

Приложение А
(обязательное)

Наряд-допуск на производство газоопасных работ

Наряд-допуск № _____
на производство газоопасных работ

« ____ » _____ 20__ г.

Срок хранения:
1 год

1	Наименование организации _____
2	Должность, инициалы, фамилия лица, получившего наряд-допуск на производство газоопасных работ _____
3	Адрес места производства работ _____
4	Состав бригады _____ (должность, инициалы, фамилия) _____ (должность, инициалы, фамилия) _____ (должность, инициалы, фамилия)
5	Дата и время начала работ _____ Дата и время окончания работ _____
6	Технологическая последовательность основных операций при выполнении работ _____ (перечисляется технологическая последовательность операций в соответствии с действующими инструкциями; допускается применение типовых нарядов-допусков руководителю работ под личную подпись)
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 (наименование средств, должность, инициалы, фамилия, личная подпись лица, проводившего проверку готовности средств индивидуальной защиты к выполнению работ и умению ими пользоваться)
9	Результаты анализа воздушной среды на содержание газа в закрытых помещениях и колодцах, проведенного перед началом ремонтных работ (должность, инициалы, фамилия, личная подпись лица, производившего замеры)
10	Наряд-допуск выдал _____ (должность, инициалы, фамилия, личная подпись лица, выдавшего наряд-допуск)
11	С условиями работы ознакомлен, наряд-допуск получил _____ (должность, инициалы, фамилия, личная подпись лица, получившего наряд-допуск)

12 Инструктаж состава бригады по проведению работ и мерам безопасности

Инициалы, фамилия	Должность, профессия	Личная подпись в получении инструктажа	Примечание
1	2	3	4

13 Изменения в составе бригады

Инициалы, фамилия лица, выведенного из состава бригады	Причина изменений	Дата, время	Инициалы, фамилия лица, введенного в состав бригады	Должность, профессия	Дата, время
1	2	3	4	5	6

14 Инструктаж нового состава бригады по завершению работ и мерам безопасности

Инициалы, фамилия	Должность	Личная подпись в получении инструктажа	Примечание
1	2	3	4

15 Продление наряда-допуска

Дата и время		Инициалы, фамилия и должность лица, продлившего наряд-допуск	Личная подпись	Инициалы, фамилия и должность руководителя работ	Личная подпись
начала работы	окончания работы				
1	2	3	4	5	6

16 Заключение руководителя по окончании газоопасных работ _____

(перечень работ, выполненных на объекте, особые замечания)

(личная подпись руководителя работ, время и дата закрытия наряда-допуска)

Приложение Б
(рекомендуемое)

Регистрация газоопасных работ

Б.1 Форма журнала регистрации газоопасных работ по нарядам-допускам

(наименование эксплуатационной организации)

Срок хранения:
постоянно

Журнал
регистрации газоопасных работ по нарядам-допускам

Том № _____

С № _____ по № _____

Начат _____ 20 ____ г.

Окончен _____ 20 ____ г.

Всего листов _____

Дата выдачи наряда-допуска	№ наряда-допуска	Дата и время начала и окончания работ	Адрес места производства работ	Вид выполняемых работ	Инициалы, фамилия, должность, личная подпись лица, выдавшего наряд-допуск	Инициалы, фамилия, должность, личная подпись лица, получившего наряд-допуск	Дата и время возвращения наряда-допуска, отметка о выполнении работ лицом, принявшим наряд-допуск, инициалы, фамилия, личная подпись
1	2	3	4	5	6	7	8

Журнал пронумерован, прошнурован и скреплен печатью: _____ листов

должность

личная подпись

инициалы, фамилия

Б.2 Форма журнала регистрации газоопасных работ без нарядов-допусков

(наименование эксплуатационной организации)

Срок хранения:
5 лет

**Журнал
регистрации газоопасных работ без нарядов-допусков**

Том № _____

С № _____ по № _____

Начат _____ 20 ____ г.

Окончен _____ 20 ____ г.

Всего листов _____

Дата произ-водства работ	Адрес места производ-ства работ	Вид выполняемых работ	Инициалы, фамилия, должность, личная подпись лица, выдавшего задание	Состав бригады (инициалы, фамилия)	Личные подписи членов бригады в получении задания	Инициалы, фамилия лица, ответственного за выполнение задания	Отметка лица, ответственного за выполнение задания, личная подпись
1	2	3	4	5	6	7	8

Журнал пронумерован, прошнурован и скреплен печатью: _____ листов

должность

личная подпись

инициалы, фамилия

Приложение В
(рекомендуемое)

План организации и производства газоопасных работ

(наименование эксплуатационной организации)

Срок хранения:
постоянно

УТВЕРЖДАЮ
технический руководитель организации

_____/_____
« ____ » _____ 20 ____ г.

План
организации и производства газоопасных работ

На выполнение работ _____
(характер работы)

На объекте _____
(местоположение или адрес)

Получены наряды-допуски на производство газоопасных работ под №№ _____

По прибытии к месту производства работ руководитель проверяет наличие и исправность у членов бригады инструмента, материалов, средств индивидуальной защиты.

