



**ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ГОРНОГО НАДЗОРА
И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ
(Госгорпромнадзор ЛНР)**

ПРИКАЗ

«08» апреля 2019 г.

№ 228

г. Луганск

Зарегистрировано в Министерстве юстиции
Луганской Народной Республики
23.05.2019 за № 259/2808

**Об утверждении Правил безопасности систем газоснабжения
Луганской Народной Республики**

В целях установления единых требования к проектированию, строительству и эксплуатации систем газоснабжения и определения последовательности действий руководителей предприятий и специалистов, выполняющих работу по проектированию, строительству, наладке и эксплуатации систем газоснабжения и газового оборудования, дымоотводящих устройств и вентиляционных систем и каналов, в соответствии со статьями 12, 30 Закона Луганской Народной Республики от 25.06.2014 № 14-І «О системе исполнительных органов государственной власти Луганской Народной Республики» (с изменениями), пунктом 3.3 Положения о Государственной службе горного надзора и промышленной безопасности

Луганской Народной Республики, утвержденного распоряжением Главы Луганской Народной Республики от 31.05.2018 № 303-рг/18 (с изменениями),
п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить прилагаемые Правила безопасности систем газоснабжения Луганской Народной Республики.

2. Отделу правового обеспечения Государственной службы горного надзора и промышленной безопасности Луганской Народной Республики в течение пяти дней с момента подписания данного приказа подать его на государственную регистрацию в Министерство юстиции Луганской Народной Республики.

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 (десяти) дней после дня его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя начальника – заместителя главного государственного инспектора промышленной безопасности и охраны труда Лисюткину Т.Ю.

Начальник – главный государственный
инспектор промышленной безопасности и
охраны труда

А. С. Трофименко

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Государственной службы
горного надзора и промышленной
безопасности Луганской Народной
Республики
от 08.04.2019 № 228

Зарегистрировано в Министерстве юстиции
Луганской Народной Республики
23.05.2019 за № 259/2808

Правила безопасности систем газоснабжения Луганской Народной Республики

Раздел I. Общие положения

Глава 1. Область применения

1.1. Правила безопасности систем газоснабжения Луганской Народной Республики (далее – Правила) устанавливают требования к проектированию, строительству и эксплуатации систем газоснабжения, использующих в качестве топлива природные газы (газовых и газонефтяных месторождений), газовоздушные смеси на их основе с избыточным давлением не более 1,2 МПа (12 кгс/см²), сжиженные углеводородные газы (далее – СУГ) с избыточным давлением не более 1,6 МПа (16кгс/см²), а также дымоотводящих устройств, вентиляционных систем и каналов (далее – ДВК).

Требования настоящих Правил распространяются на проектирование и строительство новых, расширение, реконструкцию, капитальный ремонт и эксплуатацию действующих систем и объектов газоснабжения.

Требования настоящих Правил не распространяются на исполнение предприятиями с подачей газа давлением свыше 1,2 МПа (12кгс/см²), а также при использовании и эксплуатации искусственных газов, биогаза, газа дегазации, газовоздушных смесей на их основе и других горючих газов.

Подача газа предприятиям с давлением свыше 1,2 МПа (12 кгс/см²) должна выполняться по специальным техническим требованиям, согласованным и утвержденным в установленном порядке.

1.2. Настоящие Правила распространяются на предприятия, учреждения, организации, физических лиц - предпринимателей независимо от формы собственности, ведомственной принадлежности и видов их деятельности (далее – предприятие), в том числе на:

газопроводы и сооружения систем газоснабжения населенных пунктов (включая межпоселковые), подводящие газопроводы, тепловым электростанциям (далее — ТЭС), котельным, автомобильным газонаполнительным компрессорным станциям природного газа (далее — АГНКС);

газопроводы, газовое оборудование и ДВК жилых и общественных зданий, промышленных и сельскохозяйственных предприятий, котельных, предприятий жилищно-коммунального и бытового обслуживания и ТЭС;

газорегуляторные пункты (далее – ГРП), газорегуляторные установки (далее – ГРУ), комбинированные домовые регуляторы, установки для получения газовоздушных смесей;

газонаполнительные станции (далее – ГНС);

газонаполнительные пункты (далее – ГНП);

промежуточные склады баллонов (далее – ПСБ);

стационарные автомобильные газозаправочные станции (далее – АГЗС) и пункты (далее – АГЗП), резервуарные, групповые и индивидуальные баллонные установки, испарительные и смесительные установки СУГ.

1.3. Правила не распространяются на:

технологические газопроводы и газовое оборудование химических, нефтехимических, нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих производств;

газовое хозяйство предприятий черной металлургии, кроме подземных газопроводов (внутриплощадочных и внеплощадочных) природного и попутного нефтяных газов, газонаполнительных станций и пунктов, резервуарных, испарительных и баллонных установок СУГ, общественных зданий и коммунально-бытовых объектов, расположенных на их территориях;

опытные и экспериментальные агрегаты и установки, а также установки, использующие энергию взрыва газовоздушных смесей и установки для получения защитных газов;

передвижные газоиспользующие установки, а также газовое оборудование автомобильного и железнодорожного транспорта, речных, морских и воздушных судов;

автомобильные газонаполнительные компрессорные станции;

физических лиц, за исключением физических лиц ответственных за техническое состояние и безопасную эксплуатацию объектов, указанных в

пункте 1.2 настоящих Правил, а также бытовых газовых приборов и аппаратов, дымовых и вентиляционных каналов, уплотнений вводов подземных инженерных коммуникаций в дома и здания.

1.4. Нормативы на проектирование, строительство, эксплуатацию систем газоснабжения должны соответствовать требованиям настоящих Правил.

1.5. Применение длительного процесса устранения выявленных нарушений требований настоящих Правил допускается в исключительном случае в порядке установленном действующим законодательством Луганской Народной Республики.

1.6. Агрегаты, оборудование, приборы, средства автоматики, материалы и арматура, приобретенные за рубежом для систем газоснабжения, должны соответствовать требованиям настоящих Правил, норм и стандартов, действующих на территории Луганской Народной Республики.

1.7. В настоящих Правилах термины употребляются в следующих значениях:

баллон – сосуд, предназначенный для транспортировки, хранения и использования сжатых и сжиженных газов;

блокировка - устройство, обеспечивающее возможность отключения газа или включения агрегата при нарушении персоналом требований безопасности;

бытовой счетчик газа (БСГ) – прибор учета расхода газа, предназначенный для измерения объема расхода газа не более 16 м³/ч , используемого для бытовых и иных нужд;

вводный газопровод – участок газопровода от отключающего устройства на вводе в здание (при установке отключающего устройства снаружи здания) до внутреннего газопровода, включая газопровод, проложенный в футляре через стену здания;

внутренний газопровод – участок газопровода от газопровода - ввода (при установке отключающего устройства внутри здания) или от вводного газопровода до места подключения газового оборудования;

внутридомовая система газоснабжения (ВДСГ) – газопроводы низкого давления от запорного устройства на вводе в дом или сооружение, все такие устройства, расположенные между вводом и краном, установленным перед газовым оборудованием, а также все бытовые газовые приборы и аппараты независимо от их технологического назначения, приборы учета газа;

внутриплощадочные газопроводы – газопроводы, прокладываемые по территории предприятия, котельных и других производственных объектов;

газовое оборудование – технические изделия полной заводской готовности (приборы, аппараты, газогорелочные устройства), использующие

газ в качестве топлива, а также горелки инфракрасного излучения, передвижные газогорелочные устройства и т. д.;

газовые хозяйства предприятий – газопроводы и сооружения на них, средства защиты от электрохимической коррозии, ГРП, ГРУ, газооборудование газифицированных производственных и вспомогательных зданий и котельных, размещенных на территории предприятия;

газопровод безопасности – трубопровод, предназначенный для предотвращения попадания в топки газа, просачивающегося при продувке из-за негерметичности контрольного отключающего устройства, а также из-за негерметичности главного и контрольного отключающих устройств при неработающем агрегате, пуске и розжиге горелок. Газопровод безопасности сообщает с атмосферой участок внутреннего газопровода, расположенный между рабочим и контрольным отключающими устройствами;

газопровод - ввод – газопровод от места присоединения к распределительному газопроводу до отключающего устройства на вводе. К газопроводу-вводу относятся и участки дворовых газопроводов до отключающего устройства на вводном газопроводе;

газоиспользующие установки – котлы, производственные печи, установки, бытовые приборы и аппараты, использующие газ в качестве топлива;

газоопасные работы – работы, выполняемые в загазованной среде или при которых возможен выход газа;

групповая баллонная установка – установка газоснабжения СУГ, в состав которой входит более двух баллонов;

инвентарная заглушка – отъемная деталь (резьбовая или фланцевая), позволяющая герметично закрывать трубы, отверстия, штуцера или бобышки; листовая заглушка должна иметь хвостовик. На заглушках должно быть выбито клеймо с указанием давления газа и диаметра газопровода;

индивидуально – баллонная установка - установка газоснабжения СУГ, в состав которой входит не более двух баллонов, в том числе и шкафные для жилых домов;

капитальный ремонт – работы по замене участков газопроводов, пришедших в негодность, замене изношенных узлов, деталей и конструкций, а также работы по ремонту основных конструкций зданий и сооружений систем газоснабжения;

комбинированный регулятор давления – регулятор давления, в котором скомпонованы (соединены) и независимо работают устройства – непосредственно регулятор давления, автоматическое отключающее устройство (предохранительно-запорный клапан), предохранительно-сбросной клапан;

коммунально-бытовой объект обслуживания (КБО) – бани, прачечные, парикмахерские, предприятия химической чистки одежды, хлебопекарни и т.д.;

комплексное приборное обследование – комплекс работ по надтрассовому обследованию газопровода без его вскрытия с помощью

приборов, в состав которых входят работы по определению местонахождения газопровода, глубины залегания при необходимости, проверки герметичности и обнаружения мест повреждений изоляции;

малометражные котлы - котлы тепловой производительностью до 100 кВт включительно с температурой теплоносителя не более 115 °С и давлением до 0,7 МПа;

межпоселковые газопроводы – распределительные газопроводы, проложенные вне территории населенных пунктов;

надземный газопровод – газопровод, прокладываемый на отдельно стоящих опорах, колоннах, эстакадах, этажерках, по стенам зданий;

наземный газопровод – газопровод, прокладываемый на поверхности земли с его обвалованием или без обвалования;

населенные пункты – города, поселки городского типа, населенные пункты сельской местности;

огневые работы – работы, связанные с применением открытого огня;

опасная концентрация – концентрация (объемная часть газа), равная 20% от нижнего предела взрываемости газа;

плановое техническое обслуживание (ПТО) – техническое обслуживание ВДСГ, которое выполняется специализированным предприятием газового хозяйства согласно с графиком работ и в соответствии с установленной периодичностью технического обслуживания ВДСГ природного и сжиженного газа;

продувочный газопровод – трубопровод, предназначенный для продувки и сброса в атмосферу с участков наружных и внутренних газопроводов газа, воздуха, инертного газа после продувки, испытаний на герметичность и прочность, при заполнении участков газом (пуск газа), ремонте, консервации или длительном перерыве в подаче по ним газа;

подключение к газовым сетям – предоставление газораспределительным предприятием услуги по физическому подключению объекта системы газоснабжения и / или потребления заказчика к газовым сетям в соответствии с установленным порядком;

подрабатываемая территория – территория, подвергающаяся воздействию подземных горных работ по добыче полезного ископаемого, в результате которого в подрабатываемой толще могут возникать неравномерные оседания земной поверхности и сдвиги грунта;

простое газовое оборудование – газовый прибор, оборудованный энергонезависимой автоматикой безопасности типа «АПОК», «АБГК», «Арбат», «Пламя» и не оснащенный системами программного управления и диагностики;

противоаварийная защита – устройство, обеспечивающее отключение газа при аварийных ситуациях;

распределительные газопроводы – наружные газопроводы, обеспечивающие подачу газа от источников газоснабжения (газопроводы высокого и среднего давления) к ГРП промышленных предприятий, котельным, сельскохозяйственным предприятиям, коммунальным объектам и

другим потребителям, а также газопроводы низкого давления населенных пунктов;

регулятор давления газа домовой комбинированный (РДГД) – под термином РДГД понимают комбинированные регуляторы давления, предназначенные для снабжения горючим газом (ГОСТ 5542-87) низкого давления одного или нескольких жилых домов и других потребителей при входном давлении газа до 0,6 МПа (6 кгс/см²) и расходе не более 25 м³/ч;

режим резерва – состояние газоиспользующей установки, при котором газ не сжимается и избыточное давление газа в обвязочных газопроводах отсутствует. Запорная арматура на отводе газопровода к установке должна быть в положении «закрыто»;

режим консервации – режим, при котором газопроводы газоиспользующей установки освобождены от газа и отключены с установкой заглушек;

резервуарная установка – установка газоснабжения СУГ, в состав которой входят резервуары от 2,5 до 5,0 м³;

резервуар – стационарный сосуд, предназначенный для хранения газообразных, жидких и других веществ;

реконструкция системы газоснабжения – изменение структуры построения или параметров системы газоснабжения, включая ее техническое переоснащение;

сервисный центр – предприятие, получившее в порядке, установленном действующим законодательством Луганской Народной Республики Разрешение на начало работы повышенной опасности в части обеспечения требований законодательства по охране труда и промышленной безопасности (далее – Разрешение) и заключившее с газоснабжающим предприятием договор о проведении работ по техническому сервисному обслуживанию и ремонту сложного газового оборудования, установленного у потребителей газа, специалисты которого прошли обучение по технологии выполнения работ по техническому обслуживанию и ремонту сложного газового оборудования в официальных представительствах производителей газового оборудования;

система газоснабжения – газопроводы и сооружения на них (включая межпоселковые). Газовое оборудование жилых и общественных зданий, промышленных и сельскохозяйственных предприятий, предприятий коммунально-бытового обслуживания населения производственного характера ГНС, ГНП, АГЗС резервуарных, геотермальных, групповых и индивидуальных установок СУГ;

сооружения систем газоснабжения – газопроводы и сооружения на них (ГРП, колодцы, контрольные трубки, контрольно - измерительные пункты и др.). Установки ЭХЗ от коррозии, АСУ ТП, телемеханика. Газифицированные жилые и общественные здания, промышленные, сельскохозяйственные и другие предприятия. ГНС, ГНП, ПСБ, АГЗС, резервуарные групповые и геотермальные установки;

специализированное предприятие газового хозяйства (СПГХ) – предприятия всех форм собственности независимо от подчинения, основным видом деятельности которых является комплекс услуг по газоснабжению, пуско - наладке и эксплуатации систем газоснабжения и которые:

имеют на балансе системы (объекты) газоснабжения или договор с собственником систем (объектов) газоснабжения на предоставление услуг; имеют в своем составе производственные подразделения, подготовленные кадры, необходимые для выполнения указанных работ; обеспечены соответствующими нормативными и эксплуатационно-техническими документами и имеют проводную электросвязь «104»

сбросной газопровод – трубопровод, предназначенный для сброса в атмосферу газа при срабатывании регулирующих или предохранительных устройств с тем, чтобы давление газа в контролируемой точке не превышало заданного;

сигнализация – устройство, обеспечивающее подачу звукового или светового сигнала при достижении предупредительного значения контролируемого параметра;

сложное газовое оборудование – газовый прибор, оборудованный энергозависимой автоматикой безопасности, системами программного управления и диагностики;

собственник (пользователь) объекта – юридическое или физическое лицо - предприниматель непосредственно осуществляющее эксплуатацию системы газоснабжения или объектов на ней;

сосуд под давлением - сосуды, цистерны, резервуары, баллоны и др., работающие под давлением более 0,7 кгс/см²;

специализированная организация – организация, основным видом деятельности которой являются работы, связанные с проектированием, строительством, эксплуатацией, наладкой, обслуживанием систем газоснабжения, которые получили Разрешение, в установленном порядке;

текущий ремонт – предназначен для постоянного поддержания работоспособности систем газоснабжения, устранения дефектов и утечек газа, выявленных при техническом обслуживании, комплекс операций с разборкой, восстановлением или заменой деталей узлов, после выполнения, которых гарантируется исправность и безаварийность газопроводов и газового оборудования на последующий срок эксплуатации;

«Теплый ящик» - объем над топкой котла, где размещаются коллекторы теплоносителя (вода, пар). «Теплый ящик» имеет устройство для вентиляции;

техническое обслуживание – комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности, надежности и безопасности газового оборудования и газопроводов, включая системы обходов (осмотров), ремонтов, позволяющие содержать оборудование в исправном состоянии. При техническом обслуживании осуществляется контроль за техническим состоянием, проверка на загазованность, выявление утечек газа, очистка, смазка, регулировка и другие операции по содержанию работоспособности и

исправности газопроводов, ГРП, электрохимзащиты, сигнализации, оборудования ГРП, ГНС, ГНП и АГЗС, газоиспользующих установок и газовых приборов;

техническое обслуживание по заявкам (ТОЗ) – комплекс работ по техническому обслуживанию и ремонту ВДСГ, выполненных по заявкам потребителей;

техническое сервисное обслуживание сложного газового оборудования (ТСО) – комплекс работ, выполняемый сервисным центром, установленный в паспортах, руководствах по эксплуатации газового оборудования завода – производителя и действующим законодательством для поддержания в исправном техническом состоянии газового оборудования;

техническое обследование (технический осмотр) – периодический обход (осмотр) с целью наблюдения за состоянием герметичности газопроводов и состоянием оборудования и сооружений на них, электрохимзащиты, а также устранение мелких неисправностей, возникших в процессе эксплуатации;

технологические газопроводы – газопроводы, транспортирующие газ в качестве сырья для химических, нефтехимических, нефтеперерабатывающих и других производств;

цистерна – передвижной сосуд, постоянно установленный на раме железнодорожного вагона, на шасси автомобиля, предназначенный для транспортировки и хранения газообразных, жидких и других веществ.

Глава 2. Требования к должностным лицам и обслуживающему персоналу

1.8. Руководители, работники предприятий и специалисты структурных подразделений, выполняющие работу по проектированию, строительству, наладке, и эксплуатации систем газоснабжения и газового оборудования, дымоотводящих устройств и вентиляционных систем и каналов, специалисты, отвечающие за безопасную эксплуатацию газового оборудования предприятий, специалисты, ведущие технический надзор, преподаватели, занятые обучением учащихся Правилам пользования газом в быту, утвержденным постановлением Совета Министров Луганской Народной Республики от 14.11.2017 №744/17, а также подготовкой кадров, эксперты, председатели и члены постоянно действующих экзаменационных комиссий по проверке знаний настоящих Правил должны пройти необходимую подготовку и проверку знаний данных Правил, а также соответствующих разделов строительных норм и других нормативных документов в объеме выполняемой ими работы в соответствии с нормативными правовыми актами Луганской Народной Республики в части проведения обучения и проверки знаний по вопросам охраны труда у работников предприятий, учреждений и организаций.

1.9. К сварке стальных газопроводов допускаются сварщики, аттестованные в соответствии с действующими Правилами аттестации сварщиков, утвержденными приказом Государственной службы горного надзора и промышленной безопасности Луганской Народной Республики от 30.10.2017 № 641, зарегистрированными в Министерстве юстиции Луганской Народной Республики 17.11.2017 за № 548/1599.

1.10. Работники, занятые строительством, наладкой, эксплуатацией газопроводов, газоиспользующих установок, а также устройством и эксплуатацией вентиляционных каналов и дымоотводящих устройств, до назначения на самостоятельную работу обязаны пройти обучение безопасным методам и приемам выполнения работ в газовом хозяйстве и сдать экзамен в соответствии с действующим законодательством Луганской Народной Республики.

1.11. К выполнению газоопасных работ допускаются специалисты и работники, обученные и сдавшие экзамены на знание настоящих Правил, технологии проведения газоопасных работ, умеющие пользоваться средствами индивидуальной защиты и оказывать первую доврачебную помощь пострадавшим.

1.12. Обучение безопасным методам и приемам работ в газовом хозяйстве работников, указанных в пункте 1.9 настоящих Правил, специалистов, ответственных за безопасную эксплуатацию газового хозяйства, а также лиц, допускаемых к выполнению газоопасных работ, должно проводиться в образовательных организациях (учреждениях) среднего профессионального образования, высшего образования, в учебных центрах, учебно-курсовых комбинатах (пунктах) или курсах, специально созданных предприятиями.

1.13. Практические навыки при обучении газоопасным работам должны отрабатываться на специально оборудованных учебных полигонах и в классах.

1.14. Проверка знаний у лиц, указанных в пунктах 1.8 – 1.10 настоящих Правил, должна проводиться в сроки, установленные действующим законодательством Луганской Народной Республики.

Проверка знаний по выполнению газоопасных работ может проводиться одновременно с проверкой знаний настоящих Правил. В этом случае оформляется общий протокол, в котором, кроме результатов проверки знаний настоящих Правил, указывается заключение комиссии о возможности допуска экзаменуемых к выполнению газоопасных работ.

1.15. Результаты проверки знаний оформляются протоколом с указанием вида работ, к которому допускается лицо, прошедшее проверку

знаний. На основании протокола проверки знаний лицу, сдавшему экзамен, выдается удостоверение за подписью председателя комиссии.

1.16. Работник, не прошедший проверки знаний требований охраны труда при обучении, обязан после этого пройти повторную проверку знаний в срок не позднее одного месяца.

В случае получения неудовлетворительной оценки при повторной проверке знаний работник к работе не допускается.

1.17. Внеочередная проверка знаний настоящих Правил должностных лиц и специалистов, в том числе и рабочих, проводится:

при вводе в действие новых нормативных правовых актов Луганской Народной Республики;

при вводе в эксплуатацию нового оборудования, изменении или внедрении новых технологических процессов;

при переводе работника на другую работу или назначении его на другую должность, требующую дополнительных знаний этих Правил;

по требованию представителя Государственной службы горного надзора и промышленной безопасности Луганской Народной Республики (далее – Госгорпромнадзора ЛНР), при выявлении нарушений правовых актов Луганской Народной Республики по вопросам охраны труда.

1.18. Работник перед допуском к самостоятельному выполнению газоопасных работ должен (после проверки знаний) пройти стажировку под наблюдением опытного работника в течение не менее первых десяти рабочих смен.

1.19. Допуск к стажировке и самостоятельной работе работающих в газовом хозяйстве оформляется приказами по предприятию. Каждый работник при допуске к работе должен пройти инструктаж в установленном порядке по вопросам охраны труда на рабочем месте (за личной подписью).

Глава 3. Организация ведомственного контроля за соблюдением требований настоящих Правил

1.20. Контроль за соблюдением требований настоящих Правил в процессе проектирования, строительства, наладки и эксплуатации систем газоснабжения должен осуществляться предприятием, выполняющим указанные работы.

1.21. На каждом предприятии (объекте) должно быть разработано и утверждено руководителем положение по организации и проведению контроля за безопасной эксплуатацией газового хозяйства, ДВК в котором должно быть предусмотрено:

периодичность и объем проводимых проверок;

порядок выявления и устранения нарушений;
определение состояния газопроводов, газового оборудования, приборов и ДВК;

анализ причин допущенных нарушений;

проверку деятельности руководителей служб, цехов и других подразделений по обеспечению ими условий для соблюдения на рабочих местах требований настоящих Правил, а также выполнение ими предписаний Госгорпромнадзора ЛНР и службы охраны труда предприятия.

1.22. Контроль качества строительно - монтажных работ и порядок его проведения должен проводиться согласно требованиям действующего законодательства.

Глава 4. Ответственность за нарушение настоящих Правил

1.23. За безопасность конструкций, правильность выбора материала, качество изготовления, монтажа, наладки, ремонта и технического диагностирования, а также соответствие объекта настоящим Правилам несут ответственность предприятия, которые выполняют соответствующие работы.

1.24. Руководители предприятий и другие должностные лица несут персональную ответственность за выполнение требований настоящих Правил в пределах возложенных на них заданий и функциональных обязанностей.

1.25. Ответственность за техническое состояние и безопасную эксплуатацию объектов, указанных в пункте 1.2 настоящих Правил, а также бытовых газовых приборов и аппаратов, дымовых и вентиляционных каналов, уплотнений вводов подземных инженерных коммуникаций в дома и здания возлагается на их собственников, а в случае их отсутствия на балансодержателей и арендаторов.

1.26. Ответственность за сохранность и безопасное пользование газовыми приборами и аппаратами, установленными в жилых домах государственного фонда, возлагается на квартиросъемщиков, а в квартирах и жилых домах, которые принадлежат гражданам на правах частной собственности – на владельцев.

Специализированные предприятия несут ответственность за своевременное выполнение заявок по устранению неисправностей в системах газоснабжения, а также за качественное выполнение работ по техническому обслуживанию и ремонту газового оборудования и газопроводов.

1.27. Лица, виновные в нарушении настоящих Правил, несут дисциплинарную, административную, материальную или уголовную ответственность в соответствии с действующим законодательством.

Глава 5. Порядок расследований аварий и несчастных случаев

1.28. Расследование аварий и несчастных случаев, которые имели место при эксплуатации объектов, указанных в пункте 1.2 настоящих Правил, проводится в соответствии с требованиями Трудового кодекса Луганской Народной Республики и другими нормативными правовыми актами, Луганской Народной Республики.

1.29. До прибытия представителя Госгорпромнадзора ЛНР и членов комиссии для расследования обстоятельств и причин аварии или несчастного случая руководитель предприятия, граждане обязаны обеспечить сохранность всей обстановки аварии (несчастного случая), если это не представляет опасности и угрозы для здоровья и жизни людей и не нарушает режима работы предприятия (объекта).

Раздел II. Проектирование и строительство

2.1. Работы по строительству газопроводов, газорегуляторных пунктов и других объектов систем газоснабжения городов, поселков и сельских населенных пунктов проводятся по утвержденному проекту газоснабжения населенного пункта, а также при наличии организации, на которую возложены технический надзор и приемка работ, а в дальнейшем и эксплуатация газового хозяйства данного населенного пункта.

2.2. Проектная документация на строительство объектов, указанных в пункте 1.2 настоящих Правил, должна соответствовать требованиям строительных норм ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение», настоящим Правилам и другим нормативным правовым актам, действующим в Луганской Народной Республике, а также требованиям, изложенным в приложении № 1 к Правилам.

2.3. При разработке проектов на строительство подземных газопроводов одновременно должны разрабатываться проекты защиты их от коррозии.

2.4. Газоиспользующие установки по техническому состоянию и устройству должны соответствовать действующему законодательству Луганской Народной Республики.

2.5. Проектная документация на монтаж дополнительных газовых плит, лабораторных горелок и других мелких газовых приборов, не требующих организационного отвода продуктов сгорания в дымоходы, а также индивидуальных газобаллонных установок СУГ с газовой плитой, может

быть представлена эскизом, составленным СПГХ или по его разрешению специализированной строительно - монтажной организацией.

2.6. Установка бытовых газовых счетчиков в газифицированных квартирах и жилых домах может производиться по эскизам, составленным СПГХ и оформленным в установленном порядке.

2.7. Проектная документация до утверждения заказчиком должна быть согласована с СПГХ в части ее соответствия выданным техническим условиям на проектирование, а также при необходимости пройти экспертизу промышленной безопасности в соответствии с действующим законодательством.

Проекты подлежат повторному согласованию, если в течение 24 месяцев не было начато строительство систем газоснабжения, а при необходимости – и корректировке.

2.8. Проектируемые системы газоснабжения, указанные в пункте 1.2. настоящих Правил, должны обеспечивать бесперебойное и безопасное газоснабжение, а также возможность оперативного отключения ответвлений к отдельным микрорайонам, предприятиям, потребителям и участкам закольцованных газопроводов с давлением свыше 500 даПа (0.05кгс/см²) до 1,2 МПа (12 кгс/см²) (газопроводы среднего и высокого давлений).

2.9. При проектировании распределительных газопроводов среднего и высокого давлений, которые в дальнейшем должны продлеваться для подачи газа другим потребителям (ГРП, предприятия), на конечных участках необходимо предусматривать установку отключающих устройств с заглушенными патрубками длиной не менее 500 мм.

2.10. Проектирование систем газоснабжения должно выполняться специализированными проектными организациями (независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности), имеющими Разрешение.

2.11. Допускается разработка проектно – сметной документации проектными организациями, проектно-конструкторскими бюро, предприятиями, имеющими Разрешение, выданное в установленном порядке.

2.12. Нормативные документы, требованиям которых должны соответствовать сварочные, изоляционные и другие строительные работы при сооружении систем газоснабжения, указаны в приложении № 2 к настоящим Правилам.

2.13. Строительство объектов систем газоснабжения должно осуществляться специализированными строительно - монтажными

организациями, получившими в установленном порядке Разрешение и зарегистрированными в Госгорпромнадзоре ЛНР.

2.14. Субподрядные строительно - монтажные организации, выполняющие работы по изоляции, электрохимзащите газопроводов и другие работы на объектах систем газоснабжения, а также лаборатории, контролирующие качество сварочных и изоляционных работ должны иметь Разрешение и зарегистрироваться в Госгорпромнадзоре ЛНР.

2.15. Допускается выполнение работ по строительству систем и объектов газоснабжения другими предприятиями при наличии у них разрешения Госгорпромнадзора ЛНР, полученного в установленном порядке.

2.16. Разрешение выдается и регистрируется согласно требованиям нормативных правовых актов Луганской Народной Республики в сфере промышленной безопасности и охраны труда в Госгорпромнадзоре ЛНР.

2.17. Перед началом строительства подлежат регистрации следующие объекты системы газоснабжения:

 подводящие газопроводы к предприятиям, тепловым электростанциям (далее – ТЭС) котельным, автомобильным газонаполнительным компрессорным станциям природного газа (АГНКС);

 газопроводы и газовое оборудование общественных зданий, промышленных и сельскохозяйственных предприятий, котельных, предприятий жилищно – коммунального и бытового обслуживания и ТЭС;

 газораспределительные станции (далее – ГРС);

 газорегуляторные пункты (далее – ГРП);

 газонаполнительные пункты (далее – ГНП);

 стационарные автомобильные газозаправочные станции (далее – АГЗС) и пункты (далее – АГЗП), резервуарные, групповые баллонные установки, испарительные и смесительные установки сжиженных углеводородных газов (далее – СУГ).

2.18. Для регистрации собственник или уполномоченное им лицо (далее – заявитель) должен обратиться в Госгорпромнадзор ЛНР с заявлением, в котором указывается:

 наименование и адрес строящегося объекта системы газоснабжения, при необходимости его ведомственную принадлежность;

 наименование проектной организации, выполнившей проект газификации объекта системы газоснабжения;

 характеристика строящегося объекта системы газоснабжения;

 дата и наименование специализированной организации, с которой произведено согласование проекта на соответствие ранее выданным техническим условиям;

наименование специализированной организации, которая будет выполнять монтаж систем газоснабжения;

дата начала и предполагаемого окончания строительства объекта системы газоснабжения;

сведения о специалисте, осуществляющем технический надзор за строительством объекта системы газоснабжения;

номер и дату экспертного заключения (при наличии экспертизы).

К заявлению о регистрации собственник прилагает:

оригинал проектной документации с экспертным заключением, выполненного экспертной организацией, в соответствии с действующим законодательством;

копию приказа о назначении лица, осуществляющего технический надзор за строительством объекта системы газоснабжения;

сведения о проверке знаний лица, осуществляющего технический надзор за строительством объекта системы газоснабжения.

2.19. Технический надзор за строительством распределительных газопроводов всех давлений, отводов и вводов, независимо от ведомственной принадлежности заказчика, должен осуществляться заказчиком и специалистами СПГХ.

2.20. О начале строительства строительные - монтажные организации должны уведомить Госгорпромнадзор ЛНР и СПГХ не позднее чем за пять дней до начала строительства.

2.21. После окончания строительства объекты систем газоснабжения указанные в пункте 1.2 настоящих Правил, должны приниматься приемочной комиссией.

Состав и организация работы приемочной комиссии регламентируются требованиями действующего законодательства Луганской Народной Республики.

Заказчик обязан не позднее, чем за пять дней уведомить членов комиссии о дате и месте работы приемочной комиссии.

2.22. Допускается приемка в эксплуатацию наружных распределительных газопроводов низкого давления (подземных и надземных протяженностью до 100 м) без участия представителя Госгорпромнадзора ЛНР, за исключением объектов систем газоснабжения указанных в пункте 2.17 настоящих Правил.

2.23. Кроме документации на строительство, предусмотренной действующими строительными нормами, приемочной комиссии должны быть представлены следующие документы:

копия приказа о назначении лица, ответственного за безопасную эксплуатацию газового хозяйства предприятия;

положения о газовой службе предприятия или договор с СПГХ или другой специализированной организацией о техническом обслуживании и ремонте газопроводов и газового оборудования;

протоколы проверки знаний настоящих Правил, норм и инструкций по вопросам охраны труда руководителями, специалистами и работниками;

акт приемки газового оборудования;

акт о проверке технического состояния дымоотводящих и вентиляционных устройств;

план локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций, составленный в соответствии с требованиями раздела VI настоящих Правил;

акты о выполнении работ по герметизации вводов инженерных подземных коммуникаций.

2.24. При приёмке в эксплуатацию газопроводов из полиэтиленовых труб строительно-монтажная организация и заказчик должны представить приемочной комиссии техническую документацию в объеме, предусмотренном ДБН В.2.5-20-2001, ДБН В.2.5-41:2009.

2.25. Комиссии предоставляется право потребовать вскрытие любого участка газопровода для дополнительной проверки качества сварки и изоляции, а также проведения повторных испытаний.

Приемка законченного строительством объекта систем газоснабжения, указанного в пункте 2.17 настоящих Правил, оформляется Актом приемки газооборудования для законченного строительством объекта систем газоснабжения по форме, приведенной в приложении № 3 к Правилам, который является основанием для пуска газа и выдачи собственнику (заказчику) разрешения на проведение пусконаладочных работ. По окончании пусконаладочных работ Госгорпромнадзор ЛНР дает разрешение на эксплуатацию объекта и берет его на контроль. Если проведение пусконаладочных работ не требуется, акт приемочной комиссии является разрешением на ввод объекта в эксплуатацию.

2.26. Не допускается приемка в эксплуатацию неоконченных строительством объектов, в том числе подземных стальных газопроводов и резервуаров, не обеспеченных защитой от электрохимической коррозии.

2.27. Перед пуском газа на объекты, принятые комиссией, но не введенные в эксплуатацию в течение 6 месяцев со дня его последнего испытания, должны быть проведены повторные испытания на герметичность газопроводов, проверена работа установок электрохимической защиты, состояние дымоотводящих и вентиляционных систем, комплектность и исправность газового оборудования, арматуры, средств измерения, автоматизации, сигнализации и противоаварийной защиты.

2.28. Законченные строительством объекты ГНС, ГНП, ПСБ, АГЗС, АГЗП, котельные и другие сооружения должны приниматься в соответствии с требованиями действующего законодательства.

2.29. Пусконаладочные работы на ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП, котельных и других газифицированных агрегатах и установках должны выполняться в соответствии с требованиями строительных норм.

Пусконаладочные работы должны выполняться предприятиями, имеющими Разрешения, полученные и зарегистрированные в установленном порядке в Госгорпромнадзоре ЛНР.

До заполнения резервуаров и газопроводов СУГ и пуска котельных, других агрегатов и установок, должна быть обеспечена приемка оборудования для комплексного опробования, задействованы автоматические средства контроля и управления, предусмотрены проектом и паспортами оборудование, противоаварийная и противопожарная защиты. Персонал должен быть обучен методам и способам выполнения газоопасных работ в соответствии с требованиями раздела IV настоящих Правил, проинструктирован о возможных неполадках и способах их устранения, обеспечен необходимыми схемами и инструкциями, а также средствами защиты и пожаротушения, спецодеждой, необходимыми приборами и оборудованием.

