақымдану сипаты және олардың ауырлық дәрежесі туралы медициналық қорытынды немесе қайтыс болу себептері туралы сот-медициналық сараптаманың қорытындысы;

9) апатпен келтірілген материалдық шығын немесе басқа да шығыстар мөлшері туралы анықтама;

10) оқиға орнының фотосуреттері (комиссия шешімі бойынша), салдарды жою және орындаушыларды көрсете отырып ұқсас жағдайлардың алдын алу бойынша шаралар тізілімі;

11) сарапшылар комиссияның қорытындысы, зертханалық және басқа да зерттеулердің нәтижелері, жазатайым оқиғаның сипаты мен ерекшеліктеріне байланысты сараптамалар мен талдаулардың деректері қоса беріледі.

2.8 Техникалық тергеу нәтижелері бойынша апат немесе жазатайым оқиға себептері туралы қорытынды жасалады, олардың салдарын жою және болашақта осындай жағдайларды болдырмау бойынша шаралар әзірленеді, оларды жүзеге асыру үшін ұйымдар (кәсіпорындар) және лауазымды тұлғалар, мерзімдер айқындалады.

2.9 Тергеу материалдары апат және жазатайым оқиға орны бойынша жергілікті атқарушы органға, мемлекеттік қадағалау органына, прокуратураға және техникалық тергеу материалдарына қоса берілетін, іс-шаралардың орындалуы үшін бақылау жүктелетін ұйымдарға жіберіледі.

3 Тіркеу және есепке алу тәртібі

3.1 Осы Нұсқаулықтың 1.2.-тармағында тізбектелген апаттар мен жазатайым оқиғалар газ шаруашылығы кәсіпорнында және мемлекеттік қадағалау органдарында апаттар мен жазатайым оқиғаларды тіркеу журналында тіркелуі тиіс (17-нысан).

3.2 Есепке алынбайды:

1) психикалық, алкогольдік немесе есірткі мас күйіндегі адамдармен болған жазатайым оқиғалар;

2) қасақана қауіпті іс-әрекеттер үшін газ бен газ аспаптарын қолданған абоненттердің кінәсі бойынша орын алған апаттар не жазатайым оқиғалар.

3.3 Іске қосу-ретке келтіру жұмыстарын жүргізу кезінде орын алған апаттар мен жазатайым оқиғаларды мемлекеттік қадағалау органдары есептемейді.

ЖЕКЕ ҚОРҒАНУ ҚҰРАЛДАРЫН ТЕКСЕРУ ЖӘНЕ СЫНАУ ЖУРНАЛЫ

Тексеру не сынау күні	Газтұтқыны сыртынан қарау және саңылаусыздығын тексеру	15 минут бойы салмағы 200 кг бар құтқару арқанының беріктігін сынау	Берілген нөмір	15 минут бойы салмағы 200 кг бар құтқару белбеуі мен карабиннің беріктігін сынау	Қолтаңбалары	
					Орындаушы	Сынауды жүргізу үшін жауапты адам

**Газ шаруашылығында газ қауіпті жұмыстарды жүргізуге № _____ рұқсаттама-
наряд**

« ____ » _____ 20 ____ ж.

1 Кәсіпорын атауы: _____

2. жұмыстарды орындауға наряд алған адамның аты-жөні, лауазымы: _____

3. Жұмыстардың орны мен сипаты _____

4. Бригада құрамы: _____

5. Жұмыстарды бастау күні және уақыты: _____

Жұмыстарды аяқтау күні мен уақыты: _____

6. Жұмыстарды орындау кезінде негізгі операциялардың технологиялық реттілігі: _____

7. мынадай негізгі қауіпсіздік шаралары орындалған кезде жұмысқа рұқсат беріледі: _____

8. Бригаданың мынадай ортақ және дара қорғану құралдары болуға тиіс: _____

9. Жұмыстарды бастар алдын жүргізілген, жабық бөлмелерде және құдықтарда газдардың болуына ауа ортасын талдау нәтижелері: _____

Рұқсаттама-наряд берген адамның аты-жөні, лауазымы: _____

Жұмыс жағдайымен таныстырылдым

(аты-жөні) (қолы)

Орындау үшін наряд алдым _____

(аты-жөні) (қолы)

10 Жұмыстарды жүргізу және қауіпсіздік шаралары бойынша нұсқаулық

№	Аты-жөні	Лауазымы	Нұсқау беруді алу туралы жазба	Ескерту

11 Бригаданың құрамындағы өзгерістер

Аты-жөні	өзгерту себебі	уақыты	Лауазымы, кәсібі	өзгерту себебі	уақыты

12 Нарядты ұзарту

Күні және уақыты		Нарядты ұзартқан адамның аты-жөні, лауазымы	Қолы	Жұмыстар басшысының аты-жөні	қолы
Жұмыстарды бастау	Жұмыстарды аяқтау				

13 Оларды аяқтау туралы жұмыстар басшысының қорытындысы

Шебер _____
Аты-жөні _____ қолы _____ күні _____

Библиография

[1] ҚР СТ 1663-2007 «Көмірсітекті сұйытылған отын газдары. Техникалық шарттары»

Содержание

1 Область применения.....	84
2 Нормативные ссылки.....	85
3 Термины, сокращения и определения.....	86
4 Общие положения.....	88
5 Требования к газопроводам, наружному и внутридомовому газовому оборудованию.....	90
5.1 Организация технической эксплуатации.....	90
5.2 Опресовка подземных газопроводов.....	91
5.3 Пуск газа при переводе потребителей, использующих СНГ, на товарный газ.....	91
5.4 Первичный пуск сжиженного нефтяного газа.....	93
5.5 Повторный пуск сжиженного нефтяного газа.....	96
5.6 Освидетельствование и диагностирование резервуаров ГРУ.....	99
6 Эксплуатация газового оборудования в индивидуальных жилых домах.....	99
7 Эксплуатация резервуарных и баллонных установок СНГ.....	101
7.1 Ввод в эксплуатацию резервуарных установок.....	101
7.2. Ввод в эксплуатацию баллонных установок.....	104
7.3. Эксплуатация баллонных установок.....	104
7.4 Слив СНГ в резервуарные установки.....	106
7.5 Техническое обслуживание и ремонт резервуарных установок.....	107
7.6 Ликвидация конденсатных и гидратных пробок на газопроводах паровой фазы СНГ от подземных резервуарных установок.....	110
8 Эксплуатация газового оборудования в многоквартирных жилых домах.....	111
9 Техника безопасности и охрана труда при выполнении работ	117
10 Ответственность за нарушение Правил.....	121
Приложение А(информационное).....	122
Приложение Б (информационное).....	125
Библиография.....	166

ПРАВИЛА ТЕХНИЧЕСКОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ СИСТЕМ СНАБЖЕНИЯ СЖИЖЕННЫМ ГАЗОМ В ЖИЛЫХ ДОМАХ

Дата введения – 01.05.2012

1 Область применения

1.1 Правила технической эксплуатации систем снабжения сжиженным газом в жилых домах (далее – Правила) обязательны для всех предприятий и организаций независимо от формы юридического лица и ведомственной принадлежности - государственных предприятий, хозяйственных товариществ, акционерных обществ, производственных кооперативов и других субъектов хозяйственной деятельности, физических лиц, эксплуатирующих системы снабжения сжиженным газом, газоиспользующие объекты жилых домов на территории Республики Казахстан.

1.2 Настоящие Правила регламентируют производство работ по технической эксплуатации объектов систем газоснабжения, предназначенных для обеспечения потребителей сжиженными нефтяными газами и использования этих газов в качестве топлива.

Правила содержат обязательные положения и требования, предъявляемые при эксплуатации систем снабжения сжиженным газом жилых домов, аппаратуры, используемых в системах газоснабжения и у потребителей газа, а также зданий, сооружений, коммуникаций.

При эксплуатации систем снабжения сжиженным газом следует также руководствоваться требованиями инструкций по эксплуатации соответствующего оборудования.

1.3 Настоящие Правила содержат требования к техническому обслуживанию и ремонту газового оборудования жилых зданий и технической эксплуатации:

- наружных (подземных, надземных, наземных) газопроводов, проложенных для снабжения жилых домов;
- газопотребляющих систем и газоиспользующих установок жилых зданий;
- резервуарных и баллонных установок сжиженного нефтяного газа.

Правила не распространяется на:

- газовое оборудование металлургических производств;
- газовое оборудование химических, нефтехимических, нефтедобывающих и других производств, использующих газ в качестве сырья;
- автомобильные газонаполнительные компрессорные станции;

- передвижные газоиспользующие установки, газовое оборудование автомобильного, железнодорожного транспорта, летательных аппаратов, речных и морских судов;
- специальное газовое оборудование военного назначения;
- экспериментальные газопроводы и опытные образцы газового оборудования;
- установки, использующие энергию взрыва газовоздушных смесей или предназначенные для получения защитных газов;
- внутриплощадочные газопроводы и внутренние газопроводы тепловых электростанций.

2 Нормативные ссылки

В настоящем нормативно-техническом документе приведены ссылки на следующие нормативы:

Закон Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года № 532-IV.

СТ РК 1663-2007 «Газы углеводородные сжиженные топливные Технические условия».

«Методические рекомендации по проведению экспертизы промышленной безопасности на объектах газоснабжения», согласованные приказом Комитета по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью Республики Казахстан 2 июля 2010 года № 17.

Технический регламент «Требования к промышленной безопасности при использовании сжиженных углеводородных газов», утвержденный приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 18 сентября 2008 года № 172;

Технический регламент «Требования к безопасности систем газоснабжения», утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 6 марта 2009 года № 259.

Технический регламент «Общие требования к пожарной безопасности», утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 16 января 2009 года № 14.

МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

ПРИМЕЧАНИЕ: При использовании настоящих Правил целесообразно проверить действие ссылочных стандартов и классификаторов по ежегодно издаваемому информационному указателю «Указатель нормативных документов по стандартизации» по состоянию на текущий год и соответствующим ежемесячно издаваемым информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ занесен (изменен), то при пользовании настоящих Правил следует руководствоваться

замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отнесен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины, сокращения и определения

В настоящих Правилах использованы следующие термины с соответствующими определениями и сокращения:

Аварийное обслуживание: Комплекс работ по локализации и (или) ликвидации аварий и инцидентов для устранения непосредственной угрозы здоровью и жизни людей, выполняемых аварийно-диспетчерской службой газосетевой организацией (аварийной газовой службой эксплуатационной организации) на основании заявок физических или юридических лиц.

Аварийно-восстановительные работы: Комплекс работ по восстановлению работоспособности объектов систем газоснабжения после ликвидации аварий.

Бытовые газоиспользующие установки: Оборудование, использующее газ в качестве топлива для бытовых нужд потребителей: личных, семейных, домашних, хозяйственных и иных нужд, не связанных с предпринимательской деятельностью (приборы, аппараты, теплогенераторы и котлы для поквартирного теплоснабжения и др.).

Вводной газопровод: Участок газопровода от установленного снаружи отключающего устройства на вводе в здание до внутреннего газопровода, включая газопровод, проложенный в футляре через стену здания.

Внутренний газопровод: Газопровод, проложенный внутри здания от вводного газопровода до места установки газоиспользующего оборудования.

Газовое оборудование здания: Вводной газопровод, внутренний газопровод, газоиспользующее оборудование, установленное внутри или снаружи здания, баллонная установка (при использовании в качестве топлива СНГ).

Групповая баллонная установка СНГ: Технологическое устройство, служащее в качестве источника газоснабжения потребителей, включающее два и более баллона для СНГ, трубопроводы, запорную арматуру, регулятор давления газа, предохранительный сбросной клапан, манометр.

Групповая резервуарная установка (ГРУ): Инженерное сооружение, состоящее из группы емкостей, предохранительно-запорной и регулирующей арматуры, газопроводов и предназначенное для хранения и подачи СНГ в газопотребляющие системы.

Газоиспользующее оборудование (установка): Оборудование, использующее газ в качестве топлива.

Газоопасные работы: Работы, выполняемые в загазованной среде, или при которых возможен выход газа.

Газопровод-ввод: Газопровод системы газоснабжения от места присоединения к распределительному газопроводу до отключающего устройства перед вводным газопроводом или футляром при вводе в здание в подземном исполнении.

Газосетевая организация (ГСО): Юридическое лицо, имеющее свидетельство об аккредитации и осуществляющее эксплуатацию газонаполнительной станции, групповых резервуарных установок, газопотребляющих систем и газового оборудования потребителей сжиженного нефтяного газа.

Изделие (техническое устройство): Единица промышленной продукции, документация которая должна соответствовать требованиям государственных стандартов единой системы конструкторской документации (ЕСКД), единой системы технической документации (ЕСТД) и единой системы проектной документации (ЕСПД), устанавливающим комплектность и правила оформления сопроводительной документации. Требования строительных норм и правил на конструкцию изделия и сопроводительную документацию не распространяются.

Индивидуальная баллонная установка СНГ: Технологическое устройство, служащее в качестве источника газоснабжения потребителей, включающее один рабочий баллон и один запасной для СНГ, трубопроводы, регулятор давления газа.

Наружный газопровод: Подземный, наземный и надземный газопровод, проложенный вне зданий до отключающего устройства перед вводным газопроводом или до футляра при вводе в здание в подземном исполнении.

Нижний предел взрываемости газа – содержание сжиженного нефтяного газа в воздухе, равное 1,5%.

Огневые работы: Работы, связанные с применением открытого огня.

Одоризация: Добавление в газ вещества с резким запахом (одоранта) для обнаружения утечек газа.

Опасная концентрация газа: Концентрация (объемная доля газа) в воздухе, равная 50 % и выше нижнего предела взрываемости газа.

Охранная зона систем газоснабжения: Территория с особыми условиями использования, которая устанавливается вокруг объектов систем газоснабжения в целях обеспечения безопасных условий эксплуатации и исключения возможности их повреждения.

Потребитель: Бытовой, коммунально-бытовой или промышленный потребитель.

Сжиженный нефтяной газ; СНГ: Смесь легких углеводородов (пропан-бутановой фракции, пропана, бутана), преобразованная в жидкое состояние в целях транспортировки и хранения, отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям

технических регламентов и государственных стандартов Республики Казахстан.

Система газоснабжения: Комплекс технологически взаимосвязанных объектов, предназначенных для производства, транспортировки (перевозки), хранения, реализации и потребления товарного или сжиженного нефтяного газа.

Реконструкция: Комплекс работ и организационно-технических мероприятий по переустройству существующих объектов систем газоснабжения, в т.ч. с изменением основных технических характеристик в целях повышения их технического уровня или условий эксплуатации.

Ремонт: Комплекс операций по восстановлению исправности или работоспособности изделий (газопроводов и сооружений) и восстановлению ресурсов изделий или их составных частей.

Резервуарная установка СНГ: Технологическое устройство, служащее в качестве газоснабжения потребителей, включающее резервуары СНГ, трубопроводы жидкой и паровой фазы, испарители, регулирующую и запорную арматуру, контрольно-измерительные приборы.

Техническая эксплуатация: Комплекс работ по вводу объектов систем газоснабжения в эксплуатацию и поддержанию их в исправном и работоспособном состоянии в процессе эксплуатации путем проведения технического обслуживания, ремонта, технического диагностирования и других видов работ.

Техническое диагностирование: Комплекс работ и организационно-технических мероприятий для определения технического состояния газопроводов и других объектов систем газоснабжения в процессе эксплуатации или по истечении срока службы.

Техническое обслуживание: Комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия (технического устройства) при использовании по назначению, в режиме ожидания при хранении и транспортировке.