При производстве работ будут использованы следующие инструменты, материалы, приборы, транспортные средства _____
(указать наименование и количество)

Сведения о необходимости изменения режимов давления газа в сети газораспределения _____

Технологическая последовательность выполнения работ	Инициалы, фамилия и должность лица, ответственного за выполнение отдельных операций
Подготовительные работы	
Работа производится в следующей последовательности:	
Мероприятия, обеспечивающие безопасность работ	

Приложение: ситуационный план (эскиз) или копия исполнительной документации (при выполнении работ на подземных газопроводах).

С Планом ознакомлены:

руководитель работы по наряду-допуску № _____	_____	_____	_____
	должность	личная подпись	инициалы, фамилия
руководитель работы по наряду-допуску № _____	_____	_____	_____
	должность	личная подпись	инициалы, фамилия
руководитель работы по наряду-допуску № _____	_____	_____	_____
	должность	личная подпись	инициалы, фамилия

Ответственный
за координацию газоопасных работ _____
_____ должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия

**Приложение Г
(обязательное)**

Эксплуатационный паспорт газопровода

(наименование эксплуатационной организации)

Эксплуатационный паспорт газопровода

Эксплуатационная организация (владелец) _____

Место прокладки _____

Назначение газопровода _____

Протяженность _____ м, давление расчетное _____ МПа, давление рабочее _____ МПа

Проект № _____ от /___/___/ 20__ г., разработан _____

Проект ЭХЗ № _____ от /___/___/ 20__ г., разработан _____

Сведения о газопроводе

Способ прокладки газопровода (подземный, надземный, подводный)	_____ на участке от ____ до ____ м
	_____ на участке от ____ до ____ м
	_____ на участке от ____ до ____ м
	_____ на участке от ____ до ____ м
Диаметр и толщина стенки труб газопровода	_____ мм на участке от ____ до ____ м
	_____ мм на участке от ____ до ____ м
	_____ мм на участке от ____ до ____ м
	_____ мм на участке от ____ до ____ м
	_____ мм на участке от ____ до ____ м
Дата завершения строительства	/___/___/ 20__ г. на участке от ____ до ____ м
	/___/___/ 20__ г. на участке от ____ до ____ м
	/___/___/ 20__ г. на участке от ____ до ____ м
	/___/___/ 20__ г. на участке от ____ до ____ м
	/___/___/ 20__ г. на участке от ____ до ____ м
Дата пуска ЭХЗ	/___/___/ 20__ г. на участке от ____ до ____ м
	/___/___/ 20__ г. на участке от ____ до ____ м
	/___/___/ 20__ г. на участке от ____ до ____ м

Оборудование газопровода

Участок газопровода (пикет (ПК))	Назначение	Тип установки	Наименование (марка)	Условный проход	Материал основных элементов	Нормативный документ (проект)	Дата установки и замены
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечание — В графе «Тип установки» указать: «в колодце», «в помещении», «на открытом воздухе», «подземно».

Пересечение и параллельная прокладка с естественными преградами

Наименование преграды	Расположение по карте-схеме			Тип прокладки	Количество/ шаг опор, пригрузов	Обнаруженные изменения		
	от ПК	до ПК	длина, м			дата	характеристика	работы по восстановлению
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Примечание — В графе «Тип прокладки» указать, как проложен газопровод (на опорах, переходах), конструкцию пригруза и т. д.

Пересечение и параллельная прокладка с искусственными преградами и коммуникациями

Наименование пересекаемой или параллельной коммуникации	Расположение по карте-схеме (ПК)		Глубина заложения (от уровня земли), м		Условия прокладки	Характеристика преграды, коммуникации	
	от	до	газопровода	пересекающей (параллельной) коммуникации, преграды		дата и номер проекта	начало и окончание работ
1	2	3	4	5	6	7	8

Примечания

1 В графе «Расположение по карте-схеме» в случае пересечения с коммуникацией заполняется только столбец «до», в случае параллельной прокладки — столбцы «от» и «до».

2 В графе «Условия прокладки» указать: в футляре, кожухе, на опорах и т. д.

Характеристики стальных труб

Участок газопровода (ПК)		Наружный диаметр труб, мм	Толщина стенки, мм	Нормативный документ на трубы	Марка стали	Дата и место выпуска	№ сертификата качества	Химический состав, %					Механические свойства			
от	до							C	Mn	Si	P	S	σ_B , МПа	σ_T , МПа	δ , %	KCU, Дж/см ²
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Примечания
 1 В графе «Участок газопровода» для ответвления заполняется только столбец «от».
 2 В графах «Химический состав» и «Механические свойства» указать реально измеренные в базовом шурфе значения; место шурфа отмечается записью в графе «Участок газопровода», столбец «до».