На время комплексного опробования должно быть организовано круглосуточное дежурство персонала для наблюдения за состоянием технологического оборудования и принятия мер по своевременному устранению неисправностей, утечек газа и обеспечения безопасности при выполнении пусконаладочных работ.

2.30. Присоединение (врезка) вновь построенных газопроводов предприятий к действующим распределительным газопроводам населенных пунктов, эксплуатация которых осуществляется СПГХ, должно проводиться только подразделениями СПГХ.

Работы по присоединению проводятся на основании заявки собственника (заказчика) и при наличии акта о приемке газопровода в эксплуатацию.

2.31. Присоединение к действующим газопроводам вновь сооруженных газопроводов, ГРП, отводов (вводов) к жилым и общественным зданиям, промышленным и сельскохозяйственным предприятиям, котельным, предприятиям жилищно - коммунального и бытового назначения и другим объектам, а также газовых сетей внутри зданий должно проводиться при пуске газа в эти газопроводы или объекты, подразделениями СПГХ. До присоединения вновь сооруженных распределительных газопроводов до ГРП, отводов (вводов) в конце каждого присоединяемого газопровода должны ставиться заглушки на сварке.

Если в конце присоединяемого газопровода имеется отключающее устройство, после него устанавливается инвентарная заглушка.

Вводы и вводные газопроводы в здания до присоединения их к действующим должны быть отсоединены от внутренних газопроводов с установкой заглушки после последнего отключающего устройства на них.

2.32. Присоединение вновь построенных газопроводов к действующим, эксплуатация которых осуществляется собственником, может осуществляться собственником или другими специализированными организациями.

Если предприятие получает газ из магистрального газопровода, газовая сеть его должна присоединяться к магистральному газопроводу только при наличии акта о приемке газового хозяйства. Работа по врезке в магистральный газопровод должна проводиться службой магистрального газопровода.

2.33. Пуск газа во внутренние газопроводы и к газовым приборам вновь построенных жилых домов (или после их капитального ремонта) должен производиться до заселения жильцов в дома. После пуска газа краны перед приборами должны быть отключены и опломбированы.

Система газоснабжения передается собственнику дома.

Выдача ключей собственником дома квартиросъемщику производится после проведения инструктажа в установленном порядке.

Раздел III. Эксплуатация систем газоснабжения

Глава 6. Общие требования

3.1. Ввод в эксплуатацию систем газоснабжения населенных пунктов, общественных зданий, промышленных и сельскохозяйственных предприятий, котельных, предприятий коммунально – бытового обслуживания населения производственного характера разрешается при наличии акта о приемке объекта, технологических схем систем и объектов газоснабжения, инструкций и эксплуатационной документации по безопасному пользованию газом, плана локализации и ликвидации возможных аварий, документов об обучении и проверке знаний руководителей, специалистов и рабочих, обслуживающих газовое хозяйство, а также приказа о назначении лиц, ответственных за газовое хозяйство.

Отработка новых производственных процессов, проведение испытаний образцов новоразработанного оборудования, опробование опытных средств механизации и автоматизации должны выполняться по специальной программе, согласованной с Госгорпромнадзором ЛНР.

3.2. При наличии на предприятии газовой службы ввод в эксплуатацию (пуск газа) нового газового оборудования проводится газовой службой предприятия.

О дате проведения пуска газа предприятие уведомляет СПГХ не позднее, чем за 5 дней.

Если на предприятии газовая служба отсутствует, пуск газа производится специализированной службой СПГХ по договорам, заключенным в установленном порядке.

Для пуска и наладки сложных газифицированных агрегатов привлекаются специализированные организации.

3.3. Ввод в эксплуатацию газового оборудования жилых и общественных зданий и объектов коммунально – бытового обслуживания населения производственного назначения производится СПГХ.

3.4. Окончание работ по пуску газа отмечается в наряде на газоопасные работы, который должен быть приложен к исполнительно-технической документации объекта и храниться вместе с ней.

3.5. На каждом предприятии должен выполняться комплекс мероприятий, включая систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающих поддержание системы газоснабжения в исправном состоянии и с соблюдением требований, изложенных в настоящих Правилах.

Обеспечение выполнения мероприятий возлагается на руководителя (собственника) предприятия.

3.6. Организация и проведение работ по техническому обслуживанию и ремонту сооружений систем газоснабжения определяются инструкциями по технической эксплуатации, которые утверждаются руководителем (собственником) предприятия.

В инструкции по технической эксплуатации должны быть приведены формы эксплуатационных журналов, актов и паспортов в соответствии с требованиями действующего законодательства.

3.7. О выполненных работах по техническому обслуживанию и ремонту сооружений систем газоснабжения должны делаться записи в эксплуатационных журналах, эксплуатационных паспортах.

3.8. Графики технического обслуживания и ремонта сооружений систем газоснабжения утверждаются руководителем (собственником) предприятия. На предприятиях, где объекты систем газоснабжения обслуживаются по договорам, графики технического обслуживания должны быть согласованы с предприятием, выполняющим указанные работы.

3.9. Для лиц, занятых технической эксплуатацией газового хозяйства, ДВК руководителем (собственником) должны быть разработаны и утверждены должностные, производственные инструкции и инструкции по безопасным методам работ. Производственные инструкции доводятся до сведения работников под расписку. Для работающих на пожароопасных участках собственником должны быть разработаны инструкции по пожарной безопасности на основе типовых инструкций и с учетом особенности газового хозяйства, требований заводов – изготовителей оборудования и конкретных условий производства.

Инструкции должны быть разработаны и утверждены в установленном порядке и находиться на рабочих местах, а также в делах газовой службы для ответственного лица за газовое хозяйство.

3.10. Производственная инструкция должна содержать требования по технологической последовательности выполнения различных операций с учетом требований безопасности их выполнения, методы и объемы проверки качества выполняемых работ.

К инструкциям по техническому обслуживанию и ремонту оборудования ГРП, ГРУ, ГНП, АГЗС, котельных, газоиспользующих агрегатов и установок должны прилагаться технологические схемы с обозначением мест установки регулирующих устройств, предохранительной и запорной арматуры, а также контрольно - измерительных приборов и средств противоаварийной защиты.

На оборудовании, регулирующих устройствах, предохранительной и запорной арматуре должны быть проставлены номера, соответствующие технологической схеме.

Производственные инструкции и технологические схемы должны пересматриваться и переутверждаться после реконструкции, технического перевооружения и изменения технологического процесса до включения оборудования в работу.

3.11. Разделы производственных инструкций по безопасным методам работ должны разрабатываться в соответствии с нормативными правовыми актами Луганской Народной Республики в сфере охраны труда и промышленной безопасности.

3.12. Инструкции по пожарной безопасности должны отвечать требованиям нормативных правовых актов Луганской Народной Республики в сфере пожарной безопасности.

3.13. Проектная и исполнительная документация на сооружения систем газоснабжения, которые находятся в эксплуатации, должна храниться на предприятии. Указанная документация передается на хранение СПГХ в случае выполнения им по договору технического обслуживания и ремонта, а также при передаче на баланс СПГХ сооружений систем газоснабжения.

Приемка, хранение и выдача технической документации производится согласно порядка, определенному собственником.

3.14. На системы газоснабжения СПГХ и предприятия, эксплуатирующие системы газоснабжения собственными силами или обслуживаемые по договору, должны составлять эксплуатационные паспорта.

Паспорт должен содержать основные технические характеристики сооружений, а также данные о проведенных ремонтах, сведения о замене оборудования и элементов системы.

3.15. Надземные, наземные и внутренние газопроводы (за исключением внутренних газопроводов и арматуры жилых и общественных зданий), а также арматура должны быть окрашены согласно ГОСТ 14202-69 и ГОСТ 4666-75.

На маховиках запорной арматуры должно быть обозначено направление вращения при открытии и закрытии арматуры. На газопроводах предприятий, котельных, ГРП, ГРУ, ГНС, ГНП, АГЗС и АГЗП должны быть указаны направления движения газа.

Глава 7. Организация технического обслуживания и ремонта систем газоснабжения предприятий и организаций

3.16. На каждом газопотребляющем предприятии (организации) и эксплуатирующем ДВК приказом руководителей или специалистов, прошедших в установленном порядке проверку знаний настоящих Правил, назначаются лица, ответственные за техническое состояние и безопасную эксплуатацию систем газоснабжения.

На предприятиях, где газ используется в нескольких цехах (участках), кроме лица, ответственного за безопасную эксплуатацию систем газоснабжения предприятия в целом, руководителем предприятия (собственником) назначаются, из руководящих работников цехов (участков), ответственные лица по отдельным цехам (участкам).

На объектах, принадлежащих гражданам на правах частной собственности, ответственность возлагается на собственника.

В общественных зданиях, в штате которых не предусмотрена должность руководителя подразделения или специалиста с техническим образованием, ответственность за безопасную эксплуатацию возлагается на руководителя (собственника), прошедшего подготовку соответственно требованиям настоящих Правил.

3.17. Обязанности лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию систем газоснабжения предприятия, дымовые и вентиляционные каналы определяются должностной инструкцией, которая утверждается руководителем (собственником). В ней следует предусмотреть:

- обеспечение безопасного режима газоснабжения;
- обеспечение безопасной эксплуатации ДВК;
- участие в рассмотрении проектов газоснабжения и в работе комиссий по приемке газифицированных объектов в эксплуатацию;
- разработку графиков планово - предупредительных осмотров и ремонтов и контроль за их выполнением;
- разработку должностных и производственных инструкций, ведение эксплуатационной документации;
- участие в комиссиях по проверке знаний настоящих Правил, норм и инструкций по безопасным методам выполнения работ работниками предприятия;
- проверку соблюдения установленного настоящими Правилами порядка допуска специалистов и рабочих к самостоятельной работе;
- проведение обследования и регулярного контроля за безаварийной и безопасной эксплуатацией сооружений систем газоснабжения, ДВК;
- проверку правильности ведения технической документации при эксплуатации и ремонте;
- оказание помощи в работе лицам, ответственным за безопасную эксплуатацию систем газоснабжения, ДВК цехов (участков), контроль за их деятельностью;
- разработку планов - мероприятий и программ по замене и модернизации устаревшего оборудования;
- организацию и проведение учебно – тренировочных занятий со специалистами и рабочими согласно плану локализации и ликвидации возможных аварийных ситуаций систем газоснабжения;
- разработку планов локализации и ликвидации возможных аварий в газовом хозяйстве предприятия;
- участие в обследованиях, проводимых Госгорпромнадзором ЛНР.

3.18. Лицу, ответственному за безопасную эксплуатацию систем газоснабжения предприятий, ДВК представляется право:

- осуществлять связь с газораспределяющей и газоснабжающей организациями, а также предприятиями, выполняющими работы по техническому обслуживанию и ремонту по договору, и контролировать своевременность, полноту и качество выполняемых ими работ;
- не допускать к обслуживанию систем газоснабжения, ДВК и выполнению газоопасных работ лиц, не прошедших проверку знаний или допускающих нарушение настоящих Правил, а также отстранять от работы лиц, допустивших нарушение настоящих Правил;
- представлять руководству предприятия предложения о привлечении к ответственности лиц, нарушающих требования настоящих Правил;
- не допускать ввода в эксплуатацию систем газоснабжения и газоиспользующих установок и ДВК не отвечающих требованиям настоящих Правил;

приостанавливать работу систем газоснабжения, газопроводов и газового оборудования, опасных в дальнейшей эксплуатации, а также самовольно введенных в работу;

участвовать в подборе специалистов, ответственных за безопасную эксплуатацию сооружений и объектов систем газоснабжения и ДВК (цехов, участков и др.), а также специалистов и рабочих газовой службы;

выдавать руководителям цехов (участков), начальнику газовой службы обязательные для исполнения указания по устранению нарушений требований настоящих Правил.

3.19. Эксплуатация систем газоснабжения промышленных и сельскохозяйственных предприятий, котельных, предприятий коммунально-бытового обслуживания населения производственного характера должна обеспечиваться их собственником.

3.20. На предприятии, эксплуатирующем систему газоснабжения своими силами, должна быть организована газовая служба.

Предприятие должно получить разрешение Госгорпромнадзора ЛНР в установленном порядке.

3.21. Руководителем (собственником) должно быть разработано и утверждено положение о газовой службе, в котором определяются задачи газовой службы, ее структура, численность и оснащенность с учетом объема и сложности газового хозяйства, а также требований настоящих Правил.

3.22. Руководитель (собственник) предприятия обязан обеспечить газовую службу помещением, телефонной связью, оборудованием, механизмами, приборами, инструментом, материалами, средствами индивидуальной защиты, необходимыми для проведения технического обслуживания, ремонтных работ, газоопасных и аварийных работ.

3.23. Техническое обслуживание и ремонт объектов и сооружений систем газоснабжения жилых и общественных зданий должно осуществляться СПГХ или газовыми службами предприятий – собственников этих объектов.

3.24. К техническому обслуживанию и ремонту сооружений и объектов систем газоснабжения предприятий коммунально – бытового обслуживания населения производственного характера, а также промышленных и сельскохозяйственных предприятий собственники могут привлекать по договору СПГХ или другие специализированные организации, а также предприятия – изготовители агрегатов и установок. Предприятия – изготовители агрегатов и установок должны иметь разрешение Госгорпромнадзора ЛНР на право выполнения указанных работ, полученное в установленном порядке.

3.25. В договоре должны быть четко определены границы и объемы работ по техническому обслуживанию и ремонту, регламентированы обязательства и ответственность заинтересованных сторон в обеспечении условий безопасной эксплуатации систем газоснабжения.

3.26. Работы по эксплуатации электрохимзащиты подземных газопроводов и резервуаров СУГ, выявлению и ликвидации коррозионноопасных зон на них, техническому обслуживанию и ремонту установок электрохимической защиты должны обеспечиваться предприятиями собственниками. Указанные работы могут выполняться по договорам службами СПГХ или специализированными предприятиями, получившими разрешение Госгорпромнадзора ЛНР в установленном порядке.

3.27. На предприятиях должны быть разработаны в соответствии с действующим законодательством планы локализации и ликвидации возможных аварий в системе газоснабжения, организовано систематическое проведение учебно – тренировочных занятий с обслуживающим персоналом по данным планам, согласно утвержденному графику, с записью в журнале. Планом локализации и ликвидации возможных аварий должны предусматриваться:

- порядок оповещения людей о возникшей опасности;
- меры по спасению и эвакуации людей и оборудования;
- конкретные действия при повреждении различных участков газопроводов, оборудования и т.д.;
- распределение обязанностей и действий работников газифицированных цехов и производств газовой службы предприятия;
- список организаций и лиц (с указанием адресов, номеров телефонов и других средств сообщения и вызова), которые должны быть немедленно извещены об аварии, и порядок их оповещения.

3.28. Техническое обслуживание, ремонт и эксплуатация газопроводов и проложенных совместно с ними других инженерных коммуникаций в коллекторах, каналах – «сцепках», технических коридорах и подпольях должно осуществляться согласно единой специальной инструкции, разработанной и утвержденной собственником сооружения.

Глава 8. Организация проведения технического обслуживания внутридомовых систем газоснабжения жилых зданий

3.29. Техническое обслуживание газопроводов жилых многоквартирных домов и частных домовладений в населенных пунктах Луганской Народной Республики осуществляется СПГХ.

Работы по техническому обслуживанию и текущему ремонту газоиспользующего оборудования осуществляются специалистами СПГХ, либо сервисных центров.

3.30. Плановое техническое обслуживание внутренних газопроводов и мелкий ремонт простого газового оборудования, связанный с заменой прокладок фланцевых соединений и перепакровкой при помощи уплотняющих материалов резьбовых соединений и запорных устройств выполняется за счет эксплуатационных расходов СПГХ.

Техническое сервисное обслуживание сложного газового оборудования выполняется на платной основе по отдельному договору.

3.31. Замена выявленных во время технического обслуживания неисправных элементов газового оборудования и его ремонт выполняется по заявке в сроки и на условиях, предусмотренных договором с собственником газового оборудования.

Порядок и объемы технического обслуживания определяются, настоящими Правилами, инструкциями заводов-производителей газового оборудования и другими нормативными правовыми актами.

3.32. Работы, связанные с локализацией аварийных ситуаций ВДСГ, которые могут привести к несчастному случаю, не входят в объем технического обслуживания и выполняются бригадами аварийно-диспетчерских служб (далее – АДС) СПГХ за счет их эксплуатационных расходов.

3.33. Техническое обслуживание ВДСГ основывается на планово-предупредительной системе работ, которая включает:

- плановое техническое обслуживание (далее – ПТО);
- плановую проверку плотности сооружений ВДСГ и газовых приборов;
- техническое обслуживание по заявкам (далее – ТОЗ) потребителей в период между ПТО или между плановыми проверками на плотность;
- техническое сервисное обслуживание сложного газового оборудования.

3.34. ПТО выполняется по графику с периодичностью, установленной настоящими Правилами.

В многоквартирном жилом фонде для обеспечения возможности выполнения СПГХ работ по техническому обслуживанию ВДСГ между СПГХ и организацией, осуществляющей эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющей жилищно - коммунальные услуги, уполномоченным лицом заключается договор на плановое техническое обслуживание ВДСГ (за исключением ТСО сложного газового оборудования). Договор на плановое техническое обслуживание ВДСГ заключается по типовой форме согласно приложению № 4 к Правилам. При заключении договора на

плановое техническое обслуживание ВДСГ неотъемлемой частью договора является график проведения ПТО. График составляется и утверждается руководителем СПГХ и согласовывается с организацией, осуществляющей эксплуатацию жилищного фонда.

На основании вышеуказанного графика эксплуатационными службами СПГХ разрабатываются ежемесячные графики работ, которые являются основанием для выдачи исполнителям сменных заданий на проведение работ по техническому обслуживанию.

3.35. Во время проведения ПТО ВДСГ выполняются следующие работы:

- проверка на плотность газопроводов, газовых приборов и устройств с помощью газа под рабочим давлением;

- ликвидация утечек газа;

- проверка соответствия установленных газовых приборов и устройств, постройки помещений, прокладки газопроводов требованиям строительных норм, проекту, и правилам эксплуатации;

- проверка наличия тяги в дымовых и вентиляционных каналах;

- проверка наличия свободного доступа к газопроводам, газовым приборам и устройствам;

- разборка, очистка от остатков коррозии и масла, а также смазка всех запорных устройств, установленных на газопроводах и простом газовом оборудовании;

- проверка пригодности к использованию (эксплуатации) газовых приборов и устройств;

- инструктаж потребителей по правилам пользования установленными бытовыми приборами и аппаратами.

3.36. Технология работ по техническому обслуживанию ВДСГ регламентируется производственными (технологическими) инструкциями СПГХ, которые содержат требования к объемам работ, последовательности выполнения разных операций, методам и объемам проверки качества выполняемых работ, установленным инструкциями заводов - производителей газового оборудования.

3.37. Работы по техническому обслуживанию соответствующих ВДСГ может выполнять звено слесарей во главе со старшим (ответственным) или один слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования. Работы по техническому обслуживанию ВДСГ должны отвечать требованиям настоящих Правил.

В состав звена включаются слесаря по эксплуатации и ремонту газового оборудования, имеющие квалификацию не ниже 2 разряда, прошедшие специальное обучение и имеющие удостоверение о допуске к проведению технического обслуживания ВДСГ.

3.38. В многоквартирном жилом фонде организации, осуществляющие эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющие жилищно-коммунальные услуги, уполномоченные лица под личную подпись предупреждаются о дате проведения ПТО. После чего организации, осуществляющие эксплуатацию жилищного фонда должны заранее, не позднее, чем за 5 суток, предупредить потребителей о дате проведения ПТО через соответствующие объявления, вывешенные в подъездах домов.

3.39. Плановая проверка плотности ВДСГ выполняется по наряду-допуску бригадой под руководством мастера с помощью газа или воздуха под давлением 500 даПа (мм.вод.ст.). Периодичность проведения работ предусмотрена настоящими Правилами.

3.40. Самовольно установленное или непригодное к дальнейшей эксплуатации газовое оборудование, а также приборы с отводом продуктов сгорания газа в дымовые каналы, в которых отсутствует тяга, должны отключаться с оформлением соответствующего акта.

3.41. Выполненные работы принимает мастер. На каждый объект (многоквартирный дом) составляется акт об итогах планового технического обслуживания или технического обслуживания по заявке и инвентаризационная ведомость согласно приложениям № 5, 6 к Правилам.

Мастер, принявший работу от слесарей, проверяет качество работ, сверяет инвентаризационную ведомость с проектной документацией относительно количества газифицированных квартир и установленных газовых приборов и передает всю документацию вместе с актом о итогах ПТО или ТОЗ с выводами в отношении качества работ руководителю предприятия на утверждение. Утвержденный акт и ведомость является основным документом, подтверждающим выполнение работ. Срок хранения акта и ведомости – до следующего технического обслуживания.

3.42. Порядок проведения технического обслуживания и ремонта внутридомовых систем газоснабжения по заявкам потребителей (ТОЗ).

3.43. Техническое обслуживание ВДСГ по заявкам потребителей выполняется СПГХ:

- в период между проверками ВДСГ на плотность;
- в период между сроками выполнения ПТО.

Структура управления работами по ТОЗ определяется СПГХ самостоятельно с учетом объемов работ по обслуживанию и специфики местных условий.

3.44. Заявки, поступившие от потребителей или иных лиц по телефону или при личном обращении в СПГХ регистрируются в специальном журнале.

После регистрации заявки в журнале заполняется заявочный талон. Заявочный талон передается работнику СПГХ для выполнения работ.

3.45. Срок окончания работ устанавливается работником СПГХ на основании действующих норм времени в зависимости от объема и сложности работ, а также в зависимости от наличия запасных деталей и узлов.

Сложное газовое оборудование ремонтируется в сроки, согласованные с потребителем.

Работы по ремонту газового оборудования выполняются специалистами СПГХ или сервисных центров по заявке.

3.46. Работы по ремонту внутренних газопроводов выполняются специалистами СПГХ согласно заявок, поступивших:

в многоквартирном жилом фонде от организаций, осуществляющих эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющих жилищно-коммунальные услуги, уполномоченных лиц или потребителей;

от потребителей – собственников частных домовладений.

Работы по ремонту внутренних газопроводов выполняются на платной основе, кроме работ, которые выполняются за счет эксплуатационных расходов СПГХ.

3.47. Порядок проведения технического сервисного обслуживания сложного газового оборудования.

3.48. Работы по техническому сервисному обслуживанию и ремонту сложного газового оборудования осуществляются специалистами СПГХ, либо сервисных центров.

3.49. Периодичность работ по техническому сервисному обслуживанию сложного газового оборудования установлена настоящими Правилами.

3.50. При осуществлении ТСО сложного газового оборудования между СПГХ, либо сервисным центром и потребителем заключается договор на техническое сервисное обслуживание сложного газового оборудования.

3.51. Виды работ по техническому сервисному обслуживанию сложного газового оборудования, определяются в производственно-технологических инструкциях и в руководствах по эксплуатации газового оборудования, но в любом случае при проведении работ по ТСО СПГХ, либо сервисный центр обязаны выполнять следующий минимальный объем работ:

визуальный осмотр газового оборудования и коммуникационных систем;

диагностика всех основных узлов и элементов газового оборудования (проверка системы на герметичность, контроль давления на форсунках и горелках, контроль работы датчиков, проверка предохранительных устройств;

чистка и обслуживание горелок, чистка электродов запального устройства и датчика наличия пламени;
 чистка камеры сгорания;
 проверка устройств, относящихся к электрической части газового оборудования;
 регулировка горелки и прочих узлов газового оборудования, для которых это предусмотрено производителем;
 проверка дымовых и вентиляционных каналов на наличие тяги;
 инструктаж потребителей по правилам пользования установленными бытовыми газовыми приборами.

3.52. Ответственность за качество работ.

3.53. СПГХ, либо сервисный центр несет ответственность за качество ремонтных работ, обеспечивая такие гарантийные сроки с учетом коэффициентов поправки:

газовые плиты – 9 месяцев;
 емкостные водонагреватели, отопительные котлы, газифицированные печи – 4 месяца;
 проточные газовые водонагреватели – 3 месяца.

3.54. Коэффициенты поправки на гарантийные сроки ремонтов:

Газовые плиты

Срок эксплуатации:	в интервале 15–20 лет	– Кп – 0,9
	больше 20 лет	– Кп – 0,8

Емкостные и проточные водонагреватели

Срок эксплуатации:	в интервале 15–20 лет	– Кп – 0,8
	больше 20 лет	– Кп – 0,7

Отопительные котлы, газифицированные печи

Срок эксплуатации:	в интервале 15–20 лет	– Кп – 0,9
	больше 20 лет	– Кп – 0,8

3.55. В случае повторного поступления заявки в период гарантийного срока СПГХ, либо сервисный центр выполняет ремонтные работы бесплатно при условии выполнения потребителем требований руководства по эксплуатации газового оборудования завода – производителя.

3.56. В случае несоблюдения потребителем требований руководства по эксплуатации газового оборудования завода – производителя СПГХ, либо сервисный центр не несет материальной ответственности за выход из строя отремонтированного оборудования (при условии наличия соответствующего акта).

Глава 9. Наружные газопроводы и сооружения

3.57. Подаваемые в газопроводы горючие газы должны соответствовать требованиям ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально - бытового назначения. Технические условия».

Интенсивность запаха газа должна проверяться газораспределяющими и газоснабжающими организациями в соответствии с требованиями ГОСТ 22387.5-77 «Газ для коммунально - бытового потребления. Метод определения интенсивности запаха».

Пункты контроля и периодичность отбора проб устанавливаются этими предприятиями в зависимости от систем газоснабжения и расходов газа.

Результаты проверок фиксируются в журнале контроля одоризации газа в сетях, согласно требованиям действующего законодательства.

3.58. Проверка наличия влаги и конденсата в газопроводах систем газоснабжения населенных пунктов, их удаление должны производиться собственником систем газоснабжения с периодичностью, исключающей возможность образования закупорок. Контроль режимов давления газа в системах газоснабжения населенного пункта должен осуществляться СПГХ путем замера его величины в контрольных точках по необходимости, но не реже двух раз в год (в зимний и летний периоды в часы максимального потребления газа).

При отклонениях от требуемой нормы давления должны приниматься меры, обеспечивающие надежность и безопасность пользования газовым оборудованием.

3.59. Установленные на газопроводах запорная арматура и компенсаторы должны подвергаться ежегодному техническому обслуживанию и при необходимости – ремонту. Сведения о замене задвижек, кранов, компенсаторов, а также выполненных при капитальном ремонте работах вносят в паспорт газопровода, а о техническом обслуживании – в журнал состояния запорной арматуры и обслуживания компенсаторов согласно требованиям действующего законодательства.

3.60. Газопроводы, принятые в эксплуатацию, должны быть под систематическим наблюдением, подвергаться проверкам технического состояния, текущим и капитальным ремонтам.

Техническое состояние наружных газопроводов и сооружений должно контролироваться комплексом мероприятий (обходом, комплексным приборным обследованием, замером потенциалов и др.).

3.61. При обходе надземных газопроводов должны выявляться утечки газа, нарушения креплений, провисание труб, проверяться состояние отключающих устройств, изолирующих фланцевых соединений, окраска газопроводов, а так же выявляться случаи строительства зданий и

сооружений на расстоянии от газопровода, менее предусмотренного требованиями ДБН В.2.5.-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение» и др.

Периодичность обхода распределительных надземных газопроводов устанавливается собственником дифференцированно в зависимости от технического состояния газопровода, но не реже 1 раза в 3 месяца.

3.62. При обходе подземных газопроводов (в т.ч. из полиэтиленовых труб) необходимо:

- проверять состояние газопроводов и выявлять утечки газа по внешним признакам;

- проверять с помощью приборов (газоанализатором или газоискателем) на наличие газа все колодцы и контрольные трубки, а также колодцы и камеры других подземных коммуникаций, подвалы зданий, шахты, коллекторы, подземные переходы, расположенные на расстоянии до 15 м по обе стороны от оси газопровода;

- проверять состояние настенных указателей и ориентиров газовых сооружений;

- очищать крышки газовых колодцев и коверов от снега, льда и загрязнений;

- осматривать состояние местности по трассе газопровода с целью выявления обрушения грунта, размыва его талыми или дождевыми водами;

- контролировать условия производства земляных и строительных работ, проводимых в полосе до 15 м в обе стороны от оси газопровода с целью предупреждения и исключения его повреждения;

- выявлять случаи строительства зданий и сооружений на расстоянии от газопровода, менее предусмотренного строительными нормами и правилами, указанными в приложениях № 7, 8 к Правилам.

Кроме того, обходчик обязан проверить внешним осмотром состояние установок ЭХЗ.

3.63. При обходе подземных газопроводов запрещается: опускаться в шахты, коллекторы, колодцы и другие подземные сооружения без средств индивидуальной защиты в соответствии с требованиями раздела VI настоящих Правил; пользоваться открытым огнем и курить в подвале, у колодцев, шахт, коллекторов и других сооружений.

3.64. Проверка герметичности газопровода должна проводиться с помощью приборов или мыльной эмульсии.

3.65. При обнаружении газа на трассе газопровода рабочие, производящие обход, обязаны немедленно известить аварийно-диспетчерскую службу (далее – АДС), руководителей газовой службы, принять меры по дополнительной проверке и вентилированию загазованных подвалов, первых этажей зданий, колодцев, камер, находящихся на расстоянии до 50 м по обе стороны от оси газопровода вдоль трассы. До

прибытия аварийной службы люди, находящиеся в загазованных зданиях, должны быть предупреждены о недопустимости курения, пользования открытым огнем и электроприборами. При необходимости принимаются меры по эвакуации людей и отключению зданий от источника электроснабжения устройством, находящимся вне зоны загазованности.

При выявлении газа на границе 50-метровой зоны проверка на загазованность распространяется за границу этой зоны.

3.66. Периодичность обхода трасс подземных газопроводов должна устанавливаться собственником дифференцированно в зависимости от технического состояния газопроводов, опасности коррозии и эффективности работы электрозащитных установок, давления газа, наличия сигнализаторов загазованности в подвалах, пучинистых грунтах, сейсмичности, характера местности и плотности ее застройки, времени года, но не реже сроков, указанных в приложении № 9 к Правилам.

3.67. Обход трасс подземных газопроводов должен производиться бригадой в составе не менее двух человек.

3.68. Рабочим, производящим обход газопроводов, должны вручаться под расписку маршрутные карты, на которых должны быть указаны схемы трасс с привязками расположения газопроводов и сооружений на них (колодцы, контрольно-измерительные пункты, контрольные трубки и др.), а также расположенные на расстоянии до 50 м от них здания и другие надземные сооружения с указанием подвалов и полуподвалов, подземных сооружений и их колодцев, камер и шахт, подлежащих проверке на загазованность. Маршрутные карты должны постоянно уточняться и корректироваться.

Перед допуском к первому обходу рабочие должны быть ознакомлены с трассой газопровода на местности.

3.69. Результаты обхода газопроводов должны отражаться в журнале обхода трасс газопровода, согласно форме, приведенной в Правилах технической эксплуатации. В случае выявления неисправностей, нарушений или самовольного ведения работ в охранной зоне газопровода обходчик немедленно информирует непосредственное руководство.

3.70. Вдоль трассы подземного газопровода должны быть выделены полосы шириной по 2 м с обеих сторон от оси газопровода, в пределах которых не допускается складирование материалов и оборудования, посадка деревьев, устройство стоянок автотранспорта, гаражей, киосков и других сооружений.

3.71. Собственник предприятия, по территории которого проложен транзитом газопровод, должен обеспечить доступ персонала организации, эксплуатирующей газопровод, для его осмотра и ремонта.

3.72. Собственники смежных подземных коммуникаций, проложенных на расстоянии до 50 м по обе стороны от оси газопровода, обязаны обеспечить своевременную очистку крышек колодцев и камер от загрязнения, снега и наледи для проверки их на загазованность. Крышки колодцев и камер должны иметь отверстия диаметром не менее 15 мм.

3.73. Собственники зданий несут ответственность за исправность уплотнения вводов и выпусков подземных инженерных коммуникаций, содержание подвалов и технического подвала в состоянии, обеспечивающем возможность их постоянной вентиляции и проверки на загазованность.

Исправность уплотнения вводов и выпусков инженерных коммуникаций должна проверяться собственником ежегодно в осенний период и оформляться актом, в котором должно быть указано техническое состояние уплотнений вводов и выпусков.

3.74. Подземные газопроводы (из металлических и полиэтиленовых труб), находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться техническому обследованию, в т.ч. и комплексному приборному обследованию (далее – КПО), с помощью приборов по специально разработанной инструкции, а при необходимости проводится также шурфование.

3.75. При техническом обследовании подземных стальных газопроводов должно производиться определение фактического местонахождения газопроводов, состояния сооружений и оборудования на них, герметичности, состояния защитного покрытия и электрохимзащиты.

При выполнении КПО проверяются:

местоположение и при необходимости – глубина заложения газопровода;

герметичность газопровода;

сплошность и состояние защитного покрытия.

3.76. Техническое обследование подземных стальных газопроводов проводится:

при продолжительности эксплуатации до 25 лет – не реже 1 раза в 5 лет. Первое – через год после ввода в эксплуатацию;

при эксплуатации свыше 25 лет и до истечения амортизационного срока эксплуатации – не реже 1 раза в 3 года;

при включении их в план капитального ремонта или замены, а также при защитном покрытии ниже типа «весьма усиленное» – не реже 1 раза в год.

На газопроводах, имеющих защитное покрытие ниже типа «весьма усиленное» в дополнение к КПО, должно проводиться контрольное шурфование для определения состояния труб и качества сварных стыков.

Организация и проведение обследования, а также назначения газопроводов на капитальный ремонт или замену определяется в соответствии с действующим законодательством.

Техническое обследование состояния полиэтиленовых газопроводов проводится в сроки, установленные для стальных газопроводов.

3.77. Внеочередные технические обследования газопроводов должны проводиться, если в процессе эксплуатации обнаружены неплотности или разрывы сварных стыков, сквозные коррозионные повреждения, а также при перерывах в работе электрозащитных установок или снижении величины потенциала «газопровод – земля» до значений ниже минимально допустимых: более 1 мес. – в зонах влияния блуждающих токов, более 6 мес. – в остальных случаях, предусмотренных ДСТУ Б В.2.5-29:2006 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Система газоснабжения. Газопроводы подземные, стальные. Общие требования к защите от коррозии».

3.78. Осмотр подземных стальных газопроводов с целью определения состояния защитного покрытия, где использование приборов затруднено промышленными помехами, выполняется путем вскрытия на газопроводах контрольных шурфов длиной не менее 1,5 м.

Места вскрытия контрольных шурфов, их количество в зонах промышленных помех определяются СПГХ или предприятием, эксплуатирующим газовое хозяйство своими силами.

Для визуального обследования выбираются участки, подверженные наибольшей коррозионной опасности, места пересечения газопроводов с другими подземными коммуникациями, конденсатосборники. При этом должно вскрываться не менее одного шурфа на каждый километр распределительных газопроводов и на каждые 200 м – дворового или внутриквартального газопровода, но не менее одного шурфа на проезд, двор или квартал.

3.79. Проверка герметичности и обнаружение мест утечек газа из подземных газопроводов в период промерзания грунта, а также на участках, расположенных под усовершенствованными дорожными покрытиями, должны производиться бурением скважин (или шпилькованием) с последующим взятием из них проб воздуха.

На распределительных газопроводах и вводах скважины бурятся у стыков. При отсутствии схемы расположения стыков скважины должны буриться через каждые 2 м.

Глубина бурения их в зимнее время должна быть не менее глубины промерзания грунта, в теплое время года – соответствовать глубине укладки трубы. Скважины закладываются на расстоянии не менее 0,5 м от стенки газопровода.