Эксплуатационная организация: Специализированная организация, осуществляющая техническую эксплуатацию объектов систем газоснабжения, объектов СНГ, резервуарных и групповых баллонных установок СНГ, газового оборудования зданий (газосетевая организация, организация: собственник, арендатор объекта системы газоснабжения).

SDR: Стандартное размерное отношение номинального наружного диаметра трубы к номинальной толщине стенки.

АДС: Аварийно-диспетчерская служба.

4 Общие положения

4.1 Эксплуатация газопроводов, газовых приборов и оборудования, систем автоматизации, защиты и сигнализации жилых домов в городах,

поселках и сельских населенных пунктах Республики Казахстан разрешается газосетевым организациям, прошедшим аккредитацию в установленном порядке.

4.2 Газосетевые организации, владельцы газонаполнительных пунктов, автогазозаправочных станций обязаны обеспечить:

- 8) бесперебойное снабжение газом потребителей;
- 9) безопасную эксплуатацию систем газоснабжения, находящихся на их балансе, а также обслуживаемых ими по договорам;
- 10) выдачу технических условий на газификацию жилых домов, независимо от их ведомственной принадлежности, в соответствии с разработанной схемой газоснабжения;
- 11) контроль за учетом расхода и рациональным использованием газа всеми категориями потребителей;
- 12) внедрение новой техники, направленной на повышение эффективности, надежности и безопасности производственных процессов;
- 13) своевременное расследование, учет и анализ аварий и несчастных случаев и аварийных ситуаций, с целью разработки мероприятий по их предупреждению;
- 14) инструктаж населения и пропаганду правил безопасности при пользовании газом в быту.

4.3 Эксплуатация систем газоснабжения включает:

- 7) техническое обслуживание;
- 8) плановые ремонтные работы (текущий и капитальный ремонт);
- 9) аварийно-восстановительные работы;
- 10) включение и отключение оборудования, работающего сезонно;
- 11) отключение недействующих газопроводов и газового оборудования;
- 12) выполнение ремонтных работ газового оборудования по заявкам абонентов.

4.4 В зависимости от характера нарушений руководители, специалисты, рабочие и граждане могут быть привлечены к дисциплинарной, административной и уголовной ответственности в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

4.5 Аварийное обслуживание системы газоснабжения осуществляется круглосуточно АДС газосетевой организацией.

4.6 Использование индивидуальных газобаллонных установок в помещениях (квартирах) многоквартирных жилых зданий, этажностью свыше двух этажей, не допускается.

5 Требования к газопроводам, наружному и внутридомовому газовому оборудованию

5.1 Организация технической эксплуатации

5.1.1 При технической эксплуатации объектов систем выполняются следующие виды работ:

- техническое обслуживание;
- ремонты (текущий и капитальный);
- реконструкция подземных газопроводов;
- включение и отключение газоиспользующего оборудования, работающего сезонно;
- отключение и демонтаж недействующих газопроводов и газоиспользующего оборудования;
- техническое диагностирование;

5.1.2 Эксплуатационной организации следует иметь оборудование, приборную технику, автотранспортные средства и механизмы, технологическую оснастку, инструменты и материалы, достаточные для выполнения работ по технической эксплуатации в объеме, предусмотренном нормативными документами, утвержденными в установленном порядке.

5.1.3 Проверка качества применяемых материалов, производства изоляционных и сварочных работ выполняется лабораторией или другими специализированными подразделениями эксплуатационной организации.

5.1.4 Состав работ по технической эксплуатации, сроки, методы и приемы их выполнения должны соответствовать требованиям Технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения» и настоящих Правил.

5.1.5 Организация газоопасных работ осуществляется в порядке, установленными правилами по технической безопасности.

5.1.6 Производственные инструкции разрабатываются в соответствии с требованиями Технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения», Требования промышленной безопасности при использовании сжиженных углеводородных газов, настоящих Правил, документации изготовителей оборудования, типовых инструкций и положений, утвержденных в установленном порядке.

5.1.7 Производственный контроль в эксплуатационной организации осуществляется на основании положения, разработанного в соответствии с Требованиями промышленной безопасности при использовании сжиженных нефтяных газов с учетом профиля выполняемых работ.

Повышение квалификации специалистов производственных подразделений (служб) рекомендуется производить не реже 1 раза в 5 лет на специализированных учебных курсах (в учебных центрах, комбинатах и т.д.).

5.1.8 На объектах СНГ и в организациях, имеющих собственную газовую службу, работы по аварийному обслуживанию выполняются персоналом этих организаций с привлечением, при необходимости, АДС в соответствии с планом локализации и ликвидации аварий.

5.2 Опрессовка подземных газопроводов

5.2.1 При опрессовке подземных газопроводов СНГ от резервуарной установки работы выполняются в следующей последовательности:

- закрываются вентиль высокого давления на редукционной головке, кран на газопроводе низкого давления;
- закрываются краны на вводах к потребителям, устанавливаются заглушки;
- газ стравливается через резиноканевый рукав, подсоединенный к продувочному штуцеру, в безопасное место и по возможности сжигается;
- после освобождения газопровода от газа на продувочный штуцер устанавливается приспособление для подсоединения компрессора и манометров.

При небольшой протяженности газопровода вместо компрессора разрешается использовать ручной насос.

5.3 Пуск газа при переводе потребителей, использующих СНГ, на товарный газ

5.3.1 Перевод потребителей, использующих СНГ от резервуарных и баллонных установок, на товарный газ производится после приемки в эксплуатацию наружных и внутренних газопроводов товарного газа и газоиспользующего оборудования.

5.3.2 Работы должны производиться по плану, в котором предусматриваются сроки и порядок выполнения работ, потребность в персонале, механизмах и приспособлениях, меры обеспечения безопасности, а также определяются лица, осуществляющие общее руководство работами.

5.3.3 До начала работ по переводу на товарный газ следует:

- изучить исполнительно-техническую документацию на вновь построенные и существующие газопроводы;
- проверить приборным методом (без вскрытия грунта) качество изоляционного покрытия участков существующих подземных газопроводов, не подлежащих демонтажу, и устранить обнаруженные дефекты;
- проверить герметичность резьбовых соединений и работоспособность отключающих устройств, установленных на не подлежащих демонтажу существующих наружных и внутренних газопроводах, устранить обнаруженные утечки и неисправности;

- проверить приборным методом (течеискателем, газоиндикатором) отсутствие утечки газа из существующих надземных и внутренних газопроводов, не подлежащих демонтажу, внешним осмотром - состояние креплений и окраски газопроводов;

- проверить наличие тяги в дымовых и вентиляционных каналах, провести осмотр технического состояния газоиспользующего оборудования и устранить обнаруженные неисправности, заменить сопла горелок газовых приборов и аппаратов;

- проверить наличие у абонентов технических паспортов изготовителей на установленные газовые приборы и оборудование, ознакомиться с указанным в них порядком перевода на другой вид газа;

- провести инструктаж собственников (нанимателей, арендаторов) квартир, зданий по правилам безопасного пользования газом в быту.

5.3.4 Потребителей газа (абонентов) не позднее, чем за три дня следует предупредить о необходимости доступа персонала эксплуатационной организации к газоиспользующему оборудованию в назначенное время.

5.3.5 Пуск товарного газа следует производить одновременно с присоединением вновь построенных газопроводов к действующим газопроводам системы газоснабжения.

5.3.6 Пуск газа при переводе на товарный газ потребителей, ранее использовавших СНГ от резервуарных или групповых баллонных установок, рекомендуется выполнять в следующем порядке:

- выработка или откачка газа из резервуарной установки;
- отключение резервуарных или групповых баллонных установок от действующих газопроводов паровой фазы;

- перекрытие отключающей арматуры на вводе в здание;
- продувка воздухом отключенного наружного газопровода;
- обрезка участка демонтируемого газопровода с установкой заглушки;
- контрольная опрессовка воздухом и врезка вновь построенного газопровода в существующий подземный или надземный газопровод;

- открытие отключающей арматуры на вводе в здание и перекрытие кранов перед газовым прибором (кроме прибора, из которого производится продувка газом);

- продувка присоединенных наружных и внутренних газопроводов газом;

- проверка давления газа перед газовым прибором, розжиг горелок и регулировка горения газа;

- изоляция сварного соединения врезки на подземном газопроводе, засыпка приямков, в которых производились сварные работы;

- демонтаж отключенных участков газопроводов, резервуарных и групповых баллонных установок.

5.3.7 Продувка газопроводов воздухом и газом, контрольная опрессовка воздухом и присоединение вновь построенных газопроводов к

существующим производится в соответствии с требованиями РДС РК 4.03-04-2001 и настоящих Правил.

5.3.8 Отключенные резервуарные установки и участки подземных газопроводов перед демонтажем должны быть дегазированы.

Подземные газопроводы после дегазации завариваются.

Демонтаж резервуаров должен быть произведен в срок не позднее 10 дней после дегазации.

При передаче резервуаров СНГ другим организациям, работы по их демонтажу могут производиться персоналом этих организаций в присутствии представителя эксплуатационной организации при наличии акта о дегазации резервуаров, выполненной персоналом эксплуатационной организации.

5.3.9 При переводе на товарный газ потребителей, использующих СНГ от индивидуальных баллонных установок, производится демонтаж индивидуальных баллонных установок и присоединение газовых приборов и оборудования к внутренним газопроводам.

5.3.10 По окончании работ акты-наряды, акты дегазации и сведения о проведенном инструктаже абонентов передаются в эксплуатационную организацию, осуществляющую техническое обслуживание и ремонт газового оборудования зданий.

5.4 Первичный пуск сжиженного нефтяного газа

5.4.1 Первичный пуск СНГ осуществляется во вновь построенные либо прошедшие реконструкцию системы газоснабжения объектов жилого и коммунального назначения:

Руководитель работ по пуску газа (мастер) перед выездом на объект:

1) получает акт-наряд на производство работ и знакомится с исполнительной документацией;

2) проводит инструктаж рабочих пусковой бригады по технологии (порядку) производства работ и мерам безопасности, под роспись в наряде-допуске;

3) проверяет комплектность инструмента, приборов, приспособлений и материалов для производства работ, наличие средств индивидуальной защиты.

5.4.2 Работы по первичному пуску газа производится в следующей последовательности:

1) проверка внешним осмотром отсутствия механических повреждений газопроводов от ввода в здания до отключающих устройств, установленных перед газоиспользующим оборудованием, соответствия проекту размещения газовых приборов и оборудования, укомплектованности и присоединения их к газопроводам. Отключающие устройства перед газоиспользующим оборудованием, которые не присоединены к газопроводам, должны быть заглушены с составлением акта;

2) проверка наличия и работоспособности отключающих устройств на внутренних газопроводах; бригада по указанию руководителя работ производит смазку кранов на приборах, на стояках и перед приборами;

3) проверка отсоединения газовых вводов от внутренних газопроводов. Отключающие устройства на вводах должны быть закрыты.

4) устранение обнаруженных неисправностей;

5) проверка наличия актов, подтверждающих исправность и пригодность к эксплуатации дымовых и вентиляционных каналов;

6) контрольная опрессовка газопроводов, газовых приборов и оборудования воздухом давлением 500 даПа в течение 5 мин. При падении давления по манометру свыше 20 даПа производится выявление утечек с помощью мыльной эмульсии, устранение дефектов и повторная опрессовка. Если падение не превысило допустимого, то газопровод и приборы считаются выдержавшими испытание и результаты записываются в наряд на газоопасные работы;

7) после подтверждения герметичности газопотребляющей системы мастером выдаётся распоряжение на выполнение основных операций по пуску газа в систему:

- во всех газифицированных помещениях подъезда закрываются все краны перед газоиспользующим оборудованием, проверяется закрытие кранов и запорных устройств на самих газовых приборах;

- если пуск газа в новые газопроводы производится одновременно с присоединением к действующим газопроводам, контрольная опрессовка производится перед и после присоединения;

8) присоединение внутренних газопроводов к газовым вводам. Отключающие устройства на вводе, стояках и перед газовыми приборами и оборудованием должны быть в закрытом положении;

9). открытие отключающего устройства на вводе, проверка места присоединения внутреннего газопровода мыльной эмульсией или газоиндикатором с целью выявления утечек газа;

10) последовательное (по ходу газа) открытие отключающих устройств на внутренних газопроводах для продувки газом.

5.4.3 Выпуск газовоздушной смеси при продувке газом производится через окно в атмосферу резиновым шлангом, присоединенным к горелке газового оборудования, при постоянном наблюдении рабочего пусковой бригады. При этом необходимо убедиться, чтобы окна и форточки нижних этажей были закрыты. Конец шланга должен свешиваться за окно не менее чем на 0,5 метра, а форточка должна быть прикрыта во избежание попадания газа или газовоздушной смеси при порывах ветра в помещении кухни. Шланг должен быть закреплён в месте его прохода через форточку во избежание падения на пол кухни под действием своего веса. Время продувки одного одностороннего стояка для пятиэтажного дома не превышает 5 минут.

5.4.4 Продувка газом с выпуском газовоздушной смеси в дымовые и вентиляционные каналы, лестничные клетки и помещения здания запрещается.

При продувке газом запрещается пользоваться открытым огнем, электроприборами и курить, о чем должны быть предупреждены все лица, участвующие в пуске газа.

5.4.5 В помещениях, в которых производится пуск газа, присутствие посторонних, в том числе жильцов квартир, не допускается. Помещения должны постоянно проветриваться.

5.4.6 Окончание продувки определяется следующим образом:

В металлическую посуду на $\frac{1}{4}$ наливается вода и наводится в ней мыльная эмульсия, закрывается краник плиты, к которому был присоединен продувочный шланг. Извлекается шланг из форточки или фрамуги и конец его опускается в посуду с мыльной эмульсией. На несколько секунд краник на плите открывается и производится заполнение газом раствора с мыльной эмульсией до появления пузырьков. Затем краник на плите снова закрывается. Конец шланга возвращают на место, т.е. выбрасывают через форточку наружу. Посуду с пузырями выносят проветриваемое нежилое помещение. Бригадир на вытянутой руке подносит к посуде зажженную спичку и поджигает газ в пузырях. Отсутствие пламени в посуде свидетельствует о том, что продувка стояка прекращена преждевременно, потрескивание и хлопок – о наличие в газопроводе газовоздушной смеси, спокойное желтое пламя – о том, что продувку данного стояка можно считать законченной.

5.4.7 Продувка газом через стояки производится последовательно, начиная с присоединения наиболее удаленного от ввода в здание стояка и газового оборудования на верхнем этаже здания.

5.4.8 По окончании продувки газом необходимо:

- 1) проверить манометром давление газа на газовых приборах и оборудовании;
- 2) проверить соединения газопроводов и арматуры мыльной эмульсией или газоиндикатором, с целью выявления утечек газа;
- 3) проверить наличие тяги в вентиляционных и дымовых каналах;
- 4) проверить комплектность газовых плит и соответствие сопел горелок виду и давлению сжигаемого газа;
- 5) ознакомиться с содержанием паспортов заводов-изготовителей установленных газовых приборов и оборудования;
- 6) поочередно разжечь все газогорелочные устройства в приборах и отрегулировать горение газа;
- 7) проверить работу автоматики безопасности.

5.4.9 При наличии в паспортах изготовителей указаний по вводу газоиспользующего оборудования в эксплуатацию первый розжиг газовых

горелок и пусконаладочные работы должны проводиться в соответствии с этими указаниями.

5.4.10 Окончание работ по пуску газа отмечается в акте-наряде в трёх экземплярах, один из которых должен быть приложен к исполнительно-технической документации данного объекта и храниться вместе с ней, второй выдаётся представителю заказчика, а третий представителю строительно-монтажной организации.

5.4.11 По окончанию работ по пуску газа руководитель работ сдает действующее газовое оборудование представителю заказчика на его ответственность и сохранность.