Характеристики полиэтиленовых труб

Участок газопровода (ПК)		Наружный диаметр труб, мм	Стандартное размерное отношение (SDR)	Нормативный документ на трубы	Марка полиэтилена	Дата и место выпуска	№ сертификата качества
от	до						
1	2	3	4	5	6	7	8

Характеристики грунта на уровне заложения

Участок газопровода (ПК)		Класс и разновидность грунта по ГОСТ 25100	Максимальная и минимальная глубина заложения, м	Удельное сопротивление грунта, Ом·м	Источник аномалий	Особые условия
от	до					
1	2	3	4	5	6	7

Примечания
 1 В графе «Класс и разновидность грунта по ГОСТ 25100» в случае, если грунт подстилающего слоя отличается от основного грунта трассы, следует указать и его характеристики.
 2 В графе «Источник аномалий» указать характер их возникновения: электрифицированный транспорт, подъем грунтовых вод, сезонное промерзание, сейсмическая активность, подрабатываемая территория.
 3 В графе «Особые условия» указать величину блуждающих токов, максимальный прогнозируемый уровень грунтовых вод, глубину промерзания, степень пучинистости (просадочности, набухаемости).

Характеристика изоляционного покрытия

Участок газопровода (ПК)		Протяженность, м	Место изоляции	Тип, структура и материалы	Общая толщина, мм	Переходное сопротивление, Ом·м ²	Адгезия к трубе, МПа	Прочность при ударе, Дж	Отсутствие пробоя при испытательном напряжении, кВ
от	до								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примечания
 1 В графе «Тип, структура и материалы» указать послойно использованные материалы.
 2 Если при заполнении таблицы показатели адгезии и прочности при ударе будут иметь другую размерность, то ее указать особо.
 3 В графе «Место изоляции» указать стыковой шов или металл трубы.
 4 Для базового шурфа указать реально измеренные значения.

Характеристика электрохимической защиты

Дата измерения величины защитного потенциала	Тип и марка устройства электрозащиты	Место расположения по карте-схеме (ПК)		Контрольно-измерительный пункт КИП №	Величина защитного потенциала, В	
		устройства ЭХЗ	точки измерения		φ п	φ SUM
1	2	3	4	5	6	7

Примечания
 1 При вводе пассивных устройств электрозащиты (протекторов) в графе «Дата измерения величины защитного потенциала» эта дата отмечается обязательно.
 2 В графе «Величина защитного потенциала» указываются измеренные значения поляризационного или суммарного потенциала (φ п или φ SUM) во всех контрольно-измерительных пунктах участка защиты.

Сведения о проведенных капитальных ремонтах

Дата	Место расположения по карте-схеме (ПК)	Вид повреждения	Описание выполненных ремонтных работ
1	2	3	4

Сведения о работах по консервации (расконсервации) и ликвидации

Дата	Место расположения консервируемого или утилизируемого участка газопровода по карте-схеме (ПК)	Вид работ	Описание выполненных работ
1	2	3	4

Приложение Д
(рекомендуемое)

Эксплуатационный паспорт установки электрохимической защиты

(наименование эксплуатационной организации)

Эксплуатационный паспорт
установки электрохимической защиты
№ _____

Адрес _____

- 1 Тип установки защиты (УЗ) _____
(катодная, дренаж)
- 2 Дата ввода в эксплуатацию _____
- 3 Проектная организация _____
- 4 Шифр проекта _____
- 5 Марка преобразователя _____
 - 5.1 Дата выпуска _____
 - 5.2 Заводской номер _____
- 6 Автоматизированная система управления _____
(марка, изготовитель)
- 7 Характеристика анодного заземления:
 - 7.1 Тип _____
(поверхностное, глубинное)
 - 7.2 Анодные заземлители:
 - количество _____
 - глубина заложения _____
 - расположение _____
(горизонтально, вертикально)
 - марка электродов _____
 - количество электродов _____
 - 7.3 Сопротивление растеканию тока, Ом _____
- 8 Тип электрода сравнения и датчика коррозии, установленных в контактном устройстве (КУ) _____

9 Характеристика кабельных линий

Назначение кабеля	Способ прокладки	Марка кабеля	Длина, м

10 Рабочие параметры по результатам пусконаладочных работ:

Ток, А _____

Напряжение, В _____

Потенциал на КУ относительно медносульфатного электрода сравнения (МЭС):

минимальный _____ В; средний _____ В; максимальный _____ В.