При использовании высокочувствительных газоискателей допускается уменьшить глубину скважин и размещать их по оси газопровода при условии, что расстояние между верхом трубы и дном скважины будет не менее 40 см.

3.80. Применение открытого огня для определения наличия газа в скважинах не допускается.

3.81. Техническое состояние полиэтиленовых труб, их соединений и изоляций стальных вставок определяются шурфовым осмотром.

Шурфовый осмотр полиэтиленовых газопроводов производится только в местах установки стальных вставок.

На 1 км распределительных газопроводов и на каждой квартальной разводке проверяется не менее 1 вставки. Для возможности осмотра стыков соединений полиэтиленового газопровода со стальной вставкой длина шурфа должна быть 1,5 – 2 м.

Вскрытие шурфов может производиться с помощью механизмов или вручную.

При механизированном рытье шурфов последний слой грунта над газопроводом толщиной не менее 300 мм должен удаляться вручную с соблюдением мер предосторожности во избежание повреждения газопровода.

Проверку состояния изоляции и металла стальных вставок необходимо проводить не реже одного раза в 5 лет.

3.82. Проверка герметичности подземных стальных и полиэтиленовых газопроводов осуществляется приборами. При отключении газопровода от сети допускается проверка герметичности опрессовкой воздухом согласно нормам испытаний, изложенным в пункте 23.9 ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение».

3.83. При техническом обследовании и техническом обслуживании полиэтиленовых газопроводов эксплуатационная организация должна руководствоваться требованиями действующего законодательства.

3.84. По результатам технического обследования стальных и полиэтиленовых газопроводов должен составляться акт, в котором с учетом выявленных дефектов и оценки технического состояния следует дать заключение о возможности дальнейшей эксплуатации газопровода, необходимости и сроках проведения его ремонта и замены.

Акт технического обследования должен утверждаться руководителем СПГХ или предприятия.

О результатах обследования делается запись в паспорте газопровода.

3.85. Обследование подводных переходов заключается в уточнении местоположения, глубины заложения и герметичности газопроводов, а также состояния покрытия (изоляции, футеровки). Работы должны производиться не реже одного раза в 5 лет. При этом обследование переходов через судоходные водные преграды должно выполняться специализированной

организацией с оформлением акта. О выполненных работах по результатам обследования делается запись в паспорте подводного перехода.

3.86. Утечки газа на газопроводах устраняются в аварийном порядке. При обнаружении опасной концентрации газа свыше $1/5$ нижнего предела взрываемости (далее – НПВ) в подвалах, подпольях зданий, коллекторах, подземных переходах, галереях газопроводы немедленно отключаются. До устранения утечек эксплуатация их запрещается.

3.87. Для временного (не более недели) устранения утечек газа на наружных газопроводах разрешается накладывать бандаж или хомут, обеспечивающие герметичность соединения, при условии ежедневного их осмотра.

3.88. При механических повреждениях стальных подземных газопроводов со смещением их относительно основного положения (оси) как по горизонтали, так и по вертикали одновременно с проведением работ по устранению утечек газа должны вскрываться и проверяться физическими методами контроля стыки на поврежденном газопроводе – ближайшему к стыку в обе стороны от места повреждения.

При обнаружении дефектов в смежных стыках вскрываются и проверяют физическими методами контроля последующие стыки.

3.89. Поврежденные (дефектные) сварные стыки, сквозные коррозионные и механические повреждения стальных газопроводов, каверны глубиной более 30 % толщины стенки металла трубы должны ремонтироваться путем вырезки дефектных участков и сварки катушек длиной, равной диаметру трубы, но не менее 200 мм, или путем установки муфт. Допускаются и другие методы ремонта дефектных участков газопроводов, которые получили положительную экспертную оценку специализированных организаций и согласованы с органами Госгорпромнадзора ЛНР.

Сварные стыки и сварные швы, выполненные при ремонте газопроводов, должны проверяться физическими методами контроля.

Сварные стыки и сварные швы, не удовлетворяющие требованиям раздела 16 ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение», должны быть исправлены или удалены.

3.90. При нарушении стыков полиэтиленовых газопроводов, а также при механических повреждениях труб ремонт должен производиться путем вырезки дефектных участков и сварки полиэтиленовых катушек длиной не менее 500 мм.

Допускается ремонт газопровода с помощью стальной вставки на неразъемных соединениях.

При обнаружении неплотностей в неразъемных соединениях полиэтиленовых труб со стальными эти соединения вырезаются и заменяются новыми.

Качество ремонтных работ определяется наружным осмотром и проверкой герметичности приборами, мыльной эмульсией или пневматическим испытанием всей системы.

3.91. Перед началом ремонтных работ на подземных газопроводах, связанных с разъединением газопровода (замена задвижек, снятие и установка заглушек и прокладок, вырезка стыков), необходимо отключить электрозащиту и установить на разъединяемых участках газопровода шунтирующие перемычки из кабеля сечением не менее 25 мм² (если нет стационарно установленных шунтирующих перемычек) с целью предотвращения искрообразования от действия блуждающих токов.

При невозможности установки шунтирующей перемычки указанные работы должны проводиться после продувки газопровода воздухом.

3.92. Об отключениях газопроводов, связанных с их ремонтом, а также о времени возобновления подачи газа потребители должны предупреждаться в сроки установленные СПГХ, но не позднее чем за сутки, за исключением аварийных ситуаций, с помощью средств массовой информации или иными доступными способами.

3.93. Предприятие – собственник должно своевременно принимать меры по ремонту защитных покрытий.

Дефекты защитных покрытий на газопроводах, расположенных в зонах действия блуждающих токов, вблизи зданий с возможным скоплением людей, должны устраняться в первую очередь, но не позднее чем через две недели после их обнаружения.

3.94. Производство сварочных и изоляционных работ при присоединении и ремонте стальных подземных газопроводов, контроль их качества должны выполняться в соответствии с требованиями ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение».

3.95. Организация, выполняющая строительные и земляные работы, должна предоставить СПГХ проект производства работ, разработанный с учетом требований действующих строительных норм.

Строительные и земляные работы на расстоянии менее 15 м от газопровода допускаются только с письменного разрешения СПГХ, в котором должны быть указаны условия и порядок их проведения. К разрешению прилагается схема расположения газопровода с привязками.

3.96. До начала работ ударных механизмов и землеройной техники вблизи подземного газопровода организация, выполняющая земляные

работы, обязана определить фактическое месторасположение газопровода путем вскрытия шурфов вручную, в присутствии представителя СПГХ.

Ударные механизмы для рыхления грунта могут применяться на расстоянии не ближе 3 м от подземного газопровода, а механизмы, способные значительно отклоняться от вертикальной оси (шар, клин-баба и т.п.), – на расстоянии не ближе 5 м. Забивку свай (шпунтов) разрешается производить на расстоянии не ближе 30 м от газопровода.

При необходимости забивки свай (шпунтов) на расстоянии менее 30 м от газопровода (но не ближе чем на 10 м) стыки газопровода должны быть вскрыты на всем протяжении забивки свай (шпунтов) плюс по 20 м от крайних свай.

После окончания производства работ по забивке свай (шпунтов) все вскрытые сварные стыки стального газопровода должны быть проверены физическими методами контроля.

3.97. В случае строительства вблизи действующего подземного газопровода каналов, коллекторов, тоннелей и пересечения газопровода указанными инженерными сооружениями строительными организациями должны выполняться требования, предусмотренные действующими строительными нормами и проектом.

3.98. При проведении работ по расширению и капитальному ремонту оснований железных и автомобильных дорог в местах их пересечения с газопроводами последние, независимо от даты предыдущей проверки и ремонта, должны проверяться согласно требованиям пункта 3.75 настоящих Правил и при необходимости ремонтироваться или заменяться.

Глава 10. Газорегуляторные пункты, газорегуляторные установки и комбинированные домовые регуляторы давления

3.99. В каждом ГРП (ГРУ) на видном месте должны быть вывешены схемы устройства, предупредительные надписи и инструкции по эксплуатации, пожарной безопасности и охране труда.

3.100. Режим работы ГРП (ГРУ) устанавливается в соответствии с проектом и фиксируется в утвержденных предприятием режимных картах.

3.101. Выходное рабочее давление газа из ГРП (ГРУ) и комбинированных домовых регуляторов давления должно соответствовать установленным режимам давления в газовой системе потребителя.

Максимальное рабочее давление газа после регулятора давления, подающего газ бытовым газовым приборам, устанавливается в зависимости от номинального давления перед приборами, но не более 300 даПа (300 мм вод. ст.).

3.102. Не допускается отклонение давления газа после регуляторов свыше 10% рабочего давления.

3.103. В тупиковых системах газоснабжения предохранительно-сбросные клапаны (далее – ПСК) ГРП и ГРУ должны обеспечивать их срабатывание раньше срабатывания предохранительно-запорных клапанов (далее – ПЗК).

В кольцевых системах газоснабжения ПСК ГРП и ГРУ должны обеспечивать их срабатывание после срабатывания ПЗК.

3.104. Для тупиковых систем газоснабжения ПСК, а также предохранительно - сбросные устройства, встроенные в регуляторы давления, должны обеспечивать сброс газа при превышении максимального рабочего давления после регулятора на 15%, а ПЗК настраиваются на верхний предел срабатывания, не превышающий 25% максимального рабочего давления.

Для кольцевых систем газоснабжения ПЗК настраиваются на верхний предел срабатывания, не превышающий 15% максимального рабочего давления, а ПСК должны обеспечить сброс газа при превышении максимального рабочего давления на 25%.

Для тупиковых и кольцевых систем газоснабжения низкого давления до 300 даПа (300 мм вод. ст.) нижний предел срабатывания ПЗК устанавливается СПГХ, но не менее 70 даПа (70 мм вод.ст.) у потребителя.

При производстве работ по проверке и настройке предохранительных устройств и регуляторов давления должно быть обеспечено безопасное газоснабжение.

3.105. Неисправности регуляторов, вызывающие повышение или понижение рабочего давления, неполадки в работе предохранительных клапанов, а также утечки газа, необходимо ликвидировать в аварийном порядке (раздел IV настоящих Правил).

3.106. Включение в работу регуляторов давления в случае прекращения подачи газа должно производиться после установления причины срабатывания ПЗК и принятия мер по ее устранению.

3.107. Запорные устройства на обводной линии (байпасе) должны находиться в закрытом положении (перед ПСК – в открытом) и быть опломбированы. Газ по обводной линии допускается подавать только в течение времени, необходимого для ремонта оборудования и арматуры, а также в период снижения давления газа перед ГРП или ГРУ до величины, не обеспечивающей надежной работы регулятора давления. При этом на весь период подачи газа по байпасу обеспечивается постоянный контроль за выходным давлением газа.

3.108. Температура воздуха в помещениях ГРП, где размещены оборудование и средства измерений, должна быть не ниже предусмотренной в паспортах заводов - изготовителей.

3.109. Снаружи здания ГРП или на ограждении ГРУ на видном месте необходимо устанавливать предупредительные надписи «Огнеопасно. Газ».

3.110. При эксплуатации ГРП и ГРУ необходимо осуществлять технический осмотр, регулировку оборудования, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт.

Технический осмотр осуществляется:

ГРП с регулирующими клапанами «ВО» и «ВЗ» – круглосуточным наблюдением;

остальных ГРП (ГРУ) – не реже 1 раза в 4 дня;

ГРП с телемеханикой – не реже 1 раза в 7 дней.

Регулировка оборудования ГРП (ГРУ) и проверка параметров срабатывания ПСК и ПЗК – не реже 1 раза в 2 мес., а также после ремонта оборудования.

Техническое обслуживание – не реже 1 раза в 6 мес.

Текущий ремонт – не реже 1 раза в год, если завод - изготовитель регуляторов давления, предохранительных клапанов, телемеханических устройств не требует проведения ремонта в более сжатые сроки. Капитальный ремонт проводится на основании дефектных ведомостей, составленных по результатам осмотров комиссией эксплуатационной организации.

3.111. При техническом осмотре состояния ГРП (ГРУ) выполняются:

проверка приборами величины давления газа до и после регулятора, перепада давления на фильтре, температуры воздуха в помещении, а состояние герметичности системы – с помощью как приборов, так и мыльной эмульсии;

контроль за правильностью положения молоточка сцепления рычагов ПЗК;

проверка исправности контрольно-измерительных приборов и автоматики;

проверка состояния и работы электроосвещения и электрооборудования, вентиляции, системы отопления; визуальное выявление трещин и неплотностей стен, отделяющих основное и вспомогательное помещения;

внешний и внутренний осмотр здания, при необходимости – очистка помещения и оборудования от загрязнения.

3.112. При обнаружении нарушения режимов газоснабжения или наличия аварийных ситуаций необходимо сообщить в АДС и принять меры согласно плану локализации и ликвидации аварии.

3.113. При проверке засоренности фильтра максимальный перепад давления газа в кассете фильтра не должен превышать установленного заводом-изготовителем, но не более, даПа (мм вод.ст.):

сетчатого – 500 (500);

висцинового – 500 (500);

волосяного – 1000 (1000).

Разборка и очистка кассеты фильтра должна производиться вне помещения ГРП (ГРУ), на расстоянии не менее чем на 5 м.

3.114. При снятии для ремонта предохранительных устройств вместо них необходимо устанавливать испытанные предохранительные устройства. Работа ГРП (ГРУ) без предохранительных устройств запрещается.

3.115. При техническом обслуживании выполняется:

проверка работы запорной арматуры и предохранительных клапанов;

смазка трущихся частей и перенабивка сальников;

определение плотности и чувствительности мембран регуляторов давления и управления;

продувка импульсных трубок к регулятору давления, контрольно-измерительным приборам и ПЗК;

проверка параметров настройки ПСК и ПЗК.

3.116. При текущем ремонте следует выполнять:

разборку регуляторов давления, предохранительных клапанов с очисткой их от коррозии и загрязнений;

проверку плотности прилегания клапанов к седлу, состояния мембран;

смазку трущихся частей;

ремонт или замену изношенных деталей;

проверку надежности крепления конструктивных узлов, не подлежащих разборке;

разборку запорной арматуры, не обеспечивающей герметичности закрытия;

работы, перечисленные в пункте 3.115 настоящих Правил.

3.117. Отключающие устройства на линии редуцирования при разборке оборудования должны быть в закрытом положении. На границах отключенного участка должны устанавливаться инвентарные заглушки, соответствующие входному максимальному давлению газа. ГРП (ГРУ) должны быть обеспечены комплектом инвентарных заглушек.

3.118. Ремонт электрооборудования ГРП и замена перегоревших электроламп должны проводиться при снятом напряжении персоналом, прошедшим проверку знаний в соответствии с действующим законодательством Луганской Народной Республики.

При недостаточном естественном освещении допускается применение переносных взрывозащищенных светильников.

3.119. При наличии в ГРП местного отопления с размещением индивидуальной отопительной установки во вспомогательном помещении ГРП необходимо следить за газонепроницаемостью стен (отсутствие видимых трещин, сквозных отверстий и т.п.), отделяющих основное помещение ГРП от помещения, в котором находится отопительная установка.

При наличии в разделяющих стенах неплотностей пользоваться отопительными установками запрещается.

Проверка и прочистка дымоходов должна проводиться перед каждым отопительным сезоном с оформлением акта.

Перечень выполненных работ, которые не отражаются в паспорте ГРП, должен отражаться в эксплуатационном журнале, где указываются также параметры эксплуатации оборудования ГРП и ГРУ и выполненные работы.

3.120. В помещениях ГРП сварочные и другие огневые работы должны выполняться по нарядам-допускам на производство огневых и газоопасных работ.

3.121. Помещения ГРП должны быть укомплектованы первичными средствами пожаротушения.

Хранить обтирочные горючие материалы и другие материалы в основном помещении ГРП запрещается.

3.122. Установка и устройство комбинированных домовых регуляторов давления газа осуществляются согласно требованиям ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение».

3.123. При каждом обходе газопроводов - вводов, согласно установленной периодичности, проверяется герметичность соединений комбинированных домовых регуляторов давления прибором или мыльной эмульсией, а также их внешнее состояние.

3.124. Техническое обслуживание комбинированных домовых регуляторов давления должно производиться не реже 1 раза в 3 года или по заявке собственника. При этом регулятор должен пройти дефектацию, ремонт и настройку, согласно технических условий, в мастерских специализированных предприятий газового хозяйства (СПГХ).

Взамен снятого СПГХ устанавливает исправный регулятор.

3.125. При наличии заявки абонента об отклонении давления газа от номинального необходимо проверить его величину на выходе регулятора. Давление проверяется на приборе потребителя при отсутствии отбора газа.

Глава 11. Внутренние газопроводы и газовое оборудование жилых и общественных зданий

3.126. Требования настоящего раздела распространяются на газопроводы и газовое оборудование, размещенное после отключающего устройства на вводе по ходу газа, в жилых и общественных зданиях, комплексах и сооружениях.

3.127. Собственники жилых зданий до пуска газа должны обеспечить инструктаж квартиросъемщиков, собственников квартир и жилых домов по вопросам пользования газом и техники безопасности специализированным предприятием газового хозяйства ДВК.

Инструктаж жителей городов при вселении в дома - новостройки и после капитального ремонта, при газификации существующего жилого оборудования проводится в технических кабинетах на действующем газовом оборудовании или непосредственно в квартирах при пуске газа.

Инструктаж жителей сельских населенных пунктов производится в квартирах при пуске газа.

Собственники общественных зданий обязаны обеспечить подготовку лиц, ответственных за техническое состояние и безопасную эксплуатацию газового хозяйства, согласно пункта 1.2 настоящих Правил.

3.128. У газовых приборов с отводом продуктов сгорания в дымоходы должны быть вывешены таблички или нанесены штампы с предупредительной надписью «Проверь тягу».

3.129. Персонал общественных зданий, пользующийся только бытовыми газовыми приборами и аппаратами, лабораторными горелками, должен при пуске газа, а также не реже одного раза в год проходить инструктаж в соответствии с действующим законодательством.

Инструктаж проводит лицо, ответственное за безопасную эксплуатацию газового хозяйства объекта, с записью в журнале инструктажей по охране труда.

3.130. В общественных зданиях у газового оборудования должны быть на видных местах вывешены инструкции по безопасному пользованию газом.

3.131. Техническое обслуживание внутренних газопроводов и газового оборудования общественных зданий производится на договорных началах и в соответствии с требованиями документации по эксплуатации заводов-производителей газового оборудования.

Техническое обслуживание внутридомовых систем газоснабжения и газового оборудования жилых зданий производится в соответствии с требованиями главы 8 настоящих Правил.

Периодичность технического обслуживания газопроводов и газового оборудования жилых и общественных зданий определена в приложении № 10 к Правилам.

Условия для технического обслуживания обеспечиваются владельцем (балансодержателем и / или арендатором (нанимателем)) в соответствии с требованиями действующего законодательства Луганской Народной Республики.

3.132. Замена и перемещение газового оборудования производится по заявлению владельца (арендатора (нанимателя)). Работы по замене газового оборудования производятся СПГХ или предприятиями, которые имеют Разрешение, выданное в установленном порядке.

Замена оборудования без изменения функционального назначения, мощности и системы дымоудаления оформляется с учетом требований раздела 14 ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение».

Отключение газа перед заменой газового оборудования осуществляется газораспределительным предприятием по заявлению владельца (балансодержателя и/или арендатора (нанимателя)). Пуск газа после замены газового оборудования производится газораспределительным предприятием по обращению владельца (балансодержателя и/или арендатора (нанимателя)) после проведения приемки оборудования и инструктажа по безопасной его эксплуатации.

Документы по замене газового оборудования передаются в архив газораспределительного предприятия.

3.133. Допускается замена баллонов лицами (абонентами) не моложе 18 лет, прошедшими практическое обучение и получившими разрешение предприятия газового хозяйства на проведение этих работ.

Пустые и наполненные СУГ баллоны могут храниться только вне помещений в безопасном месте с обязательной установкой заглушек на штуцерах вентилей.

3.134. Герметичность газобаллонных установок проверяется под рабочим давлением газа с применением приборов или мыльной эмульсии.

3.135. Проточные и емкостные газовые водонагреватели, малометражные газовые котлы и другие отопительные газовые приборы с отводом продуктов сгорания в дымоход, а также отопительные и отопительно - варочные печи должны оснащаться автоматическими устройствами, обеспечивающими отключение горелок при прекращении подачи газа, понижении давления ниже заданного значения, погасании пламени и отсутствии необходимой тяги в дымоходе (в соответствии с ДСТУ 2356-94 ГОСТ 19910-94 «Аппараты водонагревательные проточные газовые бытовые. Общие технические условия»), превышение температуры теплоносителя. Величина пониженного давления газа перед автоматическим

запорным клапаном определяется как сумма нижнего предела устойчивой эффективной работы горелки и потери давления на автоматике.

3.136. Подлежит отключению от системы газоснабжения оборудования жилых и общественных зданий с установкой заглушки при условии:

наличии утечек газа неисправной автоматики безопасности; неисправностей оголовков дымовых и вентиляционных каналов отраженных в акте проверки;

отсутствии акта проверки либо записи в журнале учета результатов повторной проверки дымовых и вентиляционных каналов;

отсутствии тяги в дымовых и вентиляционных каналах;

самовольного подключения газовых приборов и устройств потребителя к системе газоснабжения;

не обеспечения собственником (балансодержателем и/или арендатором (нанимателем) технического обслуживания в соответствии с требованиями настоящих Правил;

не соответствия системы газоснабжения жилых и общественных зданий проектной и исполнительно - технической документации.

3.137. Неисправное газовое оборудование, плиты, печи и другое оборудование, ремонт которого связан с их разборкой, а также газовое оборудование при капитальном ремонте помещений жилых и общественных зданий должно отключаться с установкой заглушек и оформляться актом, составленным представителем организации, эксплуатирующей газовое хозяйство. Один экземпляр акта вручается собственнику.

3.138. Сезонно работающие приборы и аппараты, установленные в общественных зданиях, после окончания отопительного периода должны отключаться с установкой заглушки и пломбы.

3.139. При газификации жилых и общественных зданий, в которых устанавливаются приборы и аппараты с отводом продуктов сгорания в дымоходы, должна проводиться первичная проверка и прочистка дымовых и вентиляционных каналов специализированными предприятиями, получившими разрешение Госгорпромнадзора ЛНР в установленном порядке.

При этом проверяются:

соответствие их устройства и примененных материалов требованиям ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение» с учетом требований Правил для дымовых каналов, установленных действующим законодательством;

проходимость каналов (отсутствие засорений и наличие нормальной тяги);

герметичность и обособленность;

наличие и исправность противопожарных разделок от сгораемых конструкций, в соответствии с действующим законодательством;

исправность и правильность расположения оголовка относительно крыши и вблизи расположенных сооружений и деревьев с учетом зоны ветрового подпора;

отсутствие сажи и смолы на внутренних поверхностях и трещин – на наружных.

Площадь сечения дымохода не должна быть меньше площади патрубка газового прибора, присоединяемого к дымоходу.

Нормальной тягой дымохода считается минимальное разрежение в дымоходе, установленное государственными стандартами на приборы и аппараты, подключенные к дымоходу, но не менее 2 Па (0,2 мм вод.ст.).

Зоной ветрового подпора канала считается пространство ниже линий, проведенных под углом 45^0 к горизонту от наиболее высоких точек вблизи расположенных сооружений и деревьев. Проходное сечение дымохода должно быть оптимальным, обеспечивающим полный отвод и минимальное охлаждение продуктов сгорания, и должно быть определено расчетом в зависимости от тепловой мощности приборов и аппаратов.

3.140. При первичном обследовании дымовых и вентиляционных каналов в газифицированных помещениях новостроек жилых и общественных зданий проверяется инструментальным методом кратность воздухообмена в соответствии с ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение» (количество удаляемого воздуха из помещений кухонь при установке 2-конфорочных плит – не менее 60 м³/ч; 3-конфорочных – не менее 75 м³/ч; 4-конфорочных – не менее 90 м³/ч).

При установке в помещениях только водонагревательных или отопительных аппаратов с отводом продуктов сгорания кратность воздухообмена должна быть не менее трех.

При необеспечении необходимого количества удаляемого воздуха из помещения или кратности воздухообмена газовые приборы не принимаются в эксплуатацию.

3.141. Для дымоходов и вентиляционных каналов, попадающих в зону ветрового подпора, необходимо предусматривать мероприятия, предотвращающие опрокидывание тяги в каналах.

При наращивании дымовой трубы с помощью стального, керамического или асбестоцементного патрубка он должен быть утеплен во избежание образования конденсата.

3.142. Устья кирпичных труб высотой 0,2 м следует оштукатурить цементным раствором для защиты от атмосферных осадков.

3.143. В зданиях, оборудованных приборами и аппаратами с отводом продуктов сгорания в дымоходы, не допускается устройство вытяжной вентиляции с искусственным побуждением.

3.144. Вентиляционные каналы кухонь и помещений, оборудованных приборами и аппаратами, которые работают без отвода продуктов сгорания в дымоход, должны соответствовать требованиям ДБН В.2.2-9-2009. Здания и сооружения. Общественные здания и сооружения. Основные положения.

При первичной и повторной проверке и прочистке должны быть проверены: наличие тяги, отсутствие засорений, герметичность, исправность оголовков, обособленность.

Запрещается проверять тягу вентиляционных каналов зажженной спичкой.

3.145. Вентиляционные каналы должны быть выведены выше зоны ветрового подпора, при расположении рядом с дымовыми трубами – иметь высоту, равную высоте этих труб.

3.146. Первичное, а также послеремонтное обследование дымоходов и вентканалов должно производиться специализированной организацией с участием представителя жилищно-эксплуатационной организации или владельцев зданий, а для домов новостроек – с участием исполнителя работ.

Результаты оформляются актом в соответствии с Приложением № 11 к Правилам, в котором указывается устройство дымоходов и вентиляционных каналов, обособленность, отсутствие засорений, герметичность, наличие тяги, исправность оголовков.

Срок хранения актов постоянный – в исполнительно-технической документации.

3.147. При повторной проверке каналов проверяются такие же показатели, что и при первичной (пункты 3.139, 3.140 настоящих Правил).

Повторные проверки дымовых и вентиляционных каналов в жилых зданиях могут выполняться собственниками зданий или другими организациями, имеющими подготовленный персонал, техническое оснащение и Разрешение на проведение таких работ от Госгорпромнадзора ЛНР. Результаты проверки оформляются актом.

Сведения о повторной проверке заносятся в журнал повторной проверки технического состояния дымовых и вентиляционных каналов в соответствии с приложением № 12 к Правилам. Журналы хранятся у собственников зданий.

3.148. Периодической проверке и прочистке подлежат:

дымовые каналы отопительных печей, емкостных водонагревателей для отопления и отопительных котлов, сезонно работающих – не реже 1 раза в год перед началом отопительного сезона, работающих круглогодично - 2 раза в год (весной и осенью);

дымовые каналы отопительно-варочных печей – не реже 2 раз в год: перед началом отопительного сезона и весной при наступлении оттепели;

дымовые каналы от газовых проточных и емкостных водонагревателей для горячего водоснабжения, ресторанных плит – не реже 1 раза в 6 месяцев при кирпичных и комбинированных (кирпичные и асбестоцементные, кирпичные и керамические) дымоходах и не реже 1 раза в год – металлических (с толщиной стенки не менее 3 мм), асбестоцементных, гончарных, а также дымоходов, выполненных из специальных блоков жаростойкого бетона. Периодичность проверок существующих дымоходов с сечением менее сечения дымоотводящего патрубка газового прибора – не реже 1 раза в 2 месяца.

Вентиляционные каналы подлежат проверке и прочистке одновременно с дымовыми.

При наличии только вентиляционного канала его проверка и прочистка проводится не реже 1 раз в год.

Проверка и прочистка дымовых и вентиляционных каналов оформляется актом, в котором указывается их состояние по таким же параметрам, что и при первичной проверке (пункт 3.139 настоящих Правил). Один экземпляр акта должен передаваться СПГХ.

Срок хранения актов – 12 месяцев.

Контроль и ответственность за проведением проверок состояния дымовых и вентиляционных каналов с целью определения их пригодности для дальнейшей эксплуатации в сроки, установленные настоящими Правилами, возлагается на жилищно-эксплуатационные организации (ОСМД), независимо от их ведомственной принадлежности, и руководителей (собственников) общественных зданий.

Дымовые и вентиляционные каналы на чердаках, а при совмещенной кровле – на оголовках должны быть оштукатурены, побелены и пронумерованы краской в соответствии с номерами квартир. Реестры нумераций каналов хранятся у собственников домов, квартир, общественных зданий.

В случае обнаружения неисправных дымовых и вентиляционных каналов, а также не пригодных к дальнейшей эксплуатации представитель организации, производивший их проверку, обязан предупредить собственника под расписку о запрещении пользования газовыми приборами и аппаратами и незамедлительно уведомить СПГХ и представить акт проверки для отключения газовых приборов от газопроводов.

3.149. В домах, принадлежащих гражданам на правах личной собственности, до пуска газа собственник дома должен заключить договор с СПГХ на техническое обслуживание домовой системы газоснабжения, в котором отражается также обязанность собственника повторно проверять и прочищать дымовые и вентиляционные каналы – собственными силами после получения инструктажа, свидетельства о его прохождении и памятки в специализированной организации или по договору с организацией по эксплуатации каналов.

В многоквартирных жилых зданиях указанные работы должны выполняться только специализированной организацией.

3.150. В зимнее время не реже 1 раза в месяц собственниками жилых и общественных зданий должен проводиться осмотр оголовков дымоходов и приниматься меры по предотвращению их обмерзания и закупорки.

3.151. До начала работ по ремонту дымоходов и вентиляционных каналов собственники жилого здания должны письменно уведомлять СПГХ об отключении газовых приборов и аппаратов от систем газоснабжения. После каждого ремонта дымоходы подлежат внеочередной проверке и прочистке в соответствии с требованиями пунктов 3.139, 3.146 настоящих Правил.

3.152. Владельцы (балансодержатели и/или арендаторы (наниматели) жилых и общественных зданий, предприятий коммунального и бытового обслуживания населения должны:

- обеспечивать беспрепятственный доступ ко всем помещениям домов представителям газораспределительного предприятия для проведения технического обслуживания газового оборудования и проверки помещений на загазованность и при необходимости отключения газового оборудования;

- содержать в надлежащем состоянии подвалы, технические коридоры и подполья, обеспечивать постоянное поддержание в рабочем состоянии их электроосвещение и вентиляцию;

- содержать в надлежащем состоянии уплотнения вводов подземных коммуникаций в подвалах домов, а также мест пересечения газопроводами элементов зданий;

- содержать в надлежащем для эксплуатации состоянии вводные газопроводы и внутренние газопроводы, проводить их покраску;

- своевременно проверять состояние и при необходимости проводить ремонт дымовых и вентиляционных каналов, оголовков дымоходов;

- предоставлять запрос газораспределительному предприятию на подачу газа к внутридомовой, квартирной системе газоснабжения за 5 дней до заселения;

- при выезде жильцов вызывать представителя СПГХ для отключения газовых приборов от системы газоснабжения, а при вселении, в частности и повторном, для их включения обеспечить своевременный инструктаж квартиросъемщиков, вызвать представителя СПГХ;

- сообщать газораспределительному предприятию о необходимости отключения газового оборудования в случае неисправности дымовых и вентиляционных каналов;

- своевременно проверять состояние и в случае необходимости проводить ремонт систем уравнивания потенциалов всех металлических коммуникаций (в том числе и газовых) внутри здания и проверять системы

защитного заземления, смонтированного в здании оборудования, которое подключено к газовой и электрической сети;

работники СПГХ при проведении технического обслуживания газового оборудования проверяют наличие тяги в дымовых и вентиляционных каналах, наличие документов, подтверждающих инструктаж жильцов и наличие документов по проверке каналов;

проводить вселение жильцов, выдачу им ключей только после прохождения ими инструктажа по пользованию газом в быту.

Глава 12. Газопроводы и газоиспользующие установки промышленных и сельскохозяйственных предприятий, котельных, предприятий коммунально-бытового обслуживания

3.153. СПГХ и предприятия должны составлять акт и схему разграничения участков обслуживания.

3.154. Разграничение участков обслуживания наружных и внутренних газопроводов, а также газопроводов и установок внутри предприятия должно быть оформлено приказом (распоряжением) по предприятию с приложением схем пограничных участков с указанием границ.

3.155. Граница обслуживания газопроводов СПГХ и газопотребляющими организациями устанавливается по согласованию.

3.156. Предприятием должен быть составлен паспорт на газовое хозяйство (цех, участок, котельную, газоиспользующую установку).

В паспорте должны указываться все изменения, вносимые в объект, с приложением соответствующих схем, а также должны отражаться следующие основные данные:

- сведения об ответственных лицах;
- краткие сведения о газопроводах ГРП (ГРУ);
- сведения о газоиспользующих установках;
- сведения о проводимых ремонтах и замене оборудования;
- отметки контролирующих органов.

3.157. На отдельные объекты газового хозяйства – цех (котельную), а также в целом на цех должны вестись два журнала: агрегатный – с указанием выполненных ремонтов, ревизий, настройки и т.п. и эксплуатационный – с указанием выявленных неисправностей в каждой смене, в том числе нарушений настоящих Правил, а также мероприятий по устранению нарушений и сроков их фактического выполнения. Журналы должны быть прошиты, пронумерованы и находиться в ведении дежурного персонала.

3.158. Контроль за правильным ведением журналов возлагается на лицо, ответственное за безопасную эксплуатацию газового хозяйства объекта.

3.159. Все однотипные газоиспользующие установки, а также узлы и детали на каждом объекте должны быть пронумерованы.

3.160. У каждого агрегата или у места нахождения обслуживающего персонала должны быть вывешены четкие схемы газовых устройств с указанием номеров этих устройств.

3.161. Газопроводы и газоиспользующие установки должны проходить техническое обслуживание и текущий ремонт в соответствии с утвержденными руководителем предприятия графиками.

При составлении графиков должны соблюдаться сроки, указанные в паспортах или инструкциях заводов – изготовителей оборудования, приборов, арматуры с учетом местных условий эксплуатации. При этом техническое обслуживание должно производиться не реже 1 раза в месяц, а текущий ремонт – не реже 1 раза в год.

Проверка и прочистка газоходов должны производиться одновременно с текущим ремонтом печей, котлов и другого оборудования, а также после каждого случая нарушения тяги, но не реже 1 раза в год специализированной организацией. Результаты оформляются актом, в котором указывается отсутствие засорений, обособленность, герметичность, исправность оголовков.

3.162. Проверка герметичности присоединения импульсных труб и резинотканевых рукавов к штуцерам приборов или газопроводов производится не реже 1 раза в неделю приборным методом или с помощью мыльной эмульсии.

3.163. Контрольный осмотр газового хозяйства предприятия должен производиться не реже 2 раз в год.

Осмотр проводится комиссией, назначенной руководителем предприятия.

Объем проверок при контрольном осмотре устанавливается приказом по предприятию при организации технического обслуживания и текущего ремонта газового хозяйства предприятия.

3.164. Наружные поверхности газопроводов, оборудование, арматура окрашиваются не реже 1 раза в 5 лет красками или другими покрытиями в соответствии с требованиями ГОСТ 14202-69 «Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки».

Необходимость нанесения покрытий в более короткие сроки определяется при контрольном осмотре газового хозяйства.

3.165. Работы с применением сварки и открытого огня выполняются в соответствии с требованиями действующего законодательства.

3.166. Перед пуском в работу газоиспользующих установок их топки и газоходы должны быть провентилированы. Порядок и продолжительность вентиляции указывается в инструкции по безопасному обслуживанию установки.