5.4.12 Если пуск газа продлевается и переносится на следующий день, то акт-наряд продлевается и проводится инструктаж работающим по безопасным методам работы на этот день.

5.4.13 Операции по пуску газа в квартиры завершаются заполнением карточки профилактического обслуживания с указанием номера квартиры, Ф.И.О. ответственного квартиросъемщика, тип приборов. Ответственный за пуск газа сдает действующее оборудование и приборы в квартирах представителю заказчика на сохранность и обеспечение безопасности до полного заселения дома.

5.5 Повторный пуск сжиженного нефтяного газа

5.5.1 Повторный пуск СНГ в системы газоснабжения жилых и коммунальных объектов осуществляется в случаях временного прекращения подачи газа при выполнении эксплуатационных, ремонтных, пусконаладочных и прочих видах работ на действующей системе газоснабжения.

5.5.2 Пуск газа является газоопасной работой и выполняется бригадой в составе не менее двух человек под руководством ИТР по наряду на газоопасные работы.

5.5.3 Пуск газа следует производить в дневное время суток.

5.5.4 Пуск газа в многоквартирные жилые здания при отсутствии возможности доступа хотя бы в одну из квартир не разрешается.

5.5.5 Пуск газа во внутридомовые газопроводы и газовые приборы должен производиться, как правило, непосредственно после пуска газа в наружные сети.

5.5.6 Если при проведении работ по осмотру газопотребляющей системы обнаружены дефекты в газопроводе, неукomплектованные или неисправные газовые приборы, проводить дальнейшие работы по пуску газа запрещается до полного устранения всех неисправностей. При обнаружении дефектов неустраняемых при пуске газа, газовый прибор в квартире отключается, с составлением акта.

5.5.7 Руководитель работ по пуску газа (мастер) перед выездом на объект:

- 1) получает наряд-допуск на выполнение газоопасных работ;
- 2) проводит инструктаж рабочих пусковой бригады по технологии (порядку) производства работ и мерам безопасности, под роспись в наряде-допуске;
- 3) проверяет комплектность инструмента, приборов, приспособлений и материалов для производства работ, наличие средств индивидуальной защиты.

5.5.8 Повторному пуску газа в газопроводы и газовые приборы предшествуют следующие работы:

- 1) проверка наличия доступа в квартиры;
- 2) внешний осмотр газопроводов с выявлением неисправностей;
- 3) закрытие всех кранов на опуске, вводе;
- 4) при необходимости (перерыв в работе более 6 месяцев) производится опрессовка наружного газопровода на 2000мм вод.ст. Падение давления не должно превышать 10мм вод.ст. за 1 час.

- 5) Продувка наружного газопровода парами сжиженного газа.

5.5.9 Работы по пуску газа рекомендуется производить в следующей последовательности:

1) проверка внешним осмотром отсутствия механических повреждений газопроводов от ввода в здания до отключающих устройств, установленных перед газоиспользующим оборудованием, соответствия проекту размещения газовых приборов и оборудования, укомплектованности и присоединения их к газопроводам. Отключающие устройства на вводах должны быть закрыты.

- 2) устранение обнаруженных неисправностей;

3) контрольная опрессовка газопроводов, газовых приборов и оборудования воздухом давлением 500 даПа в течение 5 мин. При падении давления по манометру свыше 20 даПа производится выявление утечек с помощью мыльной эмульсии, устранение дефектов и повторная опрессовка. Если падение не превысило допустимого, то газопровод и приборы считаются выдержавшими испытание и результаты записываются в наряд на газоопасные работы.

4) производится продувка внутреннего газопровода парами сжиженного газа.

Сброс давления воздуха производится через самый удаленный участок газопровода от ввода с помощью приспособления (короткий сгон с переходником, на который надевается резиновый шланг длиной не менее 5-ти метров при продувке внутридомового газопровода). Если сброс производится возле подъезда, то окна, двери подъезда должны быть плотно закрыты. Затем нужно принять меры по исключению появления посторонних лиц в опасной зоне.

При продувке внутридомового газопровода порядок проведения продувки следующий:

- удалить из кухни посторонних;

- выключить электроприборы и убедиться, что нет источников открытого огня;
- ввернуть штуцер в кран или на кран плиты с надетым резиновым шлангом, конец которого выводится в окно;
- убедиться, что соседние окна, балконные двери, расположенные ниже и выше кухни, в которой производится продувка, были плотно закрыты;
- открыть соответствующие краны плиты и производить продувку, не допуская, чтобы газовоздушная смесь попадала через окно в кухню, где ведется продувка.
- окончание продувки определяется отбором проб из продуваемого газопровода и сжиганием его вне помещения, в котором производился сброс газовоздушной смеси;
- для отбора проб необходимо:
 - а) закрыть кран, через который производился сброс;
 - б) опустить конец шланга в емкость с мыльной эмульсией;
 - в) открыть и вновь закрыть краник, к которому подсоединен шланг, чтобы в мыльной эмульсии образовались пузыри;
 - г) вынести ведро с пробой в нежилое помещение и поджечь пузыри. На время сжигания пробы выброс газовоздушной смеси в атмосферу прекратить.
 - д) продувка считается законченной, если проба сгорает без хлопков.
- 5) Затем необходимо поочередно разжечь все газогорелочные устройства в приборах и отрегулировать горение газа при наличии доступа в квартиры. После того, как газ пущен, горение газа на горелках отрегулировано и кухня проветрена, слесарь приглашает всех взрослых жильцов квартиры и даёт инструктаж по безопасному пользованию газовым оборудованием.

5.5.10 Если пуск газа продляется и переносится на следующий день, то наряд-допуск продлевается и проводится инструктаж работающим по безопасным методам работы на этот день.

5.5.11 Допускается возобновление подачи газа при отсутствии жильцов в отдельных квартирах после положительных результатах контрольной опрессовки внутренней разводки подъезда. В таких случаях мастер (руководитель пусковой бригады) должен оставить отсутствующим жильцам уведомление о пуске газа и мерах предосторожности. В наряде на газоопасные работы делается отметка о выполненных работах.

5.5.12 В случае падения давления при опрессовке выше допустимого, перекрывается кран на вводе в подъезд (стояк), при этом предварительно обеспечивается непроходимость пробки крана. В данном случае пуск газа производится после выявления и устранения причины падения давления при опрессовке.

5.6 Освидетельствование и диагностирование резервуаров ГРУ

5.6.1 В каждой газосетевой организации должно быть организовано техническое обслуживание резервуаров ГРУ для поддержания их в исправном состоянии. Оно включает в себя ежедневный осмотр, ремонт и техническое освидетельствование резервуаров.

5.6.2 Техническое освидетельствование (ТО) включает в себя:

5.6.2.1 НО (Наружный осмотр).

5.6.2.2 ВО (Внутренний осмотр).

5.6.2.3 ГИ (Гидравлические испытания).

5.6.2.4 ПИ (Пневматическое испытание) воздухом.

5.6.3 До истечения срока эксплуатации резервуаров ГРУ, установленных в паспорте сосуда, выполняется техническое освидетельствование сосудов согласно Требованиям устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, утвержденных приказом Министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 29 октября 2008 года № 189.

5.6.4 По истечении срока эксплуатации резервуаров ГРУ, установленных в паспорте сосуда, выполняются работы по техническому диагностированию сосудов в соответствии с РД 34 РК.17.439-03 «Методические указания о порядке продления сроков службы сосудов, работающих под давлением, по результатам технического диагностирования на предприятиях министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан».

5.6.5 Не прошедшие технических освидетельствований или диагностирования резервуары ГРУ подлежат отсоединению от системы газоснабжения и демонтажу.

6 Эксплуатация газового оборудования в индивидуальных жилых домах

6.1 Замена баллонов у бытовых потребителей.

6.1.1 Замена баллонов в групповых баллонных установках производится персоналом эксплуатационной организации.

6.1.2 Замена баллонов в индивидуальных баллонных установках производится потребителем или персоналом эксплуатационной организации по заявке потребителя.

6.1.3 При замене баллонов необходимо:

- в помещении, где установлен газовый баллон и газовые приборы, открыть форточку или фрамугу, убедиться в исправности газобаллонной установки, правильности установки газовых приборов и баллона на кухне, проверить крепление к стене разъемных хомутов баллона, установленного в помещении;

- убедиться в исправности газобаллонной установки, проверить крепление газопровода, состояние шкафа при установке баллонов вне помещения;

- закрыть вентиль на порожнем баллоне, выжечь газ из газопровода через горелку, закрыть краны у газового прибора, отсоединить баллон от регулятора давления, навернуть на штуцер вентиля металлическую заглушку с прокладкой, установить на вентиль защитный колпак;

- произвести проверку заполненного баллона на улице, для чего снять защитный колпак с баллона, проверить внешним осмотром исправность баллона и вентиля (на вентиле должна быть металлическая заглушка);

- проверить уплотнение штока клапана - при открытом вентиле произвести обмыливание мыльной эмульсией вентиля в местах соединения; проверить обмыливанием герметичность в соединении горловины баллона и вентиля;

- проверить герметичность клапана вентиля - закрыть вентиль баллона до конца, снять металлическую заглушку и обмылить мыльной эмульсией штуцер с резьбой;

- установить баллон и укрепить его;

- навернуть накидную гайку регулятора давления на штуцер вентиля (с обязательной установкой прокладки);

- проверить герметичность резьбовых соединений мыльной эмульсией при открытом вентиле баллона и закрытых кранах на газовом приборе; произвести настройку регулятора давления (в групповых баллонных установках);

- произвести розжиг горелок газовых приборов и убедиться в правильности горения газа;

- проинструктировать потребителей по правилам безопасного пользования газобаллонной установкой, внести необходимые записи в эксплуатационную документацию.

6.1.4 Во время замены баллонов запрещается:

- производить работу в присутствии посторонних лиц, пользоваться открытым огнем, курить, включать и выключать электроприборы;

- устанавливать неисправные баллоны с утечками газа;

- устанавливать баллон, вентиль которого не перекрывает газ;

- пользоваться ударным инструментом при откручивании колпаков и заглушек.

6.1.5 При поставке и перевозке СНГ следует руководствоваться положениями законодательства о газе и газоснабжении.

6.1.6 Разрешается размещение баллонов в квартирах жилого здания (не более одного баллона в квартире), имеющего не более двух этажей. При этом баллоны должны соответствовать своему назначению (области применения), установленной стандартами и другими нормативными документами. Индивидуальные баллонные установки снаружи следует предусматривать на

расстоянии в свету не менее 1 м от оконных проемов и 1,0 м от дверных проемов первого этажа, не менее 3,0 м от дверных и оконных проемов цокольных и подвальных этажей, а также канализационных колодцев.

6.1.7 Баллон СНГ следует размещать на расстоянии не менее 0,5 м от газовой плиты (за исключением встроенных) и 1 м от отопительных приборов. При устройстве экрана между баллоном и отопительным прибором расстояние разрешается уменьшать до 0,5 м. Экран должен быть изготовлен из негорючих материалов и обеспечивать защиту баллона от теплового воздействия отопительного прибора.

6.1.8 Не допускается установка баллонов СНГ в жилых комнатах и коридорах.

7 Эксплуатация резервуарных и баллонных установок СНГ

7.1 Ввод в эксплуатацию резервуарных установок

7.1.1 Первичное заполнение СНГ резервуарных установок после окончания строительства и сдачи в эксплуатацию, технического освидетельствования и ремонта выполняется по наряду-допуску на производство газоопасных работ.

7.1.2 Если резервуары для хранения СНГ объединены в несколько групп, первичное заполнение этих резервуаров должно производиться последовательно в каждую из групп.

7.1.3 Слив сжиженного газа в резервуарные установки производится в светлое время суток. В городах северной климатической зоны слив СНГ в резервуарные установки может производиться в темное время суток по специальному плану.

7.1.4 Слив СНГ в резервуарные установки должна выполнять бригада в составе не менее двух человек.

7.1.5 Перед выполнением операций по сливу СНГ из автоцистерны в резервуарную установку двигатель автомашины должен быть остановлен.

Автоцистерна и резиноканевые рукава, с помощью которых производится слив, должны быть заземлены.

Включать двигатель и отсоединять автоцистерну от заземляющего устройства разрешается только после отсоединения резиноканевых рукавов и установки заглушек на штуцерах отключающих устройств паровой и жидкой фазы автоцистерны и редукционной головки резервуарной установки.

7.1.6 Перед началом первичного заполнения подземных резервуаров СНГ необходимо:

- проверить внешним осмотром комплектность арматурных узлов редукционных головок резервуаров, отсутствие на них механических повреждений, исправность отключающих устройств и контрольно-

измерительных приборов, защитных кожухов редукционных головок, ограды и подъездных путей, наличие заглушек на вводах газопровода в здания;

- отключить резервуары от газопроводов низкого давления путем перекрытия отключающих устройств после регулятора давления с установкой заглушек и на газопроводе низкого давления от смежной группы резервуаров по паровой фазе;

- произвести контрольную опрессовку воздухом всех резервуаров первично заполняемой группы и оборудования резервуарных установок давлением 0,3 МПа в течение 1 часа.

Результаты контрольной опрессовки считаются положительными при отсутствии видимого падения давления по образцовому манометру и утечек, определяемых с помощью мыльной эмульсии;

- установить автоцистерну в положение, удобное для присоединения рукавов.

7.1.7 Продувку резервуаров следует производить парами сжиженного газа в следующей последовательности:

- соединить резиноканевым рукавом вентиль паровой фазы автоцистерны с вентилем жидкой фазы резервуара, а к вентилю паровой фазы этого же резервуара присоединить второй рукав, свободный конец которого должен закрепляться на устойчивой треноге высотой 3 м таким образом, чтобы выходящая из него газовоздушная смесь распространялась по направлению ветра;

- медленно открыть вентиль паровой фазы автоцистерны, проверить обмыливанием герметичность соединения рукава и открыть вентиль паровой фазы резервуара;

- плавно открывая вентиль жидкой фазы резервуара, присоединенного рукавом к автоцистерне, установить необходимый режим продувки (расход вытесняемой газовоздушной смеси должен составлять ориентировочно 0,2 м³/с).

Окончание продувки определяется по содержанию кислорода в газовоздушной смеси, выходящей из продувочного резиноканевого рукава. Продувка считается законченной, если содержание кислорода в смеси не превышает 1 %.

7.1.8 По окончании продувки резервуаров приступают к сливу жидкой фазы СНГ, для чего переключают рукава таким образом, чтобы вентиль жидкой фазы автоцистерны был соединен с вентилем жидкой фазы резервуара, а вентиль паровой фазы автоцистерны - с вентилем паровой фазы резервуара.

7.1.9 Для слива СНГ открывают отключающие устройства на автоцистерне, проверяют обмыливанием герметичность соединения рукавов со штуцерами и при отсутствии утечек газа открывают вентиль паровой фазы резервуара, а затем медленно открывают вентиль жидкой фазы.

7.1.10 При заполнении резервуаров, не имеющих остатка сжиженных газов (новых, после технического освидетельствования или ремонта), газ в них должен подаваться медленно во избежание образования статического электричества в свободнопадающей струе газа.

7.1.11 При заполнении резервуара открывать отключающие устройства на трубопроводах следует по ходу газа, плавно, во избежание гидравлических ударов.

7.1.12 Контроль степени заполнения резервуара (группы резервуаров) ведут через контрольную трубку 85 % наполнения резервуаров.

При появлении жидкой фазы из вентиля контрольной трубки (определяется по изменению цвета газа) заполнение резервуара немедленно прекращают, перекрывая вентили на автоцистерне. Приподнимая рукав, сливают из него остатки сжиженного газа в резервуар, после чего закрывают вентили жидкой и паровой фазы на резервуарной установке.