Приложение Ж
(обязательное)

Эксплуатационный паспорт пункта редуцирования газа

(наименование эксплуатационной организации)

Срок хранения:
постоянно

Эксплуатационный паспорт пункта редуцирования газа

Адрес расположения _____
Обозначение и тип _____
Дата ввода в эксплуатацию _____
Владелец _____
Пределы регулирования давления газа:
 минимум _____ МПа;
 максимум _____ МПа.
Диаметр газопровода:
 на входе _____ мм;
 на выходе _____ мм.
Расположение ближайшей запорной арматуры, установленной:
до пункта редуцирования газа на расстоянии _____ м по адресу _____
после пункта редуцирования газа на расстоянии _____ м по адресу _____
Наличие телефона и его номер _____
Наличие молниезащиты _____
Наличие автоматизированных систем управления (марка, тип) _____

Площадь здания _____ м², в т.ч. вспомогательного помещения _____ м²
Система отопления _____
Система электроснабжения _____

Технические устройства

Наименование	Количество, шт.	Тип	Диаметр DN, мм	Параметры настройки	
				минимум	максимум
1	2	3	4	5	6

Регулятор давления:
с _____ давления на _____ давление
с _____ давления на _____ давление

Количество линий редуцирования _____
Регулятор давления _____
Контрольный регулятор давления _____

Дата	Описание выполненных работ	Личная подпись производителя работ
1	2	3

Дата оценки	Значение вероятности аварии	Предложения по дальнейшей эксплуатации (капитальный ремонт, реконструкция, другое)	Необходимость и сроки проведения технического диагностирования
1	2	3	4

Дата проведения	Выявленные дефекты	Предельный срок дальнейшей эксплуатации	Рекомендации по обеспечению безопасной эксплуатации до наступления предельного состояния
1	2	3	4

Паспорт составил _____
 _____ должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия
 « _____ » _____ 20 _____ г.

Приложение И
(рекомендуемое)

Эксплуатационный журнал газопроводов по маршруту

_____ (наименование эксплуатационной организации)

Срок хранения:
5 лет

**Эксплуатационный журнал газопроводов
по маршруту № _____**

Начат _____ 20__ г.
Окончен _____ 20__ г.

Дата проведения проверки состояния охраняемых зон, технического осмотра	Инициалы, фамилия слесаря по эксплуатации и ремонту газопроводов	Выявлена загазованность, шт.					Выявлено утечек газа из разъемных соединений технических устройств (обозначение технических устройств по маршрутной карте)		Описание выявленных нарушений условий безопасной эксплуатации газопроводов	Личная подпись слесаря по эксплуатации и ремонту газопроводов
		подвалов	колодцев		прочих сооружений	проверено, шт.	выявлено утечек, шт.			
			газовых	прочих коммуникаций						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	

Дата проведения технического обслуживания, текущего ремонта	Характеристика газопровода		Выполненные работы по техническому обслуживанию, текущему ремонту	Инициалы, фамилия, должность, личная подпись ответственного исполнителя
	место проведения работ, ПК	подземный (полиэтилен, сталь), надземный		
1	2	3	4	5

Журнал пронумерован, прошнурован и скреплен печатью: _____ листов

должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия

Приложение К
(рекомендуемое)

Эксплуатационный журнал установки электрохимической защиты

_____ (наименование эксплуатационной организации)

Эксплуатационный журнал установки электрохимической защиты*

Адрес: _____

Дата	Пункт измерения	Параметры установки		Потенциал на КУ			Электрод сравнения	Показания счетчика времени наработки (СВН)	Показания электрического счетчика	Выполненные работы	Личная подпись
		I, А	U, В	минимальный, В	средний, В	максимальный, В					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Эксплуатационный журнал установки электрохимической защиты**

Адрес: _____

Электроснабжение УЗ осуществляется: _____ (точка подключения, адрес)

Дата	Пункт измерения	Параметры установки		Потенциал на КУ			Электрод сравнения	Показания СВН	Показания электрического счетчика	Выполненные работы	Личная подпись
		I, А	U, В	минимальный, В	средний, В	максимальный, В					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

* Журнал хранится в структурном подразделении службы ЭХЗ эксплуатационной организации.

** Журнал заполняется при выполнении работ на УЗ и хранится внутри корпуса преобразователя. Приложение к журналу — план (схема) УЗ: расположение УЗ, КУ и кабельных линий (дренажных и энергоснабжения).

Журнал пронумерован, прошнурован и скреплен печатью: _____ листов

_____ должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия

Приложение Л
(рекомендуемое)

Эксплуатационный журнал пункта редуцирования газа

_____ (наименование эксплуатационной организации)

Эксплуатационный журнал пункта редуцирования газа
Адрес, №

Начат _____ 20__ г.
Окончен _____ 20__ г.