Окончание вентиляции определяется с помощью газоанализатора, при этом содержание газа не должно превышать $1/5$ НПВ.

3.167. До розжига газоиспользующей установки должны быть последовательно продуты газом газопровод перед коллектором агрегата, коллектор агрегата и опуски к горелкам.

Продувка газопровода и коллектора должна производиться при закрытых отключающих устройствах перед горелками.

3.168. Отключающие устройства непосредственно перед горелкой разрешается открывать только после включения запального устройства или поднесения к ней горящего запальника.

Подача газа в топку, оборудованные автоматизированными газогорелочными блоками, работающими по программе, определяется инструкцией завода – изготовителя блока.

3.169. Если агрегаты работают на разных видах топлива и имеют общие газоходы, то пуск агрегатов на газовом топливе должен проводиться при неработающих агрегатах, использующих другие виды топлива.

Если остановка этих агрегатов по технологии производства невозможна, допускается пуск агрегата на газовом топливе при работающих агрегатах на других видах топлива только при соблюдении специальной пусковой инструкции, утвержденной руководителем предприятия.

3.170. Перед ремонтом и при длительной остановке (более трех суток) агрегата газопровод к нему и газопровод к запальнику (при его питании от коллектора до отключения на агрегат) должны отключаться от действующих газопроводов первым по ходу газа отключающим устройством на агрегат с установкой инвентарной заглушки.

Газопроводы безопасности при этом должны оставаться в открытом положении.

3.171. Газоходы агрегатов, выведенных в ремонт или остановку более одного месяца, должны отключаться от действующих с помощью глухих шиберов.

Газоходы вновь монтируемых агрегатов должны быть отключены от действующих с помощью глухих перегородок.

3.172. Пуск агрегата после длительной остановки или ремонта (снятие заглушек) разрешается при наличии актов контрольного испытания газопроводов на герметичность, проверке топок, газоходов, контрольно-

измерительных приборов и систем автоматики безопасности и регулирования.

3.173. Первичная проверка и прочистка дымоотводящих устройств и газоходов должны выполняться специализированной организацией.

Последующие проверки и прочистки допускается выполнять службами предприятия, персонал которых прошел обучение и проверку знаний в соответствии с пунктом 1.9 настоящих Правил, имеющими разрешение Госгорпромнадзора ЛНР на выполнение таких работ.

3.174. Внутренний осмотр и ремонт топок агрегатов (котлов) с нахождением в них людей разрешается только после отключения агрегатов от действующих газопроводов с установкой заглушек, отключения газоходов с установкой глухих шиберов, вентиляции топок и проверки ее окончания приборным методом, в соответствии с требованиями ГОСТ 12.1.005-88 «Общие санитарно - гигиенические требования к воздуху рабочей зоны».

При этом содержание кислорода в пробах должно быть не менее 20%, а содержание окиси углерода не должно превышать 20 мг/м³. Количество последовательно взятых проб должно быть не менее двух.

При работе внутри топок дверцы и люки топок (агрегатов) должны быть открыты.

В необходимых случаях в топку должен подаваться чистый воздух «принудительно».

3.175. Помещения, в которых проложены газопроводы и установлены газорегулирующие устройства, газоиспользующие агрегаты и арматура, должны быть доступны для обслуживающего персонала.

Занимать эти помещения под склады и мастерские запрещается.

3.176. Запрещается нагружать газопроводы и использовать их в качестве заземлений.

3.177. Работа газоиспользующих установок без включения и при неисправности (отсутствия) приборов контроля автоматики безопасности и защиты запрещается.

3.178. Если при розжиге горелки или в процессе регулирования произошел отрыв, проскок или погасание пламени, подача газа на горелку и запальное устройство должна быть немедленно прекращена.

К повторному розжигу разрешается приступать после вентиляции топки и газоходов в течение времени, согласно в производственной инструкции, а также устранения причины неполадок.

3.179. Запрещается оставлять работающую газоиспользующую установку без постоянного наблюдения со стороны обслуживающего персонала.

3.180. Работа газоиспользующих установок без постоянного обслуживающего персонала допускается при условии:

размещения газоиспользующих установок и вспомогательного оборудования в обособленных запирающихся помещениях, оборудованных охранной сигнализацией и аварийным взрывозащищенным освещением с включением его вне помещения;

оснащение газоиспользующих установок системами автоматизации, обеспечивающими их безаварийную работу, противоаварийную защиту, отключение подачи газа на установку при загазованности помещения, пожаре в помещении и отключение электроснабжения;

вывода сигналов о загазованности помещения и срабатывания защит на диспетчерский пункт или в помещение с постоянным присутствием дежурного;

наличия в оперативном подчинении у диспетчера дежурного персонала, способного к выполнению работ по аварийной остановке оборудования.

Эксплуатация газоиспользующих установок, размещенных в жилых и общественных зданиях, без обслуживающего персонала запрещается.

3.181. Подача газа на установку должна быть немедленно прекращена автоматикой и устройствами защиты или действиями обслуживающего персонала в случае:

погасании контролируемого пламени горелок;

недопустимом повышении или понижении давления газа;

отключении дутьевых вентиляторов или недопустимых отклонениях в подаче воздуха для сжигания газа на горелках с принудительной подачей воздуха;

отключении дымоходов или недопустимом снижении разрежения в топочном пространстве;

появлении неплотностей в обмуровке, газоходах и предохранительно-взрывных клапанах;

прекращении подачи электроэнергии или исчезновении напряжения на устройствах дистанционного и автоматического управления на средствах измерений;

неисправности КИП, средств автоматизации и сигнализации;

выходе из строя предохранительных и блокировочных устройств;

неисправности горелок;

появлении загазованности, обнаружении утечки газа на газовом оборудовании и внутренних газопроводах;

взрыве в топочном пространстве, взрыве или загорании горючих отложений в газоходах.

3.182. При взрыве или пожаре в цехе или котельной обслуживающий персонал должен немедленно перекрыть подачу газа отключающим

устройством, установленным на вводе газопровода в помещение газоиспользующих установок.

3.183. Администрация предприятия до включения в работу установок сезонного действия, в том числе отопительных котлов, должна обеспечить:

проверку производственного персонала на знание производственных инструкций и инструкций по охране труда в соответствии с требованиями пунктов 1.7 и 1.9 настоящих Правил;

прочистку газоходов, проверку исправности газоходов и систем вентиляции;

выполнение работ согласно пункту 3.172 настоящих Правил.

Для встроенных котельных необходимо проверить газонепроницаемость помещений. Готовность к работе газового оборудования сезонного действия предприятия должна быть оформлена актом, согласованным с представителем Госгорпромнадзора ЛНР согласно форме, приведенной во Временном порядке согласования готовности к работе газового оборудования сезонного действия, утвержденном приказом Госгорпромнадзора ЛНР от 08.01.2019 № 3, зарегистрированном в Министерстве юстиции Луганской Народной Республики 28.01.2019 за № 25/2574.

Работа установок разрешается только при наличии документов, подтверждающих выполнение указанных работ.

3.184. Горелки инфракрасного излучения (далее – ГИИ) можно использовать в стационарных и на передвижных установках для обогрева производственных помещений, сушки помещений при строительстве зданий и их ремонте и т.п.

Применение ГИИ для обогрева эксплуатируемых жилых и общественных зданий запрещается.

3.185. Запрещается установка ГИИ в помещениях с производствами, относящимися по взрывопожарной и пожарной опасности к категориям А, Б, В, в складских помещениях, помещениях, выполненных из легких металлических конструкций с утеплителем группы горючести Г1- Г4 в стенах, покрытиях и помещениях, крытых соломой и камышом, а также в помещениях подвальных этажей.

3.186. При работе установок с ГИИ на СУГ (с размещением баллонов в здании) баллоны должны находиться в тех же помещениях, где и установка.

На установке можно использовать не более одного баллона. Если помещение, где производится сушка, имеет малые размеры (например, санузел), баллоны со сжиженными газами, как исключение, могут быть установлены в смежном помещении при условии свободного к ним доступа. Дверь между этими помещениями должна быть полностью и постоянно открыта.

3.187. Запрещается использование передвижных и стационарных установок с ГИИ, работающих на СУГ на подвальных и цокольных этажах.

3.188. Отопительные системы с ГИИ, предназначенные для отопления помещений, должны быть оборудованы автоматикой, обеспечивающей прекращение подачи газа в случае погасания пламени горелки. Допускается эксплуатация таких систем без автоматики при непрерывном наблюдении за их работой.

В помещениях, отапливаемых передвижными установками с ГИИ, должна обеспечиваться трехкратная общеобменная вентиляция с вытяжкой из верхней зоны.

При использовании установок с ГИИ для сушки помещений обеспечивается вентиляция этих помещений через фрамуги, форточки и т.п. Если установки с ГИИ применяются вне помещений, горелки должны быть защищены от задувания и попадания в них атмосферных осадков.

3.189. Эксплуатация установок с ГИИ должна осуществляться в соответствии с инструкциями заводов – изготовителей горелок и инструкциями по эксплуатации, утвержденными в установленном порядке.

3.190. Строительство крышных котельных разрешается на основании проектов, разработанных специализированными проектными организациями, в соответствии с действующими строительными нормами.

3.191. На каждую газоиспользующую установку на основании технического отчета специализированной наладочной организации должна быть составлена режимная карта работы установки.

Глава 13. Газопроводы и газовое оборудование для газопламенной обработки металлов

3.192. При проектировании, монтаже, испытании и эксплуатации газопроводов и газового оборудования для газопламенной обработки металлов открытым пламенем (газовая сварка, газовая разделительная и поверхностная кислородная резка, в частности огневая зачистка; газовая наплавка; газовая пайка; газовая пламенная закалка; нанесение термостойких покрытий; газовая металлизация; газовый нагрев, в т.ч. металла перед гибкой и др.) необходимо, кроме требований настоящих Правил, соблюдать правила техники безопасности и производственной санитарии при производстве ацетилена, кислорода и газопламенной обработке металлов, согласно действующему законодательству.

На основании настоящих Правил разрабатываются и выдаются работникам под расписку инструкции по безопасному выполнению работ. На видных местах производств должны быть вывешены схемы и инструкции по обслуживанию коммуникаций и установленного оборудования.

3.193. Подача газа для газопламенных работ осуществляется по газопроводу или от распределительных рампы при числе рабочих мест более 10 и от баллонных установок (если нецелесообразно устройство газопровода) – при числе рабочих мест менее 10. В одном помещении цеха и других производственных зданиях допускается размещение не более 10 однобаллонных установок.

3.194. Рабочее место газопламенных работ должно быть оборудовано газоразборным постом горючего газа.

3.195. Газоразборные посты могут быть стационарными или передвижными. Стационарные посты могут размещаться в местах использования газа: на стенах, колоннах и специальных конструкциях на расстоянии не менее 1 м до изолированных проводов и электрокабелей и не менее 2 м – до оголенных проводов.

3.196. Стационарные газоразборные посты должны размещаться в металлических шкафах с отверстиями для вентиляции. Шкафы должны быть окрашены масляной краской в красный цвет и иметь надписи белой краской – «Горючий газ», «Опасно».

Во время работы дверцы шкафов должны быть открыты, а при отсутствии рабочего, пользующегося постом, – закрыты на замок.

Расстояние между шкафами газоразборных постов горючего газа и кислорода должно быть не менее 150 мм. Шкафы должны размещаться на высоте не менее 0,6 м от пола до низа шкафа.

Подходы ко всем газоразборным постам должны быть свободными. Установка баллонов в проходах и проездах запрещается.

3.197. Стационарные газоразборные посты должны быть оснащены предохранительными жидкостными затворами закрытого типа, затворами сухого типа или обратными клапанами и соответствующей запорной арматурой.

Применение жидкостных затворов открытого типа запрещается.

3.198. Предохранительные устройства необходимо изготавливать по чертежам, разработанным и согласованным в установленном порядке. Предохранительные устройства подлежат периодической проверке и испытанию в сроки и объеме, предусмотренные техническими условиями на их изготовление или паспортами заводов - изготовителей.

К одному предохранительному устройству может быть присоединена только одна горелка или один резак. Если газоразборный пост питает машину, обслуживаемую одним оператором, то число горелок (резаков) зависит от пропускной способности предохранительного устройства.

3.199. Давление газа, подаваемого по газопроводу к рабочему посту (постам), не должно превышать 0,15 МПа (1,5 кгс/см²). При давлении газа

свыше 0,15 МПа (1,5 кгс/см²) на газопроводе должен быть установлен регулятор для снижения его давления.

При питании рабочего поста от баллона на нем должен быть установлен регулятор, предназначенный для используемого газа.

3.200. Регуляторы давления газа, входящие в комплект газоиспользующего агрегата для газопламенной обработки металлов, а также конструкции, на которых размещены такие регуляторы и запорные устройства (газораспределительные щиты), не относятся к ГРУ и на них не распространяются требования, предъявляемые к ГРУ.

3.201. При работе передвижных газоразборных постов разрешается установка на одной тележке специальной конструкции одного баллона с горючим газом и одного баллона с кислородом. При этом баллоны должны быть закреплены так, чтобы исключить их удар друг о друга или падение.

Во время работы баллоны с СУГ должны находиться в вертикальном положении.

Баллоны со сжатым природным газом могут находиться в наклонном положении вентилем вверх.

3.202. Максимально допустимая температура баллона СУГ должна быть не более 45°C.

Баллоны, устанавливаемые в помещениях, должны находиться от радиаторов отопления и других отопительных приборов на расстоянии не менее 1 м, а от источников тепла с открытым огнем – не менее 5 м.

3.203. Переносные горелки и передвижные агрегаты присоединяются к газопроводам и баллонам СУГ при помощи резиноканевых рукавов по ГОСТ 9356-75 «Рукава резиновые для газовой сварки и резки металлов. Технические условия» класса I на давление 0,63 МПа (6,3 кгс/см²) или по другим ГОСТ, если они по техническим свойствам имеют показатели не ниже чем по ГОСТ 9356-75.

Длина рукава не должна превышать 30 м. Он должен состоять не более чем из трех отдельных кусков, соединенных между собой гофрированными двухсторонними ниппелями.

Концы рукавов должны надежно закрепляться на газопроводе и на горелке хомутами. Помимо крана, имеющегося на горелке или передвижном агрегате, должен быть отключающий кран, расположенный до места присоединения рукава.

3.204. Рукава должны быть предохранены от повреждений. При их укладке не допускается сплющивание, скручивание и перегибание.

Запрещается пользование замасленными рукавами, не допускается попадание на рукава огня, искр и других предметов.

Перед началом работы рукава должны подвергаться осмотру и не реже одного раза в три месяца – испытанию в соответствии с ГОСТ 9356-75

«Рукава резиновые для газовой сварки и резки металлов. Технические условия». Запрещается продувать рукава для горючих газов кислородом, кислородный рукав – горючим газом, а также взаимозаменять рукава.

3.205. Применение дефектных рукавов и их ремонт запрещается. Дефектные места рукава должны быть вырезаны, а отдельные куски соединены гофрированными ниппелями.

Запрещается соединять рукава с помощью гладких трубок.

3.206. Места присоединения рукавов должны проверяться на герметичность перед началом и во время работы. На ниппели водяных затворов рукава должны плотно надеваться, но не закрепляться.

3.207. Работы по газопламенной обработке металлов открытым пламенем допускаются на расстоянии по горизонтали не менее:

10 м – от групповых газобаллонных установок;

5 м – от отдельных баллонов с кислородом и горючими газами;

3 м – от газопроводов и резиноканевых рукавов, а также от газоразборных постов при ручных работах и 1,5 м – при механических работах.

Расстояния относятся к газопламенным работам, когда пламя и искры направлены в сторону, противоположную источнику питания газами. В случае направления пламени и искр в сторону источника питания газами он должен быть огражден щитами (ширмами) из негорючих материалов или указанные расстояния должны быть увеличены вдвое.

3.208. При выполнении газопламенных работ в замкнутых объемах (отсеках, котлах, резервуарах) должна быть организована «принудительная» вентиляция, исключающая концентрацию вредных веществ выше предусмотренной требованиями санитарных норм.

Применять СУГ в таких условиях запрещается.

3.209. Запрещается производить газовую сварку, резку и другие виды газопламенной обработки металлов с применением сжиженных газов в цокольных и подвальных помещениях, а также в колодцах, шахтах и других подземных сооружениях.

3.210. При эксплуатации установок для газопламенной обработки металлов запрещается:

отбирать СУГ из баллона при снижении в нем давления ниже установленного паспортами присоединенного газового оборудования, остаточное давление газа в баллоне должно быть не менее 0,05 МПа (0,5 кгс/см²);

допускать соприкосновение баллонов, а также шлангов с токоведущими проводами;

ремонтить горелки, резаки и другую аппаратуру на рабочем месте.

3.211. Газопроводы, арматура, аппаратура и приборы осматриваются не реже одного раза в смену.

3.212. Рабочие, выполняющие газопламенные работы, обеспечиваются спецодеждой и средствами индивидуальной защиты.

Глава 14. Газонаполнительные станции, газонаполнительные пункты, промежуточные склады баллонов, автомобильные газозаправочные станции и пункты

3.213. Принимаемые и поставляемые потребителям газы должны отвечать требованиям ГОСТ 20448-90 «Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально – бытового потребления. Технические условия» и ГОСТ 27578-87 «Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия».

3.214. СУГ, поступающие на ГНС, должны проверяться на интенсивность запаха в соответствии с ГОСТ 22387.5-77 «Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения интенсивности запаха».

3.215. Ведение производственных процессов, техническое состояние технологического и электрооборудования, газопроводов, вентиляционных установок и других сооружений на ГНС, ГНП, АГЗС и АГЗП должны обеспечивать безаварийную и безопасную работу объекта и работающего персонала.

3.216. Производственные процессы проводятся согласно утвержденным инструкциям и технологическим схемам, которые должны содержать допустимые значения давления и температуры СУГ с учетом их физико - химических свойств и взрывоопасных характеристик.

3.217. Дополнительная установка технологического оборудования, расширение или реконструкция ГНС, ГНП, ПСБ, АГЗС и АГЗП должна вестись по проектам, согласованным и утвержденным в установленном порядке.

3.218. Для производственных помещений, наружных установок, в зависимости от характера технологического процесса, определяются категория и класс по взрывопожарной опасности в соответствии с НАПБ Б.03.002-2007 «Нормы определения категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности» и ПУЭ и вывешивается в виде табличек размером 200х200 мм на дверях взрывопожароопасных помещений или на ограждениях взрывопожароопасных установок.

3.219. Техническое обслуживание, ремонт газопроводов и технологического оборудования должны производиться в дневное время.

3.220. На АГЗС должно быть обеспечено круглосуточное дежурство обслуживающего персонала. Включение АГЗС после перерыва в работе осуществляется после внешнего осмотра технологического оборудования, резервуаров, газопроводов, систем КИП, автоматики и средств противоаварийной защиты.

3.221. Прием и передача смены при ликвидации аварий и во время производства сливно - наливных работ запрещается.

3.222. Технологическое оборудование, газопроводы, арматура, электрооборудование, вентиляционные системы, средства измерений, противоаварийные защиты, блокировки и сигнализация взрывопожароопасных производств ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП должны каждую смену проверяться обслуживающим персоналом с целью выявления неисправностей и своевременного их устранения.

Результаты осмотра отражаются в эксплуатационных журналах согласно формам, приведенным в Правилах технической эксплуатации газопроводов из полиэтиленовых труб РТМ 204 УССР 173-85.

3.223. Обнаруженные при эксплуатации утечки газа должны немедленно устраняться. Устранение утечек газа на работающем оборудовании запрещается.

3.224. Неисправные агрегаты, резервуары, газопроводы должны быть отключены с установкой заглушек, отремонтированы или демонтированы.

3.225. Запорная арматура, обратные и скоростные клапана должны обеспечивать быстрое и герметичное отключение.

Обслуживание и ремонт арматуры производится в сроки, указанные в техническом паспорте или инструкции по эксплуатации.

При этом текущий ремонт должен проводиться не реже 1 раза в год.

Запорная арматура на газопроводах и оборудование ГНС, ГНП, АГЗС и АГЗП проверяются на положение «открыто-закрыто» и на герметичность закрытия не реже 2 раз в месяц. Резьбовые и фланцевые соединения технологического оборудования, трубопроводов и арматуры проверяются на герметичность с помощью приборов или мыльной эмульсии по графику ежемесячно. Обнаруженные неплотности немедленно устраняются.

3.226. Разборка арматуры, резьбовых и фланцевых соединений на газопроводах с целью ремонта выполняется после их отключения и продувки инертным газом или паром.

Замена болтов фланцевых соединений разрешается только после снижения избыточного давления газа от 40 до 500 даПа (40–500 мм вод. ст.). Запрещается подтягивать соединения, находящиеся под давлением.

3.227. Давление настройки ПСК не должно превышать более чем на 15% максимального рабочего давления в резервуарах и газопроводах.

Порядок настройки ПСК определяется согласно инструкции завода-изготовителя, а при ее отсутствии – согласно производственной инструкции.

3.228. Запрещается эксплуатация технологического оборудования, резервуаров и газопроводов при неисправных и неотрегулированных ПСК.

3.229. Срабатывание ПСК должно проверяться путем кратковременного их открытия не реже 1 раза в месяц.

Проверка параметров настройки ПСК, их регулировка должны производиться на специальном стенде или на месте их эксплуатации с помощью специального приспособления. Периодичность проверки предохранительно - сбросных клапанов резервуаров – не реже 1 раза в 2 месяца. ПСК после испытания пломбируются, результаты проверки отражаются в журнале.

На месте клапана, снимаемого для ремонта или проверки, устанавливается исправный предохранительно-сбросной клапан.

3.230. Резинотканевые рукава сливно - наливных устройств для защиты от статического электричества должны быть обвиты медной проволокой диаметром не менее 2 мм или медным тросиком площадью сечения не менее 4 мм² с шагом витка не более 100 мм. Оба конца проволоки или тросика соединяются с наконечниками рукава пайкой или болтом.

Для сливно - наливных операций могут применяться металлорукава или металлические газопроводы с шарнирными соединениями, изготовленные по утвержденной технической документации.

3.231. Резинотканевые рукава, применяемые при сливно-наливных операциях и наполнении баллонов при наличии на них трещин, надрезов, вздутий и потертостей, должны заменяться новыми. Продолжительность эксплуатации их не должна превышать сроков, установленных действующей нормативной документацией.

Резинотканевые рукава раз в 3 месяца, а металлорукава или металлические шарнирные рукава – 1 раз в год должны подвергаться гидравлическому испытанию давлением, равным 1,25 расчетного.

Рукава должны иметь маркировку с показанием рабочего давления, срока проведенного и очередного испытания.

3.232. При проведении технологических процессов запрещается подтягивать накидные гайки рукавов, отсоединять рукава, а также применять ударный инструмент при навинчивании и отвинчивании гаек.

3.233. Запрещается оставлять без наблюдения работающие насосы и компрессоры.

3.234. Давление газов на всасывающей линии насоса должно быть на 0,1–0,2 МПа (1–2 кгс/см²) выше упругости насыщенных паров жидкой фазы при данной температуре.

3.235. Давление газов в нагнетательном газопроводе компрессора не должно превышать давления конденсации паров СУГ при температуре нагнетания выше 1,6 МПа (16 кгс/см²) для надземных и 1,0 МПа (10 кгс/см²) – для подземных резервуаров.

3.236. Количество смазочных материалов, находящихся в насосно-компрессорном отделении, не должно превышать их суточной потребности при условии хранения в закрывающейся емкости.

3.237. Запрещается для компрессоров и насосов использовать смазочные масла, не предусмотренные заводской инструкцией по эксплуатации и не имеющие сертификатов.

3.238. На время производства газоопасных работ в помещении насосно-компрессорного отделения ГНС и ГНП или технологического блока АГЗС насосы и компрессоры должны быть остановлены и обесточены, а помещение проверено на отсутствие газа.

3.239. Компрессоры и насосы подлежат аварийной остановке при:
утечках газов и неисправной запорной арматуре;
появлении вибрации, посторонних шумов и стуков;
выходе из строя подшипников и сальникового уплотнения;
изменении допустимых параметров масла и воды;
выходе из строя электропривода, пусковой арматуры;
неисправности муфтовых соединений;
повышении или понижении установленного давления газов во всасывающем и напорном газопроводах;
повышении уровня жидкости в конденсатосборнике – на всасывании компрессора выше допустимого.

3.240. Запрещается работа насосов и компрессоров с отключенными или вышедшими из строя автоматикой, аварийной вентиляцией, а также блокировкой с вентиляторами вытяжных систем.

3.241. Сведения о режиме эксплуатации и замеченных неполадках в работе компрессоров и насосов должны фиксируются в эксплуатационном журнале.

3.242. Техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт технологического оборудования проводят в соответствии с требованиями настоящих Правил, Правилам технической эксплуатации газопроводов из

полиэтиленовых труб РТМ 204 УССР 173-85, паспортами и инструкциями завода-изготовителя по монтажу и эксплуатации оборудования.

3.243. На ГНС, ГНП и АГЗС должен назначаться приказом руководителя ответственный за эксплуатацию систем вентиляции.

3.244. Каждой вентиляционной системе должно быть присвоено обозначение и порядковый номер, которые наносятся контрастной несмываемой краской на кожухе вентилятора или на воздуховоде вблизи его.

3.245. На каждую вентиляционную систему составляется паспорт, с указанием схемы установки, ее производительность, тип и характеристика вентилятора и электродвигателя.

3.246. Включение в работу вентиляционных систем во взрывопожароопасных помещениях производится за 15 мин до начала работы технологического оборудования, при этом предварительно должны включаться вытяжные системы.

3.247. Взрывозащищенный вентилятор должен соответствовать категории и группе взрывоопасности смесей согласно ГОСТ 12.1.011-78. «Смеси взрывоопасные. Классификация и методы испытаний».

3.248. В местах забора воздуха запрещается выполнять работы, при которых возможно появление паров СУГ и загрязнение воздуха.

3.249. При неработающей системе приточной вентиляции обратные клапаны на воздуховодах должны быть в закрытом положении.

3.250. Контрольные проверки предельно допустимых концентраций паров СУГ в воздухе помещений при работающем технологическом оборудовании проводятся в соответствии с ГОСТ 12.1.005-88 «Общие санитарно - гигиенические требования к воздуху рабочей зоны», но не реже 1 раза в квартал.

Количество мест и условия отбора устанавливаются в соответствии с инструкцией. При этом на каждом месте должно отбираться не менее двух проб.

Концентрация паров СУГ в воздухе с результатами анализа должна быть зафиксирована в журнале проверки загазованности и работы вентиляции помещений ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП. Форма журнала должна быть определена в инструкциях по технической эксплуатации.

3.251. Порядок обслуживания и ремонта систем вентиляции определяется инструкциями по их эксплуатации, которые утверждаются руководителем. Сведения о ремонтах и наладках фиксируются в журнале, указанном в пункте 3.249 настоящих Правил.

3.252. Испытания и наладка вентиляционных систем должны проводиться при вводе в эксплуатацию, а также после: капитального ремонта и переустройства установок; увеличения объема помещений; неудовлетворительных результатов анализа воздушной среды.

Испытания проводятся специализированными предприятиями или специально организованными структурными подразделениями, получившими разрешение в Госгорпромнадзоре ЛНР.

Профилактическое обслуживание вентиляционных систем должно проводиться по графику и в сроки, предусмотренные паспортами на оборудование.

Результаты испытаний, оценка эффективности и профилактического обслуживания вентиляционных систем вносятся в их паспорта.

3.253. Изменения в конструкции вентиляционных систем могут вноситься только согласно утвержденного проекта.

3.254. Все транспортные средства, заезжающие на территорию ГНС, ГНП, АГЗС и АГЗП, должны быть оборудованы искрогасителем на выхлопной трубе.

3.255. Число железнодорожных цистерн, одновременно подаваемых на территорию ГНС, не должно превышать числа постов слива, предусмотренных проектом.

3.256. Операции по подготовке к сливу СУГ из железнодорожных цистерн проводятся после окончания маневровых работ, закрепления цистерн на рельсовом пути и удаления локомотива с территории ГНС.

3.257. Железнодорожные и автомобильные цистерны для перевозки СУГ (далее – АЦЖГ) и рукава, с помощью которых проводится налив или слив, должны заземляться.

3.258. Перед выполнением сливно-наливных операций АЦЖГ и заправкой газобаллонных автомобилей двигатели автомашин должны быть остановлены, за исключением АЦЖГ, оборудованных насосами для перекачки СУГ с приводами от двигателей автомашин.

В АЦЖГ и цистернах передвижных автозаправщиков СУГ запрещается повышать давление газа за счет подключения их к баллонам и установкам сжатого природного газа.

3.259. Включать двигатели автомашин разрешается только после окончания слива – налива, отсоединения заземляющих устройств, рукавов и установки заглушек на отключающих устройствах цистерн.

3.260. Слив и налив СУГ во время грозы, а также при выполнении огневых работ в производственной зоне ГНС, ГНП и АГЗС запрещается.

3.261. Слив газа из железнодорожных цистерн в праздничные и выходные дни, в ночное время (при обеспечении достаточной освещенности железнодорожной эстакады и резервуарного парка) должен проводиться бригадой в составе не менее трех человек под руководством мастера и с письменного разрешения руководителя предприятия.

3.262. Открывать задвижки и вентили на газопроводах следует плавно.

3.263. Во время слива газов из железнодорожных цистерн должно быть обеспечено непрерывное наблюдение за давлением и уровнем газа в цистерне и резервуаре, в который подается газ.

Между персоналом, выполняющим сливно – наливные операции и машинистами насосно – компрессорного отделения, должна осуществляться постоянная телефонная или радиосвязь.

3.264. Наполнительные, сливные и заправочные колонки, железнодорожные и автомобильные цистерны, газобаллонные автомобили во время слива и налива СУГ оставлять без наблюдения запрещается.

3.265. Давление жидкой фазы в газопроводах, подающих газ для наполнения баллонов, не должно превышать их рабочего давления, на которое они рассчитаны.

3.266. При наполнении, содержании, обслуживании и ремонте резервуаров и баллонов должны выполняться требования НПА ОТ 0.00-1.59-87. «Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

3.267. Пригодность к наполнению автомобильных баллонов должна подтверждаться штампом в путевом (маршрутном) листе водителя, заверенном подписью ответственного по надзору за техническим состоянием газового оборудования, установленного на транспортных средствах. Порядок заправки автомобилей, принадлежащих юридическим и физическим лицам, определяется специальной инструкцией, разработанной предприятием.

3.268. Запрещается наполнение резервуаров, заполнение цистерн АЦЖГ и заправка газобаллонных автомобилей путем снижения в них давления за счет сброса паровой фазы в атмосферу.

Для определения степени наполнения АЦЖГ и заправки газобаллонных автомобилей допускается кратковременное открытие вентилей контроля уровня заполнения.

3.269. Наполнение на АГЗС баллонов, не предназначенных для использования на автотранспорте, запрещается.

3.270. Максимальный уровень наполнения не должен превышать 85% геометрического объема надземных резервуаров и цистерн и 90% – подземных резервуаров.

Наполнение баллонов СУГ должно соответствовать нормам, указанным в НПАОТ 0.00-1.59-87 «Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

3.271. Все баллоны независимо от способа наполнения должны подвергаться проверке степени наполнения весовым или другим методом.

Для проверки степени наполнения методом взвешивания должны применяться весы, обеспечивающие отклонение точности взвешивания баллонов вместимостью: 1 л – не более 10 г; 5 л – не более 20 г; 27 л и 50 л – не более 100 г.

Весы перед началом рабочей смены должны проверяться мастером при помощи гири – эталона. На ГНС (ГНП) должен вестись Журнал наполнения баллонов в соответствии с требованиями НПАОТ 0.00-1.59-87 «Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

Весы и гиря – эталон, применяемые для взвешивания должны иметь действующий документ, свидетельствующий о поверке или государственной метрологической аттестации и/или оттиск поверочного клейма.

3.272. При превышении допустимого максимального уровня наполнения резервуаров, автоцистерн или баллона избыток газа должен быть слит.

Газ из баллонов сливается в специально предназначенные емкости, а из переполненных резервуаров и автоцистерн – в незаполненные резервуары базы хранения.

Удалять избыток газа из резервуаров и баллонов путем выпуска СУГ в атмосферу запрещается.

3.273. Слив неиспарившихся остатков из резервуаров, испарителей и баллонов должен производиться в специально оборудованные герметичные емкости. Слив неиспарившихся остатков в открытую тару или в производственную канализацию запрещается. Слив неиспарившихся остатков из баллонов должен производиться на сливных устройствах.

3.274. Все наполненные баллоны должны быть проверены на герметичность вентиля (клапана) и резьбового соединения.

Способы проверки должны определяться производственными инструкциями.

После наполнения на штуцере вентиля должна быть установлена заглушка.

3.275. Количество баллонов, одновременно находящихся в наполнительном цехе ГНС и ГНП, не должно превышать половины

суммарной часовой производительности наполнительных установок, при этом размещение баллонов в проходах, а также в два яруса запрещается.

3.276. При перемещении баллонов должны приниматься меры по предотвращению их падения и повреждения.

3.277. Количество наполненных и пустых баллонов, размещенных на погрузочно - разгрузочных площадках, не должно превышать двойной суточной производительности наполнительного отделения.

3.278. Резервуары перед внутренним осмотром, гидравлическим испытанием, ремонтом должны быть освобождены от газа, неиспарившихся остатков, обработаны и отключены от газопроводов с установкой инвентарных заглушек.

3.279. Обработка резервуаров и баллонов СУГ производится путем их пропаривания или продувки инертным газом, или заполнением теплой водой (более 45°C).

Время обработки сосудов определяется производственной инструкцией в зависимости от температуры теплоносителя.

3.280. Вода после промывки и испытаний резервуаров и баллонов должна отводиться в канализацию только через отстойники с сифонами, исключающие попадание СУГ в канализацию. Отстойник должен периодически очищаться и промываться чистой водой.

Загрязнения из отстойников должны вывозиться в места, специально отведенные санитарно – эпидемиологической службой.

3.281. Меры по очистке стоков и удалению взрывопожароопасных продуктов должны исключать образование в системе канализации взрывоопасной концентрации СУГ.

3.282. Качество дегазации должно проверяться анализом проб воздуха, отобранного в нижней части сосуда, концентрация сжиженных газов в пробе после дегазации не должна превышать 1/5 НПВ газа. Результаты дегазации баллонов отражаются в специальном журнале, в котором указываются результаты анализа проб воздуха после дегазации.

3.283. Разгерметизация резервуаров и баллонов без предварительного снижения в них давления до атмосферного, а также применение для дегазации воздуха не разрешаются.

3.284. Не допускается замена запорных устройств на баллонах, не прошедших дегазацию.

3.285. Внутренний осмотр и гидравлическое испытание подземных резервуаров производятся один раз в 10 лет, внутренний осмотр надземных

резервуаров – один раз в 4 года, а гидравлическое испытание их – один раз в 8 лет.

Внутренний осмотр и гидравлическое испытание резервуаров АЦЖГ производится в сроки, предусмотренные для надземных резервуаров.

Специалист, ответственный за проведение внутреннего осмотра или ремонта резервуаров, должен лично проверить установку заглушек на технологических газопроводах обвязки резервуара и готовность для проведения освидетельствования инспектором.

3.286. Работы по отключению резервуаров, их очистке, внутреннему осмотру и ремонту выполняются на основании письменного разрешения руководителя ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП и наряда-допуска.

3.287. Пирофорные отложения на стенках резервуаров, а также грязь и отложения, извлеченные из резервуаров, должны поддерживаться во влажном состоянии до удаления их с территории ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП.

Пирофорные отложения необходимо вывозить в специально отведенное место.

3.288. Во избежание самовозгорания пирофорных отложений в трубах участка газопровода с пирофорными отложениями должны в день их вскрытия демонтироваться и складироваться в безопасной зоне.