Удаляют остатки газа из рукавов в атмосферу через продувочные вентили автоцистерны и отсоединяют рукава от резервуарной установки и автоцистерны.

Устанавливают заглушки на штуцера отключающих устройств резервуарной установки и автоцистерны и проверяют обмыливанием герметичность их соединений.

7.1.13 Запрещается слив СНГ в резервуары за счет снижения в них давления путем сброса паровой фазы в атмосферу.

7.1.14 Запрещается подтягивать резьбовые соединения автоцистерны и редукционных головок резервуарных установок СНГ, находящихся под избыточным давлением газа, отсоединять рукава от штуцеров отключающих устройств при наличии в рукавах давления, а также применять ударный инструмент при завинчивании и отвинчивании гаек.

7.1.15 Удаление избытков СНГ из резервуаров стравливанием в атмосферу запрещается.

Слив избытков СНГ из резервуаров должен производиться в автоцистерну сжиженного газа.

7.1.16 После наполнения резервуаров СНГ проверяют газоиндикатором или мыльной эмульсией герметичность запорной арматуры и резьбовых соединений редукционных головок.

Обнаруженные утечки СНГ должны устраняться в аварийном порядке.

7.1.17 Теплоноситель в "рубашки" емкостных испарителей должен подаваться только после заполнения их сжиженными газами.

7.1.18 Рабочее давление СНГ после регулятора давления не должно превышать максимальное, предусмотренное проектом.

7.1.19 Защитные кожухи редукционных головок резервуарной установки и калитка ограждения должны быть закрыты на замок.

7.1.20 Ограждения площадок резервуарных и испарительных установок должны обеспечиваться предупредительными надписями "Огнеопасно - газ".

7.1.21 При сливе СНГ не разрешается оставлять резервуары и автомобили без присмотра.

7.1.22 Слив СНГ в резервуарные установки во время грозовых разрядов не разрешается.

7.2. Ввод в эксплуатацию баллонных установок

7.2.1 Групповые баллонные установки до ввода в эксплуатацию должны быть зарегистрированы в эксплуатационной организации.

7.2.2 При вводе в эксплуатацию групповой баллонной установки необходимо проверить соответствие монтажа проекту.

Шкафы групповых баллонных установок должны быть прикреплены к стене или к фундаменту.

Шкафы, помещения и ограждения групповых баллонных установок должны иметь предупредительные надписи "Огнеопасно - газ".

7.2.3 Перед пуском СНГ газопроводы обвязки групповых баллонных установок должны быть испытаны воздухом давлением 0,3 МПа в течение 1 часа.

Результаты контрольной опрессовки считаются положительными при отсутствии видимого падения давления по манометру и утечек, определяемых с помощью мыльной эмульсии.

7.2.4 Стойки и квартирные газопроводы продувают газом после настройки регулятора давления и продувки участка газопровода от отключающего устройства на коллекторе групповой баллонной установки до отключающего устройства на вводе в здание.

7.2.5 В состав индивидуальной баллонной установки, размещенной снаружи здания, может входить не более двух баллонов (один из них запасной) вместимостью до 50 л, размещенной внутри здания - не более одного баллона СНГ.

Индивидуальная баллонная установка вводится в эксплуатацию подключением к газоиспользующему оборудованию.

7.3. Эксплуатация баллонных установок

7.3.1 Баллоны должны транспортироваться на специально оборудованных автомобилях (например, типа "клетка") или на грузовых автомашинах с установленным на выхлопной трубе искрогасителем, оборудованных деревянными ложементами или имеющих достаточное количество резиновых (веревочных) колец и приспособление для крепления баллонов.

Автомашины должны быть оснащены опознавательными знаками об опасности груза.

Разрешается самостоятельная перевозка потребителем в индивидуальном транспорте только одиночных баллонов при использовании устройств, предохраняющих баллон от ударов и перемещения.

Баллоны емкостью 50 литров при транспортировке должны иметь на штуцере вентиля металлическую заглушку и навинченный на горловину металлический колпак.

7.3.2 При погрузочно-разгрузочных работах и установке баллонов должны приниматься меры, исключаящие их падение, повреждение, загрязнение.

Снимать баллоны с автомобиля колпаками вниз не разрешается.

7.3.3 Если при транспортировании или установке баллонов появится утечка газа или выявится неисправность баллона, установка такого баллона у потребителей запрещается.

7.3.4 Эксплуатация групповых баллонных установок сжиженного газа включает в себя замену баллонов, техническое обслуживание и ремонт.

7.3.5 При техническом обслуживании групповых баллонных установок выполняются следующие работы:

- выявление и устранение утечек в местах соединений и арматуре;
- проверка исправности и параметров настройки предохранительных клапанов;
- проверка исправности и параметров настройки регуляторов давления;
- наблюдение за состоянием и окраской газопроводов, кожухов, шкафов и ограждений; проверка надежности установки шкафов с баллонами и их крепление, проверка исправности запоров на дверцах кожухов, шкафов и ограждений, наличия предупредительных надписей; проверка крепления газопроводов, проходящих по стенам зданий и шкафов;
- проверка состояния и работоспособности манометров.

Техническое обслуживание и ремонт групповых баллонных установок должны проводиться по графикам в следующие сроки (если согласно паспортам заводов-изготовителей на оборудование не требуется проведение этих работ в более короткие сроки):

- техническое обслуживание - не реже одного раза в три месяца;
- текущий ремонт с разборкой регулирующей, предохранительной и запорной арматуры - не реже одного раза в год.

Техническое обслуживание должно производиться в соответствии с инструкциями, утверждаемыми техническим руководством эксплуатационной организации в установленном порядке.

7.3.6 Сведения о проведенных ремонтных работах должны заноситься в паспорт групповой баллонной установки.

О всех работах по техническому обслуживанию и текущему ремонту должны делаться записи в журнале эксплуатации групповой баллонной установки.

7.3.7 Эксплуатация групповых баллонных установок, размещенных в специальном строении или пристройке к зданию, и замена баллонов в них производится не менее, чем двумя рабочими.

7.3.8 Запрещается производить любой ремонт баллонов, наполненных сжиженными газами, в том числе ремонт вентиляей.

7.3.9 Техническое освидетельствование баллонов проводится на предприятиях газового хозяйства по методике, утвержденной разработчиком конструкции баллонов, в которой указываются периодичность освидетельствования и нормы браковки.

7.3.10 Баллоны со сжиженными газами должны быть защищены от солнечного и иного теплового воздействия.

7.3.11 Не разрешается оставлять баллоны со сжиженными газами на открытых площадках и во дворах на территории жилых домов, дачных и садовых поселков.

7.3.12 Хранение баллонов со сжиженными газами в подвальных помещениях запрещается. Разрешается хранить запасные заполненные и порожние баллоны вне зданий в специальных шкафах или подсобных помещениях.

7.3.13 Техническое обслуживание индивидуальных баллонных установок может осуществляться персоналом эксплуатационной организации по заявкам потребителей.

7.4 Слив СНГ в резервуарные установки

7.4.1 Слив СНГ в резервуарные установки в процессе их эксплуатации следует производить в соответствии требованиями правил технической эксплуатации и правил техники безопасности, а так же настоящими Правилами.

7.4.2 Слив СНГ в резервуары запрещается при выявлении неисправностей, истечении срока очередного технического освидетельствования резервуаров, остаточном давлении в резервуарах менее 0,05 МПа.

7.4.3 Для слива СНГ в подземные резервуары необходимо:

- установить автоцистерну в положение, удобное для подсоединения резиноканевых рукавов;
- проверить исправность действия манометра на резервуарной установке путем кратковременной установки стрелки на "0";
- соединить рукавом вентиль паровой фазы автоцистерны с вентилем паровой фазы резервуара;
- соединить рукавом вентиль жидкой фазы автоцистерны с вентилем жидкой фазы резервуара;
- открыть вентиль паровой фазы на автоцистерне, проверить герметичность соединений резиноканевого рукава и его целостность

(отсутствие вздутий), затем открыть вентиль паровой фазы на резервуаре и, наблюдая за показаниями манометров, выровнять давление в резервуаре и автоцистерне;

- открыть вентиль жидкой фазы на автоцистерне, проверить герметичность соединений рукава и его целостность, затем, плавно открывая вентиль жидкой фазы на резервуаре, приступить к сливу СНГ.

7.4.4 В летний период, когда давление газа в автоцистерне выше, чем в резервуаре, СНГ допускается сливать в резервуары только через шланг жидкой фазы.

7.4.5 Перед заполнением резервуаров, оборудованных испарителями, необходимо:

- отключить подачу теплоносителя в испаритель;
- произвести слив СНГ.

7.4.6 Для ускорения слива СНГ из автоцистерн в подземные резервуары рекомендуется применять технологию ускоренного слива с использованием испарителей, если они входят в состав резервуарной установки, или энергии сжатого товарного газа из баллонов.

7.4.7 Результаты работ по сливу СНГ оформляют в наряде-допуске на газоопасные работы.

7.4.8 После окончания слива СНГ в резервуарную установку необходимо проверить настройку регулятора давления.

7.5 Техническое обслуживание и ремонт резервуарных установок

7.5.1 При техническом обслуживании резервуарных установок выполняются следующие работы:

- очистка территории и оборудования резервуарной установки от пыли, грязи, снега;
- отключение от потребителей одной из групп резервуарной установки для проведения технического обслуживания (ремонта);
- проверка уровня газа в каждом резервуаре путем поочередного кратковременного открытия вентилей уровнемерных трубок до выхода жидкой фазы;
- выявление и устранение утечек в арматуре, в обвязке редукционных головок и в обвязке резервуаров (не реже одного раза в месяц);
- проверка газоанализатором контрольных трубок на трубопроводе нижней обвязки жидкой фазы резервуаров для выявления утечек газа;
- наблюдение за состоянием и окраской трубопроводов, кожухов и ограждений резервуарной установки, проверка наличия и исправности запоров на дверцах кожухов и ограждений, наличия предупредительных надписей, состояния подъездных путей;
- проверка сроков технического переосвидетельствования резервуаров;

- проверка исправности резьбы на штуцерах патрубков для присоединения рукавов при сливе сжиженного газа из автоцистерн, наличия заглушек на штуцерах;

- контроль манометром за давлением газа в газопроводе после регулятора давления, и при необходимости настройка его на номинальное значение;

- проверка работоспособности пружинного предохранительного клапана: проверка производится в рабочем состоянии путем принудительного поднятия штока клапана, при этом должен наблюдаться выход газа; после воздействия клапан должен сесть на место и плотно перекрыть выход газа;

- проверка параметров настройки запорного предохранительного клапана;

- проверка состояния и работоспособности пружинных манометров путем кратковременного их отключения трехходовым краном, при этом стрелка манометра должна становиться на нуль - таким методом манометры проверяются при каждом профилактическом осмотре и перед заполнением резервуарной установки газом, но не реже одного раза в месяц; один раз в шесть месяцев манометры подлежат проверке контрольным манометром.

7.5.2 Техническое обслуживание резервуарных установок проводится по графикам в сроки, соответствующие указанным в паспортах на оборудование, арматуру и приборы, и предусматривает:

- проведение внешних осмотров технического состояния резервуарных установок одновременно с обходом газопроводов;

- проверку исправности и параметров настройки регуляторов давления и предохранительных клапанов не реже 1 раза в 3 месяца;

- проверку параметров настройки пружинных предохранительных клапанов подземных резервуаров и их регулировку не реже одного раза в год.

Техническое обслуживание проводится в соответствии с технологическими регламентами, утверждаемыми руководителем газосетевой организации.

7.5.3 Техническое обслуживание газопроводов от резервуарных установок сжиженных газов производится в объеме и в сроки, предусмотренные настоящими правилами.

7.5.4 При текущем ремонте резервуарной установки выполняются работы, входящие в техническое обслуживание, а также:

- перенабивка сальников на вентилях и смазка пробковых кранов, проверка плавности хода открывания и плотности закрытия всех отключающих устройств, герметичности резьбовых, фланцевых, сварных соединений;

- разборка регулятора давления (после освобождения газопровода от газа и установки заглушки), осмотр мембран, клапанов, пружин, рычажного

механизма, сборка и настройка регулятора на заданный режим работы, включая настройку сбросного предохранительного клапана, встроенного в регулятор;

- ревизия предохранительного запорного клапана с последующей настройкой и проверкой его работы;

- замена пружинного манометра манометром, прошедшим государственную проверку;

- ревизия пружинного предохранительного клапана, установленного на резервуаре, с настройкой и регулировкой его на стенде; вместо снимаемого для ревизии или ремонта предохранительного клапана должен ставиться исправный предохранительный клапан, установка на его место заглушки запрещается;

- ремонт и покраска при необходимости ограждений, защитных кожухов редукционных головок, предупредительных надписей и пожарных ящиков.

7.5.5 Текущий ремонт оборудования головок резервуарных установок с разборкой регулирующей, предохранительной и запорной арматуры производится не реже одного раза в год, если согласно паспортам заводов-изготовителей на оборудование не требуется проведение этих работ в более короткие сроки.

7.5.6 Проверка и настройка регуляторов давления, сбросных и запорных предохранительных клапанов должны выполняться в соответствии с требованиями заводских инструкций.

7.5.7 Резервуары подлежат техническому освидетельствованию.

7.5.8 Техническое обслуживание и ремонт испарительных и смесительных установок производятся по инструкциям, составленным с учетом требований заводов-изготовителей.

Требования по эксплуатации редукционной арматуры испарительных установок аналогичны требованиям по эксплуатации редукционных головок резервуарных установок.

7.5.9 Откачка неиспарившихся остатков из резервуаров производится в автоцистерны сжиженных газов и выполняется по заявкам владельцев резервуарных установок. Слив неиспарившихся остатков в открытую тару или в производственную канализацию запрещается.

7.5.10 Не допускается пребывание на территории резервуарной установки лиц, не имеющих отношения к обслуживанию и ремонту резервуаров и редукционных головок.

Запрещается курить и пользоваться открытым огнем на территории резервуарной установки, о чем должны быть сделаны предупредительные надписи.

Запрещается производить разборку и замену арматуры и оборудования редукционных головок под давлением газа.

Прочистку угловых вентилей, уровнемерных трубок, трехходовых кранов, манометров следует производить только медной проволокой.

При проверке исправности предохранительных клапанов, установленных на резервуарах, следует пользоваться рычагами из цветного металла.

7.5.11 Результаты технического освидетельствования и ремонта резервуаров, редукционных головок и испарителей должны заноситься в паспорт резервуарной установки.

О всех работах по техническому обслуживанию и текущему ремонту должны делаться записи в паспорте сосуда резервуарной установки и в соответствующих паспортах завода-изготовителя на технологическое оборудование.

7.5.12 Для предупреждения гидратообразования в газопроводах и запорно-регулирующей арматуре рекомендуется в резервуары сжиженного газа добавлять метанол в количестве:

- 0,26 кг на тонну газа при наличии в СНГ только растворенной воды;
- еще 0,5 - 0,6 кг на каждый килограмм свободной воды при наличии ее в СНГ.

7.5.13 Для предупреждения гидратообразования в газопроводах, транспортирующих газ от резервуарной установки к потребителю, рекомендуется применение подземной прокладки газопроводов, использование теплового спутника при надземной прокладке, устройство утепленных цокольных вводов.

7.6 Ликвидация конденсатных и гидратных пробок на газопроводах паровой фазы СНГ от подземных резервуарных установок

7.6.1 При снижении давления газа у потребителя или полном прекращении его подачи необходимо проверить:

- открытие всех отключающих устройств на газопроводе;
- наличие сжиженного газа в резервуарной установке;
- наличие давления газа в резервуарной установке;
- наличие давления газа после регулятора.