Дата про- ведения техническо- го осмотра	Давление газа на входе, МПа	Давление газа на выходе, МПа	Перепад давления газа на фильтре, кПа	Температура воздуха в помещении, °С	Состояние газопроводов обвязки и технических устройств	Выявлены утечки из разъем- ных соединений (да/нет, количество)	Состояние средств измерений, целостность пломб	Состояние систем инженерно- технического обе- спечения	Инициалы, фамилия, личная подпись спесаря
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Дата проведения технического обслуживания, текущего, капитального ремонта, оценки технического состояния, диагностирования	Описание выполненных работ, параметры настройки оборудования, результаты оценки технического состояния, диагностирования	Инициалы, фамилия, должность, личная подпись руководителя работ
1	2	3

Журнал пронумерован, прошнурован и скреплен печатью: _____ листов

_____ должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия

Приложение М
(рекомендуемое)

**Эксплуатационный журнал средств автоматизированной системы управления
технологическими процессами**

(наименование эксплуатационной организации)

Срок хранения:
постоянно

**Эксплуатационный журнал средств автоматизированной системы
управления технологическими процессами**

Паспорт № На _____	Регистрационный или заводской №, год изготовления	Тип системы	Пределы измерений	Место установки средства АСУ ТП по схеме	Дата проведения работ по техническому обслуживанию	Вид повреждения, отметка об устранении неисправности	Заметка о невозможности устранения неисправности	Инициалы, фамилия исполнителя	Личные подписи	
									исполнителя	проверяющего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Дата и время отключения устройства	Дата и время включения устройства	Дата прове- дения работ по текущему ремонту	Вид ремонта, выполняемые работы	Наименование и количество израсходованных запасных частей, стоимость ремонта	Инициалы, фамилия, должность руководителя работ по ремонту устройства
12	13	14	15	16	17

Журнал пронумерован, прошнурован и скреплен печатью: _____ листов

должность

личная подпись

инициалы, фамилия

**Приложение Н
(рекомендуемое)**

**Акт ввода в эксплуатацию законченного строительством
распределительного газопровода, газопровода-ввода**

**Акт № _____
ввода в эксплуатацию законченного строительством распределительного
газопровода, газопровода-ввода**

« _____ » _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель эксплуатационной организации _____

(инициалы, фамилия, должность, наименование организации)

и представитель Заказчика _____

(инициалы, фамилия, должность, наименование организации)

подписали настоящий акт ввода в эксплуатацию распределительного газопровода (газопровода-ввода).

Адрес места производства работ _____

Наряд-допуск на производство газоопасных работ № _____

Наряд-допуск получил _____

(инициалы, фамилия, должность руководителя работ)

Дата и время начала работ _____

Дата и время окончания работ _____

Технологическая последовательность основных операций при выполнении работ:

С момента подписания настоящего акта распределительный газопровод (газопровод-ввод) считается находящимся в эксплуатации.

Представитель эксплуатационной организации _____

должность

личная подпись

инициалы, фамилия

М.П.

Представитель Заказчика _____

должность

личная подпись

инициалы, фамилия

М.П.

Приложение П
(обязательное)

**Расстояния от газопровода до сооружений,
подлежащих проверке на загазованность
при техническом осмотре подземных газопроводов**

Расстояния от газопровода до сооружений, подлежащих проверке на загазованность при техническом осмотре подземных газопроводов приведены в таблице П.1

Таблица П.1

Проверяемые сооружения (по обе стороны от оси газопровода)	Расстояние, м, при давлении газа в газопроводе, МПа			
	до 0,005 включ.	св. 0,005 до 0,3 включ.	св. 0,3 до 0,6 включ.	св. 0,6 до 1,2 включ.
Подвалы зданий, коллекторы, подземные переходы, колодцы инженерных коммуникаций	10	15	15	15

Приложение Р
(рекомендуемое)

Акт технического обследования подземного газопровода

(наименование эксплуатационной организации)

Срок хранения:
постоянно

Акт
технического обследования подземного газопровода

Акт места производства работ: _____

(адреса газопроводов, объединенных паспортом)

1 Давление газа в газопроводе, МПа _____

2 Длина газопровода, м: межпоселкового _____

распределительного _____ ввода _____

3 Состояние изоляции проверялось _____

Обнаружено мест «индикаций» прибора _____

4 Герметичность газопровода проверялась _____

Обнаружено мест «индикаций» прибора _____

На места повреждения изоляции прилагаются эскизы № _____

на _____ листах.

На места обнаруженных утечек газа прилагаются эскизы № _____

на _____ листах.

5 В процессе производства работ было вырыто _____ шурфов

Выявлены дефекты _____

На места повреждения изоляции прилагаются эскизы № _____

На места обнаруженных утечек газа прилагаются эскизы № _____ с привязками к постоянным ориентирам.

Личная подпись производителя работ _____

6 Очередное приборное обследование технического состояния подземного газопровода необходимо произвести в _____ году.