3.289. Включение в работу резервуаров, оборудования и трубопроводов после освидетельствования или ремонта должно проводиться на основании письменного разрешения руководителя ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП в соответствии с требованиями действующего законодательства.

3.290. Ледяные закупорки в газопроводах СУГ должны ликвидироваться паром, нагретым песком, горячей водой.

Запрещается применение для этой цели огня, а также способов, при которых может возникнуть искрообразование.

Разогрев ледяных закупорок в лопнувшем газопроводе должен проводиться при обязательном отключении участка от общей системы с установкой инвентарной заглушки и с соблюдением требований, относящихся к выполнению газоопасных работ.

3.291. На территории резервуарного парка и во взрывопожароопасных помещениях ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП запрещается применять открытый огонь и проводить работы, которые могут вызвать искрообразование, а также вносить спички, зажигалки и курительные принадлежности.

3.292. Ремонтные работы с применением открытого огня допускаются при условии выполнения требований по организации безопасного ведения огневых работ на взрывопожароопасных и взрывоопасных объектах согласно требованиям действующего законодательства.

3.293. Огневые работы должны проводиться по специальным планам, утвержденным руководителями ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП, и наряду - допуску.

3.294. Въезд автомашин на АГЗС, в производственную зону ГНС и ГНП, а также слив и налив СУГ во время выполнения огневых работ запрещается.

3.295. В течение всего времени производства огневых работ в помещениях производственной зоны должна работать механическая вентиляция.

3.296. Перед началом и во время огневых работ в помещении, а также в 20-метровой зоне от рабочего места на территории должен производиться анализ воздушной среды на содержание паров СУГ.

При появлении в воздухе паров СУГ, независимо от концентрации, огневые работы должны быть прекращены.

3.297. Территории, производственные помещения ГНС, ГНП, ПСБ, АГЗС, АГЗП должны обеспечиваться первичными средствами пожаротушения согласно требований действующих нормативных документов.

3.298. На территории ГНС, ГНП, АГЗП и АГЗС должны вывешиваться предупредительные надписи о запрещении курения и применения открытого огня.

3.299. Территория ГНС, ГНП, АГЗС, АЗГП должна быть очищена от посторонних предметов и горючих материалов. Проезды и проходы должны быть свободными.

Чистый и использованный обтирочный материал хранится отдельно в металлических ящиках с плотно закрывающимися крышками.

3.300. На территории резервуарного парка и во взрывопожароопасных помещениях не допускается пребывание лиц, не имеющих отношения к производственным процессам.

Въезд на территорию АГЗС и заправка автомобилей с пассажирами запрещается.

3.301. При аварийной утечке газа необходимо остановить технологические процессы, удалить посторонних с производственной зоны ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП, заглушить двигатели у всех автомашин и принять меры к ликвидации утечки.

При аварийной утечке газа из резервуаров или трубопроводов, размещенных на территории предприятия, необходимо немедленно потушить огонь, удалить людей из зоны возможной загазованности, создать, где это возможно, паровую завесу и принять меры по ликвидации утечки.

Работы по устранению утечек должны выполняться согласно плану ликвидации и локализации аварийных ситуаций.

3.302. В случае загорания газа вблизи надземных резервуаров – последние необходимо орошать водой во избежание повышения в них давления.

При возникновении огня вблизи железнодорожных и автомобильных цистерн их следует немедленно вывезти в безопасное место. Если это сделать невозможно, цистерны необходимо орошать водой.

3.303. Порядок отпуска СУГ потребителям должен устанавливаться инструкцией, разработанной с учетом требований настоящих Правил и утвержденной руководителем.

3.304. Баллоны с СУГ, получаемые предприятием для производственных целей, запрещается передавать другим предприятиям, а также использовать в бытовых и коммунально - бытовых установках, они должны иметь белую отличительную кольцевую полосу шириной 100 мм.

3.305. Баллоны должны транспортироваться с навинченными на горловину предохранительными колпаками и заглушками на специально оборудованных автомашинах.

Перевозка баллонов на грузовых автомашинах с обычным кузовом допускается при использовании деревянных ложементов или брусьев, резиновых или веревочных колец, с применением мер, предотвращающих их падение.

3.306. У автомашин, предназначенных для перевозки СУГ, выхлопная труба от двигателя должна быть выведена к их передней части.

В автомашинах, используемых для перевозки баллонов периодически или временно, на выхлопной трубе на все время рейса должен устанавливаться искрогаситель.

На каждой автомашине должно быть два огнетушителя типа ОУ вместимостью не менее 5 л каждый и красный флажок в переднем углу левого борта.

3.307. При перевозке сжиженных газов автомобильным транспортом должны выполняться требования безопасности перевозки, определенные действующим законодательством.

3.308. Запрещается стоянка АЦЖГ и автомашин, груженых баллонами, возле мест с открытым огнем и мест возможного массового скопления людей (рынки, магазины, учреждения культуры и т.п.).

3.309. Машину типа «клетка» и бортовые машины с баллонами в случае необходимости разрешается останавливать не более чем на 1 час на расстоянии не менее 10 м от жилых и 25 м – от общественных зданий.

АЦЖГ в случае необходимости их стоянки более чем на 1 час (кроме специально оборудованных площадок для заправки) разрешается ставить на расстояние не менее 20 м от жилых и 40 м – от общественных зданий.

Расстояние от места стоянки автомашин для перевозки СУГ до выгребных ям, погребов и крышек колодцев подземных коммуникаций должно быть не менее 5 м.

3.310. Баллоны с СУГ могут храниться как в специальных помещениях, так и на открытом воздухе при условии их защиты от атмосферных осадков и солнечных лучей.

Хранение в одном помещении баллонов СУГ с баллонами других газов запрещается.

Допускается хранение баллонов в количестве до 10 штук в специальных шкафах.

3.311. Склады для хранения баллонов должны быть одноэтажными с покрытием легкого типа (весом не более 120 кг на 1 м²) и не иметь чердачных помещений.

Стены, перегородки, покрытия складов должны быть из негорючих материалов не ниже II степени огнестойкости, окна и двери должны открываться наружу.

Оконные и дверные стекла должны быть матовые или закрашены белой краской.

Высота складских помещений для баллонов должна быть не менее 3,25 м от пола до нижних выступающих частей кровельного покрытия.

Полы складов должны быть ровные с нескользкой поверхностью и из материалов, исключающих искрообразование.

3.312. Освещение складов для баллонов должно отвечать требованиям для помещений с взрывоопасными зонами категории А.

3.313. Склады для баллонов должны иметь естественную или «принудительную» постоянно действующую вентиляцию, обеспечивающую не менее чем трехкратный воздухообмен.

При этом из нижней зоны помещения склада следует забирать не менее 2/3 нормируемого объема удаляемого воздуха.

3.314. Склады для баллонов СУГ должны находиться в зоне молниезащиты не ниже II категории надежности.

3.315. Склады для хранения баллонов должны быть разделены негораемыми стенами на отсеки, в каждом из которых допускается хранение не более 500 баллонов.

Каждый отсек должен иметь самостоятельный выход наружу.

Наполненные и пустые баллоны должны храниться отдельно.

3.316. Баллоны, заполненные СУГ, должны храниться в вертикальном положении с установленной заглушкой на штуцере вентиля.

Глава 15. Резервуарные, геотермальные (ГТУ), испарительные, смесительные, групповые и индивидуальные баллонные установки

3.317. Резервуарные, геотермальные, испарительные, смесительные, групповые и индивидуальные баллонные установки (ГБУ) СУГ (далее – установки) принимаются в эксплуатацию одновременно с газовым оборудованием объектов, для газоснабжения которых они предназначены.

3.318. До приемки в эксплуатацию резервуары СУГ, установки и их газопроводы испытываются на прочность и плотность в соответствии с действующим законодательством, действующими строительными нормами и с учетом настоящих Правил.

При вводе в эксплуатацию (до пуска газа) резервуары установок, их оборудование и обвязочные газопроводы подвергаются контрольной опрессовке воздухом согласно требованиям настоящих Правил.

3.319. Порядок эксплуатации установок и меры безопасности при выполнении всего комплекса работ в процессе эксплуатации определяются Правилами технической эксплуатации газопроводов из полиэтиленовых труб РТМ 204 УССР 173-85 с учетом рекомендаций заводов – изготовителей и требований главы 13 и раздела VI настоящих Правил.

3.320. Рабочее давление СУГ после регулятора установки должно соответствовать проекту. ПСК и ПЗК установок должны настраиваться на давление, согласно пункта 3.104 настоящих Правил.

3.321. Установки с неисправностями, которые могут привести к авариям в системе газоснабжения или к несчастным случаям, должны быть немедленно остановлены.

3.322. СУГ с пониженным содержанием пропана могут использоваться в резервуарных установках только при условии обеспечения испарения жидкости и предотвращения возможной конденсации паров СУГ в наружных газопроводах при низких температурах воздуха и грунта.

3.323. Теплоноситель в испарителе подается только после заполнения резервуаров СУГ.

3.324. Слив газа в резервуары и замена баллонов проводится в дневное время.

3.325. Перед сливом СУГ в резервуары все оборудование установок и АЦЖГ, а также резиноканевые рукава должны быть осмотрены.

Слив СУГ запрещается при выявлении неисправностей, истечении срока очередного технического освидетельствования резервуаров, отсутствии остаточного давления в них и отсутствии на установках первичных средств пожаротушения.

3.326. АЦЖГ и резервуары в период слива-налива должны соединяться резиноканевыми рукавами с штуцерами жидкой и паровой фаз.

АЦЖГ и рукава перед сливом должны заземляться. Отсоединять АЦЖГ от заземляющего устройства разрешается только после окончания слива и установки заглушек на штуцеры вентилей.

3.327. При наполнении резервуаров следует руководствоваться требованиями главы 13 настоящих Правил. Присутствие посторонних лиц и пользование открытым огнем в местах производства сливно-наливных операций запрещается.

3.328. При сливе газа не допускается переполнение резервуаров сверх установленного уровня.

Откачка избытков СУГ и неиспарившихся остатков из резервуаров должна производиться в АЦЖГ.

3.329. После наполнения резервуаров проверяется герметичность соединений. Обнаруженные утечки СУГ должны устраняться немедленно.

3.330. Техническое обслуживание установок должно проводиться 1 раз в 3 месяца при положительных температурах наружного воздуха и не реже 1 раза в месяц – при отрицательных.

3.331. При техническом обслуживании установок подлежат осмотру: запорная арматура, регуляторы, испарители, предохранительные клапаны, трубопроводы, стыки, фланцевые, резьбовые, сварные соединения на утечку газа;

проверяется:

исправность защитных кожухов, ограждений и запоров на них, а также наличие предупредительных надписей, укомплектованность средствами пожаротушения;

исправность резьбы на штуцерах патрубков для присоединения рукавов при сливе СУГ из АЦЖГ, наличие заглушек на штуцерах;

исправность и параметры настройки регуляторов давления, в случае необходимости настраивают регулятор на заданный режим работы;

предохранительные клапаны на срабатывание при давлении настройки;

исправность и правильность показаний манометров путем кратковременного их отключения и возвращения указательной стрелки в зону нулевой отметки.

3.332. Текущий ремонт установок производится не реже 1 раза в год.

При ремонте установок выполняются работы, по техническому обслуживанию, а также:

перенабивка сальников на вентилях и смазка пробковых кранов, проверка хода запорных устройств и герметичность фланцевых, резьбовых и сварных соединений;

разборка регулятора, предохранительных устройств и запорной арматуры, осмотр, сборка и настройка регулятора и предохранительных устройств на заданные режимы их работы.

3.333. Плановый ремонт установок должен проводиться по утвержденным графикам.

В графике должны учитываться сроки проведения планового ремонта, предусмотренного паспортами заводов-изготовителей на отдельные виды оборудования.

3.334. Резервуары установок и баллоны для СУГ подлежат техническому освидетельствованию в сроки согласно требованиям пункта 3.285 настоящих Правил и НПАОТ 0.00-1.59-87 «Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

ГТУ подлежат техническому освидетельствованию 1 раз в 5 лет. В связи с невозможностью (по конструктивным особенностям ГТУ) проведения внутренних осмотров, последние заменяются гидравлическим испытанием.

3.335. О всех работах по ремонту и техническому освидетельствованию резервуаров делается запись в эксплуатационном паспорте резервуара.

3.336. В жилых и общественных зданиях в одном помещении разрешается устанавливать один баллон вместимостью 50 л.

При вместимости баллона до 27 л разрешается устанавливать в одном помещении два баллона (один из них запасной).

В жилых домах баллоны следует размещать в кухнях в местах, доступных для осмотра.

3.337. Расстояние от баллона до газовой плиты следует предусматривать не менее 0,5 м и от радиатора отопления или печи не менее 1 м. При устройстве экрана, предохраняющего баллон от нагревания, расстояние от баллона до радиатора отопления или печи допускается уменьшать до 0,5 м. Расстояние между баллоном и экраном должно быть не менее 0,1 м. При размещении баллона против топочных дверок печей расстояние между баллоном и топочной дверкой должно быть не менее 2 м.

3.338. Присоединение баллона к газовым приборам выполняется резиноканевым рукавом. Рукав должен быть из одного куска, иметь длину не более 5 м и крепиться к стене.

Рукав не должен проходить через стены, двери, окна. В местах присоединения к прибору и регулятору, рукав надевается на гофрированные наконечники и крепится металлическими хомутами, обеспечивающими надежность и герметичность присоединения. Применение проволочных скруток не допускается.

3.339. Размещение баллонов внутри жилых зданий (квартир) допускается предусматривать только в зданиях до двух этажей включительно.

Вне зданий индивидуальные ГБУ должны размещаться в запирающихся шкафах, выполненных из негорючих материалов, или под запирающимися кожухами, закрывающими верхнюю часть баллона и регулятор. Шкафы должны иметь в верхней и нижней частях прорези или решетки-жалюзи для вентиляции.

3.340. Индивидуальные ГБУ у стен устанавливаются на расстоянии не менее 0,5 м от дверей и окон первого этажа и 3 м – от окон и дверей цокольных и подвальных этажей, а также от колодцев подземных коммуникаций и выгребных ям.

Не допускается размещение баллонов у запасных (пожарных) выходов, со стороны фасадов зданий, в местах проезда транспорта.

Шкафы для баллонов и баллоны под запирающимися кожухами должны быть установлены на несгораемые основания высотой не менее 0,1 м.

3.341. Баллон может присоединяться к газопроводу с помощью медных трубок или резинотканевых рукавов длиной не более 0,5 м. Соединение баллона с регулятором должно быть жестким.

Резинотканевые рукава должны соответствовать требованиям государственных стандартов и не иметь повреждений наружного слоя резины.

3.342. Во время замены баллонов запрещается пользоваться открытым огнем, включать и выключать электроосвещение.

3.343. Применение групповых ГБУ допускается для жилых домов, имеющих суммарное количество не более 24 квартир.

3.344. На ограждении площадок резервуарных, испарительных, смесительных установок и ГТУ, шкафных групповых ГБУ должны быть предупредительные надписи «Огнеопасно. Газ».

3.345. Установки СУГ должны быть обеспечены первичными средствами пожаротушения – ящиком с песком вместимостью 0,5 м³, лопатами, огнетушителем типа ОУ-2 или ОП-5.

3.346. При необходимости производства работ вблизи установок по строительству или ремонту подземных инженерных сетей, а также в других случаях, при которых возможно повреждение установки и газопроводов, организация, ведущая работы, должна получить письменное разрешение от организации, эксплуатирующей установку и ведущей учет выданных разрешений. В письменном разрешении должны быть указаны условия и порядок проведения работ.

О начале работ организация, ведущая работы, должна известить эксплуатационную организацию не менее чем за 5 дней.

В период производства работ эксплуатационная организация должна осуществлять ежедневный контроль.

Глава 16. Защита стальных подземных сооружений систем газоснабжения от электрохимической коррозии

3.347. Все виды защиты от электрохимической коррозии (далее – ЭХЗ), предусмотренные проектом, должны быть введены в действие до сдачи построенных подземных сооружений в эксплуатацию.

3.348. Ответственными за состояние ЭХЗ сооружений систем газоснабжения являются их собственники.

3.349. Эксплуатация установок ЭХЗ сооружений систем газоснабжения должна выполняться в соответствии с требованиями ДСТУ Б В.2.5-29:2006 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Система газоснабжения. Газопроводы подземные стальные. Общие требования к защите от коррозии» и «Инструкции электрохимической защиты подземных газопроводов и резервуаров сжиженного газа» 320.03329031.008-97.

3.350. Наладочные и эксплуатационные работы на установках ЭХЗ, а также проведение электрических измерений должны осуществляться персоналом, прошедшим специальную подготовку и имеющим удостоверение на право работы с электроустановками напряжением до 1000 В, с соблюдением требований НПА ОТ 40.1-1.32-01 «Правил устройства электроустановок. Электрооборудование специальных установок».

3.351. Эксплуатация средств ЭХЗ сооружений систем газоснабжения населенных пунктов должна выполняться специализированными службами СПГХ.

На указанные службы возлагается ответственность за своевременное выявление опасных коррозионных зон и принятие мер по их ликвидации. Эти службы должны иметь в своем составе обученных и допущенных к данным видам работ специалистов и быть оснащены необходимым оборудованием и приборами.

3.352. Собственники, эксплуатирующие устройства ЭХЗ, должны осуществлять периодический технический осмотр и обслуживание установок, проверку эффективности их работы, а также контрольные измерения потенциалов на защищаемых сооружениях.

3.353. Технический осмотр устройств ЭХЗ, не оборудованных средствами телемеханического контроля, должен осуществляться (не реже):

- дренажных – 4 раза в месяц;
- катодных – 2 раза в месяц;
- преобразователей малой мощности – 1 раз в 6 месяцев;
- контролируемых протекторных – 1 раз в 6 месяцев.

3.354. При техническом осмотре производится:

- внешний осмотр всех элементов установки;
- очистка шкафа от пыли, воды, грязи и т.п.;
- проверка целостности монтажа и отсутствия механических повреждений отдельных элементов, исправности предохранителя, состояния контактов, исправности защитного заземления и зануления;
- проверка рабочих параметров установки, включая измерения:
 - на установках дренажной и катодной защиты – выпрямленный ток и напряжение преобразования, потенциал относительно земли в точке присоединения;
 - на установках усиленной дренажной защиты – выпрямленное напряжение, ток в цепи дренажа и потенциал газопровода в точке дренирования;
 - на контролируемых протекторных установках – потенциал относительно земли при отключенном протекторе и потенциал относительно земли и ток в протекторной установке при включенном протекторе.

3.355. При техническом обслуживании устройств ЭХЗ выполняются кроме работ, указанных в пункте 3.384 настоящих Правил, также:

- проверка сопротивления анодов и защитного заземления 1 раз в год, а также во время производства ремонтных работ;
- испытание кабельных линий электропитания – 1 раз в год;
- проверка изоляции аппаратуры и кабельных линий электропитания, а также сопротивления растеканию тока защитного заземления – не реже 1 раза в год;
- проверка исправности электроизолирующих фланцевых соединений – 1 раз в 2 года;
- контроль состояния защитного покрытия – 1 раз в 5 лет.

Нарушения в работе установок ЭХЗ должны устраняться в срок не более 1 месяца.

3.356. Сроки технического обслуживания установок ЭХЗ устанавливаются согласно требованиям паспортов заводов-изготовителей.

3.357. Измерения потенциалов на газопроводах с построением диаграммы потенциалов должны проводиться в зонах действия блуждающих токов не реже 1 раза в 3 месяца, а также после каждого изменения коррозионных условий в связи с изменением режима работы установок электроснабжения электрифицированного транспорта, развития сети источников блуждающих токов, газопроводов и других подземных металлических инженерных сетей.

В остальных случаях – не реже 2 раз в год.

3.358. Работа устройств ЭХЗ считается эффективной, когда радиус их действия и величина защитного потенциала газопроводов (резервуаров) относительно земли соответствуют проекту.

3.359. Организация, выполняющая работы по защите стальных подземных сооружений, должна иметь карты – схемы газопроводов с обозначением месторасположений установок ЭХЗ и контрольно-измерительных пунктов, данные об источниках блуждающих токов, а также ежегодный анализ коррозионного состояния стальных подземных сооружений и эффективности работы защит.

3.360. При выявлении коррозионно-опасных зон собственником газопроводов должны приниматься меры по их ликвидации. Сроки выполнения работ определяются организацией, выполняющей работы по защите газопроводов, но не более 3 месяцев.

До устранения анодных и знакопеременных зон руководителем (собственником) должны быть разработаны и осуществлены мероприятия, обеспечивающие безопасную эксплуатацию газопроводов.

3.361. Предприятия - собственники должны обеспечивать выявление причин коррозионных повреждений газопроводов. Каждый случай сквозного коррозионного повреждения газопроводов подлежит расследованию комиссией, в состав которой должен входить представитель организации, выполняющей работы по эксплуатации ЭХЗ.

3.362. Работы и измерения в контрольно-измерительных пунктах в пределах проезжей части улиц и дорог, на рельсовых путях трамвая и железных дорог, источниках электропитания установок электрозащиты должны выполняться бригадой в составе не менее двух человек, один из которых следит за безопасностью работ и за движением транспорта.

Проведение работ и измерений в колодцах, туннелях и траншеях глубиной более 1 м должно выполняться бригадой в составе не менее трех человек.

3.363. Все работы на тяговых подстанциях и отсасывающих пунктах электротранспорта проводятся персоналом подстанции.

3.364. Металлические корпуса электроустановок, не находящиеся под напряжением, должны иметь зануление и защитное заземление.

3.365. При выполнении совместной ЭХЗ инженерных подземных сетей присоединение газопроводов к защитным установкам совместной ЭХЗ должно осуществляться на основании проектов, согласованных с СПГХ.

3.366. Текущий ремонт защитных установок выполняется в процессе эксплуатации на основании заключений технического осмотра или технического обслуживания.

Плановый ремонт защитных установок выполняется не менее 1 раза в год.

Глава 17. Электрооборудование

3.367. Электрооборудование должно эксплуатироваться в соответствии с требованиями действующего законодательства.

3.368. Взрывозащищенное электрооборудование должно периодически осматриваться, испытываться, подвергаться техническому обслуживанию и ремонту согласно требованиям ПБЭ.

3.369. Осмотр электрооборудования и электропроводки ГРП, ГНС, ГНП, АГЗС и АГЗП должен производиться:

в начале каждой рабочей смены – обслуживающим персоналом;
еженедельно – лицом, ответственным за электрохозяйство предприятия-владельца;
осмотр электрооборудования ГРП – при техническом обслуживании.

3.370. Испытания взрывозащищенного электрооборудования проводятся в соответствии с требованиями и нормами, не ниже установленных инструкциями заводов-изготовителей, ПТЭ и ПБЭ.

3.370. Приборы, с помощью которых производятся электрические измерения во взрывоопасных зонах, должны быть взрывозащищенными.

Уровень и вид защиты должен соответствовать категориям и группам взрывоопасных смесей.

Допускается проводить измерения с помощью приборов в нормальном исполнении, при условии исключения образования взрывоопасных смесей во время проведения измерений, обеспечения максимального воздухообмена, а также при наличии наряда-допуска на газоопасные работы.

3.372. Техническое обслуживание взрывозащищенного оборудования проводится не реже одного раза в 6 мес., при этом открываются крышки оболочек, разбираются вводы (при необходимости), проводится осмотр электрических частей электрооборудования и устраняются обнаруженные неисправности. Работы проводятся персоналом, прошедшим проверку

знаний в соответствии с требованиями ПТЭ и ПБЭ электроустановок потребителей, с соблюдением технических и организационных мероприятий.

3.373. После каждого вскрытия взрывонепроницаемых оболочек должна быть проконтролирована ширина щели (зазор) в плоских соединениях между наружными частями оболочки при нормальной затяжке крепежных болтов. Толщина щупа должна быть на 0,05 мм больше ширины щели, указанной в инструкции по эксплуатации электрооборудования. Проверка проводится не менее чем в четырех точках, расположенных равномерно по периметру соединения.

3.374. Эксплуатация взрывозащищенного электрооборудования запрещается при:

- неисправных средствах взрывозащиты, блокировки, заземления, аппаратов защиты, нарушении схем управления защитой, поврежденных проводах и кабелях;

- открытых крышках оболочек, наличии на взрывозащищенных поверхностях вмятин, царапин и сколов;

- изменении заводской конструкции защиты;

- отсутствии пломб, знаков и надписей взрывозащиты.

3.375. Запрещается производить уплотнение кабеля вводного устройства изоляционной лентой, сырой резиной, обрезками оболочки гибких резиновых трубок.

3.376. Порядок организации ремонта взрывозащищенного электрооборудования, объем и периодичность выполняемых при этом работ должны соответствовать требованиям РД 16.407-89 «Электрооборудование взрывозащитное. Ремонт».

3.377. Запрещается использование электрооборудования, изготовленного собственными силами.

Заменяемое взрывозащищенное оборудование должно быть не ниже класса взрывоопасной зоны, категории и группы взрывоопасной смеси.

3.378. Проверка максимальной токовой защиты, пускателей и автоматов должна проводиться не реже одного раза в 6 мес.

3.379. Электропроводка в стальных трубах и установленные разделительные уплотнения должны испытываться рабочим давлением воздуха 0,25 МПа (2,5 кгс/см²) в течение 3 мин., при этом допускается падение давления не более чем до 0,2 МПа (2 кгс/см²).

Испытания должны производиться 1 раз в год (при текущем ремонте).

3.380. Заземления зданий и оборудования ГРП, ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП следует проверять не реже одного раза в год.

Замеры рекомендуется проводить в периоды наименьшей проводимости почвы:

один год – летом при наибольшем просыхании почвы;
следующий – зимой при наибольшем ее промерзании.

Кроме периодических проверок и осмотров заземлений, их состояние проверяется после каждого ремонта оборудования.

3.381. Для определения технического состояния заземляющих устройств проводятся:

внешний осмотр их видимой части;

осмотр с проверкой цепи между заземлителем и заземляемыми элементами (отсутствие обрывов и неудовлетворительных контактов в проводке, соединяющей оборудование с заземляющим устройством) и другие работы согласно ПТЭ;

измерение сопротивления заземляющего устройства.

3.382. Проверка состояния устройств молниезащиты должна производиться для зданий и сооружений I и II категорий 1 раз в год, для зданий и сооружений III категории – не реже 1 раза в 3 года.

Проверке подлежат целостность и защищенность от коррозии доступных обзору частей молниеотводов и токоотводов и контактов между ними, а также значение сопротивления току промышленной частоты заземлителей, которое должно быть не более чем при приемке заземляющего устройства.

Заземлению подлежат как отдельно стоящие молниеотводы, так и установленные на зданиях и сооружениях, а также молниеприемные сетки.

3.383. В качестве аварийного освещения на ГРП, ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП применяются переносные взрывозащищенные светильники напряжением 12 В.

Глава 18. Контрольно-измерительные приборы, средства автоматизации, сигнализации и защиты

3.384. Предприятие-собственник систем газоснабжения должно обеспечить постоянный технический осмотр, поверку или государственную метрологическую аттестацию и техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонты контрольно-измерительных приборов, средств контроля, средств измерений, автоматизации и сигнализации.

3.385. Обслуживание и проверка бытовых и промышленных газовых счетчиков осуществляется по инструкции завода-изготовителя.

Установка бытовых и промышленных газовых счетчиков осуществляется по проектам в соответствии с требованиями строительных норм ДБН В.2.5-20.2001 «Газоснабжение».

3.386. Проверка герметичности импульсных трубопроводов и запорной арматуры проводится при технических осмотрах и обслуживании газового оборудования.

3.387. Исправность и правильность показаний манометров проверяются:

не реже 1 раза в неделю по графику осмотра технического состояния путем кратковременного их отключения и возвращения указательной стрелки в зону нулевой отметки;

не реже 1 раза в 6 мес. с помощью контрольного прибора или проверенным рабочим прибором, имеющим с проверяемым прибором одинаковую шкалу и класс точности:

в сроки проведения государственного метрологического надзора, осуществляемого в соответствии с требованиями Закона Луганской Народной Республики от 27.05.2016 № 95-П «Об обеспечении единства измерений».

3.388. Объем и периодичность работ по техническому осмотру, обслуживанию и ремонту средств измерений, контроля, автоматизации и сигнализации устанавливаются стандартами, инструкциями заводов-изготовителей и производственными инструкциями.

3.389. Периодическая поверка средств измерений, осуществляется в соответствии с методикой поверки, установленной при утверждении типа средств измерений или государственной метрологической аттестации или соответствующего раздела эксплуатационной документации на данное средство измерений завода-изготовителя.

Периодической поверке подлежат следующие средства измерений:

манометры показывающие, электронные, электроконтактные, уровнемеры, самопишущие, дистанционные – не реже 1 раза в год;

весоизмерительные приборы, используемые для контрольного взвешивания баллонов СУГ – не реже 2 раз в год;

стационарные и переносные газоанализаторы, сигнализаторы дозрывных концентраций газа и другие средства измерений, применяемые для обеспечения безопасности – не реже 1 раза в год;

гири-эталонны – не реже 1 раза в год.

3.390. Не допускаются к применению средства измерений, у которых отсутствует пломба или оттиск поверочного клейма, просрочен срок поверки или государственной метрологической аттестации, имеются повреждения, указательная стрелка при отключении не возвращается в зону нулевой отметки.

3.391. Манометр должен выбираться с такой шкалой, чтобы предел измерения рабочего давления находился во второй трети шкалы, а диаметр корпуса в зависимости от высоты его установки равнялся:

до 2 м – не менее 100 мм;

от 2 до 5 м – не менее 160 мм;

5 м и более – не менее 250 мм.

На шкале манометра должна быть нанесена красная черта или прикреплена к корпусу плата, указывающая рабочее давление.

3.392. Значение величин срабатывания автоматики безопасности и средств сигнализации должно соответствовать параметрам, указанным в техническом отчете наладочной организации.

Выписки параметров настройки вывешивают на рабочих местах.

При этом сигнализаторы, контролирующие состояние воздушной среды, должны сработать при концентрации газа в воздухе не выше $1/5$ НПВ.

3.393. Проверка срабатывания устройств защиты, блокировки и сигнализации проводится в сроки, предусмотренные инструкциями заводов-изготовителей, но не реже 1 раза в месяц.

3.394. Проверка сигнализатора загазованности на соответствие установленным параметрам выполняется с помощью контрольной газовой смеси.

Проверка работы сигнализатора загазованности путем преднамеренного загазовывания помещения из действующего газопровода запрещается.

3.395. Эксплуатация газового оборудования с отключенными контрольно-измерительными приборами, автоматикой безопасности и предусмотренными проектом устройствами блокировки и сигнализации запрещается.

3.396. Допускается по письменному разрешению руководителя, кратковременная работа отдельных установок и агрегатов с отключением защиты при условии принятия мер, обеспечивающих безаварийность и безопасность работ. Перечень лиц, имеющих право выдачи разрешений, определяется приказом по предприятию.

3.397. До замены сигнализатора загазованности непрерывного действия контролировать концентрацию газа в воздухе производственных помещений необходимо переносными приборами.

Периодичность контроля определяется приказом по предприятию для каждого конкретного объекта.

3.398. Манометры резервуарных и групповых баллонных установок проверяются каждый раз до и после заполнения резервуаров (замены баллонов), а также при проведении технического обслуживания. Проверка

проводится путем кратковременного отключения манометра. При этом указательная стрелка манометра должна возвращаться в зону нулевой отметки.

3.399. Проверка исправности уровнемеров должна проводиться в соответствии с требованиями, указанными в паспортах заводов-изготовителей.

3.400. Весы, применяемые для взвешивания баллонов (в том числе весовые устройства карусельных установок и наполнительных рамп) при наполнении, перед началом каждой рабочей смены должны проверяться мастером наполнительного цеха при помощи гири-эталона, о чем делается запись в журнале.

3.401. Результаты проверки контрольно-измерительных приборов заносятся в Журнал, в котором указывается дата проверки, наименование прибора, заводской номер и результаты проверки. Неисправные приборы должны немедленно заменяться исправными.

3.402. Техническое обслуживание и ремонт средств измерений, средств контроля, автоматизации и сигнализации должны осуществляться специализированными службами предприятий, эксплуатирующих данные устройства, или специализированными предприятиями по договору.

3.403. Работы по регулировке и ремонту КИП систем автоматизации защит и сигнализации в загазованных зонах запрещаются.

Глава 19. Дополнительные требования при проектировании, сооружении, эксплуатации систем газоснабжения в особых природных условиях

3.404. При проектировании, строительстве и эксплуатации систем газоснабжения на подрабатываемых территориях должны выполняться требования строительных норм, РДИ 204 УССР 025-91 «Инструкция по проектированию защиты, строительству и эксплуатации газопроводов на территории угольных бассейнов Украины» и других нормативных правовых актов.

Горные предприятия при разработке планов горных работ на территориях, имеющих системы газоснабжения, обязаны согласовывать их с собственником систем газоснабжения до начала работ.

3.405. На пересечениях подземных газопроводов с другими коммуникациями (водовод, канализация, теплосеть, кабель и т.п.) должны быть предусмотрены защитные меры, исключаяющие проникновение и движение газа вдоль коммуникаций, согласно РДИ 204 УССР 025-91 «Инструкция по проектированию защиты, строительству и эксплуатации газопроводов на территории угольных бассейнов Украины»

3.406. Конструкция крепления электровыводов для замера электропотенциала газопровода должна быть гибкой и допускать его перемещение.

3.407. Соединение стальных труб производится электродуговыми методами сварки. Газовая сварка допускается только для газопроводов надземной прокладки давлением до 0,3 МПа (3 кгс/см²) диаметром не более 100 мм.

Сварные швы не должны иметь подрезов и непроваров.

3.408. Расстояние от ближайшего сварного стыка до фундамента здания на газопроводе-подводе должно быть не менее расстояния, указанного в п. 6 Приложения №1.

3.409. Газопровод должен укладываться на основание из малозащемляющего грунта толщиной не менее 200 мм и присыпаться этим же грунтом на высоту не менее 300 мм.

3.410. При больших ожидаемых деформациях земной поверхности, определенных расчетом, газопроводы необходимо прокладывать наземным или надземным способом.

3.411. Компенсаторы на газопроводах, предусмотренные проектом, должны быть установлены до начала горных работ.

3.412. Для увеличения подвижности газопровода в грунте в качестве конструктивных мер защиты от воздействия перемещений грунтов места присоединений врезок следует выполнять в непроходных каналах.

3.413. СПГХ, эксплуатирующие газопроводы на территориях, где ведутся горные работы, должны иметь службы, в задачи которых входит:

контроль за выполнением технических мероприятий как в период строительства, так и при проведении текущих и капитальных ремонтов сооружений систем газоснабжения;

изучение и анализ сведений о проводимых и планируемых горных работах, оказывающих вредное влияние на газопроводы;

организация и проведение наблюдений за изменением напряженно-деформированного состояния газопроводов в процессе горных работ, а также прогнозирование этих изменений согласно данным инструментальным наблюдениям за сдвижением земной поверхности;

решение организационно-технических вопросов по обеспечению надежности и безопасности газопроводов перед началом очередных горных работ и в процессе интенсивного сдвига земной поверхности;

разработка совместно с горными предприятиями и проектными организациями мер защиты эксплуатируемых газопроводов от влияния горных работ, а также мероприятия по предупреждению проникновения газа в подземные коммуникации, здания и сооружения.

3.414. Подрабатываемые участки газопроводов, сооружения систем газоснабжения подлежат техническому обслуживанию организациями, эксплуатирующими газопроводы, с периодичностью, указанной в Приложении № 13 к Правилам.