7.6.2 Наличие давления в резервуаре с одновременным отсутствием давления после регулятора свидетельствует о закупорке его проходного сечения углеводородными кристаллогидратами.

7.6.3 Ликвидация гидратной пробки в регуляторе производится отогревом с помощью технических средств, исключая применение открытого огня.

7.6.4 В случае полного прекращения подачи газа потребителям перед ликвидацией гидратной пробки в регуляторе отключается общий кран на вводе, запорная арматура на лестничных клетках и в квартирах.

7.6.5 При отсутствии давления на вводе закрывается общий кран и удаляется конденсат из конденсатосборника с помощью ручного насоса или вакуумной установки.

7.6.6 При фасадных разводках газопровода допускается удаление конденсата через приваренный к газопроводу штуцер с краном и пробкой. Конденсат сливается через шланг в специальную герметичную емкость.

7.6.7 В случае отсутствия давления газа перед общим краном на вводе в здание после удаления конденсата из конденсатосборника производится устранение гидратной пробки отоплением на участке выхода газопровода из-под земли.

7.6.8 Ликвидация пробок на газопроводах, проложенных по фасадам зданий, производится с помощью обогрева водяным паром или электронагревателем.

7.6.9 После ликвидации пробок на фасадных газопроводах производится повторное удаление конденсата из конденсатосборников.

7.6.10 После выполнения работ по ликвидации пробок производится пуск газа потребителю.

8 Эксплуатация газового оборудования в многоквартирных жилых домах

8.1.1 Техническое обслуживание газового оборудования жилых зданий должно производиться не реже одного раза в три года.

При выполнении сервисного обслуживания бытового газоиспользующего оборудования изготовителем его техническое обслуживание персоналом газосетевой организации не производится.

8.1.2 Ремонт газового оборудования производится для устранения неисправностей, выявленных при его техническом обслуживании, а также на основании письменных или устных заявок абонентов (заявочный ремонт).

Газосетевая организация, осуществляющая техническое обслуживание и (или) заявочный ремонт, должна начать работу по ремонту не позднее, чем через три календарных дня после выявления неисправностей (поступления и регистрации заявки).

Утечки газа устраняются в аварийном порядке.

8.1.3 Техническое обслуживание и ремонт газопроводов и газоиспользующего оборудования зданий производятся газосетевой организацией.

8.1.4 В организациях, где установлено бытовое газоиспользующее оборудование, в установленном порядке назначаются лица, ответственные за его безопасную эксплуатацию.

8.1.5 Собственники (арендаторы, наниматели) газифицированных зданий и представитель органа управления объектом кондоминиума или другие объединения собственников помещений (квартир) обеспечивают:

- своевременную проверку состояния дымовых и вентиляционных каналов, в том числе соединительных патрубков, оголовков дымоходов и проверку качества выполнения указанных работ с регистрацией результатов в журнале;

- извещение эксплуатационной организации газового хозяйства о необходимости отключения газоиспользующего оборудования при выявлении неисправности дымовых и вентиляционных каналов и самовольно установленных газовых приборов и оборудования, переустройстве квартир в нежилые помещения, смене собственника (арендатора, нанимателя).

8.1.6 Контроль загазованности газифицированных помещений производится сигнализаторами, устанавливаемыми:

- в газифицированных помещениях общежитий;
- в газифицированных помещениях цокольных и подвальных этажей многоквартирных и блокированных жилых зданий (при установке отопительного оборудования);
- в газифицированных помещениях жилых зданий при суммарной тепловой мощности свыше 60 кВт;
- в подвалах зданий (с выводом сигнала наружу или в помещение с постоянным присутствием людей) в случае отсутствия возможности проверки их на загазованность без входа в них.

Обслуживание и поверка сигнализаторов загазованности проводится персоналом специализированной организации.

8.1.7 При техническом обслуживании выполняются следующие виды работ:

- проверка (визуальная) соответствия установки газоиспользующего оборудования и прокладки газопроводов в помещении нормативным требованиям;
- проверка (визуальная) наличия свободного доступа к газопроводам и газоиспользующему оборудованию;
- проверка состояния окраски и креплений газопровода, наличия и целостности футляров в местах прокладки газопроводов через наружные и внутренние конструкции зданий;
- проверка герметичности соединений газопроводов и арматуры приборным методом или мыльной эмульсией;
- проверка целостности и укомплектованности газоиспользующего оборудования;
- проверка работоспособности и смазка кранов (задвижек), установленных на газопроводах, при необходимости, перенабивка сальниковых уплотнений;
- проверка наличия тяги в дымовых и вентиляционных каналах, состояния соединительных труб газоиспользующего оборудования с дымовым каналом, наличие притока воздуха для горения;

- разборка и смазка всех кранов бытового газоиспользующего оборудования;
- проверка работоспособности автоматики безопасности бытового газоиспользующего оборудования, ее наладка и регулировка;
- очистка горелок от загрязнений, регулировка процесса сжигания газа на всех режимах работы оборудования;
- проверка герметичности (опрессовка) бытового газоиспользующего оборудования;
- выявление необходимости замены или ремонта (восстановление) отдельных узлов и деталей газоиспользующего оборудования;
- проверка наличия специальных табличек у газовых горелок, приборов и аппаратов с отводом продуктов сгорания в дымоход, предупреждающих об обязательной проверке наличия тяги до и после розжига оборудования;
- инструктаж бытовых потребителей по правилам безопасного пользования газом в быту.

8.1.8 У бытовых газовых плит дополнительно следует проверять:

- надежность крепления стола к корпусу плиты;
- надежность крепления термоуказателя и его работоспособность;
- отсутствие механических повреждений решетки стола, создающих неустойчивое положение посуды;
- надежность крепления и свободное перемещение противней и решетки в духовом шкафу;
- фиксацию дверки духового шкафа;
- автоматическое зажигание горелок, вращение вертела и работоспособность предохранительного устройства, прекращающего подачу газа в горелку при погасании пламени на плитах повышенной комфортности.

У водонагревателей дополнительно следует проверять:

- плотность прилегания змеевика к стенкам огневой камеры, отсутствие капель или течи воды в теплосборник, горизонтальность установки огневой поверхности основной горелки, а также отсутствие смещения основной и запальной горелок, отсутствие зазоров между звеньями соединительного патрубка;
- состояние водяной части блока крана (с его разборкой), мембран, фильтра и других узлов;
- состояние теплообменников с очисткой их от сажи и окалины (на объекте или в условиях мастерских);
- работоспособность вентилей холодной воды.

У бытовых газовых печей дополнительно следует проверять:

- отсутствие зазоров в кладке печи и в месте присоединения фронтального листа горелки к рамке, расположенной в кладке печи;
- наличие тягостабилизатора у печей, оборудованных газогорелочным устройством непрерывного действия (при наличии его в конструкции);

- свободный ход шиберов в направляющих величину хода и наличие в шибере отверстия диаметром не менее 15 мм;
- наличие тяги в топливнике печи;
- наличие автоматики безопасности у газогорелочных устройств. При ее отсутствии газогорелочное устройство подлежит замене.

При техническом обслуживании индивидуальных баллонных установок дополнительно следует проверять давление газа перед бытовым газоиспользующим оборудованием при всех работающих горелках и после прекращения подачи газа ко всем горелкам.

Давление газа должно быть в пределах от 2,0 до 3,6 кПа.

8.1.9 В состав работ по техническому обслуживанию газоиспользующего оборудования должны обязательно включаться работы, предусмотренные документацией изготовителя.

8.1.10 При выявлении утечек газа и неисправной автоматики безопасности, отсутствии или нарушении тяги в дымовых и вентиляционных каналах, самовольной установки газоиспользующего оборудования, газовые приборы, аппараты и другое оборудование, подлежит отключению с установкой заглушки и оформлением акта.

При выявлении необходимости проведения ремонта газоиспользующего оборудования, связанного с заменой узлов и деталей, замены арматуры на газопроводах, футляров и креплений, абонентом оформляется ремонтная заявка.

8.1.11 Смазку кранов на внутренних газопроводах диаметром до 50 мм разрешается производить без отключения газа с применением инвентарных пробок, исключающих выход газа в помещение.

8.1.12 Смазка кранов, установленных перед бытовыми газовыми аппаратами и приборами производится в следующем порядке:

- перекрывается кран перед прибором, обеспечивается возможность проветривания помещения (открываются фрамуги, форточки, и т.п.), посторонние лица из помещения удаляются;
- выжигается газ через горелку прибора;
- разбирается кран перед прибором, в газопровод вставляется инвентарная пробка;
- очищается ветошью от старой смазки корпус крана и пробка, смазывается тонким слоем смазки пробка крана, собирается кран, проверяется плавность хода пробки путем ее вращения;
- вынимается инвентарная заглушка, устанавливается кран, проверяется герметичность резьбового соединения с помощью мыльной эмульсии или прибора, разжигаются горелки (горелка) прибора.

8.1.13 Смазка блок-крана водонагревателя производится в следующем порядке:

- перекрывается вентиль на водопроводе и газовый кран перед водонагревателем, снимается ручка блок-крана и кожух водонагревателя;

- разбирается блок-кран, пробка и корпус крана очищаются мягкой ветошью от старой смазки и смазываются;
- собирается блок-кран (пробка крана должна поворачиваться от легкого усилия руки);
- открывается газовый кран перед водонагревателем, проверяется герметичность блок-крана с помощью мыльной эмульсии или прибором.

8.1.14 Смазка кранов газовых плит производится в следующем порядке:

- перекрывается кран перед плитой (плиты, имеющие электрооборудование до начала работ должны быть отключены от электросети), выжигается газ через одну из горелок;
- снимается решетка рабочего стола, верхние горелки плиты, рабочие стол и распределительный щиток, разбирается кран и вынимается пробка крана;
- корпус и пробка крана очищаются от старой смазки и смазываются вновь;
- пробка вставляется в корпус и несколько раз поворачивается, вынимается, ее проходные отверстия освобождаются от смазки, собирается кран;
- смазываются остальные краны плиты, открывается кран перед плитой, проверяются на герметичность с помощью мыльной эмульсии или прибором краны и места их соединения с коллектором, производится сборка плиты.

8.1.15 Опрессовка бытового газоиспользующего оборудования газом производится с помощью специальных приспособлений (устройств).

При отсутствии приспособлений работа по опрессовке бытовых газовых плит осуществляется в следующей последовательности:

- к форсунке горелки стола плиты или вместо нее присоединяются моновакууметр и приспособление (камера футбольного мяча или другая емкость с переменным объемом) для создания избыточного давления не менее 5,0 КПа;
- открывается кран горелки, к форсунке которой присоединены мановакууметр и емкость, производится полное наполнение емкости газом;
- закрывается кран на газопроводе перед газовой плитой;
- за счет выдавливания из емкости газа на проверяемом участке газопровода создается избыточное давление 5,0 КПа;
- закрывается кран горелки, к форсунке которой присоединена емкость, и по мановакууметру проверяется герметичность проверяемого участка. Падение давления за 5 мин. должно быть не более 0,2 КПа;
- отыскание мест утечек производится с помощью мыльной эмульсии или прибором, после их устранения открывается кран горелки, к форсунке которой присоединена емкость, и давление газа снижается до рабочего;

- разжигается одна из горелок, и газ из емкости плавно выдавливается в газопровод, закрывается кран горелки, отсоединяются мановакуумметр и емкость, открывается кран на газопроводе.

8.1.16 Проверка работоспособности автоматики безопасности бытового газоиспользующего оборудования по тяге рекомендуется производить с применением специальных приспособлений.

При отсутствии приспособлений проверку работоспособности автоматики безопасности по тяге проверяют путем искусственного нарушения разряжения (тяги) в дымоходе.

Работоспособность автоматики газогорелочных устройств отопительных бытовых печей проверяется в следующей последовательности:

- закрыть шибер, поднести факел пламени к смотровому окну;
- замерить секундомером время с момента отклонения факела пламени от смотрового окна в сторону помещения до момента прекращения поступления газа.

Автоматика должна обеспечивать прекращение подачи газа в устройство за время не менее чем через 10 с и не более чем через 60 с.

Проверка автоматики водонагревателей производится в следующем порядке:

- отсоединить дымоотводящий патрубок и плотно перекрыть его пластиной, выполненной из термостойкого материала;
- замерить секундомером время с момента перекрытия патрубка аппарата до момента прекращения поступления газа.

Автоматика должна обеспечивать прекращение подачи газа за время не менее чем через 10 с и не более чем через 60 с.

8.1.17 Опрессовку газопроводов и оборудования следует производить воздухом или газом давлением 5 кПа. Допустимое падение давления в течение 5 мин. не должно превышать 0,2 кПа.

Места утечек следует определять с помощью мыльной эмульсии или газоискателями.

8.1.18 Сезонно работающее газоиспользующее оборудование общественных зданий следует отключить с установкой заглушки на газопроводе или пломбы на закрытом кране с оформлением акта.

8.1.19 Газовое оборудование отключается на стакан-заглушку при выполнении ремонтных работ в жилом, коммунально-бытовом помещении потребителя сроком до трех месяцев. При более длительных сроках отключение газового оборудования выполняется со сваркой.

8.2 Эксплуатация вентиляционных и дымовых каналов.

8.2.1 Вентиляционные и дымовые каналы должны проходить периодические проверки:

- перед отопительным сезоном - дымоходы сезонно работающих газовых приборов и аппаратов;

- не реже 1 раза в 12 мес. - дымоходы кирпичные, асбестоцементные, гончарные, из специальных блоков жаростойкого бетона, а также вентиляционные каналы.

8.2.2 Во время проверок вентиляционных и дымовых каналов уточняется:

- при первичной - соответствие примененных материалов нормативным требованиям, отсутствие засорений, плотность и обособленность, наличие и исправность разделок, соединительных патрубков, исправность оголовков и размещение их вне зоны ветрового подпора, наличие тяги;

- при периодических - отсутствие засорений, плотность и обособленность, исправность соединительных патрубков и оголовков, наличие тяги.

8.2.3 Проверка технического состояния вентиляционных и дымоотводящих каналов производится специализированной организацией с участием собственника (арендатора, нанимателя) здания или его представителя, а так же представителя органа управления объектом кондоминиума или другого объединения собственников помещений (квартир).

Результаты первичной проверки оформляются актом, периодических - записями в специальном журнале.

8.2.4 В случае обнаружения непригодности вентиляционных и дымоотводящих систем к дальнейшей эксплуатации проверяющий предупреждает потребителя газа о запрещении пользования газовыми приборами и оборудованием, оформляет акт проверки и направляет его собственнику (арендатору, нанимателю) здания и в эксплуатационную организацию, выполняющую работы по техническому обслуживанию газового оборудования зданий, для принятия мер по отключению газоиспользующего оборудования.

8.2.5 В зимнее время не реже 1 раза в месяц, собственникам (арендаторам, нанимателям) зданий рекомендуется обеспечивать осмотр оголовков дымоходов с целью предотвращения их обмерзания и закупорки.

8.2.6 До начала работ по ремонту вентиляционных и дымовых каналов владелец здания (жилищно-эксплуатационная организация) письменно уведомляет эксплуатационную организацию о необходимости отключения газовых приборов и оборудования.

После окончания ремонта вентиляционные и дымовые каналы подлежат внеочередной проверке с оформлением акта.

9 Техника безопасности и охрана труда при выполнении работ

9.1 В газосетевых организациях, эксплуатирующих систему газоснабжения жилого дома, должны быть пересмотрены (или разработаны вновь) инструкции по охране труда, технологические и эксплуатационные

документы для подразделений, профессий (должностей) и видов работ, устанавливающие правила по организации выполнения работ и поведения в производственных помещениях и на территории газифицированных объектов. Они должны быть составлены с учетом местных условий и свойств используемого газа, а также содержать требования по пожарной безопасности.