Начальник службы (участка) _____

должность личная подпись инициалы, фамилия

«___» _____ 20__ г.

Производитель работ _____

должность личная подпись инициалы, фамилия

«___» _____ 20__ г.

Примечание — При обследовании изоляции и герметичности газопровода с помощью приборов в пунктах 3 и 4 необходимо указать тип и № прибора, а также № свидетельства о поверке.

Эскиз № _____ к акту № _____
места повреждения изоляции (утечки газа)

На газопроводе _____ давления, местоположение _____

Фиксировано прибором _____

(тип прибора, характеристика повреждения, характеристика грунта, краткие сведения о ремонте)

Эскиз составил _____

должность личная подпись инициалы, фамилия

«___» _____ 20__ г.

Приложение Т
(рекомендуемое)

Акт ввода в эксплуатацию установки электрохимической защиты

Акт № _____
ввода в эксплуатацию установки электрохимической защиты

« _____ » _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель Заказчика _____,
(инициалы, фамилия, должность, наименование организации)
представитель строительно-монтажной организации _____,
(инициалы, фамилия, должность, наименование организации)
представитель проектной организации _____,
(инициалы, фамилия, должность, наименование организации)
представитель эксплуатационной организации _____,
(инициалы, фамилия, должность, наименование организации)
представитель территориального органа исполнительной
власти в области промышленной безопасности _____,
(инициалы, фамилия, должность)

ознакомившись с технической документацией, осмотрев все узлы и детали электрозащитной установки,
смонтированной по адресу _____,
проверив следующие данные о режиме работы электрозащитной установки по результатам пусконаладочных работ:

величина тока (общая) _____ А

величина тока в перемычках _____ А

напряжение источника тока _____ В

сопротивление _____ Ом

напряжение на выходе электрозащитного устройства (ЭЗУ) _____ В

замечания по монтажу и наладке ЭЗУ: _____,

подписали настоящий акт ввода в эксплуатацию установки ЭХЗ. С момента подписания настоящего акта установка ЭХЗ считается находящейся в эксплуатации.

Представитель Заказчика _____
должность личная подпись инициалы, фамилия
М.П.

Представитель ГРО (эксплуатационной организации) _____
должность личная подпись инициалы, фамилия
М.П.

Представитель строительно-монтажной организации _____
должность личная подпись инициалы, фамилия
М.П.

Представитель проектной организации _____
должность личная подпись инициалы, фамилия
М.П.

Приложение У
(рекомендуемое)

Акт шурфового обследования подземного газопровода

Акт шурфового обследования подземного газопровода № _____
от « _____ » _____ 20__ г.

- 1 Наименование газопровода _____
- 2 Адрес расположения шурфа _____
- 3 Длина шурфа, м _____
- 4 Координаты шурфа по GPS (WGS 84) _____
- 5 Основание для проведения обследования _____
(дефект изоляции, утечка и т. д.)
- 6 Характеристика трубопровода:
 - давление _____
(высокое, среднее, низкое)
 - материал _____
 - наружный диаметр, мм _____
 - толщина стенки, мм _____
 - глубина заложения (от верхней образующей трубопровода до поверхности земли), м _____
 - год строительства _____
- 7 Состояние изоляционного покрытия:
 - конструкция _____
(усиленного типа, весьма усиленного типа)
 - материал _____
(полимерное, ленточное полимерно-битумное, мастичное и т. д.)
 - толщина (из паспорта газопровода), мм _____
 - толщина (фактическая), мм _____
 - адгезия (из паспорта газопровода), Н/см, МПа _____
 - адгезия (фактическая), Н/см, МПа _____
 - наличие повреждений _____
(гофры, складки, пустоты, механические и т. д.)
 - сквозные повреждения _____
(нет / ориентир по часовой шкале от 12:00 до 24:00)
 - площадь сквозных повреждений, см² _____
 - переходное электрическое сопротивление, Ом · м² _____
 - наружная обертка и ее состояние _____
(нет / материал, удовлетворительное, неудовлетворительное)
 - наличие влаги под изоляцией _____
- 8 Состояние наружной поверхности трубы:
 - наличие ржавчины на трубе под изоляцией, в местах отсутствия или повреждения изоляции _____
 - характер ржавчины _____
(цвет, бугристая, сплошная, легко- или трудноотделяемая от трубы)
 - наличие сквозных или несквозных язв _____
(ориентир по часовой шкале от 12:00 до 24:00, примерное число на 1 дм²)
 - размеры язв, мм _____
(диаметр, глубина)
- 9 Характеристика грунта:
 - тип _____
(глина, песок, суглинок, торф, известняк, чернозем, гравий, щебень и т. д.)
 - состояние грунта _____
(сухой, влажный, мокрый)