3.415. Обход подземных газопроводов в период активной стадии сдвижения земной поверхности до снятия напряжений в газопроводах путем разрезки должен производиться ежедневно.

3.416. При разработке трассы межпоселковых и распределительных газопроводов на подрабатываемых территориях границы влияния горных разработок должны быть закреплены постоянными знаками, имеющими высотные отметки и привязку к пикетажу трассы.

3.417. После окончания процесса сдвига земной поверхности, если повторная подработка не ожидается, резино – кордовые компенсаторы могут быть заменены прямыми вставками, а колодцы и ниши засыпаны грунтом.

После этого техническое обслуживание газопроводов выполняется как в обычных условиях эксплуатации.

Окончание деформаций земной поверхности должно подтверждаться заключением маркшейдерской службы горного предприятия, осуществляющего горные работы.

3.418. В паспорт, составляемый на каждый принятый в эксплуатацию газопровод, вносятся данные о выполненных и подлежащих выполнению мероприятиях по обеспечению его надежности и безопасности, связанных с подработками территорий.

В дальнейшем в паспорт вносятся все сведения об изменениях характеристик газопровода и выполненных мероприятиях по его защите.

3.419. Работы по осуществлению защиты систем газоснабжения от воздействия подработок и по предотвращению попадания газа в подземные коммуникации, здания и сооружения должны производиться под контролем СПГХ.

3.420. При сооружении систем газоснабжения в особых природных условиях дополнительно к требованиям действующих строительных норм должны применяться следующие меры:

при сооружении газовых колодцев в районах с сейсмичностью 7 и более баллов плиты основания железобетонных колодцев и монолитное

железобетонное основание колодцев с кирпичными стенами должны укладываться на уплотненную песчаную подушку толщиной 100 мм;

газовые колодцы, сооружаемые в пучинистых грунтах, должны быть сборными железобетонными или монолитными, наружные поверхности стен колодцев должны быть гладкими, оштукатуренными с железнением. Для уменьшения сцепления между стенами и смерзшимся грунтом рекомендуется устраивать покрытие из смолистых материалов или обратную засыпку пазух гравием или песчано - гравийным грунтом. Перекрытие колодца во всех случаях должно засыпаться песчано-гравийным или другим непучинистым грунтом;

при строительстве в просадочных макропористых грунтах под основанием колодцев грунт должен быть уплотнен.

3.421. Трубы, материалы и технические изделия при сооружении систем газоснабжения в особых природных условиях должны применяться с учетом дополнительных требований ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение» и РДИ 204 УССР 025-91 «Инструкция по проектированию защиты, строительству и эксплуатации газопроводов на территории угольных бассейнов Украины».

Глава 20. Системы газоснабжения тепловых электростанций, котельных

3.422. Требования раздела распространяются на паровые котельные установки с паропроизводительностью 35 т/ч и выше, водогрейные котельные установки с тепловой производительностью 210 ГДж/ч (50 Гкал/ч) и выше, парогазовые и газотурбинные установки тепловых электростанций ТЭС и ГРЭС, а также на установки производственных и отопительных котельных с мощностью единичного котлоагрегата 420 ГДж/ч (100 Гкал/ч) и выше.

3.423. Проектирование, строительство и приемка в эксплуатацию систем газоснабжения газоиспользующих установок, в том числе парогазовых и газотурбинных на электростанциях и котельных осуществляется в соответствии с требованиями настоящих Правил, ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение» и другими действующими нормативными правовыми актами.

3.424. Эксплуатация систем газоснабжения электростанций и котельных должна осуществляться в соответствии с требованиями действующего законодательства и настоящих Правил.

3.425. Подача газа от внеплощадочных газопроводов в распределительную сеть ТЭС и ГРЭС и котельных осуществляется для:

– энергетических, паровых и водогрейных котлов – через газорегуляторные пункты или газорегуляторные установки; при этом для ТЭС мощностью более 1000 МВт, использующих газ как основное или резервное топливо, должны предусматриваться два ввода и два ГРП с организацией взаимного резервирования;

– газомазутных энергоблоков 800 МВт и выше – через блочный газорегуляторный пункт.

3.426. На территории ТЭС и ГРЭС должна предусматриваться надземная прокладка газопроводов. Выполнение отдельных участков газопроводов подземными (газопроводы до ГРП на территории ТЭС и выводы из ГРП) допускается при соответствующем обосновании.

3.427. В системах газоснабжения ТЭС и ГРЭС и котельных не допускается прокладка газопроводов по территории открытых распределительных устройств и трансформаторных подстанций, складов топлива.

3.428. На территории ТЭС и ГРЭС не допускается прокладка газопроводов через здания и сооружения, не связанные с использованием газа, а также в газоходах, галереях топливоподачи, воздуховодах, лифтовых и вентиляционных шахтах.

3.429. Прокладка внутренних газопроводов в пределах котельных ТЭС и ГРЭС и газопроводов вводов в котельную ТЭС и ГРЭС должна быть открытой и располагаться выше нулевой отметки здания.

По всей длине газопровода должен быть обеспечен доступ для регулярного ремонта, контроля и обслуживания, включая узлы арматуры.

Места установки запорной и регулирующей арматуры должны иметь искусственное освещение.

3.430. Прокладка газопроводов должна обеспечивать исключение скопления конденсата в случае возможности его образования.

3.431. Прокладка газопроводов должна обеспечивать возможность их продувки для выполнения ремонтных и профилактических работ, в том числе на отключаемых участках газопроводов.

3.432. При установке на газопроводах электрифицированной арматуры должно быть обеспечено их заземление.

3.433. На каждом газопроводе-отводе к котельному агрегату от распределительного газопровода должны быть предусмотрены:

установка запорных устройств с электрическим и ручным приводами, включая быстрозапорный клапан для перекрытия подачи газа;

фланцевое соединение или специальное устройство для установки заглушки с целью обеспечения безопасности при производстве работ на газопроводе котлоагрегата;

расходомерное устройство;
регулирующие клапаны для регулирования расхода газа, включая режим растопки;

устройства для продувки и подключения к запальным устройствам (далее – ЗУ) и защитно-запальным устройствам (далее – ЗЗУ).

Все фланцевые соединения должны иметь электропроводящие перемычки.

3.434. На газопроводе перед каждой горелкой котельного агрегата должны быть предусмотрены электроприводные и ручные запорные органы и устройства для проведения продувки.

Перед последним по ходу газа запорным устройством должен быть предусмотрен трубопровод безопасности, оснащенный запорным устройством.

На нововведенных в эксплуатацию котельных установках перед каждой горелкой должна предусматриваться установка предохранительно-запорного клапана.

На каждом котельном агрегате должна быть определена группа растопочных горелок. Эти горелки, а также горелки, оснащенные ПЗК, должны быть снабжены ЗЗУ, а остальные – ЗУ.

До освоения промышленностью предохранительно-запорного клапана его функция реализуется запорным устройством с электроприводом.

3.435. Питание электромагнитов ПЗК должно осуществляться от надежных систем постоянного тока (аккумуляторной батареи, агрегатов бесперебойного питания или батареи предварительно заряженных конденсаторов).

Схема управления ПЗК должна быть обеспечена устройством непрерывного контроля за ее исправностью.

Допускается питание электромагнитов ПЗК от систем переменного тока при условии наличия специального устройства, обеспечивающего надежность работы ПЗК.

3.436. Запорные устройства на подводе газа к каждой горелке должны предусматривать возможность их закрытия вручную с площадки обслуживания и дистанционного – со щита управления котельной.

3.437. Газопроводы котельной должны иметь систему продувочных газопроводов с запорными устройствами и систему для отбора проб, а нововведенные – с электроприводными запорными устройствами.

Продувочные газопроводы котлоагрегата устанавливаются в конце каждого тупикового участка газопровода или перед запорным устройством последней по ходу газа горелки (при отсутствии тупиковых участков на газопроводе – до первого запорного устройства горелки при его длине более 3 м.

Диаметр продувочного газопровода определяется условием обеспечения 15-кратного обмена продувочного участка газопровода в 1 ч, при этом он должен быть диаметром не менее 20 мм.

3.438. Объединение продувочных газопроводов с трубопроводами безопасности, а также продувочных газопроводов с разным давлением газа не допускается.

Каждый котлоагрегат должен иметь самостоятельную систему продувочных газопроводов и газопроводов безопасности.

3.439. Конструкция котлоагрегата, сжигающего газовое топливо, и компоновка газогорелочных устройств, а также организация системы рециркуляции продуктов сгорания в топке должны обеспечивать устойчивый процесс горения и контроль за этим процессом, а также исключать возможность образования невентилируемых зон.

3.440. Газоходы для отвода продуктов сгорания котельных установок и газоходы системы рециркуляции, а также закрытые объемы, в которых размещаются коллекторы, не должны иметь невентилируемых участков.

3.441. Конструкция топки и газоходов должна быть рассчитана на внутреннее давление, превышающее атмосферное. Величина превышения определяется заводом – изготовителем котла и вносится в паспорт котла.

3.442. Количество взрывопредохранительных клапанов определяется расчетом, а места их установки – проектом.

3.443. В топке котла должны быть установлены устройства, обеспечивающие возможность наблюдения за горением и исключающие выброс пламени. Дверцы лазов, люков и устройств для наблюдения за горением должны быть плотными и иметь запоры, исключающие самопроизвольное открытие.

3.444. Применяемые газовые горелки должны быть аттестованы и иметь паспорта заводов-изготовителей.

3.445. Газовые горелки должны устойчиво работать без отрыва и проскока факела в диапазоне регулирования тепловой нагрузки котла.

3.446. Котельные установки должны быть оборудованы системой измерений параметров, обеспечивающих безопасное проведение технологического процесса сжигания газа и условия взрывобезопасности.

На газифицированных котельных установках должно быть измерение следующих параметров:

давление газа в газопроводе котла перед и после регулирующего клапана;

перепад давления между воздухом в шатре и дымовыми газами топки для котлов, работающих под наддувом;

давление воздуха в общем коробе или воздуховодах по сторонам котла (кроме котлов, работающих под наддувом) и дымовых газов в верхней части топки для котлов, работающих под наддувом;

разрежение или давление дымовых газов вверху топки;

давление воздуха в шатре.

3.447. Котельные установки должны быть оснащены технологическими защитами, обеспечивающими безопасность всех режимов эксплуатации.

3.448. Газифицированные котельные установки должны иметь следующие технологические защиты:

3.449. Действующие на остановку котла с отключением подачи газа на котел:

при погасании пламени в топке;

при отключении всех дымососов (для котлов с уравновешенной тягой);

при отключении всех дутьевых вентиляторов;

при понижении давления газа после регулирующего клапана ниже заданного значения.

3.500. Действующие на отключение подачи газа на горелку, оснащенную ПЗК и ЗЗУ, при невоспламенении или погасании факела этой горелки.

3.501. Действующие на отключение подачи газа на котел:

при невоспламенении или погасании факела растопочной горелки в процессе розжига котла;

при понижении давления газа после регулирующего клапана ниже заданного значения (при сжигании газа как вспомогательного топлива одновременно с другими видами топлива).

3.502. Действующие на снижение нагрузки котла до 50% при отключении:

одного из двух дымососов;

одного из двух дутьевых вентиляторов;

одного из двух регенеративных воздухоподогревателей.

Дополнительные требования и условия технологических защит устанавливаются заводами – изготовителями котельных агрегатов.

3.503. Газифицированная котельная установка должна быть оснащена блокировками, запрещающими:

открытие запорного устройства на газопроводе-вводе к котельной установке при открытом положении хотя бы одного запорного устройства на газопроводах перед каждой горелкой;

включение ЗЗУ и подачу газа к горелкам без предварительной вентиляции топки котла в течение не менее 10 мин;

розжиг горелок, не оснащенных ПЗК, пока все растопочные горелки не будут включены в работу;

подачу газа в горелку в случае закрытия воздушного шибера (клапана) перед горелкой или отключения вентилятора, работающего на эту горелку;

подачу газа в растопочную горелку и горелку, оснащенную ПЗК, при отсутствии растопочного факела на ее ЗЗУ;

подачу газа в горелку, не оснащенную ПЗК, при отсутствии растопочного факела на ее запальном устройстве;

открытие (закрытие) запорного устройства трубопровода безопасности при открытом (закрытом) положении обоих запорных устройств перед горелкой (для нововведенных котлов);

подачу газа на запальные устройства растопочных горелок и на растопочные горелки при утечке газа в топку через отключающие устройства любой из горелок.

3.504. На котельных установках предусматривается сигнализация, оповещающая:

- о понижении давления газа после регулирующего клапана котла относительно заданного значения;

- о повышении давления газа после регулирующего клапана котла относительно заданного значения;

- о снижении давления воздуха в общем корпусе или в воздуховодах относительно заданного значения (кроме котлов, работающих под наддувом);

- о наличии факела на горелках котла, оснащенных ЗЗУ;

- о наличии растопочного факела ЗУ;

- о погасании факела в топке котла;

- о срабатывании защит, предусмотренных в п. 3.448 – 3.502 настоящих Правил.

3.505. Блокировка и защита на остановку котла и перевод его на пониженную нагрузку осуществляются по техническим условиям, согласованным с заводом – изготовителем котельной установки, или по ведомственной нормативно – технической документации.

3.506. Вывод и ввод защит и блокировок, препятствующих пуску или остановке котла, должны осуществляться:

- для защит по погасанию общего факела и факела растопочной горелки – автоматически;

- для остальных защит либо автоматически, либо существующими в схемах защит средствами вывода-ввода;

- для периодической проверки согласно графику, утвержденному руководителем энергопредприятия.

Вывод из работы устройств технологической защиты, блокировок и сигнализации на работающем оборудовании разрешается только в случае

необходимости их отключения, обусловленного производственной инструкцией.

Отключение должно выполняться по разрешению начальника смены с обязательным уведомлением главного инженера или начальника котельной и оформлением соответствующих документов.

3.507. Производство ремонтных и наладочных работ в цепях включенных защит запрещается.

Ремонтные и наладочные работы в цепях включенных блокировок и сигнализации без получения разрешения с соответствующим оформлением запрещаются.

3.508. Помещения, в которых установлены агрегаты, использующие природный газ, а также ГРП (ГРУ) должны быть оснащены сигнализаторами на загазованность этих помещений.

3.509. Система газоснабжения агрегатов, использующих газовое топливо, может находиться в следующих режимах:

пуск – при выполнении работ по первоначальному пуску газа (после монтажа или капитального ремонта) или выводу из режима консервации;

рабочий – при работе на газе;

резерв – газопроводы заполнены газом и находятся без давления.

В режиме резерва газопроводы могут находиться под давлением газа при работе котла на другом виде топлива. Консервация – при проведении аварийных, планово-предупредительных или других видов ремонта установки или на системе газоснабжения.

Состояние газопроводов в режимах характеризуется:

в рабочем режиме – заполнены газом и находятся под давлением;

в режиме резерва – заполнены газом и находятся без давления;

в режиме консервации – газопроводы освобождены от газа, продуты продувочным агентом (сжатым воздухом или инертным газом).

3.600. Снятие заглушек на газопроводах должно выполняться по наряду-допуску на производство газоопасных работ.

После снятия заглушек должны быть проведены такие работы:

проведение контрольной опрессовки газопроводов воздухом при давлении 0,01 МПа (1000 мм вод. ст.);

обеспечение скорости падения давления за 1 час не более 60 даПа (60 мм вод.ст.);

разработка технологических карт по снятию заглушек или специальной инструкции по проведению газоопасных работ с указанием порядка их проведения.

3.601. Пуск газа в газопроводы агрегата, выводимого из режима консервации, должен производиться после технического обслуживания.

3.602. При пуске после простоя продолжительностью более 3 суток должны быть проверены исправность и готовность механизмов дутья и тяги агрегата, вспомогательного оборудования, средств контроля и управления механизмами и арматурой, а также проверена работоспособность защит, блокировок и средств оперативной связи.

При пуске после простоя продолжительностью до 3 суток проверке подлежат только оборудование, механизмы, устройства защиты, блокировки, средств контроля и управления, на которых проводился ремонт во время этого простоя.

3.603. Перед растопкой агрегата, находящегося в состоянии резерва, должна проводиться предпусковая проверка герметичности затвора, запорных устройств перед горелками и проверка настройки и срабатывания ПЗК. Порядок, нормы и методы проведения предпусковой проверки устанавливаются производственной инструкцией по эксплуатации котельной установки.

Растопка котла при обнаружении неплотностей затворов запрещается.

3.604. Заполнение газопроводов котла газом производится при включенных тягодутьевых устройствах в последовательности, указанной в инструкции по эксплуатации котельной установки.

3.605. Продувка газопроводов котла через трубопроводы безопасности и горелочные устройства запрещается.

3.606. Перед растопкой агрегата должна быть выполнена вентиляция топки, газоходов (в том числе рециркуляционных), «теплого ящика» (если он есть в конструкции), а также воздухопроводов в течение не менее 10 мин при открытых шиберх газовоздушного тракта и при расходе воздуха не менее 25% номинального.

3.607. Вентиляция котлов, работающих под наддувом, а также водогрейных котлов при отсутствии дымососов должна осуществляться дутьевыми вентиляторами и дымососами рециркуляции (если они есть).

3.608. Растопка котлов с уравновешенной тягой производится при включенных дымососах и дутьевых вентиляторах, а растопка котлов, работающих под наддувом, — при включенных дутьевых вентиляторах.

3.609. Растопка котла, на котором отсутствуют ПЗК у всех горелочных устройств и определена группа растопочных горелок, начинается с розжига этих горелок. При незагорании или погасании любой растопочной горелки должна быть немедленно прекращена подача газа к котлу и ко всем растопочным горелкам, отключены их ЗЗУ и провентилированы горелки, топки и газоходы в соответствии с пунктом 3.606 настоящих Правил. К повторной растопке котла можно приступать только после устранения причин незагорания газа или погасания факела.

Розжиг остальных горелок должен производиться только при всех работающих растопочных горелках.

В случае невоспламенения или погасания при розжиге любой из горелок, не входящей в растопочную группу, должна быть прекращена подача на нее газа и отключено ее растопочное устройство.

Повторный розжиг горелки возможен только после продувки ее воздухом, устранения причины невоспламенения или погасания.

3.610. Растопка котла, все горелки которого оснащены ПЗК и ЗЗУ, может начинаться с розжига любой горелки в последовательности, указанной в инструкции по эксплуатации котельной установки.

При погасании горелки должна быть немедленно прекращена подача газа на нее, отключено ее ЗЗУ и проведена вентиляция горелочного устройства при полном открытии запорного органа на воздуховоде к нему.

Продолжение растопки обеспечивается розжигом последующих горелок. Повторный розжиг отключенной горелки разрешается только после устранения причин ее погасания.

3.611. Отключение ЗУ горелки разрешается производить после установления устойчивого горения и стабилизация факела каждой конкретной горелки.

3.612. При переводе котла с твердого или жидкого топлива на газ при многоярусной компоновке горелок первыми должны переводиться на газ горелки нижних ярусов.

3.613. Перед переводом агрегата на сжигание газа проводится проверка срабатывания ПЗК и работоспособности технологических защит и блокировок по газоснабжению с воздействием на исполнительные механизмы или на сигнал в объеме, не препятствующем работе агрегата.

3.614. В случае полного отрыва факела в топке (погасание топки) должна быть немедленно прекращена подача газа к агрегату и выключены все ЗУ. Повторная растопка проводится только после устранения причин погасания факела, вентиляции топки котла, газоходов, включая рециркуляционные, «теплого ящика».

3.615. При остановке агрегата необходимо:
прекратить подачу газа во внутренние газопроводы котла и к горелкам;
открыть запорные устройства на продувочных трубопроводах и трубопроводах безопасности;
отключить ЗЗУ и ЗУ горелок;
выполнить вентиляцию топки, газоходов и «теплого ящика» (если он есть) в течение 10 мин;
отключить тягодутьевые механизмы котла.

3.616. Подача газа в газопроводы котла должна быть немедленно прекращена персоналом в случаях:

несрабатывания технологических защит, предусмотренных настоящими Правилами;

разрыва газопровода котла;

взрыва в топке, взрыва или загорания горючих отложений в газоходах, недопустимого разогрева несущих балок каркаса котла;

обрушения обмуровки или других повреждений конструкций, угрожающих персоналу или оборудованию;

исчезновения напряжения на устройствах дистанционного или автоматического управления;

пожара, угрожающего персоналу или оборудованию, а также системам управления агрегата.

3.617. Аварийная остановка агрегата осуществляется действием защит и блокировок, а при необходимости – действием персонала.

При этом следует:

прекратить подачу газа во внутренние газопроводы и к горелкам котла закрытием соответствующих запорных органов;

открыть запорные устройства на трубопроводах безопасности;

отключить ЗЗУ и ЗУ горелок.

3.618. При выводе агрегата или системы газопроводов в резерв на газопроводах должны быть перекрыты:

запорное устройство (с электроприводом) на газопроводе к агрегату;

запорные устройства на газопроводе перед каждой горелкой;

ПЗК на общем внутреннем газопроводе к агрегату и перед каждой горелкой.

После этого необходимо открыть запорное устройство на продувочных газопроводах и трубопроводах безопасности. По окончании операции заглушка за запорным устройством на ответвлении газопровода к котлу не устанавливается.

3.619. При выводе газопроводов агрегата в режим консервации, а также перед производством работ, связанных с разборкой газовой арматуры, присоединением и ремонтом внутренних газопроводов агрегата, работами внутри агрегата– первые по ходу газа отключающие устройства должны быть закрыты с установкой за ними заглушек.

Газопроводы должны быть освобождены от газа и продукты инертным газом, паром или воздухом.

3.620. Внутренний осмотр, работы внутри топки и ремонт агрегатов выполняются только по наряду-допуску.

Перед производством указанных работ должны быть выполнены требования пункта 3.174 настоящих Правил.

При обнаружении газа в верхней части топки и «теплого ящика» приступать к работе не разрешается.

3.621. Эксплуатация и меры безопасности по эксплуатации должны осуществляться согласно требованиям:

установок электрохимической защиты от коррозии – глава 16;
электрооборудования – глава 17;
контрольно-измерительных приборов, средств автоматизации, блокировок и сигнализации – глава 18.

3.622. Проведение газоопасных работ должно осуществляться согласно требованиям раздела IV настоящих Правил.

3.623. Техническое обслуживание и ремонт газопроводов, газового оборудования ТЭЦ и котельных осуществляется согласно графикам, утвержденным руководством предприятия.

Раздел IV. Газоопасные работы

Глава 20. Организация выполнения газоопасных работ

4.1. Газоопасными считаются работы, которые выполняются в загазованной среде или при которых возможен выход газа.

К газоопасным работам относятся:

присоединение новопостроенных газопроводов к действующей системе газоснабжения;

пуск газа в системы газоснабжения объектов при вводе в эксплуатацию, после ремонта и их реконструкции, производство пусконаладочных работ, ввод в эксплуатацию ГРП, ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП, резервуаров СУГ;

техническое обслуживание и ремонт действующих наружных и внутренних газопроводов, сооружений систем газоснабжения, надомных регуляторов давления, газооборудования ГРП (ГРУ), газоиспользующих установок, оборудования насосно-компрессорных и наполнительных отделений, сливных эстакад ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП резервуаров СУГ, а также взрывозащищенного электрооборудования;

работа на байпасе ГРП (ГРУ);

удаление закупорок, установка и снятие заглушек на действующих газопроводах, а также отсоединение от газопроводов агрегатов, оборудования и отдельных узлов;

отключение от действующих газопроводов, консервация и реконструкция газопроводов и оборудования сезонного действия;

выполнение сливно-наливных операций на резервуарных установках ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП и АЦЖГ, заполнение СУГ резервуарных установок, слив СУГ из неисправных и переполненных баллонов, слив неиспарившихся остатков, заправка газобаллонных автомашин и баллонов;

ремонт и осмотр колодцев, откачка воды и конденсата из газопроводов и конденсатосборников;

подготовка к техническому освидетельствованию резервуаров и баллонов СУГ и его проведение;

вскрытие грунта в местах утечек газа до их устранения;

все виды работ, связанные с выполнением огневых и сварочных работ на действующих газопроводах ГРП, установках СУГ и в производственных зонах ГНС, ГНП, АГЗС и АГЗП;

техническое обслуживание и ремонт бытовой газоиспользующей аппаратуры и приборов.

4.2. Газоопасные работы, перечисленные в пункте 4.1 настоящих Правил, должны выполняться под руководством специалиста, за исключением присоединения без применения сварки к действующим газопроводам низкого давления вводов в дома диаметром не более 50 мм, присоединения или отсоединения без применения сварки отдельных бытовых газовых приборов и аппаратов, ввода в эксплуатацию индивидуальных баллонных установок, проведения ремонтных работ без применения сварки и газовой резки на газопроводах низкого и среднего давлений диаметром не более 50 мм, наполнения СУГ резервуаров и баллонов в процессе их эксплуатации, осмотра, ремонта и вентиляции колодцев, проверки и удаления конденсата из конденсатосборников, слива неиспарившихся остатков СУГ из резервуаров и баллонов, заправки газобаллонных автомашин, технического обслуживания внутренних газопроводов и газоиспользующих установок, в том числе ГРП, ГНС, АГЗС и установок СУГ, а также обслуживания действующих приборов и аппаратов в жилых и общественных зданиях.

Руководство указанными работами поручается наиболее квалифицированному работнику.

4.3. Газоопасные работы должны выполняться бригадой в составе не менее 2 работников. Ввод в эксплуатацию индивидуальных ГБУ, техническое обслуживание газового оборудования жилых и общественных зданий (в том числе и домовых регуляторов давления), а также отдельных газовых приборов и аппаратов в жилых домах могут выполняться одним работником.

Допускается СПГХ производить технический осмотр ГРП, расположенных в отдельных зданиях, встроенных и пристроенных к зданиям с обособленным входом, одним работником по инструкции, содержащей дополнительные меры безопасности.

Осмотр ГРП, оборудованных системами телемеханики, размещенных в шкафах, на открытых площадках, а также ГРУ может производиться одним работником.

Ремонтные работы в колодцах, туннелях, траншеях и котлованах глубиной более 1 м, коллекторах и резервуарах выполняются бригадой не менее чем из трех работников.

4.4. На выполнение газоопасных работ выдается наряд-допуск в соответствии с приложением № 14 к Правилам.

4.5. Лица, имеющие право выдачи нарядов, определяются приказом по СПГХ или предприятию, осуществляющему эксплуатацию системы газоснабжения собственной газовой службой. Эти лица назначаются из руководящих работников и специалистов, сдавших экзамен в соответствии с требованиями настоящих Правил.

4.6. Периодически повторяющиеся газоопасные работы, выполняемые в аналогичных условиях, как правило, постоянным составом работающих, могут проводиться без оформления наряда - допуска по утвержденным для каждого вида работ производственным инструкциям и инструкциям по безопасным методам работ с регистрацией в журнале регистрации газоопасных работ без нарядов – допусков в соответствии с НПА ОТ 0.00-5.11-85.

К таким относятся:

выполнение сливно – наливных операций на резервуарных установках ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП и АЦЖГ, заполнение СУГ резервуарных установок, слив СУГ из неисправных и переполненных баллонов, слив неиспарившихся остатков, заправка газобаллонных автомашин и баллонов;

ремонт и осмотр колодцев, откачка воды и конденсата из газопроводов и конденсатосборников;

техническое обслуживание газопроводов и газового оборудования без отключения газа, техническое обслуживание запорной арматуры и компенсаторов, слив СУГ из железнодорожных цистерн и АЦЖГ, наполнение СУГ резервуаров и баллонов, работы на газоиспользующих установках, котлах и агрегатах.

На каждом предприятии должен быть разработан перечень газоопасных работ, выполняемых без руководства специалиста.

Первичное выполнение вышеуказанных работ производится с оформлением наряда – допуска.

На каждом предприятии должен быть разработан перечень газоопасных работ, выполняемых по наряду – допуску и без наряда – допуска.

4.7. Пуск газа в газовые сети населенных пунктов, в газопроводы среднего и высокого давлений, работы по присоединению газопроводов высокого и среднего давлений, ремонтные работы в ГРП (ГРУ), в производственной зоне ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП с применением сварки и газовой резки, ремонтные работы на действующих газопроводах среднего и высокого давлений с применением сварки и газовой резки, снижение и

восстановление рабочего давления газа в газопроводах среднего и высокого давлений, связанные с отключением потребителей, отключение и последующее включение подачи газа в целом на предприятие, первичное заполнение резервуаров сжиженным газом на ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП проводятся по наряду – допуску и специальному плану, утвержденному руководителем СПГХ, а при выполнении указанных работ силами газовой службы предприятия – руководителем этого предприятия.

4.8. Лицу, ответственному за выполнение газоопасных работ, выдается наряд – допуск в соответствии с планом работ.

Наряды – допуски на газоопасные работы должны выдаваться заблаговременно для проведения необходимой подготовки к работе.

4.9. В плане работ указываются: последовательность проведения работ; размещение работников; потребность в механизмах и приспособлениях; мероприятия, обеспечивающие безопасность проведения работ; лица, ответственные за проведение каждой газоопасной работы, за общее руководство и координацию работ.

4.10. К плану работ и наряду - допуску прилагается исполнительный чертеж или выкопировка с него с указанием места и характера производимой работы. Перед началом проведения газоопасных работ лицо, ответственное за их проведение, должно проверить соответствие исполнительного чертежа или выкопировки фактическому расположению объекта на месте.

4.11. Работы по локализации и ликвидации аварий проводятся без наряда-допуска до устранения прямой угрозы жизни людей и повреждения материальных ценностей.

После устранения угрозы работы по приведению газопроводов и газового оборудования в технически исправное состояние должны проводиться по наряду – допуску.

В том случае, когда аварии от начала до конца ликвидируются аварийной службой, составление наряда – допуска не требуется.

4.12. В наряде - допуске указывается срок его действия, время начала и окончания работы. При невозможности окончить работу в установленный срок наряд-допуск на газоопасные работы подлежит продлению лицом, его выдавшим.

Наряды-допуски регистрируются в журнале по форме согласно приложению № 15 к Правилам.

Ответственный, получая наряд – допуск и возвращая его по окончании работы, обязан расписаться в журнале.

4.13. Служба, выдавшая наряды – допуски должна организовать его хранение не менее одного года. Наряды – допуски, выдаваемые на врезку в действующие газопроводы, на первичный пуск газа, производство

ремонтных работ на подземных газопроводах с применением сварки, хранятся постоянно в исполнительно – технической документации объекта.

4.14. Если газоопасные работы, выполняемые по наряду – допуску, проводятся более 1 дня, ответственный за их выполнение обязан ежедневно докладывать о ходе работ лицу, выдавшему наряд-допуск на эту работу.

4.15. Перед началом газоопасной работы, проводимой по наряду – допуску, ответственный за ее проведение обязан проинструктировать всех работающих на рабочем месте о необходимых мерах безопасности.

После этого каждый работник, получивший инструктаж, должен расписаться в наряде – допуске.

4.16. В процессе проведения газоопасной работы все распоряжения должны даваться лицом, ответственным за работу.

Другие должностные лица и руководители, участвующие в проведении работы, могут давать указания работникам только через ответственного за проведение данной работы.

4.17. Газоопасные работы выполняются, как правило, в дневное время. Работы по локализации аварий выполняются в любое время суток в присутствии и под непосредственным руководством руководителя или специалиста.

4.18. Присоединение к действующим газопроводам новопостроенных газопроводов и объектов производится только при пуске газа в эти газопроводы и объекты.

4.19. Присоединение к действующим газопроводам всех давлений должно производиться без прекращения подачи газа потребителям с применением специальных устройств.

4.20. Снижение давления газа в действующем газопроводе при выполнении работ по присоединению к нему новых газопроводов производится при помощи отключающих устройств или регуляторов давления.

Во избежание повышения давления газа на этом участке газопровода возможно использовать имеющиеся сбросные газопроводы или устанавливать новый сбросной трубопровод с отключающим устройством. Сбрасываемый газ должен сжигаться.

4.21. Давление воздуха в присоединяемых газопроводах должно сохраняться до начала работ по их присоединению или пуску газа.

4.22. Врезку газопроводов в действующие газопроводы следует производить по специальным инструкциям, разрабатываемым предприятиями газового хозяйства.

После врезки ответвлений в действующий газопровод соединения должны проверяться на плотность приборным методом или мыльной эмульсией.

4.23. Все газопроводы и газовое оборудование перед их присоединением к действующим газопроводам, а также после ремонта подвергаются внешнему осмотру и контрольной опрессовке бригадой, производящей пуск газа.

4.24. Контрольная опрессовка выполняется воздухом или инертным газом.

4.25. Наружные газопроводы всех давлений подлежат контрольной опрессовке давлением 0,1 МПа (1 кгс/см²). Падение давления не должно наблюдаться в течение 10 мин.

4.26. Контрольная опрессовка внутренних газопроводов промышленных и сельскохозяйственных предприятий, котельных, предприятий коммунально-бытового обслуживания населения производственного характера, а также оборудования и газопроводов ГРП (ГРУ), ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП производится давлением 0,01 МПа (1000 мм вод.ст.).

Падение давления не должно превышать 10 даПа (10 мм вод. ст.) за 1 час.

4.27. Контрольная опрессовка внутренних газопроводов и газового оборудования жилых и общественных зданий производится давлением 0,005 МПа (500 мм вод.ст.). Падение давления не должно превышать 20 даПа (20 мм вод.ст.) за 5 минут.

4.28. Резервуары СУГ, газопроводы обвязки резервуарных и групповых баллонных установок должны испытываться давлением 0,3 МПа (3 кгс/см²) в течение 1 часа. Результаты контрольной опрессовки считаются положительными при отсутствии видимого падения давления на манометре и утечек, определяемых прибором или с помощью мыльной эмульсии.

4.29. По результатам контрольной опрессовки организацией, проводившей опрессовку, составляется акт и производится запись в нарядах –допусках на выполнение газоопасных работ.

4.30. Если осмотренные и подвергшиеся опрессовке газопроводы не были заполнены газом, то при возобновлении работ по пуску газа они должны быть повторно осмотрены и опрессованы.

4.31. При ремонтных работах в загазованной среде должны применяться инструменты из цветного металла, исключающего возможность

искрообразования. Инструменты и приспособления из черного металла должны быть омеднены или обильно смазаны солидолом.

4.32. Работники и специалисты, выполняющие газоопасную работу в колодце, резервуаре, в помещениях ГРП, ГНС, ГНП, АГЗС и АГЗП, должны быть в огнестойкой спецодежде и обуви без стальных подковок и гвоздей.

4.33. При выполнении газоопасных работ должны применяться переносные взрывозащищенные светильники напряжением не более 12 В.

4.34. В колодцах, имеющих перекрытие, туннелях, коллекторах, технических коридорах, ГРП и на территории ГНС, ГНП, АГЗС, АГЗП не допускается проведение сварки и газовой резки на действующих газопроводах без отключения и продувки их воздухом или инертным газом. При отключении газопроводов после запорных устройств должны устанавливаться инвентарные заглушки.

4.35. В газовых колодцах сварка, резка, а также замена арматуры, компенсаторов и изолирующих фланцев допускаются только после полного снятия перекрытий.

4.36. Перед началом сварки или газовой резки в колодцах, котлованах и коллекторах проводится проверка воздуха на наличие горючего газа.

Объемная доля газа в воздухе не должна превышать 1/5 НПВ. Пробы должны отбираться из невентилируемых зон.

В течение всего времени проведения огневых работ на газопроводах СУГ колодцы и котлованы должны вентилироваться нагнетанием воздуха вентилятором или компрессором.

4.37. Газовая резка и сварка на действующих газопроводах при присоединении к ним газопроводов и ремонте проводится при давлении газа 40 –150 даПа (40–150 мм вод. ст.). Наличие указанного давления должно проверяться в течение всего времени выполнения работ.