9.2 Составление перечня инструкций по охране труда для конкретных профессий (должностей) и видов работ и их разработка проводится службой охраны труда организации на основании предложений специалистов организации и утверждается руководителем организации.

9.3 Каждый руководитель подразделения, участка (мастер, бригадир и т.д.) должен иметь в наличии комплект действующих инструкций для работников, занятых в подразделении, на участке, по всем профессиям (должностям) и видам выполняемых работ. Копии инструкций должны быть выданы на руки работникам с регистрацией в журнале или личной карточке инструктажа для изучения при первичном инструктаже, либо вывешены на рабочих местах или на табло в подразделениях, на участках, либо храниться в ином месте, доступном для работников.

9.4 Пересмотр инструкций производится в случаях изменения технологического процесса, модернизации оборудования, инструментов, введения в действие новых нормативных актов по охране труда и т.п., но не реже одного раза в пять лет. Для работ с повышенной опасностью пересмотр инструкций должен производиться не реже одного раза в три года.

9.5 Контроль за наличием в подразделениях организации инструкций по охране труда для работников, согласно перечню профессий (должностей), и видов работ, на которые должны быть разработаны инструкции по охране труда, своевременным их пересмотром возлагается на руководителя газосетевой организации.

9.6 Работники всех профессий (должностей), занятые эксплуатацией систем газоснабжения, проходят инструктажи по охране труда в соответствии с действующими нормативными правовыми актами: вводный, первичный на рабочем месте, повторный, внеплановый, целевой.

9.7 Вводный инструктаж должен проводиться со всеми вновь принимаемыми на работу независимо от их образования, стажа работы по данной профессии или должности работником, на которого приказом по организации возложены эти обязанности. О его проведении делают запись в журнале вводного инструктажа с обязательной подписью инструктируемого и инструктирующего.

9.8 Первичный инструктаж на рабочем месте должен проводиться с каждым работником, принятым, на работу перед допуском его к самостоятельной работе, а также при переводе работника из одного подразделения в другое или новую для него работу. Все работники после первичного инструктажа на рабочем месте должны в течение первых 10

рабочих смен пройти стажировку под руководством работника, назначенного приказом по организации.

9.9 Повторный инструктаж должен проводиться со всеми работниками независимо от квалификации, образования, стажа, характера выполняемой работы не реже одного раза в 6 месяцев в объеме первичного инструктажа на рабочем месте.

9.10 Внеплановый инструктаж должен проводиться в следующих случаях:

- при изменении технологического процесса, замене и модернизации оборудования, а также в тех случаях, когда существенно меняются условия труда;

- при нарушении работниками правил, норм и инструкций по безопасности труда, которые могут привести или привели к травме, аварии, взрыву или пожару, отравлению;

- при введении в действие новых нормативных актов по охране труда, а также изменений к ним;

- по требованию органов надзора или руководителя организации.

Объем и содержание инструктажа определяется в каждом конкретном случае в зависимости от причин и обстоятельств, вызвавших необходимость его проведения.

9.11 Целевой инструктаж проводится с работниками перед производством работ, не свойственных их основным профессиям (должностям), в том числе разовых, и фиксируется в документах, разрешающих производство работ.

9.12 Первичный инструктаж на рабочем месте, повторный, внеплановый и целевой проводит непосредственный руководитель работ.

9.13 Результаты всех проводимых инструктажей по безопасности труда должны заноситься в журнал регистрации инструктажа и в личную карточку, за исключением целевого.

9.14 Контроль за проведением инструктажей возлагается на специалиста по охране труда или работника, ответственного за это в соответствии с приказом работодателя.

9.15 Ответственными за соблюдение требований правил и инструкций по охране (безопасности) труда при выполнении работ являются руководители работ.

9.16 На газоопасные работы составляется наряд-допуск, предусматривающий разработку и осуществление комплекса мероприятий по подготовке и безопасному проведению этих работ.

При производстве газоопасных работ разводить огонь, курить, а также допускать посторонних лиц к месту работы запрещается.

9.17 Газоопасные работы должны выполняться, как правило, в светлое время суток. Допускается выполнение газоопасных работ в иное время с разрешения технического руководителя газосетевой организации.

Требования настоящего пункта не распространяются на работы, выполняемые аварийно-диспетчерской службой.

9.18 Все работники, занятые на газоопасных работах, должны быть обеспечены необходимыми защитными средствами и приспособлениями, соответствующими выполняемому виду газоопасных работ.

9.19 При производстве работ всех видов на поврежденных подземных газопроводах должны приниматься меры, исключаящие воспламенение газа, выходящего из газопроводов. Если при раскопке имеется угроза удушья или отравления газом, работники должны быть обеспечены изолирующими средствами защиты органов дыхания. Применение фильтрующих противогазов не допускается.

9.20 В организации должны быть разработаны и вывешены на видных местах планы (схемы) эвакуации из цеха (участка) в случае пожара или аварийной ситуации, а также должна быть разработана и доведена до всех работников инструкция о действиях работников в случае аварии, взрыва, неконтролируемого выброса газа, токсичных и вредных веществ.

9.21 Резервуарные и баллонные установки СНГ, работающие под давлением, должны соответствовать требованиям действующих нормативных документов, относящихся к их устройству и безопасной эксплуатации.

9.22 При первичном заполнении резервуаров сжиженным газом, а также после их ремонта и технического освидетельствования непосредственно перед заполнением сжиженным газом должна быть произведена продувка резервуаров парами сжиженных газов или инертными газами.

Окончание продувки определяется по содержанию кислорода в газоздушном смеси, выходящей из свечи; продувка считается законченной, если содержание кислорода в смеси не превышает 1% объема.

9.23 Во всех случаях при заполнении резервуара сжиженным газом открывать задвижки или вентили на трубопроводах следует по ходу движения газа, осторожно, во избежание гидравлических ударов.

9.24 Заполнение резервуаров сжиженными газами должно производиться не более чем на 85% их вместимости при разности температуры газов в процессе заполнения более 40°C. При большей разности температуры норма заполнения должна соответственно снижаться.

Подземные резервуары можно заполнить не более чем на 90% геометрической емкости резервуара при условии оборудования их устройством для замера уровня.

9.25 Для выполнения работ в закрытых сосудах требуется не менее трех работников, обеспеченных спасательными поясами и противогазами. При этом двое из них должны находиться снаружи резервуара с наветренной стороны, один из которых обязан держать конец веревки от спасательного

пояса работника, находящегося в резервуаре, а второй должен осуществлять контроль за безопасным ведением работ внутри сосуда.

Работник, находящийся внутри сосуда, должен иметь предохранительный пояс с веревкой и приготовленный для использования шланговый противогаз.

9.26 Для освещения внутри сосуда следует применять светильники, расположенные снаружи, или ручные переносные лампы напряжением не более 12 В, защищенные предохранительными сетками. Шнур переносной лампы должен быть заключен в резиновую трубку.

9.27 Не допускается пребывание на территории резервуарной установки лиц, не имеющих отношения к обслуживанию и ремонту резервуаров, редуccionных головок и автоцистерн.

При возникновении огня вблизи автоцистерны ее следует немедленно оттранспортировать в безопасное место, а в случае невозможности это сделать - поливать автоцистерну водой.

9.28 Запрещается подтягивать накидные гайки и отсоединять рукава от штуцеров задвижек или вентилях при наличии в рукавах давления, а также применять ударный инструмент при завинчивании и отвинчивании гаек.

9.29 Запрещается производить любой ремонт баллонов, наполненных сжиженным газом, в том числе и ремонт вентилях.

9.30 Слив неиспарившегося газа из резервуаров должен производиться в специально оборудованные герметичные емкости. Слив неиспарившегося газа в открытую тару или в производственную канализацию запрещается.

9.31 Установки сжиженного газа должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения в соответствии с требованиями правил пожарной безопасности, утвержденных в установленном порядке.

9.32 Шкафы и помещения групповых баллонных установок сжиженного газа, ограждения площадок резервуарных и испарительных установок должны обеспечиваться предупредительными надписями "Огнеопасно - газ".

10 Ответственность за нарушение Правил

Руководители, технические руководители, инженеры, специалисты и работники организаций, осуществляющих обслуживание объектов системы газоснабжения, несут ответственность за соблюдение требований настоящих Правил в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Приложение А
(информационное)

**Типовой перечень тем для первичного инструктажа потребителей,
пользующихся газом в быту**

Название темы	Содержание инструктажа	Продолжительность инструктажа, мин.
Свойства газов	Пределы взрываемости сжиженного нефтяного газа. Физиологическое воздействие газа на человека. Краткие сведения об одоризации газов.	3
Сжигание газа	Номинальное давление газа перед газовыми приборами и оборудованием. Полное и неполное сгорание газа. Устойчивость пламени. Эффективное и экономичное использование газа.	3
Поставка газа. Учет расхода газа.	Организация технического обслуживания, диагностирования и ремонта газового оборудования. Содержание в исправном техническом состоянии газового оборудования, приборов учета расхода газа, устройств автоматики и сигнализации. Общие требования безопасности при пользовании газом в быту. Условия поставки газа. Учет расхода газа. Оплата услуг по поставке газа, техническому обслуживанию и ремонту.	5
Обеспечение безопасной эксплуатации газовых приборов и оборудования организаций.	Содержание в исправном состоянии газопроводов, газовых приборов и оборудования, приборов учета расхода газа, устройств автоматики и сигнализации, организация их технического обслуживания и ремонта, обучение рабочего персонала. Общие требования безопасного пользования газом.	5

Название темы	Содержание инструктажа	Продолжительность инструктажа, мин.
Правила безопасного пользования газовыми плитами.	Типы бытовых газовых плит, их устройство, основные технические характеристики. Правила пользования плитами и ухода за ними. Нарушения режима работы горелок и способы их устранения потребителями. Особенности безопасной эксплуатации комбинированных электрогазовых плит. Неисправности, которые должны устраняться только персоналом эксплуатационной организации. Характер аварий, происходящих по вине потребителей, и их последствия.	10
Правила безопасного пользования проточными водонагревателями	Типы, устройство и основные технические характеристики. Автоматика безопасности. Правила пользования и уход за прибором. Неисправности, устраняемые эксплуатационной организацией по заявкам абонентов. Возможные аварии при нарушении правил пользования газом и эксплуатации, их последствия.	10
Правила безопасной эксплуатации отопительного оборудования.	Виды отопительного оборудования. Безопасная эксплуатация емкостных водонагревателей, отопительных печей, автоматизированных котлов. Характерные неисправности. Автоматика безопасности.	10
Вентиляционные и дымоотводящие каналы.	Присоединения газового оборудования к дымоходам. Устройство и работа дымоходов. Проверка тяги, причины нарушения тяги и способы ее восстановления. Последствия работы газового оборудования при нарушениях тяги. Вентиляция помещений, в	5

Название темы	Содержание инструктажа	Продолжительность инструктажа, мин.
	которых установлены газовые приборы и оборудование. Организация технического обслуживания и ремонта вентиляционных и дымовых каналов, содержание их в исправном состоянии.	
Внутренние газопроводы и арматура.	Общие сведения об устройстве газовых вводов и внутренних газопроводов. Способы присоединения и крепления труб. Правила эксплуатации отключающих устройств. Виды неисправностей и места возможных утечек газа на внутренних газопроводах и арматуре. Причины их возникновения, способы обнаружения.	5
Правила безопасного пользования газом от групповых и индивидуальных баллонных установок СНГ	Общие сведения об устройстве одно- и двухбаллонных установок. Неисправности баллонов и редукторов. Правила безопасного пользования газом. Основные неисправности и возможные места утечек газа на газобаллонных установках. Замена баллонов.	10
Меры предотвращения аварий.	Действия потребителей при обнаружении неисправностей газовых приборов и оборудования, появлении запаха газа в помещении, срабатывании сигнализаторов загазованности, нарушениях тяги в вентиляционных и дымоотводящих каналах.	5
Первая помощь пострадавшим	Способы искусственного дыхания. Оказание первой помощи при ожогах, отравлении и удушье.	5

Типовые формы эксплуатационно-технической документации

Перечень форм эксплуатационно-технической документации для предприятий газового хозяйства определяется в зависимости от местных условий эксплуатации и утверждается главным инженером предприятия газового хозяйства.

Форма 1. Личная карточка инструктажа.

Форма 2. Журнал регистрации инструктажа на рабочем месте.

Форма 3. Журнал регистрации нарядов-допусков на производство газоопасных работ.

Форма 4. Журнал учета газоопасных работ, выполняемых без нарядов-допусков.

Форма 5. Журнал учета принятого в эксплуатацию газового оборудования жилых домов (на сжиженном нефтяном газе).

Форма 6. Журнал учета принятого в эксплуатацию газового оборудования предприятий бытового обслуживания населения непроизводственного характера.

Форма 7. Журнал учета принятого в эксплуатацию газового оборудования предприятий и предприятий бытового обслуживания населения производственного характера.

Форма 8. Журнал учета и проверки газоанализаторов.

Форма 9. Акт-наряд на выполнение периодического технического обслуживания газового оборудования.

Форма 10. Журнал регистрации заявок о неисправности внутридомового газового оборудования.

Форма 11. Заявки на неисправность газового оборудования.

Форма 12. Журнал регистрации аварийных заявок.

Форма 13. Акт-наряд на отключение газовых приборов.

Форма 14. Справка о количестве и характере аварийных заявок.

Форма 15. Справка о количестве и характере неаварийных заявок.

Форма 16. Технический акт на аварию (несчастный случай).

Форма 17. Журнал регистрации аварий и несчастных случаев.

Форма 18. Журнал приемки и сдачи дежурств.

Форма 19. Журнал регистрации актов на дымоходы от газовых приборов и печей.

Форма 20. Журнал регистрации согласования строящегося объекта.

Форма 21 Журнал проведения технического осмотра ГРП, ГРУ.

Форма 22 Журнал замера давления в газовых сетях.

Форма 23 Журнал учета газоопасных работ выполняемых без наряда допуска

Форма 24 Журнал учета принятых в эксплуатацию наружных газопроводов.

Форма 25 Акт технического расследования аварии, несчастного случая, связанного с использованием газа в быту.

Форма 26 Инструкция по расследованию и учету инцидентов, аварий и несчастных случаев, связанных с использованием газа в быту.

Форма 27 Журнал проверки и испытаний средств индивидуальной защиты.

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
постоянно

ЛИЧНАЯ КАРТОЧКА ИНСТРУКТАЖА

1. Фамилия, имя, отчество _____
2. Год рождения _____
3. Профессия, специальность _____
4. Цех _____
5. Отдел _____
6. Дата сдачи экзаменов _____
7. Вводный инструктаж провел _____
(фамилия, инициалы, должность инструктирующего)

(подпись инструктирующего, дата)

(подпись инструктируемого, дата)

8. Отметка о прохождении первичного инструктажа на рабочем месте

Дата инструкта жа	Профессия, должность инструктируемого			Причина первичног о инструкта жа	Номер карты инструкци и, ее наименова ние	Фамилия , инициал ы. Должнос ть	Роспись	
							Инстру ктирую щего	Инстру ктируе мого

ЖУРНАЛ
регистрации инструктажа на рабочем месте

(цех, участок, бригада, служба, лаборатория)

Начат _____ **201_ г.**

Окончен _____ **201_ г.**

Последующая страница журнала

Дата	Ф.И.О. инструктируемого	Год рождения	Профессия, должность инструктируемого	Вид инструктажа (первичный, на рабочем месте, повторный, внеплановый)	Причина проведения внепланового инструктажа
1	2	3	4	5	6

Фамилия, инициалы, должность инструктирующ его	Подпись		Стажировка на рабочем месте		
	инструктиру ющего	инструктиру емого	Количество смен (с... по...)	Стажировку прошел (подпись рабочего)	Знания проверил, допуск к работе произвел (подпись, дата)
7	8	9	10	11	12

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: 5 лет

ЖУРНАЛ
регистрации нарядов-допусков на производство газоопасных работ

Начат _____ 201_ г.