- наличие грунтовой воды _____
- наличие загрязнений _____
- 10 Результаты коррозионных исследований:
- коррозионная агрессивность грунта _____
- удельное электрическое сопротивление, Ом · м _____
- средняя плотность катодного тока, А/м² _____
- биокоррозионная агрессивность грунта _____
- наличие опасного действия блуждающих постоянного и переменного токов _____
- 11 Источники блуждающих токов в районе обследуемого газопровода _____
- _____
- 12 Тип установки ЭХЗ _____ порядковый № _____
(катодная, дренаж, протектора)
- 13 Дата ввода в эксплуатацию _____
- 14 Суммарное время простоя до обнаружения повреждения _____
- 15 Потенциал газопровода:
- при включенной ЭХЗ, В _____
- при отключенной ЭХЗ, В _____
- 16 Заключение о предполагаемых причинах коррозии _____
- _____
- 17 Предлагаемые противокоррозионные мероприятия _____
- _____

_____	_____	_____	«__»__20__ г.
должность, наименование организации	инициалы, фамилия	личная подпись	
_____	_____	_____	«__»__20__ г.
должность, наименование организации	инициалы, фамилия	личная подпись	

Приложение Ф
(рекомендуемое)

**Режимная карта настройки оборудования пункта
редуцирования газа**

УТВЕРЖДАЮ

« ____ » _____ 20__ г.

**Режимная карта настройки оборудования
пункта редуцирования газа _____**

Линия редуцирования № _____

Редукционная арматура (регулятор давления)		Защитная арматура (предохранительный запорный клапан)			Предохранительная арматура (предохранительный сбросной клапан)			
№ на схеме	Рабочее давление	№ на схеме	Давление настройки		№ на схеме	Пределы срабатывания		
			по понижению	по повышению		начало открытия	полное открытие	давление закрытия
	Допустимое отклонение		Допустимое отклонение			Допустимое отклонение		

Линия редуцирования № _____

Редукционная арматура (регулятор давления)		Защитная арматура (предохранительный запорный клапан)			Предохранительная арматура (предохранительный сбросной клапан)			
№ на схеме	Рабочее давление	№ на схеме	Давление настройки		№ на схеме	Пределы срабатывания		
			по понижению	по повышению		начало открытия	полное открытие	давление закрытия
	Допустимое отклонение		Допустимое отклонение			Допустимое отклонение		

Режимную карту составил _____

должность личная подпись инициалы, фамилия

« ____ » _____ 20__ г.

Примечание — Режимная карта настройки оборудования пункта редуцирования газа должна уточняться с учетом установленного оборудования и количества линий редуцирования.

**Приложение X
(рекомендуемое)**

Акт ввода в эксплуатацию пункта редуцирования газа

**Акт № _____
ввода в эксплуатацию пункта редуцирования газа**

« _____ » _____ 20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся, представитель эксплуатационной организации _____

(инициалы, фамилия, должность, наименование эксплуатационной организации)

и представитель Заказчика _____

(инициалы, фамилия, должность, наименование организации)

подписали настоящий акт ввода в эксплуатацию пункта редуцирования газа, расположенного по адресу: _____

Обозначение и тип пункта редуцирования газа _____

Наряд-допуск на производство газоопасных работ № _____

Наряд-допуск получил _____

(инициалы, фамилия, должность руководителя работ)

Дата и время начала работ _____

Дата и время окончания работ _____

Контрольная опрессовка пункта редуцирования газа воздухом произведена давлением _____ МПа, в течение _____, падение давления составило _____ МПа.

Первичный пуск газа произведен давлением _____ МПа.

Произведена настройка технологического оборудования на следующий установленный проектом режим давления газа на выходе из пункта редуцирования газа _____ МПа.

Произведена регулировка средств АСУ ТП.

Произведена проверка герметичности сварных соединений в местах присоединения пункта редуцирования газа к газопроводу.

С момента подписания настоящего акта пункт редуцирования газа считается находящимся в эксплуатации.

Представитель эксплуатационной организации _____
должность личная подпись инициалы, фамилия

М.П.

Представитель Заказчика _____
должность личная подпись инициалы, фамилия

М.П.

Приложение Ц
(рекомендуемое)

Примерная организационная структура аварийно-диспетчерской службы

Примерная организационная структура АДС приведена в таблице Ц.1.

Таблица Ц.1

Должность по штатному расписанию	АДС	Филиал АДС	
		при круглосуточном дежурстве бригады	при односменном дежурстве бригады
1 Руководитель	1	1	—
2 Заместитель руководителя	1*	—	—
3 Диспетчер	1**	1**	1 **
4 Мастер (техник)	1**	1**	—
5 Водитель-слесарь аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве	1**	1**	1 ***
6 Слесарь аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве	2**	2**	2 ***
* При наличии в АДС не менее двух филиалов или двух аварийных бригад в смену. ** В каждой смене. *** Бригада работает в дневное время, продолжительность смены не более 12 ч. При поступлении заявок в ночное время дежурный диспетчер обеспечивает сбор и выезд бригады на место аварии. Примечания 1 В зависимости от среднесуточного количества поступлений аварийных заявок руководитель эксплуатационной организации может увеличивать или уменьшать число аварийных бригад в смену. 2 Дополнительная численность персонала АДС для выполнения специальных видов работ (на объектах с автоматизированными системами управления, средствами связи, компьютерной техникой и др.) определяется руководством ГРО.			