При снижении давления ниже 40 даПа (40 мм вод. ст.) и повышении его свыше 150 даПа (150мм вод. ст.) резку или сварку следует прекратить.

Для контроля за давлением в месте проведения работ должен устанавливаться или использоваться манометр, размещенный на расстоянии не более 100 м от места проведения работ.

4.38. При производстве работ по установке дополнительного оборудования на действующих газопроводах внутри помещений сварку и резку следует производить на отключенных участках, которые должны быть продуты воздухом или инертным газом.

4.39. Проверка герметичности газопроводов, арматуры и приборов огнем запрещается.

4.40. Пребывание посторонних лиц, а также курение в местах проведения газоопасных работ и применение открытого огня запрещаются.

Котлованы и колодцы при проведении в них работ должны ограждаться. Котлованы должны иметь размеры, удобные для проведения работ и размещения необходимого инструмента, материалов и оборудования. Вблизи места работ должны вывешиваться или выставляться предупредительные знаки.

4.41. При газовой резке или сварке на действующих газопроводах во избежание образования большого пламени места выхода газа должны замазываться глиной с асбестовой крошкой.

4.42. Удаление заглушек, установленных на ответвлениях к потребителям, а также на вводах в отдельные здания, производится по указанию лица, руководящего работами по пуску газа, после осмотра и опрессовки газопровода в соответствии с пунктами 4.22, 4.27 настоящих Правил.

4.43. Пуск газа в газопровод, если не проверена осмотром его целостность, исправность газового оборудования и не проведена контрольная опрессовка, запрещается.

4.44. Газопроводы при пуске газа должны продуваться газом до вытеснения всего воздуха. Окончание продувки определяется анализом или сжиганием отбираемых проб.

Объемная доля кислорода в пробе газа не должна превышать 1%, а сгорание газа должно происходить спокойно, без хлопков.

Газопроводы при освобождении от газа должны продуваться воздухом или инертным газом до полного вытеснения газа. Окончание продувки определяется анализом. Остаточная объемная доля газа в продувочном воздухе не должна превышать 1/5 НПВ.

При продувке газопроводов запрещается сброс газовоздушной смеси в помещения, лестничные клетки, а также в дымоходы, вентиляционные каналы и т.п. Помещения, в которых ведется продувка газопровода, должны проветриваться.

Газовоздушная смесь при продувках газопроводов должна выпускаться в места, где исключена возможность ее попадания в помещения, а также воспламенения от какого-либо источника огня.

4.45. Выключаемые участки газопровода должны отрезаться, освобождаться от газа и завариваться наглухо.

4.46. При внутреннем осмотре и ремонте котлы и другие газифицированные агрегаты должны отключаться от газопровода с помощью заглушек.

Работа в топке котла или агрегата разрешается только после ее проветривания и проверки на загазованность.

4.47. Перед спуском в колодец необходимо провести его проверку на наличие горючих газов.

Для спуска рабочих в колодцы, не имеющие скоб, котлованы, а также в резервуары должны применяться металлические лестницы с не искрящимися торцами и с приспособлениями для их закрепления у края колодца, котлована и люка резервуара.

4.48. В колодцах и котлованах с не отключенным газопроводом разрешается одновременное нахождение не более двух человек, при этом работы должны выполняться в спасательных поясах и противогазах.

На поверхности земли с наветренной стороны, а также у люка резервуара должны находиться два работника, которые обязаны держать концы веревок от спасательных поясов рабочих, находящихся внутри перечисленных сооружений, вести непрерывное наблюдение за работающими и воздухозаборными патрубками шланговых противогазов, не допускать к месту работы посторонних лиц.

4.49. Вскрытие и замена установленного на наружных и внутренних газопроводах оборудования (арматуры, фильтров, счетчиков и т.д.) производится на отключенном участке газопровода. После отключающих устройств, по ходу газа, должны устанавливаться инвентарные заглушки.

4.50. Заглушки, устанавливаемые на газопроводах, должны соответствовать максимальному давлению газа в газопроводе. Они должны иметь хвостовики, выступающие за пределы фланцев.

На хвостовиках заглушек должно быть выбито клеймо с указанием давления газа и диаметра газопровода.

4.51. Набивка сальников запорной арматуры, разборка резьбовых соединений конденсатосборников на наружных газопроводах среднего и высокого давлений допускается при давлении газа не более 0,1 МПа (1 кгс/см²).

4.52. Замена прокладок фланцевых соединений на наружных газопроводах допускается при давлении газа в газопроводе 40–150 даПа (40–150 мм вод. ст.).

4.53. Разборка фланцевых, резьбовых соединений и арматуры на внутренних газопроводах любого давления производится на отключенном и заглушенном участке газопровода.

4.54. Допускается смазка кранов на газопроводах низкого давления диаметром до 50 мм внутренней и наружной систем газоснабжения без прекращения подачи газа при соблюдении необходимых мер безопасности.

4.55. При проведении ремонтных работ на газопроводах и оборудовании в загазованных помещениях снаружи должен находиться

работник, наблюдающий за работающими в помещении, который обязан также следить за тем, чтобы вблизи не было источников огня. Наружные двери загазованного помещения должны быть постоянно открыты.

4.56. Перед началом ремонтных работ на подземных газопроводах, связанных с разъединением газопровода (замена задвижек, снятие и установка заглушек, прокладок, вырезка стыков), необходимо отключить имеющуюся электрозащиту и установить на разъединяемых участках газопровода шунтирующую перемычку из кабеля сечением не менее 25 мм² (в случае отсутствия стационарно установленных перемычек) с целью предотвращения искрообразования.

4.57. Устранение в газопроводах ледяных, смоляных, нафталиновых и других закупорок путем шуровки (металлическими неискрообразующими шомполами), заливки растворителей или подачи пара разрешается при давлении газа в газопроводе не более 500 даПа (500 мм вод. ст.). Применение открытого огня для обогрева газопроводов в помещениях запрещается.

4.58. При устранении закупорок в газопроводах должны применяться меры, максимально уменьшающие выход газа из газопровода. Работы проводятся в шланговых или изолирующих противогазах. Выпуск газа в помещение запрещается.

4.59. При прочистке газопроводов потребители должны быть предупреждены о необходимости отключения газовых приборов до окончания работ.

4.60. Резьбовые и фланцевые соединения, которые разбирались для ликвидации закупорок в газопроводе, после сборки проверяются на герметичность прибором или мыльной эмульсией.

4.61. Ответственным за обеспечение работников средствами индивидуальной защиты и исправность этих средств является специалист, который руководит газоопасной работой, а при выполнении работ, которые согласно пункта 4.2 настоящих Правил, могут проводиться без руководителя, – лицо, выдавшее задание на выполнение работ.

Обеспеченность средствами индивидуальной защиты и их исправность определяются при выдаче наряда-допуска на газоопасные работы.

При организации рабочего места руководитель работ обязан обеспечить возможность быстрого вывода рабочих из опасной зоны.

4.62. Каждому работающему по наряду-допуску должен быть выдан спасательный пояс в комплекте со страховочной веревкой, шланговый или изолирующий противогаз. Применение фильтрующих противогазов не допускается.

Необходимость применения противогазов работниками при выполнении ими газоопасных работ определяется руководителем работ.

4.63. Разрешение на пользование изолирующими противогазами в каждом случае должен выдавать руководитель работ лицам, прошедшим медицинское освидетельствование и специальный инструктаж о правилах пользования таким противогазом.

4.64. Продолжительность работы в противогазе без перерыва не должна превышать 30 мин. Общее время работы изолирующего противогаза определяется паспортом противогаза.

4.65. Воздухозаборные патрубки шланговых противогазов при работе должны располагаться и закрепляться с наветренной стороны от места выделения газа.

При отсутствии «принудительной» подачи воздуха вентилятором длина шланга не должна превышать 10 м.

Шланг не должен иметь резких перегибов и чем-либо зажиматься.

4.66. Спасательные пояса должны иметь наплечные ремни с кольцом со стороны спины на их пересечении для крепления веревки. Пояс должен подгоняться таким образом, чтобы кольцо располагалось не ниже лопаток. Применение поясов без наплечных ремней запрещается.

4.67. Противогазы проверяют на герметичность перед выполнением каждой газоопасной работы. При надетом противогазе конец гофрированной трубки плотно зажимают рукой. Если при таком положении дышать невозможно, противогаз исправен.

4.68. Спасательные пояса с кольцами для карабинов испытывают следующим образом: к кольцу пояса, застегнутого на обе пряжки, прикрепляют груз массой 200 кг, который остается в подвешенном состоянии в течение 5 мин. После снятия груза на поясе не должно быть следов повреждений.

4.69. Поясные карабины испытывают нагрузкой массой 200 кг. Карабин с открытым затвором остается под нагрузкой в течение 5 мин. После снятия груза освобожденный затвор карабина должен правильно и свободно встать на свое место.

4.70. Спасательные веревки испытывают нагрузкой массой 200 кг в течение 15 мин. После снятия нагрузки на веревке в целом и на отдельных ее нитях не должно быть повреждений.

4.71. Испытания спасательных поясов, поясных карабинов и спасательных веревок должны проводиться не реже 1 раза в 6 мес. под руководством ответственного лица, назначенного приказом по предприятию.

Перед выдачей поясов, карабинов и веревок их проверяют.

Каждый пояс и веревка должны иметь инвентарную бирку, на которой указаны даты проведенного и последующего испытаний.

Хранение средств индивидуальной защиты должно быть организовано в соответствии с требованиями заводов-изготовителей.

Глава 21. Локализация и ликвидация аварийных ситуаций

4.72. Для локализации и ликвидации аварийных ситуаций в газовых хозяйствах городов и населенных пунктов организуются единые аварийно-диспетчерские службы (АДС) с городским телефоном «104» и их филиалы с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Допускается создавать специализированные АДС в подразделениях, обслуживающих ГРП (ГРУ), а также промышленные объекты (котельные).

4.73. Численность и материально-техническое оснащение АДС (филиалов) и места их дислокации определяются с учетом обеспечения требования о прибытии бригады АДС к месту аварии не более чем через 40 мин.

При извещении о взрыве, пожаре, загазованности помещений аварийная бригада должна выехать в течение 5 мин.

4.74. По аварийным заявкам организаций, имеющих собственную газовую службу, АДС газового хозяйства должны оказывать практическую и методическую помощь по локализации и ликвидации аварийных ситуаций по договору и согласованному плану взаимодействия.

4.75. Аварийные работы на ГНС (ГНП), АГЗС выполняются персоналом этих организаций.

Участие в этих работах АДС газового хозяйства определяется Планом локализации и ликвидации аварий.

4.76. Деятельность аварийных бригад по локализации и ликвидации аварийных ситуаций определяется Планом взаимодействия служб различных ведомств, который должен быть разработан с учетом местных условий.

Планы взаимодействия служб различных ведомств должны быть согласованы с местной администрацией.

Ответственность за составление планов, своевременность внесения в них дополнений и изменений, пересмотр и переутверждение их (не реже 1 раза в 3 года) несет главный инженер организации.

4.77. В АДС должны проводиться тренировочные занятия с оценкой действий персонала:

по планам локализации и ликвидации аварий (для каждой бригады) - не реже 1 раза в 3 мес;

по планам взаимодействия служб различного назначения - не реже 1 раза в год.

Тренировочные занятия должны проводиться на полигонах (рабочих местах) в условиях, максимально приближенных к реальным.

Проведение тренировочных занятий регистрируется в специальном журнале.

4.78. Все заявки в АДС регистрируются с отметкой времени ее поступления, временем выезда и прибытия на место аварийной бригады, характером повреждения и перечнем выполненной работы.

Заявки, поступающие в АДС, должны записываться электронным носителем информации. Срок хранения записей о поступивших заявках должен быть не менее 10 суток.

Своевременность выполнения аварийных заявок и объем работ контролируются руководителями газового хозяйства.

Анализ поступивших заявок должен производиться ежемесячно.

4.79. При получении заявки о наличии запаха газа диспетчер обязан проинструктировать заявителя о мерах безопасности.

4.80. Аварийная бригада должна выезжать на специальной автомашине, оборудованной радиостанцией, сиреной, проблесковым маячком и укомплектованной инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной локализации аварийных ситуаций.

При выезде для локализации и ликвидации аварий на наружных газопроводах аварийная бригада должна иметь маршрутные карты или необходимую исполнительно-техническую документацию (планы газопровода с привязками, схемы сварных стыков).

4.81. Использовать аварийные машины не по назначению запрещается. Ответственность за своевременное прибытие аварийной бригады на место аварии и выполнение работ в соответствии с планом локализации и ликвидации аварий несет ее руководитель.

4.82. При выявлении объемной доли газа в подвалах, туннелях, коллекторах, подъездах, помещениях первых этажей зданий более 1% для природного газа или 0,4% для СУГ должны быть приняты меры по немедленному отключению газопроводов от системы газоснабжения и эвакуации людей из опасной зоны.

4.83. На поврежденный газопровод для временного устранения утечки разрешается накладывать бандаж или хомут при постоянном наблюдении за этим участком.

Засыпка подземных газопроводов с наложенными на них бандажами и хомутами запрещается.

Продолжительность эксплуатации внутреннего газопровода с бандажом, бинтом с шамотной глиной или хомутом не должна превышать одной смены.

4.84. Поврежденные сварные стыки (разрывы, трещины) должны ремонтироваться вваркой катушек длиной не менее 200 мм или установкой лепестковых муфт.

Сварные стыки с другими дефектами (шлаковые включения, непровар и поры сверхдопустимых норм), а также каверны на теле трубы глубиной свыше 30% от толщины стенки могут усиливаться установкой муфт с гофрой или лепестковых с последующей их опрессовкой.

4.85. При механических повреждениях стальных подземных газопроводов со смещением их относительно основного положения как по горизонтали, так и по вертикали, одновременно с проведением работ по устранению утечек газа должны вскрываться и проверяться радиографическим методом по одному ближайшему стыку в обе стороны от места повреждения.

При обнаружении в них разрывов и трещин, вызванных повреждением газопровода, дополнительно вскрывается и проверяется радиографическим методом следующий стык.

В случае выявления непровара, шлаковых включений, пор производится усиление сварного стыка.

4.86. Сварные стыки и участки труб полиэтиленовых газопроводов, имеющих дефекты и повреждения, вырезаются и заменяются вваркой катушек длиной не менее 500 мм с применением муфт с закладными электронагревателями.

Узлы неразъемных соединений и соединительные детали, не обеспечивающие герметичность, должны вырезаться и заменяться новыми.

Допускается ремонтировать полиэтиленовые газопроводы вваркой соединений «полиэтилен-сталь», рассчитанных на рабочее давление в газопроводе.

4.87. Поврежденные участки газопроводов, восстановленные синтетическим тканевым шлангом, заменяются врезкой катушки с использованием специального оборудования для проведения работ на газопроводах без снижения давления.

Допускается осуществлять ремонт таких газопроводов аналогично стальным.

4.88. Работы по ликвидации аварий или аварийной ситуации АДС могут передаваться эксплуатационным службам после того, как будут

приняты все меры, исключая возможность взрывов, пожаров, отравлений.

Заместитель начальника – заместитель
главного государственного инспектора
промышленной безопасности и охраны труда

Т. Ю. Лисюткина

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К УСТРОЙСТВУ СИСТЕМ И ОБЪЕКТОВ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

1. На подземных газопроводах не разрешается устанавливать арматуру, сборники конденсата и другие устройства на расстоянии менее 5 м в обе стороны от места пересечения газопровода с воздушными линиями электропередач напряжением свыше 1 кВ до 35 кВ и менее 10 м – при напряжении 35 кВ и выше.

При выполнении работ с применением машин в охранных зонах воздушных линий электропередач необходимо выполнять требования ДСТУ Б А.3.2-13:2011

2. Прокладывание подземных газопроводов сквозь каналы тепловой сети, коммуникационные коллекторы, каналы различного назначения не допускается.

3. Трассы подземных газопроводов должны быть отмечены указательными знаками:

в застроенной части – настенными знаками;

в незастроенной части – специальными ориентирными столбиками.

При прокладывании подземных газопроводов вне территории населенных пунктов ориентирные столбики должны устанавливаться с интервалами между ними не более 500 м на прямых участках газопроводов, а также в характерных точках трассы газопровода (повороты, ответвления и т.п.).

На межпоселковых газопроводах допускается использовать в качестве указательных знаков контрольно-измерительные пункты и контрольные трубы.

4. Вводы и выпуски подземных коммуникаций (водопровод, канализация, теплосеть, телефонные электрические кабели и др.), проходящих через подземную часть наружных стен зданий, должны быть тщательно уплотнены в соответствии с требованиями действующих СНиП.

5. На вводах снаружи зданий (на стояках надземного ввода) должны быть установлены пробки диаметром условного прохода 20–25 мм.

Устройство пробок на стояках и газопроводах внутри зданий запрещается.

6. Соединение горизонтального участка подземного газопровода со стояком надземного (цокольного) ввода должно быть сварным с применением гнутых или крутоизогнутых отводов.

Сварные стыковые соединения на участках подземных газопроводов-вводов должны быть проверены неразрушающими методами контроля при их размещении от фундаментов зданий на расстоянии:

до 2 м – давлением до 0,005 МПа (0,05 кгс/см²) включительно;

до 4 м – давлением свыше 0,005 до 0,3 МПа (свыше 0,05 до 3 кгс/см²) включительно;

до 7 м – давлением свыше 0,3 до 0,6 МПа (свыше 3 до 6 кгс/см²) включительно;

до 10 м – давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа (свыше 6 до 12 кгс/см²) включительно.

7. При прокладывании газопроводов на опорах совместно с трубопроводами, по которым транспортируются коррозионно-активные жидкости, газопроводы должны прокладываться сбоку или выше этих трубопроводов на расстоянии не менее 250 мм.

При наличии на трубопроводах с коррозионно-активными жидкостями фланцевых соединений обязательно устройство защитных козырьков, предотвращающих попадание этих жидкостей на газопроводы.

8. При совместном прокладывании нескольких надземных газопроводов допускается крепление к газопроводу других газопроводов, если несущая способность газопроводов и опорных конструкций позволяет это сделать.

Возможность такого крепления должна определяться проектной организацией.

Кронштейны должны привариваться к кольцевым ребрам или косынкам, которые приварены к газопроводам, имеющим стенки толщиной не менее 6 мм. Косынки или кольцевые ребра могут привариваться к газопроводам, принятым в эксплуатацию, только организацией, эксплуатирующей данный газопровод.

9. Газопроводы при прокладывании по покрытиям зданий должны размещаться на опорах, высота которых обеспечивает удобство монтажа и эксплуатации газопровода, но не менее 0,5 м.

Для обслуживания арматуры, размещенной на газопроводе, должны устраиваться площадки с лестницами.

Газопровод не должен ухудшать условий вентиляции и освещения зданий, имеющих на крыше фонари.

Прокладывание газопроводов по покрытиям из горючих материалов не разрешается.

10. Расстояние от размещаемых на стене здания отключающих устройств на газопроводе до приемных установок приточной вентиляции должно быть не менее 5 м по горизонтали.

11. На надземных газопроводах, проложенных на опорах параллельно зданиям, не разрешается установка отключающих устройств в местах окон, дверей и других проемов.

Расстояние от арматуры и разъёмных соединений на таких газопроводах должно быть не менее принятого для отключающих устройств, размещаемых на стене здания.

12. Шкафы (шкафные ГРП) должны быть из негорючих материалов (металл, железобетон, асбестоцемент и т.п.), иметь в нижней и верхней частях отверстия для вентиляции и располагаться на высоте, удобной для обслуживания и ремонта оборудования.

13. Шкафные ГРП производительностью свыше $10 \text{ м}^3/\text{ч}$, применяемые в системах газоснабжения городов и сельских населенных пунктов, должны иметь две линии регулирования газа – рабочую и резервную.

В шкафных ГРП, предназначенных для снабжения газом отдельных промышленных и сельскохозяйственных предприятий и котельных, газоиспользующие установки которых оборудуются системами автоматики безопасности, допускается предусматривать одну линию регулирования газа с байпасом.

14. Шкафные ГРП должны иметь три степени защиты потребителя от повышения давления газа (регулятор, предохранительно-сбросной клапан, предохранительно - запорный клапан) и две степени защиты от понижения давления газа (регулятор, предохранительно-запорный клапан).

Для повышения надежности работы оборудования шкафного ГРП следует предусматривать в его конструкции фильтр очистки газа.

Необходимость отопления шкафного ГРП определяется паспортом завода – изготовителя оборудования.

15. При использовании для отопления зданий емкостных газовых водонагревателей, малометражных (малогабаритных) котлов или других отопительных аппаратов, предназначенных для работы на газовом топливе, следует устанавливать их при условии, что в одном помещении допускается установка не более двух малометражных котлов или двух емкостных водонагревателей.

При необходимости установки в одном помещении большего количества котлов или водонагревателей к помещению должны предъявляться требования как к котельной.

16. При установке отопительного котла или емкостного водонагревателя на деревянный пол необходимо предусматривать тепловую изоляцию пола кровельной сталью по листу асбеста толщиной не менее 3 мм или другим теплоизоляционным материалом.

Изоляция должна выступать за габариты корпуса котла или водонагревателя на 10 см.

17. Перевод на газовое топливо отопительных и отопительно-варочных печей допускается, если:

- основание печи расположено на отдельном фундаменте или консолях (рельсы, швеллеры, двухтавровые балки), прочно заделанных в капитальной стене здания;
- печи исправны, не имеют трещин в кладке и завалов;
- духовые шкафы и открытые конфорки должны быть заложены кирпичом;
- число дымооборотов в отопительной печи должно быть не более пяти, в отопительно-варочной – не более трех;
- печь имеет плотные топочные и поддувальные дверцы, достаточное число «чисток».

Печи с горизонтальным расположением каналов, а также печи нестандартного типа (временки) переводу на газовое топливо не подлежат.

18. Отвод продуктов сгорания от бытовых газовых приборов, печей и другого бытового газового оборудования, в конструкции которого предусмотрен отвод продуктов сгорания в дымоход, следует осуществлять от каждого прибора, агрегата или печи по обособленному дымоходу.

В существующих зданиях разрешается присоединять к одному дымоходу не более двух водонагревателей или отопительных печей,

расположенных на одном или разных этажах здания, при условии ввода продуктов сгорания в дымоход на разных уровнях, не ближе 0,5 м один от другого, или на одном уровне с устройством в дымоходе рассечки на высоту не менее 0,5 м.

19. Допускается присоединение к одному дымоходу отопительной печи периодического действия и газового водонагревателя, используемого для горячего водоснабжения, или другого газового прибора, не работающего непрерывно, при достаточном сечении дымохода, которое должно определяться расчетом. Присоединение дымоотводящей трубы газового прибора к оборотам дымохода отопительной печи не допускается.

20. В существующих зданиях при отсутствии дымоходов допускается устройство приставных дымоходов.

21. Допускается прокладывание дымоходов через перекрытия при условии пожарной безопасности конструкций перекрытия.

22. Имеющиеся в кухнях дымовые каналы от бывших кухонных очагов и печей, не связанные с другими действующими дымовыми каналами, могут использоваться в качестве вентиляционных каналов.

23. Присоединять газовые водонагреватели и другие газовые приборы к дымоходам следует трубами, изготовленными из кровельной стали.

Соединительная дымоотводящая труба, соединяющая газовый прибор с дымоходом, должна иметь вертикальный участок.

Длина вертикального участка соединительной трубы от низа дымоотводящего патрубка газового прибора до оси горизонтального участка трубы должна быть не менее 0,5 м.

В помещениях высотой до 2,7 м для приборов со стабилизатором тяги допускается уменьшение длины вертикального участка до 0,25 м, без стабилизатора тяги – 0,15 м.

Суммарная длина горизонтальных участков соединительных труб в новых домах должна быть не более 3 м, в существующих домах – не более 6 м, уклон трубы должен быть не менее 0,01 в сторону газового прибора.

Соединительная труба должна иметь не более трех поворотов, радиус закругления которых должен быть не менее диаметра трубы.

24. Запрещается прокладывание соединительных труб от приборов и печей к дымоходам через жилые комнаты.

25. Подвеска и крепление соединительных труб должны исключить возможность их прогиба. Звенья соединительных труб должны плотно, без зазоров, двигаться одно в другое по ходу дымовых газов не менее чем на 0,5 м диаметра трубы. Соединительная труба должна плотно присоединяться к дымовому каналу. Конец ее не должен выступать за стену канала, для чего используются ограничивающие устройства (шайба или гофр).

26. Расстояние от соединительной дымоотводящей трубы до негорючего потолка или негорючей стены должно быть не менее 5 см, до деревянных оштукатуренных потолков и стен – не менее 25 см. Допускается уменьшение указанного расстояния с 25 до 10 см при условии обивки деревянных оштукатуренных стен или потолка кровельной сталью по листу асбеста толщиной 3 мм. Обивка должна выступать за габариты дымоотводящей трубы на 15 см с каждой стороны.

Ниже места присоединения дымоотводящей трубы от прибора к дымоходу должно быть предусмотрено устройство «кармана» сечением не менее сечения дымохода и глубиной не менее 25 см, имеющего люк для очистки.

27. Приборы коммунально-бытового назначения (ресторанные плиты, пищеварочные котлы и др.) разрешается присоединять как к обособленному, так и общему дымоходу.

Разрешается предусматривать использование соединительных дымоотводящих труб, общих для нескольких агрегатов.

Ввод продуктов сгорания в общий дымоход для нескольких приборов следует предусматривать на разных уровнях или на одном уровне с устройством рассечек с учетом требований пункта 18 настоящего приложения.

Площадь сечения дымоходов и соединительных труб должна определяться расчетом, исходя из условия одновременной работы всех приборов, присоединенных к дымоходу.

28. Суммарная длина горизонтальных участков соединительных труб от ресторанных плит и другого газового оборудования должна быть не более 10 м.

29. Соединительные трубы ресторанных плит и пищеварочных котлов должны покрываться теплоизоляцией. Соединительные трубы, изготовленные из черной листовой стали, должны быть покрыты огнестойким лаком.

30. На дымоотводящих трубах от ресторанных плит, кипяtilьников, варочных плит и других установок и газовых приборов коммунально-бытового назначения, не имеющих стабилизаторов тяги, должны предусматриваться отключающие шиберы (заслонки). Шибера должен иметь отверстие диаметром не менее 15 мм. На дымоходах от приборов со стабилизаторами тяги установка шибера не допускается.

31. Дымовые трубы от газовых приборов в зданиях должны быть выведены:

выше граничной зоны ветрового подпора, но не менее 0,5 м;

выше конька крыши при расположении труб (считая по горизонтали) не далее 1,5 м от конька крыши;

на уровень с коньком крыши, если трубы отстоят на расстоянии до 3 м от конька крыши;

не ниже прямой, проведенной от конька вниз под углом 10° к горизонту, при расположении труб на расстоянии более 3 м от конька крыши.

Во всех случаях высота трубы над прилегающей частью крыши должна быть не менее 0,5 м, а для домов с совмещенной кровлей (плоская крыша) – не менее 2 м.

32. Для отводов продуктов сгорания от газовых приборов (ресторанные плиты, кипяtilьники и др.), установленных в общественных зданиях, разрешается применять стальные дымовые трубы. Вне здания стальные трубы должны быть теплоизолированы на всю высоту.

33. Насосы, компрессоры, установки для наполнения баллонов, смесительные установки, а также другое технологическое оборудование ГНС, ГНП и АГЗС могут размещаться на открытых площадках под навесом из негорючих материалов, если климатические условия и проектные решения позволяют обеспечить нормальную работу установленного оборудования, автоматики, КИП и обслуживающего персонала.

34. При подаче СУГ на ГНС и ГНП по трубопроводу, на нем должно быть установлено отключающее устройство с электроприводом вне территории ГНС, ГНП в пределах противопожарной полосы, но не ближе 30 м от резервуаров базы хранения.

35. При размещении заправочных колонок вне территории ГНС на площадке размещения колонок следует предусматривать навес над колонками, освещение, подъездную дорогу для автотранспорта, дорожки с твердым покрытием для персонала, обслуживающего колонки.

Площадка должна ограждаться проветриваемой оградой из негорючих материалов и иметь ворота для въезда автомобилей.

Площадки для передвижных газозаправочных автомашин должны отвечать следующим требованиям:

расстояние от места стоянки газозаправочных автомашин до зданий и сооружений различного назначения – не менее 20 м;

расстояние от автодорог – не менее 10 м;

расстояние от ЛЭП – не менее 1,5 высоты опоры;

уровень площадки – не ниже уровня прилегающей территории;

отсутствие ям, погребов, колодцев подземных коммуникаций;

дороги въезда и выезда автомашин не должны пересекаться;

заправка автомашин должна производиться только в светлое время суток.

36. Присоединение к газопроводу бытовых газовых приборов допускается предусматривать после отключающего крана резиновыми трубками длиной не более 2 м. Резиновые трубки не должны иметь стыковых соединений и должны соответствовать требованиям ДБН В.2.5-20-2001.

37. Геотермальная установка (ГТУ) СУГ, представляющая собой вертикально углубленную (до 50 м) герметическую цилиндрическую емкость (обсадную трубу диаметром 250–600 мм), должна изготавливаться из стали марки 20 или другой стали, равноценной по прочностным параметрам, с толщиной стенки не менее 10 мм.

38. Наружная поверхность обсадных труб должна иметь защитную антикоррозионную изоляцию типа «весьма усиленная». ГТУ должны быть оборудованы стационарной установкой катодной защиты.

39. Нижний торец обсадных труб в призабойной зоне скважины должен быть герметизирован бетонной пробкой длиной не менее 500 мм из водонепроницаемого цемента (ВРЦ) или водонепроницаемого безусадочного цемента (ВБЦ) марки не ниже 300.

40. ГТУ и их элементы, работающие под давлением, должны изготавливаться предприятиями, располагающими техническими средствами и обеспечивающими необходимое качество изделий в соответствии с требованиями ГОСТ, ТУ, норм и имеющими разрешение Госгорпромнадзора Луганской Народной Республики на их изготовление.

41. Требования к оборудованию ГТУ, их размещение и расстояние от ГТУ до зданий и сооружений различного назначения, а также до подземных сооружений следует предусматривать и принимать, как для резервуарных установок, согласно разделу 9 ДБН В.2.5-20-2001.

Приложение № 2
к Правилам безопасности
систем газоснабжения Луганской
Народной Республики

**Нормативные документы, требованиям которых должны отвечать
проектные и строительные работы и эксплуатация систем
газоснабжения**

Правила аттестации сварщиков, утвержденные приказом Госгорпромнадзора ЛНР от 30.10.2017 № 641, зарегистрированные в Министерстве юстиции Луганской Народной Республики 17.11.2017 за № 548/1599

Правила пожарной безопасности в Луганской Народной Республике, утвержденные приказом Министерства чрезвычайных ситуаций и ликвидации последствий стихийных бедствий Луганской Народной Республики от 03.05.2017 № 206, зарегистрированные в Министерстве юстиции Луганской Народной Республики 11.05.2017 за № 258/1309

Порядок проведения обучения и проверки знаний по вопросам охраны труда должностных лиц и других работников, утвержденный приказом Госгорпромнадзора ЛНР от 18.04.2019 № 245, зарегистрированный в Министерстве юстиции Луганской Народной Республики 20.05.2019 за № 250/2799

Правила охраны труда во время работы с инструментом и приспособлениями, утвержденные приказом Министерства энергетики и угольной промышленности Украины от 19.12.2013 № 966, зарегистрированные в Министерстве юстиции Украины 25.02.2014 под № 327/25104

НПАОП 0.00-1.71-13

НПАОТ 00.0-4.15-98

Положение о разработке инструкций по охране труда

НПАОТ 0.00-5.11-85

Типовая инструкция по организации безопасного проведения газоопасных работ

Продолжение приложения № 2

НПАОТ 00.0-5.12-01	Инструкция по организации безопасного ведения огневых работ на взрывопожароопасных и взрывоопасных объектах
НПАОТ 0.00-1.59-87	Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением
НПАОТ 40.1-1.01-97	Правила безопасной эксплуатации электроустановок
НПАОТ 40.1-1.21-98	Правила безопасной эксплуатации электроустановок потребителей
НПАОТ 40.1-1.32-01	Правила устройства электроустановок. Электрооборудование специальных установок
НАПБ Б.03.002-2007	Нормы определения категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности
ДБН 360-92	Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений
ДБН А 2.2-3-2012	Состав и содержание проектной документации на строительство
ДБН В.1.1-5-2000	Дома и сооружения на подделываемых территориях и проседающих почвах
ДБН В.1.1-12: 2006	Строительство в сейсмических районах Украины
ДБН В.2.1-10-2009	Основания и фундаменты зданий и сооружений. Основные положения проектирования.
ДБН В.2.2-3-97	Здания и сооружения. Здания и сооружения учебных заведений

ДБН В.2.2-4-97	Здания и сооружения. Дома и сооружения детских дошкольных заведений
ДБН В.2.2-9-2009	Здания и сооружения. Общественные здания и сооружения. Основные положения
ДБН В.2.2-15-2005	Здания и сооружения. Жилые дома. Основные
ДБН В.2.2-45-1-2004	Проектирование телекоммуникаций. Линейно-кабельные сооружения
ДБН В. 2.5-20-2001	Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение
ДБН В.2.5-56:2010	Системы противопожарной защиты
ДБН В.2.5.-67:2013	Отопление, вентиляция и кондиционирование
СНиП II-35-76	Котельные установки
СНиП II-58-75	Строительные нормы и правила. Часть II. Нормы проектирования. Глава 58. Электростанции тепловые
СНиП II-89-80	Генеральные планы промышленных предприятий
СНиП 2.05.06-85	Магистральные трубопроводы
СНиП 2.09.02-85	Производственные здания
СНиП 3.05.05-84	Технологическое оборудование и технологические трубопроводы

Система автоматизации

ДБН В.2.2-9-2009.	Здания и сооружения. Общественные здания и сооружения. Основные положения.
ДСТУ 4047-2001	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия
ДСТУ Б А.3.2-13:2011	ССБТ. Строительство. Электробезопасность. Общие требования
ДСТУ Б В.2.3-29:2011	Габариты приближения строений и подвижного состава железных дорог колеи 1520 (1524) мм (ГОСТ 9238-83, MOD)
ДСТУ Б В.2.5-29:2006	Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Система газоснабжения. Газопроводы подземные стальные. Общие требования к защите от коррозии
ДСТУ Б В.2.5-38:2008	Инженерное оборудование зданий и сооружений. Устройство молниезащиты зданий и сооружений (IEC 62305:2006, NEQ)
ДСТУ ГОСТ 8.533:2009	ГСИ. Государственный специальный эталон и государственная поверочная схема для средств измерений угла сдвига фаз в диапазоне частот 25,95 <-> 37,50 ГГц
ДСТУ-Н Б В.2.1-28:2013	Руководство по проведению земляных работ, устройству оснований и сооружению фундаментов (СНиП 3.02.01-87, MOD)
ГОСТ 12.1.005-88	Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны

ГОСТ 12.1.011-78	Смеси взрывоопасные. Классификация и методы испытаний
ГОСТ 12.1.018-93	ССБТ. Пожаровзрывобезопасность статического электричества. Общие требования
ГОСТ 12.1.030-81	Электробезопасность. Защитное заземление. Зануление
ГОСТ 4666-75	Арматура трубопроводная. Маркировка и отличительная окраска
ГОСТ 5542-87	Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия
ГОСТ 8856-72	Аппаратура для газопламенной обработки. Давление горючих газов
ГОСТ 9356-75	Рукава резиновые для газовой сварки и резки металлов. Технические условия
ГОСТ 12678-80	Регуляторы давления прямого действия. Основные параметры
ГОСТ 14202-69	Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки
ГОСТ 20448-90	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально – бытового потребления. Технические условия
ГОСТ 22387.5-77	Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения интенсивности запаха
ГОСТ 27578-87	Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия
РД 16.407-89	Электрооборудование взрывозащитное. Ремонт
РД 51-02-115-92	Баллоны стальные сварные для СУГ на давление до 1,6 МПа (16 кгс/см ²). Техническое освидетельствование

РДИ 204 УССР-025-91	Инструкция по проектированию защиты, строительству и эксплуатации газопроводов на территории угольных бассейнов Украины
РДИ 204 УССР 066-88	Определение технического состояния и возможности дальнейшей эксплуатации подземных газопроводов с истекшим сроком службы на основании критериев оценки
РДИ 204 УССР 200-86	Рекомендации по проектированию, строительству, эксплуатации и ремонту газопроводов из полиэтиленовых труб
РСН 358-91	Республиканские строительные нормы, сварка полиэтиленовых труб при строительстве газопроводов
РТМ 204 УССР 173-85	Правила технической эксплуатации газопроводов из полиэтиленовых труб
320.03329031.008--97	Руководящий документ. Инструкция электрохимической защиты подземных газопроводов и резервуаров сжиженного газа

Приложение № 3
к Правилам безопасности систем
газоснабжения Луганской Народной
Республики

АКТ

приемки законченного строительством объекта системы газоснабжения

(наименование и адрес объекта)

г. _____ «__» _____ 20__ г.
Приемочная комиссия в составе: председателя комиссии - представителя
заказчика

(фамилия, имя, отчество, должность)
членов комиссии, представителей:
генерального подрядчика _____

(фамилия, имя, отчество, должность)
эксплуатационной организации _____
(фамилия, имя, отчество, должность)

Госгорпромнадзора ЛНР _____
(фамилия, имя, отчество, должность)

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком _____
(наименование организации)
предъявлен к приемке законченный строительством _____
(наименование объекта)

2. Субподрядными организациями _____
(наименование организации)

выполнены

(виды работ)
3. Проект № _____ разработан _____
(наименование организации)

4. Строительство осуществлялось в сроки:

Продолжение приложения № 3

начало работ _____,
(месяц, год)

окончание работ _____.
(месяц, год)

Приемочная комиссия рассмотрела документацию, представленную в соответствии с требованиями правил приемки законченных строительством объектов систем газоснабжения и Правил безопасности систем газоснабжения Луганской Народной Республики, произвела внешний осмотр объекта, определила соответствие выполненных строительно-монтажных работ проекту, провела, при необходимости, дополнительные испытания (кроме зафиксированных в исполнительной документации).