Окончен _____ 201_ г.

Номер наряда	Дата выдачи наряда	Ф.И.О. выдавшего наряд	Занимаемая должность	Адрес места проведения работы и ее характер	Расписка в получении наряда и дата	Отметка о выполненных работах и возвращении наряда

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
постоянно

**ЖУРНАЛ
учета газоопасных работ, выполняемых без нарядов-допусков**

№ пп .	Дат а	Ф., и., о. руководите ля работ	Занимаем ая должност ь	Адрес места работ ы	Состав бригад ы (ф., и., о.)	Вид выполняем ых работ	Расписка в получен ии задания	Отметка о выполнен ии задания

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
постоянно

ЖУРНАЛ
учета принятого в эксплуатацию газового оборудования жилых домов
(на сжиженном нефтяном газе)

Начат _____ 201_ г.

Окончен _____ 201_ г.

№ п п.	Дата прием ки	Адрес	№ до ма	Количес тво квартир	Дат а пус ка газа	Плиты бытовые, шт. (тип, марка, ГОСТ, ТУ)			Водонагреватели проточные, шт. (марка, тип)		
						2- конфороч ные	3- конфороч ные	4- конфороч ные			

Продолжение формы 5

Отопительные приборы и аппараты, шт. (тип, марка, ГОСТ, ТУ)			Прочие приборы, шт. (тип, марка, ГОСТ, ТУ)			
Малометражные котлы	Печные горелки	Холодильник				

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
постоянно

ЖУРНАЛ
учета принятого в эксплуатацию газового оборудования предприятий бытового
обслуживания населения непроизводственного характера

Начат _____ 201_ г.

Окончен _____ 201_ г.

№ п. п.	Адрес	Организация	Дата пуска газа	Приборы учета расхода газа, шт. (тип, марка, ГОСТ)	Плиты бытовые, шт.			Плиты ресторанные, шт. (тип, марка, ГОСТ)	
					2- конфорочные	3- конфорочные	4- конфорочные		

Продолжение формы 6

Котлы пищеварочные, шт. (тип, марка, ГОСТ), вместимостью, л		Прочие приборы, шт.		Котлы, шт.			
		кипятильник	горелки	с автоматикой		без автоматики	
				Низкое давление	Среднее давление	Низкое давление	Среднее давление
				Тип горелки	Тип горелки	Тип горелки	Тип горелки

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
постоянно

ЖУРНАЛ
учета принятого в эксплуатацию газового оборудования предприятий и
предприятий бытового обслуживания населения производственного характера

Начат _____ 201_ г.

Окончен _____ 201_ г.

№ п. п.	Адрес	Название предприятия	Дата пуска газа	Приборы учета расхода газа, шт. (тип, марка, ГОСТ)	Производственные агрегаты (количество и тип горелок, наличие и тип автоматики)	Котлы (количество, тип; количество и тип горелок, наличие и тип автоматики)	Горелки инфракрасного излучения, шт. (тип, ГОСТ)	Прочее оборудование, шт. (тип, марка)

наименование предприятия газового хозяйства

**ЖУРНАЛ
учета и проверки газоанализаторов**

Дата	Тип и номер газоанализатора	Результаты проверки	Подпись исполнителя

наименование предприятия газового хозяйства

АКТ-НАРЯД
на выполнение периодического технического обслуживания газового оборудования

«__» _____ 201_ г.

Почтовый адрес обслуживаемых объектов _____

Дата и время начала работ _____

Дата и время окончания работ _____

Ответственному руководителю работ _____
должность, ф., и., о.

с бригадой в составе: 1. _____

2. _____

3. _____

4. _____

ф., и., о.

поручается произвести периодическое техническое обслуживание газового оборудования в объеме, установленном «Положением о техническом обслуживании газового оборудования жилых домов, общественных зданий и предприятий бытового обслуживания населения непроизводственного характера».

Работу производить в соответствии с инструкцией № _____

Инструктаж о мерах безопасности получили:

1. _____

2. _____

3. _____

4. _____

ф., и., о., подпись

Наряд выдал _____
подпись, ф., и., о., должность, дата

Наряд получил _____
подпись, ф., и., о., должность, дата

Наряд продлен с «__» _____ по «__» _____ 201_ г.

дата

дата

по причине _____

Изменения в составе бригады:

1. _____
2. _____
3. _____

подпись, должность, ф., и., о.

Обслуживание проведено в объеме, установленном «Положением о техническом обслуживании газового оборудования жилых домов, общественных зданий и предприятий бытового обслуживания населения непроизводственного характера».

Всего обслужено _____ квартир (зданий), в которых установлено _____ плит, _____ проточных водонагревателей, _____ емкостных водонагревателей, _____ газогорелочных устройств для отопительных печей

указать тип приборов, аппарата

Проверка герметичности газопроводов и газового оборудования произведена давлением газа (воздуха) 500 даПа (500 мм вод. ст.) в течение 5 мин. Результаты контрольной опрессовки _____

Заключение руководителя работ: _____

Ответственный за производство работ _____

ф., и., о., подпись

Слесари: 1. _____

2. _____

3. _____

4. _____

Ведомость обслуженных объектов с указанием установленной в них аппаратуры прилагается.

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
5 лет

ЖУРНАЛ
регистрации заявок о неисправности внутридомового газового оборудования и
газопроводов

Том № _____

С № _____ по № _____

Начат _____

Окончен _____

Всего листов _____

№ заяв ки	Заявка поступил а		Ф., и., о., № телефо на заявит еля	Адрес заявит еля	Содержа ние заявки	Ф. и. о. исполни теля заявки	Заявка выполнен а		Что выполн ено по заявке	Подпись исполни теля заявки
	Да та	Вре мя					Да та	Вре мя		

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
5 лет

(наименование службы)

ЗАЯВКА №
на неисправность газового оборудования

Заявка принята

Обнаруженные неисправности и
содержание выполненных работ

«__» _____ 201_ г.

_____ ч _____ мин

Исполнитель работ _____

подпись

Ф., и., о. принявшего
заявку _____

Заявитель _____

подпись

Направлен представитель газового
хозяйства

ф. и. о.

«__» _____ 201_ г.

_____ ч _____ мин

Работу выполнил

«__» _____ 201_ г.

_____ ч _____ мин

По адресу: г. (пос.) _____

ул. (пер.) _____

дом № _____ кв. № _____ этаж

_____ телефон _____

Ф. и. о. заявителя _____

Содержание заявки _____

Заявка проверена и зарегистрирована _____
подпись ответственного дежурного

Примечание: _____

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
3 года

ЖУРНАЛ
регистрации аварийных заявок

Том № _____

Начат _____

Окончен _____

Всего листов _____

№ п п.	Дата поступления заявки		Адрес и фамили я заявите ля, № телефо на	Содержа ние заявки	Ответственный исполнитель заявки					
	числ о, меся ц	часы, мину ты			Ф.и. о.	Время получе ния заявки	Подпис ь в получе нии заявки	Вре мя выез да	Время прибыт ия	Время исполне ния заявки и дата

Продолжение формы 12

Характер неисправ ности	Подпис ь исполн ителя о выполн ении	Заявки, передан ные в другие службы предпри ятия газовог о хозяйст ва	Распис ка в получе нии	Дата и время исполн ения заявки	Подпись ответстве нного дежурног о о закрытии заявки	Дата и время перед ачи	Наимено вание службы	Фамил ия приняв шего заявку	

Примечание. Нумерацию (порядковый номер) производить с начала текущего тома.

наименование предприятия газового хозяйства

АКТ-НАРЯД № _____
на отключение газовых приборов

«__» _____ 201__ г.

Представителю газового хозяйства _____
ф., и., о., должность

ввиду _____
указать причину

поручается отключить _____
наименование приборов

в квартире № _____ дома _____ по ул. _____

у абонента _____
ф., и., о.

Наряд выдал _____
должность, ф., и., о., подпись

Наряд получил _____
должность, ф., и., о.

Мною _____
должность, ф., и., о., подпись

«__» _____ 201__ г. в _____ ч _____ мин в присутствии представителя
жилищноэксплуатационной организации

должность, ф., и., о.

произведено отключение газовых приборов _____

указать наименование, количество приборов, способ отключения

в квартире № _____ дома _____ по ул. _____

Подписи: Представитель газового хозяйства _____

Представитель жилищно-эксплуатационной организации _____

Ответственный квартиросъемщик (жильец) _____

Газ включен «__» _____ 201__ представителем газового

хозяйства _____

ф. и. о., должность

по указанию _____

ф. и. о., должность

Подписи: Представитель газового хозяйства _____

Ответственный жилец _____

Примечание. Акт-наряд составляется в двух экземплярах, один из которых выдается на руки абонента, другой хранится в предприятии газового хозяйства.

наименование предприятия газового хозяйства

Справка о количестве и характере аварийных заявок

за _____ месяц 201_ г.

№ пп.	Вид заявки	Количество заявок
	Поступило в центральную аварийную службу и филиалы аварийных заявок, всего	
1.	Из них: По подземным газопроводам, всего	
	В том числе:	
	а) коррозия газопроводов (с утечкой и без утечки газа)	
	б) повреждения газопроводов при строительных работах	
	в) разрывы стыков и раскрытие швов газопроводов	
	г) утечка газа в арматуре газопроводов	
	д) закупорки газопроводов	
	е) другие аварийные заявки	
2.	По регуляторным станциям, пунктам и установкам, всего	
	В том числе:	
	а) закрытие предохранительных клапанов	
	б) срабатывание сбросных клапанов	
	в) утечки газа у регулятора и арматуры	
	г) другие аварийные заявки	
3.	По внутримодовой газовой сети (сетевого и сжиженного газа), всего	
	В том числе:	
	а) утечка газа в подвальных газопроводах арматуре	
	б) утечка газа из кранов (из пробок)	
	в) утечка газа в резьбовых соединениях на газопроводах (у сгонов, муфт, кранов и др.)	
	г) другие аварийные заявки	
4.	По бытовым плитам (сетевого и сжиженного газа), всего	
	В том числе:	
	а) утечки газа у кранов плит	
	б) хлопки в духовом шкафу	
	в) другие аварийные заявки	
5.	По проточным и емкостным водонагревателям, бытовым счетчикам, котлам ВНИИСТО и печным горелкам (сетевого и сжиженного газа), всего	
	В том числе:	
	а) утечки газа у проточных водонагревателей	
	б) утечки газа у емкостных водонагревателей и котлов ВНИИСТО	
	в) утечки газа у печных горелок	
	г) отключение отопительного прибора (не работает автоматика)	
	д) другие аварийные заявки	
6.	По баллонам и емкостным установкам сжиженного газа, всего	

	В том числе:	
	а) утечки газа из баллонов через вентили	
	б) утечки газа у соединительных трубок баллонов	
	в) утечки газа у редукторов баллонов	
	г) утечки газа у «головки» емкостей (в обвязке)	
	д) не поступает газ к приборам:	
	- из баллонов	
	- из емкостей	
	е) другие аварийные заявки	
7.	По коммунально-бытовому газовому оборудованию и по котельным, всего	
	В том числе:	
	а) закрытие предохранительных клапанов в ГРП (ГРУ) в котельных и на предприятиях	
	б) утечки газа в узлах редуцирования	
	в) утечки газа у кранов и задвижек газового оборудования котлов	
	г) утечки газа у коммунально-бытовых приборов (плит, кипятильников и др.)	
	д) другие аварийные заявки	
	Сделано выездов аварийной службы и филиалов, всего	
	В том числе:	
	а) по ложным вызовам	
	б) учебных выездов	

Причины наиболее массовых аварийных заявок:

«__» _____ 201__ г.

Главный инженер предприятия газового хозяйства

подпись

Примечания:

1. К аварийным заявкам относятся заявки по утечке газа и прекращению подачи газа потребителям.

2. Не менее чем по двум видам массовых аварийных заявок в справке указываются причины этих заявок. Причины закрытия предохранительных клапанов в ГРС, ГРП, ГРУ (ШРП) указываются в справке независимо от количества случаев закрытия клапанов.

3. Случаи коррозии подземных газопроводов расследуются совместно с предприятием по защите подземных сооружений и акт расследования прилагается к справке об аварийных заявках.

4. В пунктах справки № 3 и 4 (в строке «всего») в числителе указывается количество заявок по сетевому газу, а в знаменателе количество заявок по сжиженному газу.

наименование предприятия газового хозяйства

Справка о количестве и характере неаварийных заявок

ЗА _____ 201_ г.

№ пп.	Вид заявки	Количество заявок
	Поступило в трест неаварийных заявок, всего	
1	Из них: По внутримодовой газовой сети (сетевого и сжиженного газа), всего	
2.	По бытовым газовым плитам (сетевого и сжиженного газа), всего	
3.	По проточным водонагревателям, всего	
	В том числе:	
	а) неисправность автоматики (мембраны, биметаллические пластинки, пружины, блок крана)	
	б) повреждение радиаторов (распайка, прогар)	
	в) нет тяги в дымоходе	
	г) другие заявки	
4.	По емкостным водонагревателям, котлам и печным горелкам, всего	
	В том числе:	
	а) неисправность электромагнитного клапана и блока автоматики	
	б) неисправность терморегулятора	
	в) неисправность терморпары	
	г) нет тяги в дымоходе	
	д) другие заявки	
5.	По баллонным и емкостным установкам сжиженного газа, всего	
	В том числе:	
	а) неисправность редукторов баллонных установок	
	б) неисправности обвязки «головки» емкости (не связанные с утечками и прекращением подачи газа)	
	в) другие заявки	
6.	По коммунально-бытовому газовому оборудованию и по котельным, всего	
	В том числе:	
	а) неисправности коммунально-бытового газового оборудования (плит, кипятильников и др.)	
	б) неисправности автоматики котельных	
	в) неисправности узлов редуцирования в котельных (не связанные с утечками и прекращением подачи газа)	
	г) другие заявки	

По состоянию на _____ отключено от сети газовых приборов.

всего _____

В том числе:

а) бытовых плит _____

б) проточных водонагревателей _____

в) емкостных водонагревателей и печных горелок _____

г) других приборов _____

Количество сменных радиаторов, не пригодных для ремонта за _____ месяц
_____ шт.

Количество отремонтированных радиаторов за _____ месяц
_____ шт.

Количество проточных водонагревателей в тресте по состоянию на _____ шт.

Причины наиболее массовых заявок:

«__» _____ 201_ г.

Главный инженер треста _____
подпись

Примечания:

1. Не менее чем по двум видам наиболее массовых заявок в справке указываются причины этих заявок.
2. В пунктах справки № 1, 2 (в строке «всего») в числителе указывается количество заявок по сетевому газу, а в знаменателе - количество заявок по сжиженному газу.
3. В пункте № 3 в строке «б» в числителе указывается количество радиаторов с распайкой, а в знаменателе - количество радиаторов с прогаром.