(виды испытаний)

Решение приемочной комиссии:

1. Строительно-монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом, требованиями ДБН В.2.5-20-2001 «Инженерное оборудование зданий и сооружений. Внешние сети и сооружения. Газоснабжение» и Правил безопасности систем газоснабжения Луганской Народной Республики.

2. Предъявленный к приемке _____
(наименование объекта)

считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «___» _____ 20__ г.

Председатель комиссии _____
(подпись)

М.П.

Представитель генерального
подрядчика _____
(подпись)

Представитель эксплуатационной
организации _____
(подпись)

Представитель
Госгорпромнадзора ЛНР _____
(подпись)

Приложение № 4
к Правилам безопасности
систем газоснабжения Луганской
Народной Республики

Типовой Договор
об оказании услуг по техническому обслуживанию и ремонту
внутридомовых систем газоснабжения
№ ____.

(место заключения)

(дата)

(наименование СПГХ)

(далее – Исполнитель), в лице _____,
(должность, фамилия, имя, отчество)

который действует на основании _____
(доверенность или учредительные документы)

и _____
(балансодержатель, собственник, обслуживающая компания)

(далее – Заказчик), в лице _____,
(должность, фамилия, имя, отчество)

который действует на основании _____
(доверенность или учредительные документы)

с другой стороны, (далее вместе – «Стороны», а по отдельности - «Сторона») заключили настоящий Договор об оказании услуг по техническому обслуживанию и ремонту внутридомовых систем газоснабжения (далее - Договор) о следующем:

Термины и определения

Техническое обслуживание включает в себя:

- плановое техническое обслуживание простого газового оборудования (далее ПТО);
- плановую проверку плотности внутридомовых систем газоснабжения и газовых приборов;
- техническое обслуживание, ремонт по заявкам потребителей (далее – ТОЗ), в период между ПТО или между плановыми проверками на плотность;
- техническое обследование газопроводов-вводов, проложенным по фасадам зданий;

Плановая проверка плотности – выполняется согласно графику, с целью определения герметичности внутридомовой системы газоснабжения.

Плановое техническое обслуживание простого газового оборудования

(далее ПТО) – выполняется согласно графику, с целью определения его состояния, очистки, смазки, регулировки и других операций для поддержания его работоспособности и технической исправности.

Ремонт – комплекс работ, включающий разборку, изготовление, обновление или замену деталей, узлов. Замена газопроводов или их частей, после выполнения которых гарантируется техническая исправность и безаварийность работы газопроводов и простого газового оборудования на определенный срок эксплуатации.

Техническое обследование газопроводов-вводов — обход надземных газопроводов-вводов с целью выявления провисания труб, отсутствия крепления, наличия примыкания электропроводов. Визуальная проверка целостности отключающих устройств (задвижек, кранов, токоизолирующих фланцев). Проверка наличия утечек газа в отключающих устройствах, резьбовых и фланцевых соединениях.

1. Предмет договора.

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется выполнить работы по техническому обслуживанию (далее – ТО) внутридомового газового оборудования на объектах Заказчика на условиях и в объеме установленных настоящим договором и в соответствии с требованиями Правил безопасности систем газоснабжения, а также работы по ремонту газового оборудования.

1.2. Перечень обслуживаемых многоквартирных домов предоставляется Заказчиком и является неотъемлемой частью договора. В течение действия договора перечень обслуживаемых многоквартирных домов может быть изменен по письменному соглашению сторон.

При заключении Договора стороны составляют и подписывают акты границ балансовой принадлежности газопроводов (разграничения зон обслуживания) в отношении каждого объекта.

1.3 Объектами обслуживания по настоящему договору являются внутридомовая система газоснабжения. Границей балансовой принадлежности газопроводов является запорное устройство на вводе к дому.

1.4 Взаимоотношения между Заказчиком и Исполнителем определяются Правилами безопасности систем газоснабжения (ПБСГ), Правилами пользования газом в быту и настоящим Договором.

2. Стоимость работ и порядок расчетов.

2.1. Плановые работы по техническому обслуживанию ВДСГ, мелкий ремонт простого газового оборудования и устройств, связанный с заменой смазки кранов, уплотняющих материалов при перепакровке фланцевых и резьбовых соединений, аварийные вызовы выполняются Исполнителем за счет его эксплуатационной деятельности;

2.2. Работы по ремонту ВДСГ, замене узлов, (монтаж, демонтаж), реконструкции соответственно заявкам, пуск газа к газовым приборам, которые вводятся в эксплуатацию и в капитально отремонтированных жилых домах, повторное подключение газовых приборов, которые были отключены в случаях, предусмотренных ПБСГ, с учетом стоимости оборудования, его узлов, деталей, оплачиваются Заказчиком путем 100 % предварительной оплаты по предоставленным Исполнителем дефектным актам и калькуляции на выполнение работ.

2.3. Стоимость запасных частей и газового оборудования определяется их ценой на момент проведения ремонтных работ. Стоимость работ, указанных в п. 2.2. определяется на основании действующих тарифов Исполнителя.

2.4. Окончательный расчет Заказчика с Исполнителем за произведенные работы производится в течение 5-и банковских дней после предоставления Исполнителем актов выполненных работ (форма 2) с учетом предварительной оплаты.

3. Обязанности сторон.

3.1. Исполнитель обязан:

3.1.1. Проводить плановое техническое обслуживание ВДСГ во время которого выполнять следующие работы:

- проверка герметичности внутридомовой системы газоснабжения;
- ликвидация выявленных утечек газа;
- проверка соответствия прокладки газопроводов и строения помещений требованиям строительных норм, проекту и правилам эксплуатации;
- проверка наличия свободного доступа к газопроводам и газовым приборам;
- проверка наличия тяги в дымовых и вентиляционных каналах;
- разборка, очистка и смазка запорных устройств, установленных на газопроводах и простом газовом оборудовании(при необходимости);
- инструктаж абонентов по правилам пользования установленными бытовыми газовыми приборами и аппаратами.

3.1.2. Проводить техническое обслуживание газопроводов-вводов во время которого выполнять следующие работы:

- обход надземных газопроводов-вводов с целью выявления провисания труб, отсутствия крепления, наличия примыкания электропроводов;
- визуальная проверка целостности отключающих устройств (задвижек, кранов, токоизолирующих фланцев);
- проверка наличия утечек газа в отключающих устройствах, резьбовых и фланцевых соединениях;
- ликвидация выявленных утечек газа;
- разборка, очистка и смазка запорных устройств (при необходимости).

3.1.3. Придерживаться сроков выполнения работ при проведении ПТО в соответствии с согласованным сторонами графиком.

3.1.4. Выполнять бригадами аварийной службы работы по локализации аварийных ситуаций в ВДСГ, которые могут привести к несчастным случаям. Ремонт газового оборудования ВДСГ после локализации аварийной ситуации выполняется в порядке, предусмотренном п. 2.2. настоящего Договора.

3.1.5. По заявкам Заказчика, при условии внесения 100 % предварительной оплаты стоимости работ и запасных частей, производить:

- пуск газа к газовым приборам, которые вводятся в эксплуатацию и в капитально отремонтированных жилых домах;
- демонтаж газовых приборов, которые вышли из строя и подключение новых газовых приборов;
- ремонт, реконструкцию внутридомовой системы газоснабжения;
- повторное подключение газовых приборов, которые были отключены от газоснабжения в случаях, предусмотренных действующими нормативными документами.

3.1.6. Предоставлять Заказчику по итогам выполненных работ:

- акты об итогах ПТО с перечнем нарушений, которые подлежат устранению. Перечень газовых приборов и аппаратов, которые требуют немедленного ремонта;
- дефектные ведомости, акты выполненных работ и счета за выполнение ремонтных работ;
- акты (форма 2) на выполненные работы по заявкам Заказчика.

3.1.7. Предоставлять Заказчику по его требованию необходимую информацию о ходе работ по техническому обслуживанию.

3.2. Заказчик обязан:

3.2.1. Провести своевременную подготовку объектов к проведению работ по техническому обслуживанию:

- своевременно предупреждать жителей домов, в которых проводится ПТО через соответствующие объявления, вывешенные в подъездах домов;

- содействовать Исполнителю, обеспечивая возможность доступа его специалистам к внутридомовой системе газоснабжения для проведения ПТО, а также в случаях, предусмотренных в пункте 3.2.6. настоящего Договора;
- вносить Исполнителю предложения по проведению ПТО в квартирах, в которых из – за отсутствия жильцов оно не было выполнено согласно графика.

3.2.2. Проводить оплату ремонта приборов и оборудования, которые установлены у Заказчика, согласно условиям настоящего Договора.

3.2.3. Обеспечить:

- исправное состояние уплотнений вводов инженерных коммуникаций и газопроводов в жилые дома. Проверка состояния уплотнений проводится один раз в год с составлением соответствующего акта(один экземпляр акта проверки передавать Исполнителю);
- сохранность, своевременный ремонт и замену газопроводов, газовых приборов и аппаратов;
- исправное состояние газопроводов-вводов и ВДСГ, своевременно принимать меры по ремонту защитных покрытий наружных и внутренних газопроводов, при необходимости производить покраску.

3.2.4. Обеспечивать в любое время суток беспрепятственный доступ специалистам Исполнителя ко всем подвалам, техническим коридорам и подпольям для проверки их на загазованность.

3.2.5. В сроки, определенные ПБСГ проверять состояние и, в случае необходимости, проводить ремонт дымоходов и вентиляционных каналов, оголовков дымоходов с составлением соответствующего акта, контролировать качество выполнения указанных работ. Один экземпляр акта проверки дымовых и вентиляционных каналов передавать Исполнителю.

3.2.6. Срочно сообщать Исполнителю о необходимости отключения газовых приборов:

- при выявлении неисправностей дымовых и вентиляционных каналов, самовольно установленных газовых приборов, других неисправностей ВДСГ, которые могут привести к несчастным случаям;
- в случае выезда жильцов;
- до начала работ по ремонту дымовых и вентиляционных каналов;
- до начала капитального ремонта жилых домов.

3.2.7. Во время проведения технического обслуживания дымовых и вентиляционных каналов прекращать пользование газовыми приборами.

4. Права сторон.

4.1. Исполнитель имеет право:

4.1.1. Отключать от действующего газопровода с установкой заглушки газопроводы, газовые приборы и аппараты:

- у которых при проведении ТО была выявлена утечка газа, неисправная автоматика безопасности;
- при отсутствии тяги в дымовых и вентиляционных каналах;
- при поступлении сообщения от Заказчика в случаях, предусмотренных в пункте 3.2.6. настоящего Договора;
- в случае невыполнения Заказчиком требований ПБСГ, Правил технической эксплуатации систем газоснабжения и Правил пользования газом в быту.

4.1.2. Требовать от собственника ВДСГ создания необходимых условий для выполнения в определенный настоящим Договором срок работ по техническому обслуживанию ВДСГ;

4.1.3. Осуществлять контроль за выполнением собственником газового оборудования требований ПБСГ;

4.1.4. С согласия сторон, выполнять ремонт газовых приборов и аппаратов за счет квартиросъемщика (жильца).

4.2. Заказчик имеет право:

4.2.1. Требовать от Исполнителя предоставления необходимой информации о ходе работ по техническому обслуживанию и ремонту ВДСГ;

4.2.2. Контролировать своевременность и качество выполнения технического обслуживания и ремонта ВДСГ.

4.2.3. По результатам контроля своевременности и качества работ по техническому обслуживанию ВДСГ принимать соответствующие меры согласно действующему законодательству и настоящему Договору.

5. Ответственность Сторон и порядок разрешения разногласий.

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

5.2. Вопросы, не урегулированные настоящим договором, разрешаются в соответствии с действующим законодательством.

5.3. Все разногласия и споры, которые возникают при выполнении условий Договора, разрешаются путём переговоров между Сторонами. В случае если невозможно разрешить разногласия путём переговоров, они решаются в соответствии с действующим законодательством.

6. Обстоятельства непреодолимой силы

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если это неисполнение явилось следствием непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств).

6.2. Под форс - мажорными обстоятельствами понимают обстоятельства, которые возникли вследствие не предусмотренных Сторонами событий чрезвычайного и неотвратимого характера, включая взрывы на газопроводе, пожары, землетрясения, наводнения, оползни, другие стихийные бедствия, войну или военные действия. Срок выполнения обязательств откладывается на срок действия форс-мажорных обстоятельств.

6.3. Стороны обязаны немедленно сообщить об обстоятельствах форс-мажора и в течение четырнадцати календарных дней с момента их возникновения предоставить подтверждающие документы в соответствии с законодательством.

6.4. Наступление форс-мажора подтверждается в установленном законодательством порядке.

7. Срок действия Договора и прочие условия.

7.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания и распространяет свое действие на отношения, сложившиеся между Сторонами с _____ и действует по _____, а в части проведения расчетов - до их полного осуществления.

7.2. Если за 30 (тридцать) календарных дней до окончания срока действия Договора ни одна из Сторон письменно не предупредила другую Сторону о его расторжении, срок действия Договора автоматически продлевается на каждый следующий календарный год.

7.3. Все изменения и дополнения к Договору оформляются письменно, подписываются уполномоченными лицами и скрепляются печатями обеих Сторон.

7.4. Настоящий Договор составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, один из которых хранится у Исполнителя, второй - у Заказчика.

7.5. Стороны обязуются письменно сообщать об изменении реквизитов (местонахождения, наименования, организационно-правовой формы, банковских реквизитов и т.п.) не позднее чем через 10 календарных дней после наступления таких изменений.

7. Юридические адреса и реквизиты Сторон.

Исполнитель	Заказчик
Адрес: _____ _____	Адрес: _____ _____
Расчётный счет: _____	Расчётный счет: _____
БИК: _____	БИК: _____
Код ЕГРЮЛ: _____	Код ЕГРЮЛ: _____
Телефон: _____	Телефон: _____
_____ / _____	_____ / _____ / _____

Приложение № 5
к Правилам безопасности
систем газоснабжения
Луганской Народной Республики

Сохраняется до следующего
технического обслуживания

УТВЕРЖДЕНО
Руководитель СПГХ

(название СПГХ)

(инициалы, фамилия)

(дата)

АКТ

об итогах планового технического обслуживания
или технического обслуживания по заявкам

ВДСГ _____

(наименование объекта)

« _____ » _____ 20 _____ г.

Бригада в составе _____

(фамилия, инициалы)

в присутствии представителя собственника _____

(фамилия, инициалы, должность)

составила этот акт о том, что на
объекте _____

(наименование, адрес)

проведено плановое техническое обслуживание (техническое обслуживание по заявке) ВДСГ в полном объеме согласно соответствующей технологической инструкции и проведен инструктаж жителей (потребителей) указанного объекта по правилам безопасного пользования газовыми приборами (список прилагается).

ВЫВОДЫ:

ВДСГ: _____

(вводный газопровод)

(газопроводы лестничных клеток)

(система газоснабжения квартир)

находятся в технически исправном состоянии, укомплектованы и пригодны к

эксплуатации на протяжении года (трех лет). Жильцы объекта (потребители) проинструктированы.

Нарушения, обнаруженные во время проведения технического обслуживания ВДСГ, которые подлежат устранению:

Мастер _____	_____
(фамилия, инициалы)	(подпись)
Члены бригады: _____	_____
(фамилия, инициалы)	(подпись)
_____	_____

Представитель собственника: _____

(фамилия, инициалы)	(подпись)
---------------------	-----------

Приложение № 6
к Правилам безопасности
систем газоснабжения
Луганской Народной Республики

ИНВЕНТАРИЗАЦИОННАЯ ВЕДОМОСТЬ
о проведении технического обслуживания
на _____
(наименование, адрес объекта)
по состоянию на « ____ » _____ 20 ____ г.

Номер квартиры (наименование объектов)	Обозначение и количество газовых приборов					Выводы о состоянии ВДСГ	Подпись слесаря	Подтверждение о проведении ремонта и инструктажа (подпись собственника или потребителя)
	Плиты газовые	Водонагреватели		Печные горелки	Другие газовые приборы			
емкостные		проточны е						
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Мастер _____

(фамилия, инициалы)

(подпись)

РАССТОЯНИЯ ОТ БЛИЖАЙШИХ ПОДЗЕМНЫХ СЕТЕЙ

Инженерные сети	Расстояния, м, по горизонтали (в свету) от подземных сетей до								
	Фундаментов зданий и сооружений	Фундаментов, ограждений предприятий, эстакад, опор, контактной сети и связи железных дорог	Оси крайней сети		Бортового камня улицы, дороги (кромки проезжей части укрепленной полосы обочины)	Наружной бровки кювета или подожвы насыпи дороги	Фундаментов опор воздушных линий электропередач		
			Железных дорог колеи 1520 мм, но не менее глубины траншеи до подошвы насыпи и бровки выемки	Железных дорог колеи 750 мм и трамвая			До 1 кВ наружного освещения контактной сети, трамваев и троллейбусов	Свыше 1 кВ до 35 кВ	Свыше 35 кВ до 110 кВ и выше
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Газопроводы горючих газов давления, МПа (кгс/см ²)									
Низкого до 0,005 (0,05)	2	1	3,8	2,8	1,5	1	1	5	10
Среднего свыше 0,005 (0,05) до 0,3 (3)	4	1	4,8	2,8	1,5	1	1	5	10
Высокого свыше 0,3 (3) до 0,65 (6)	7	1	7,8	3,8	2,5	1	1	5	10
Высокого свыше 0,6 (6) до 1,2 (12)	10	1	10,8	3,8	2,5	2	1	5	10

Примечания:

1. Допускается прокладывание подземных инженерных сетей в пределах фундаментов опор и эстакад трубопроводов, контактной сети при условии выполнения мер, исключаяющих повреждения сетей в случае осадки фундаментов, а также повреждения фундаментов при аварии на этих сетях. При размещении инженерных сетей, подлежащих прокладке с применением строительного водопонижения, расстояния их до зданий и сооружений следует устанавливать с учетом зоны возможного нарушения прочности грунтов оснований.

2. В орошаемых районах при непросадочных грунтах расстояние от подземных инженерных сетей до оросительных каналов следует принимать (до бровки каналов):

1 м – от газопроводов низкого и среднего давления;

2 м – от газопроводов высокого давления (до 6 кгс/см²).

3. При укладке сетей в защитных футлярах расстояние между футляром и другими сетями и сооружениями определяется условиями производства работ.

4. Расстояние от газопроводов до бортового камня, бровки кювета или подошвы насыпи дорог может быть изменено при согласовании с организациями, эксплуатирующими газопроводы и автодороги.

1 м – от газопроводов низкого и среднего давления;

2 м – от газопроводов высокого давления (до 6 кгс/см²).

3. При укладке сетей в защитных футлярах расстояние между футляром и другими сетями и сооружениями определяется условиями производства работ.

4. Расстояние от газопроводов до бортового камня, бровки кювета или подошвы насыпи дорог может быть изменено при согласовании с организациями, эксплуатирующими газопроводы и автодороги.

Приложение № 8
к Правилам безопасности
систем газоснабжения
Луганской Народной Республики

РАССТОЯНИЯ МЕЖДУ СОСЕДНИМИ ИНЖЕНЕРНЫМИ ПОДЗЕМНЫМИ СЕТЯМИ

Инженерные сети	Расстояние, м, по горизонтали (в свету) до												
	Водопровода	Канализации бытовой	Дренажа и дождевой канализации	Газопроводов давления, МПа (кгс/см²)				Кабелей силовых	Кабелей связи	Тепловых сетей		Каналов, тоннелей	Наружных пневмодуросопроводов
				низкого 0,005 (0,05)	среднего свыше 0,005 (0,05) до 0,3 (3)	высокого свыше 0,3(3) до 0,6 (6)	высокого свыше 0.6			Наружные стенки	Оболочка бесканальной прокладки		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Газопроводы давления: низкого до 0,005 (0,05)	1	1	1	0,5	0,5	0,5	0,5	1	1	2	1	2	1
Среднего, свыше 0,005 (0,05) до 0,3 (3)	1	1,5	1,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1	1	2	1	2	1,5
Высокого, свыше 0,3 (3) до 0,6 (6)	1,5	2	2	0,5	0,5	0,5	0,5	1	1	2	1,5	2	2
Высокого, свыше 0,6 (6) до 1,2 (12)	2	5	5	0,5	0,5	0,5	0,5	2	1	4	2	4	2

Примечания:

1. При параллельном прокладывании газопроводов для труб диаметром до 300 мм расстояние между ними (в свету) допускается принимать 0,4 м и более 300 мм – 0,5 м при совместном размещении в одной траншее двух и более газопроводов.

2. В таблице указаны расстояния до стальных газопроводов. Размещение газопроводов из неметаллических труб следует предусматривать согласно нормам газоснабжения. Расстояние по горизонтали (в свету) между соседними инженерными подземными сетями при их параллельном размещении на вводах инженерных сетей в здания сельских поселений следует принимать не менее 0,5 м. При разнице в глубине заложения смежных трубопроводов свыше 0,4 м расстояния следует увеличивать с учетом крутизны откосов траншей, но не менее глубины траншеи до подошвы насыпи и бровки выемки.

Приложение № 9
к Правилам безопасности
систем газоснабжения
Луганской Народной Республики

Периодичность обхода трасс подземных газопроводов

№ п/ п	Газопроводы	Периодичность обхода трасс		
		Газопроводы низкого давления	Газопроводы высокого и среднего давления	
			в застроенной части города (населенного пункта)	в незастроенной части города (населенного пункта)
1.	Вновь построенные и введенные в эксплуатацию	Непосредственно в день пуска газа и на следующий день		
2.	Эксплуатируемые в нормальных условиях и находящиеся в удовлетворительном техническом состоянии	2 раза в месяц	1 раз в неделю	2 раза в месяц
3.	Проложенные в зоне действия источников блуждающих токов и не обеспеченные минимальным защитным электропотенциалом	1 раз в неделю	2 раза в неделю	1 раз в неделю
4.	Подлежащие ремонту после технического обследования	Ежедневно	Ежедневно	1 раз в неделю
5.	Имеющие положительные и знакопеременные электропотенциалы	—“—	—“—	2 раза в неделю
6.	Имеющие дефекты защитных покрытий, на которых ранее были зафиксированы сквозные коррозионные повреждения и разрывы сварных стыков	—“—	—“—	1 раз в неделю
7.	Находящиеся в неудовлетворительном техническом состоянии, подлежащие замене	—“—	—“—	—“—
8.	Находящиеся в радиусе 15 м от места производства строительных работ	Ежедневно до окончания работ в указанной зоне		
9.	Неукрепленные береговые части переходов через водные преграды и овраги в период весеннего паводка	Ежедневно до устранения угрозы повреждения		

Примечание. Газопроводы с дефектами, указанными в п. 6 настоящей Таблицы, должны быть подвергнуты техническому обследованию. Обход газопроводов-вводов жилых, общественных зданий и предприятий выполняется с периодичностью установленной, как для распределительных газопроводов.

Приложение № 10
к Правилам безопасности
систем газоснабжения
Луганской Народной Республики

Периодичность технического обслуживания газопроводов и газового оборудования жилых и общественных зданий

№п/ п	Объекты	Вид технического обслуживания	Периодичность технического обслуживания	Примечание
1	2	3	4	5
1 1.1	ВДСГ жилых домов: Внутридомовые газопроводы	Проверка на плотность с помощью газа под рабочим давлением приборным методом или мыльной эмульсией	При ПТО ВДСГ	
			По заявкам	
		Плановое испытание на плотность газом или воздухом под давлением 500 даПа (мм.вод.ст.)	Не реже одного раза в 3 года	ПТО проводить одновременно с плановым испытанием на плотность ВДСГ
1.2	Газовые печи, проточные, емкостные водонагреватели, в т.ч. отопительные котлы, и другие приборы с отводом продуктов сгорания газа в дымовые каналы, а также газовое оборудование в коммунальных квартирах	ПТО ТСО ТОЗ	Не реже одного раза в год	
			При поступлении заявки	
1.3	Газовые плиты	ПТО ТСО ТОЗ	Не реже одного раза в 3 года	
			При поступлении заявки	

1.4	Индивидуальные газобаллонные установки, расположенные внутри квартиры:			
1.4.1	При замене баллона СПГГ	техническое обслуживание	При замене баллона	
1.4.2	При замене баллона потребителем (собственником)	ПТО, ТОЗ	Согласно с пунктов 1.2, 1.3. настоящей таблицы	
2	ВДСГ общественных зданий:	Проверка на плотность с помощью газа под рабочим давлением приборным методом или мыльной эмульсией	При ПТО ВДСГ	
2.1	Внутридомовые газопроводы	Плановое испытание на плотность газом или воздухом под давлением 500 даПа (мм.вод.ст.)	По заявкам	
			Не реже одного раза в 3 года	Одно ПТО проводить одновременно с плановым испытанием на плотность ВДСГ
2.2	Внутридомовые газопроводы и газовое оборудование	ПТО	Не реже одного раза в квартал	Общежития не реже одного раза в месяц
		ТО	При замене баллонов с сжиженным газом	
2.3	Сезонно работающие газифицированные приборы систем отопления	ПТО	Два раза в год при подключении приборов на отопительный период и отключении их при его окончании	

Приложение № 11
к Правилам безопасности
систем газоснабжения
Луганской Народной Республики

АКТ № _____
Первичный, повторный
(Нужное подчеркнуть)
проверки и прочистки дымовых и вентиляционных каналов коммунально-
бытовых объектов, жилых и общественных зданий

г. _____ «_____» _____ 20__ г..

Выполнена проверка и прочистка дымовых и вентиляционных каналов в жилом доме, коммунально-бытовом объекте, общественном здании, расположенном по адресу: ул. _____, Д. № _____, кв. № _____

Расположены газовые приборы:

Владелец (балансодержатель и / или арендатор (наниматель)) объекта _____

УСТАНОВЛЕНО:

1. Соответствие конструкции и использованных материалов требованиям проектной документации:

2. Дымовые каналы выполнены из: _____.

3. Каналы выполнены из: _____.

4. Площадь сечения составляет:

ДК _____ мм²;

ДК _____ мм²;

ВК _____ мм²;

ВК _____ мм².

5. Соединительная дымоотводящая труба, присоединяет газовый прибор к дымовому каналу, выполнена из материала: _____ и ее пересечение составляет _____ мм².

6. Длина вертикального участка дымовой трубы _____ м.

7. Суммарная длина горизонтальных участков дымовой трубы _____ м.

8. Уклон дымовой трубы _____, количество поворотов _____, радиус закругления _____ мм.

9. Состояние соединительной дымовой трубы и места присоединения к дымовому каналу _____

10. Наличие и исправность перепонки в ДК _____.

11. Проходимость каналов и наличие тяги _____.

12. Герметичность каналов _____.

13. Отделенность каналов _____.

14. Противопожарные перегородки от горючих конструкций имеющиеся и исправны и составляют ___ м.

15. Исправность оголовка _____.

16. Правильность расположения оголовка относительно крыши _____.

17. Расположение оголовка с учетом зоны ветрового подпора _____.

18. Состояние внутренних поверхностей дымовых каналов _____, вентиляционных каналов _____.

19. Отсутствие трещин на внешних поверхностях дымовых каналов _____, вентиляционных каналов _____.

20. Наличие «кармана» и люка для очистки _____.

21. Дымовые каналы на чердаках или крышах имеют нумерацию квартиры _____.

22. Размер тяги в каналах в день проверки:

ДК _____ Па (мм вод. Ст.);

ДК _____ Па (мм вод. Ст.);

ВК _____ Па (мм вод. Ст.);

ВК _____ Па (мм вод. Ст.).

23. Величину тяги проверено прибором: _____, № _____.

24. Дата последней поверки прибора: _____.

25. Кратность воздухообмена помещения составляет _____.

26. Кратность воздухообмена проверена прибором: _____, № _____.

27. Дата последней поверки прибора: _____.

ВЫВОД:

дымовые и вентиляционные каналы по адресу _____ д. № _____, кв. № _____, соответствуют проектному решению и пригодны к эксплуатации;

дымовые и вентиляционные каналы по адресу _____ д. № _____, кв. № _____, непригодные к эксплуатации по причинам:

Владельцы предупреждены о запрете пользования газовыми приборами и аппаратами _____

(Ф.И.О. владельца) (время) (подпись)

Акт проверки и прочистки дымовых и вентиляционных каналов передан в газораспределительное предприятие _____

Руководитель предприятия, исполнивший проверку и прочистку ДВК _____

(Подпись) (Ф.И.О.) М.П. (При наличии)

Разрешение № _____ от « _____ » _____ 20 ____ г.

Чистильщик _____

(Подпись, Ф.И.О.)

Приложение № 12
к Правилам безопасности
систем газоснабжения
Луганской Народной Республики

Журнал
проверки технического состояния дымовых и вентиляционных каналов

№ п/п	Дата	Адрес	Что проверено			Результат проверки (кратность воздухо- обмена)	Ф.И.О. проверяю- щего, подпись	Ф.И.О. абонента, подпись	Примечание
			Состояние дымового канала	Состояние вентиля- ционного канала	Состояние оголовка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Приложение № 13
к Правилам безопасности
систем газоснабжения
Луганской Народной Республики

Периодичность профилактического обслуживания подрабатываемых
участков газопроводов и сооружений на них

№ п/п	Наименование работ	Периодичность проведения
1	2	3
1.	Обход газопроводов всех давлений и сооружений на них (задвижек, кранов, компенсаторов), расположенных в застроенной части населенного пункта или промышленной площадки	1 раз в 2 дня
2.	То же в незастроенной части	1 раз в 4 дня
3.	Проверка на загазованность колодцев, подвалов зданий на расстоянии 15 м в обе стороны от газопроводов и осмотр коверов	При обходе трассы подземных газопроводов
4.	Осмотр и проверка запорной арматуры на подземных газопроводах	1 раз в 10 дней
5.	Осмотр и проверка запорной арматуры на надземных газопроводах, в т.ч. вводных (по стенам зданий)	1 раз в год
6.	Профилактическое обслуживание внутренних газопроводов и оборудования коммунальных предприятий, детских и социально-культурных учреждений, котельных и т.п.	1 раз в месяц
7.	Периодическая предупредительная проверка газораспределительных пунктов (ГРП)	1 раз в день
8.	Проверка и смазка запорной арматуры на вводах здания	2 раза в год (весной и осенью)
9.	Проверка дворовых газопроводов всех давлений на прочность и плотность	1 раз в 3 года
10.	Планово-предупредительные ремонты запорной арматуры в колодцах	1 раз в 3 года
11.	Планово-предупредительные ремонты коверов и вводов в здания	1 раз в 3 года
12.	Планово-предупредительные ремонты запорной арматуры надземных газопроводов	1 раз в 5 лет

13.	Буровой осмотр или приборный метод контроля за состоянием плотности газопроводов (всех давлений)	1 раз в 3 года
14.	Шурфование или приборный метод проверки состояния изоляции газопроводов	1 раз в 5 лет

НАРЯД-ДОПУСК № _____
НА ПРОИЗВОДСТВО ГАЗООПАСНЫХ
РАБОТ В ГАЗОВОМ ХОЗЯЙСТВЕ

« ____ » _____ 20 ____.

1. Наименование предприятия _____

2. Должность, фамилия, имя, отчество лица, получившего наряд на
выполнение
работ _____

3. Место и характер работ _____

4. Состав бригады

(фамилия, имя, отчество)

5. Дата и время начала работ _____

6. Технологическая последовательность основных операций при выполнении
работ _____

7. Работа разрешается при выполнении следующих основных мер
безопасности _____

(перечисляются основные меры безопасности,

указываются инструкции, которыми следует руководствоваться)

8. Средства общей и индивидуальной защиты, которые обязана иметь бригада

9. Результаты анализа воздушной среды на содержание газов в закрытых
помещениях и колодцах, проведенного перед началом ремонтных работ

Должность, фамилия, имя, отчество
лица, выдавшего наряд-допуск

(Подпись)

Наряд для выполнения получил

(Подпись)

1. Инструктаж по проведению работ и мерам безопасности

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность, профессия	Подпись о получении инструктажа	Примечания
----------	---------------------------	-------------------------	---------------------------------------	------------

2. Изменения в составе бригады

Фамилия, имя, отчество	Причина изменений	Время	Фамилия, имя, отчество	Причина изменений	Время
------------------------------	----------------------	-------	------------------------------	----------------------	-------

3. Продолжение наряда

Дата и время		Фамилия, имя, отчество, должность лица, продлившего наряд	Подпись	Фамилия, имя, отчество руководителя работ	Подпись
Начало работ	Оконча- ние работ				

4. Заключение руководителя работ по их окончании

(Подпись)

**ЖУРНАЛ РЕГИСТРАЦИИ НАРЯДОВ-ДОПУСКОВ
НА ПРОИЗВОДСТВО ГАЗООПАСНЫХ РАБОТ**

(наименование газового хозяйства, службы, цеха)

Начато «__» _____ г.

Окончено «__» _____ г.

Срок хранения 5 лет.

Номер наряда- допуска	Дата выдачи наряда- допуска	Фамилия, имя, отчество лица, выдавшего наряд-допуск	Долж ность	Адрес места проведения работы и ее характер	Расписка о получении наряда- допуска и дата	Отметка о выполнении работ и возвращении наряда- допуска и дата
-----------------------------	--------------------------------------	--	---------------	--	---	---