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
постоянно

ТЕХНИЧЕСКИЙ АКТ № _____
на аварию (несчастный случай)

Заявка № _____

Принята _____

Время _____ (часы, минуты)

Выезд _____ (часы, минуты)

Город (поселок) _____

1. Мы, нижеподписавшиеся, _____

составили настоящий акт в том, что в доме № _____ кв. _____

по улице (пер.) _____

принадлежавшем _____

РЖУ, ведомству

произошла авария (несчастный случай) _____

взрыв, пожар, вспышка, хлопок, отравление

2. Произведено обследование места аварии (несчастного случая):

указываются факторы, влияющие на ход обследования причин аварии

(несчастного случая)

3. Характеристика газопровода и газового оборудования: распределительный газопровод (уличный, внутриквартальный, дворовый), вводы, задвижки (стальная, чугунная), глубина заложения, характеристика противокоррозионной изоляции, год укладки газопровода, кто производил укладку газопровода, тип оборудования и т.д.

4. Путь движения газа от места утечки до места обнаружения запаха, м _____

5. Последствия аварии (перерыв в подаче газа, взрыв, несчастный случай и т.д.) _____

6. Сведения о пострадавших

Ф. и. о. пострадавшего	Возраст	Степень		Место работы	Кем работает	Госпитализация
		отравления	ожога			

7. При обследовании уличного газопровода, помещения и газового оборудования выявлено _____

утечка газа в газопроводе,

приборе, отсутствие тяги в дымоходе и т.п.

8. Что сделано аварийно-диспетчерской службой _____

9. Работа аварийно-диспетчерской службы окончена в

_____ ч _____ мин «__» _____ 201_ г.

10. Заключение о причинах аварии или несчастного случая

Подписи _____

11. Какой организации и какая оставшаяся работа передана

Подписи _____

12. Особые замечания _____

13. Технический акт передан:

Получил:

1. _____

1. _____

2. _____

2. _____

3. _____

3. _____

4. _____

4. _____

Подписи _____

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
постоянно

ЖУРНАЛ
регистрации аварий и несчастных случаев

Том № _____

С № _____ по № _____

Начат _____

Окончен _____

Всего листов _____

Порядко вый № техниче ского акта	Дат а авар ии	Вре мя авар ии	Адр ес авар ии	Ф., и., о. пострадав шего, возраст, занятие	Вид и степ ень трав мы	Госпитал изация	Заключ ение комисс ии о причин ах аварии	Принятые меры по предупреж дению аварии	Примеч ание

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
2 года

**ЖУРНАЛ
приемки-сдачи дежурств**

Том № _____

Начат _____

Окончен _____

Всего листов _____

Дата	Время приема дежурств	Ф., и., о. дежурного	Поступившие распоряжения	Выполненные распоряжения	Состояние механизмов, машин и оборудования	Подпись

Продолжение формы 18

Должность, ф. и. о. давшего распоряжение	Время поступления распоряжения	Текст распоряжения	Время исполнения	Описание	Дежурств о сдал, время	Дежурств о принял, время

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения:
5 лет

ЖУРНАЛ
регистрации актов на дымоходы от газовых приборов и печей

Том № _____

Начат «__» _____ 201_ г.

Окончен «__» _____ 201_ г.

№ пп.	Адрес объекта	№ дома	№ квартиры	Тип и количество приборов	Материал, из которого изготовлен дымоход	Дата проверки дымохода

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: 5 лет

**ЖУРНАЛ
регистрации согласования строящего объекта**

Начат _____ 201_ г.

Окончен _____ 201_ г.

№	Дата согласования	Ф.И.О. согласования и подпись	Адрес	Наименование строящегося объекта	Результат согласования

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: 5 лет

**ЖУРНАЛ
проведения технического осмотра ГРП, ГРУ**

Начат _____ 201_ г.

Окончен _____ 201_ г.

Дата	Номер ГРП, ГРУ	Вх. давление	Вых. давление	Перепад на фильтре	Результат тех. осмотра	Ф.И.О. обходчика

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: 5 лет

**ЖУРНАЛ
замера давления в газовых сетях**

Начат _____ 201_ г.

Окончен _____ 201_ г.

Номер ГРП, ГРУ	Вх. давление ГРП, ГРУ	Адрес замера	Результат замера	Ф.И.О.

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: 5 лет

ЖУРНАЛ
учета газоопасных работ выполняемых без наряда допуска

Начат _____ 201_ г.

Окончен _____ 201_ г.

Номер	Дата	Ф.И.О. руководителя	Занимаемая должность	Адрес места работы	Состав бригады Ф.И.О.	Вид выполняемых работ	Подпись получателя задания	Отметка о выполнении

наименование предприятия газового хозяйства

Срок хранения: 5 лет

ЖУРНАЛ
учета принятых в эксплуатацию наружных газопроводов

Начат _____ 201_ г.

Окончен _____ 201_ г.

Номер паспор та	Номер маршру та	Дата врезк и	Давлен ие	Место проклад ки (адрес)	Протяженно сть по диаметрам	Задвиж ки	Кран ы	Компенсато ры

Продолжение

Футляр	КП	Проекторы	Катодные установки	Изолирующие фланцы	ГК	ГРП, ГРУ	Номер папки

АКТ

технического расследования аварии, несчастного случая, связанного с использованием газа в быту, происшедшего «___» _____ 20__ г.

1. Адрес, по которому произошел несчастный случай, авария _____

Ведомственная

Принадлежность _____

2. Состав комиссии:

Председатель _____

(фамилия, имя, отчество, должность)

Члены комиссии: _____

(фамилия, имя, отчество, должность)

3. Данные о пострадавших:

Номер п/п _____

Фамилия, имя, отчество _____

Год рождения _____

Место работы _____

Степень тяжести травмы _____

4. Характеристика места происшествия:

4.1 Характеристика _____ дома, _____ помещения _____ до _____ и _____ после происшествия _____.

4.2 Состояние документации газоснабжения объекта, на котором, произошел несчастный случай, авария и соответствие монтажа оборудования и газопроводов требованиям СНиП _____.

4.3 Характеристика установленных газовых приборов, газопроводов, газооборудования и время ввода их в эксплуатацию. Дата и объем выполненных работ при последнем техническом обслуживании газового оборудования и проверке дымовых и вентиляционных каналов _____.

5. Обстоятельства аварии, несчастного случая. Описать последовательность событий, действия пострадавших и других лиц, связанных с несчастным случаем, аварией _____.

6. Технические и организационные причины аварии. Несчастного случая. Указать неисправности газового оборудования и причины, приведшие к несчастному случаю, аварии _____.

7. Причиненный ущерб _____.

8. Мероприятия, предложенные комиссией в результате технического исследования несчастного случая, аварии, с указанием исполнителей, сроков выполнения _____.

9. Заключение комиссии о лицах, ответственных за происшедший несчастный случай _____.

Приложение: перечень документов, прилагаемых к Акту.

«___» _____ 20__ г.

Инструкция по расследованию и учету инцидентов, аварий и несчастных случаев, связанных с использованием газа в быту

4 Общие положения

4.1 Действие Инструкции распространяется на расследование причин аварий и несчастных случаев в жилых зданиях, принадлежащих предприятиям, учреждениям, организациям, а также гражданам, где для хозяйственно-бытовых целей используется сжиженный нефтяной газ.

4.2 В соответствии с настоящей Инструкцией расследованию подлежат:

несчастные случаи, причины которых – отравления, удушения, термические ожоги и механические повреждения;

взрывы и пожары, не повлекшие за собой несчастные случаи, но приведшие к полному или частичному разрушению зданий, оборудования и имущества граждан.

4.3 О каждом случае, указанном в п. 1.2 настоящей Инструкции, аварийная служба или руководство предприятия газового и жилищно-эксплуатационных хозяйств обязаны незамедлительно сообщить местному органу государственного надзора и местному исполнительному органу.

4.4 Работы по локализации аварийной ситуации и спасению людей должны выполняться работниками газового хозяйства и предприятием – владельцем здания, не ожидая прибытия на место членов комиссии по расследованию.

4.5 До начала расследования причин аварий и несчастных случаев руководители жилищно-эксплуатационной организации и предприятия газового хозяйства обязаны принять меры по сохранению обстановки и состоянию газового оборудования если это не угрожает жизни или здоровью людей и не может вызвать повторных аварий и несчастных случаев.

5 Расследование причин аварий и несчастных случаев

5.1 Техническое расследование причин аварий и несчастных случаев проводится комиссией, назначаемой распоряжением руководителя местного исполнительного органа, а на подконтрольных государственному надзору объектов – его органа.

5.2 В состав комиссии должны включаться представители предприятия газового хозяйства, жилищно-эксплуатационной организации, а также органов, осуществляющих ведомственный надзор за эксплуатацией газового хозяйства в жилищном фонде и (по согласованию) органов государственного надзора и других организаций. Местный исполнительный орган назначает председателя комиссии.

5.3 По требованию комиссии администрации жилищно-эксплуатационной организации и предприятия газового хозяйства обязаны:

пригласить для определения причин аварий специалистов-экспертов;

выполнить фотоснимки поврежденного объекта, места несчастного случая и т.п.;

предоставить транспорт, спецодежду и средства связи, необходимые для проведения расследования;

обеспечить в необходимом количестве материалов расследования.

Примечание. Из специалистов-экспертов, распоряжением председателя комиссии может назначаться экспертно-техническая комиссия. Вопросы, требующие экспертного заключения, и материалы с выводами экспертно-технической комиссии оформляются протоколом.

5.4 Комиссия имеет право проводить опросы и требовать письменного объяснения от пострадавших, свидетелей и должностных лиц, необходимые для выяснения обстоятельств и причин аварий и несчастного случая.

5.5 Задача технического расследования – выявление причин аварий и несчастного случая. Для этого должны быть установлены характер и последствия несчастного случая, выявлена и изучена обстановка ему предшествовавшая.

При осмотре места аварий необходимо:

зафиксировать все изменения в обстановке до происшествия;

установить вид, тип, марку газовой аппаратуры и оборудования, их расположение и техническое состояние;

оценить состояние дымоходов и вентиляционных каналов и соответствие их установленным газовым приборам;

определить вид работ и операций, при выполнении которых произошла авария или несчастный случай, а также действий пострадавших, нарушений требований нормативной и эксплуатационной документации.

Расследование устанавливаются:

технические и организационные причины аварии и несчастного случая;

кем и когда разработан проект на газификацию и его соответствие требованиям МСН; качество выполняемого монтажа газового оборудования, полнота и правильность оформления исполнительно-технической документации;

сведения о техническом состоянии газовых приборов и аппаратов, дымоходов и вентиляционных каналов.

Одновременно проверяется наличие на предприятии газового хозяйства заявок о неисправностях газового оборудования с объекта, где произошли авария или несчастный случай, и какие меры были приняты по их устранению. По возможности в реальных условиях проверяется обоснованность предлагаемых причин возникновения опасной ситуации. При необходимости выполняются контрольные испытания, технические расчеты и лабораторные исследования. Комиссией выясняются также:

действия пострадавшего;

показания очевидцев происшедшего;

какие требования правил безопасности были нарушены, условия, способствовавшие нарушению правил, норм и инструкций;

вещественные доказательства нарушений, характеризующие обстоятельства и причины происшедшего;

сущность конкретных отступлений от нормативных документов, вызвавших несчастный случай, и должностные лица, ответственные за допущенные нарушения.

5.6 Комиссия обязана в срок не более 10 календарных дней составить Акт технического расследования по прилагаемой форме 25. Акт подписывается всеми членами комиссии.

5.7 К Акту технического расследования прилагаются:

распоряжение о создании комиссии для расследования причин аварии или несчастного случая;

протокол осмотра места аварии или несчастного случая, подписанный членами комиссии;

эскиз места несчастного случая с нанесением газового оборудования, подписанный членами комиссии и лицом его составлявшим;

письменное объяснение и протоколы опросов свидетелей и работников предприятия газового хозяйства, жилищно-эксплуатационной организации лиц, выполняющих работы по проверке дымовых и вентиляционных каналов;

выписка из карточки абонента о прохождении инструктажа квартиросъемщиков по правилам пользования газовыми приборами;

документы, подтверждающие прохождение инструктажа и регистрацию домовладельца, осуществляющего проверку дымоходов собственными силами;

выписка из журнала проверки и прочистки дымоходов в вентиляционных каналах или акты проверок, справок о проведении технического обслуживания газового оборудования, копия документа, регламентирующего периодичность и порядок проведения технического обслуживания и ремонта газопроводов, бытовых газовых приборов и аппаратов;

медицинское заключение о характере повреждений у пострадавших и их степени тяжести, или заключение судебно-медицинской экспертизы о причинах смерти;

справка о размере материального ущерба и других потерях, вызванных аварией;

фотографии места происшествия (по решению комиссии), перечень мероприятий по ликвидации последствий и предупреждений подобных случаев с указанием сроков исполнения;

заключение экспертной комиссии, результаты лабораторных и других исследований, экспертов, анализов в зависимости от характера и особенностей несчастного случая.

5.8 По результатам технического расследования делаются выводы о причинах аварии или несчастного случая, разрабатываются мероприятия по устранению их последствий и недопущению подобных случаев в будущем, определяются сроки, организации (предприятия) и должностные лица, ответственные за их реализацию.

5.9 Материалы расследования направляются местному исполнительному органу, органу государственного надзора, в прокуратуру по месту аварии и несчастного случая и организациям, на которых возлагается контроль за выполнением мероприятий, прилагаемых к материалам технического расследования.

6 Порядок регистрации и учета

6.1 Аварии и несчастные случаи, перечисленные в п. 1.2 настоящей Инструкции, подлежат регистрации на предприятии газового хозяйства и органах государственного надзора в журнале регистрации аварий и несчастных случаев (форма 17).

6.2 К учету не принимаются:

несчастные случаи, происшедшие с лицами, находящимися в состоянии психического расстройства, алкогольного или наркотического опьянения;

несчастные случаи или аварии, происшедшие по вине абонентов, использовавших газ и газовые приборы для преднамеренных опасных действий.

3.3 Аварии и несчастные случаи, происшедшие при проведении пусконаладочных работ органами государственного надзора не учитываются.

ЖУРНАЛ
проверки и испытаний средств индивидуальной защиты

Дата проверк и или испытан ия	Внешний осмотр противогазо в и проверка на герметично сть	Испытания на прочность спасательн ой веревки грузом 200 кг в течение 15 мин.	Присвоенн ый номер	Испытания на прочность спасательно го пояса и карабина грузом 200 кг в течение 5 мин.	Подписи	
					Исполните ля	Лица, ответственн ого за испытания

Наряд-допуск № _____
на производство газоопасных работ в газовом хозяйстве

« ____ » _____ 20 ____ г.

1. Наименование предприятия: _____

2. Должность, ФИО лица получившего наряд на выполнение работ: _____

3. Место и характер работ: _____

4. Состав бригады: _____

5. Дата и время начало работ: _____

Дата и время окончания работ: _____

6. Технологическая последовательность основных операций при выполнении работ: _____

7. Работа разрешается при выполнении следующих основных мер безопасности: _____

8. Средства общей индивидуальной защиты, которые обязана иметь бригада: _____

9. Результату анализа воздушной среды на содержание газов в закрытых помещениях и колодцах, проведенного перед началом работ: _____

Должность, ФИО выдавшего наряд-допуск: _____

С условиями работы ознакомлен

(Ф.И.О.)

(подпись)

и наряд для выполнения получил

(Ф.И.О.)

(подпись)

№	Ф.И.О.	Должность	Расписка о получении инструктажа	Примечание

11. Изменения в составе бригады

Ф.И.О.	Причина изменений	Время	Должность, профессия	Причина изменений	Время

12. Продление наряда

Дата и время		Ф.И.О. и должность лица, продлившего наряд	Подпись	Ф.И.О. руководителя работ	Подпись
Начала работ	Окончания работ				

13. Заключение руководителя работ по их окончании

Мастер _____
Ф.И.О.
подпись
дата

Библиография

[1] СТ РК 1663-2007 «Газы углеводородные сжиженные топливные Технические условия».