Приложение Ш
(рекомендуемое)

Примерный перечень оснащения аварийно-диспетчерской службы
материально-техническими средствами

Оборудование

- 1) Специальный автомобиль АДС, оборудованный радиостанцией, сиреной, проблесковым маячком, оснащенный техническими средствами (на каждую дежурную аварийную бригаду).
- 2) Передвижная компрессорная установка.
- 3) Вентиляционная установка.
- 4) Насос для откачки воды.
- 5) Насос для откачки конденсата.
- 6) Комплект бурового инструмента.
- 7) Автономный источник электроэнергии.
- 8) Осветительная установка.
- 9) Комплект оборудования для локализации аварий на полиэтиленовых газопроводах.

Приборы

- 1) Газоанализатор для метана.
- 2) Газоанализатор для пропана.
- 3) Высокочувствительный газоиндикатор или течеискатель.
- 4) Высокочувствительный трассоискатель.
- 5) Манометры пружинные и жидкостные.
- 6) Электромегафон переносной.

Инструмент

- 1) Ключи гаечные (двухсторонние, торцевые, разводные).
- 2) Ключи трубные № 1, 2, 3.
- 3) Молоток слесарный (стальной и омедненный).
- 4) Кувалда из цветного металла.
- 5) Напильники, зубило, отвертки, пассатижи, щетки стальные.
- 6) Рулетка длиной 10—20 м.
- 7) Станок ножовочный с полотнами.
- 8) Лопаты, кирки, топор, пила по дереву.
- 9) Тиски слесарные.
- 10) Труборез.
- 11) Резьбонарезной инструмент.
- 12) Крючки для открывания крышек колодцев.

Инвентарь, спецодежда, средства защиты

- 1) Устройства ограждения, предупредительные знаки.
- 2) Переносные светильники во взрывозащищенном исполнении.
- 3) Фонари карманные светосигнальные.
- 4) Лестница раздвижная 4—6 м.
- 5) Бандажи для труб диаметром 50—700 мм.
- 6) Резиновые шланги диаметром 8—25 мм.
- 7) Домкрат.
- 8) Спецодежда.
- 9) Противогазы шланговые.
- 10) Средства и медикаменты первой доврачебной помощи.
- 11) Противопожарные средства.

Материалы

- 1) Запас труб, запорной арматуры, компенсаторов разных диаметров.
- 2) Фитинги, сгоны, заглушки, болты, гайки, шпильки, пробки металлические с резьбой.
- 3) Пробки конические деревянные и резиновые.
- 4) Сальниковые и уплотнительные материалы.
- 5) Смазка.
- 6) Палатка от атмосферных осадков.
- 7) Шунтирующие перемычки.

Средства связи

- 1) Телефонная связь, обеспечивающая круглосуточный прием аварийных заявок в зоне обслуживания.
- 2) Телефонная связь между центральным диспетчерским пунктом с другими служебными помещениями АДС, производственными службами и руководством эксплуатационной организации.
- 3) Двухсторонняя радиосвязь диспетчера с аварийными бригадами на месте аварий.
- 4) Средства автоматизированной системы управления режимами работы сети газораспределения.
- 5) Средства автоматической записи аварийных заявок на электронный (магнитный) носитель.

Примечание — Комплект оборудования, инструментов, инвентаря и материалов в специальных автомобилях АДС должен формироваться с учетом возможных видов аварий в зоне обслуживания АДС и выполняемых работ по их локализации или ликвидации.

Приложение Щ
(рекомендуемое)

Примерный перечень документации аварийно-диспетчерской службы

- 1) Положение об АДС, должностные инструкции специалистов АДС, производственные инструкции рабочего персонала.
- 2) Технологическая схема сети газораспределения, карты (в т. ч. в электронном виде) с нанесенными объектами сетей газораспределения.
- 3) Сведения согласованных с газоснабжающими и газотранспортными организациями давлений газа на выходах из ГРС.
- 4) Технологические схемы пунктов редуцирования газа, их основные технические характеристики и рабочие параметры.
- 5) Принципиальные схемы систем электроснабжения средств ЭХЗ и технологической связи.
- 6) Утвержденные графики перевода промышленных предприятий на резервные виды топлива в период резких похолоданий и аварийного ограничения подачи природного газа промышленным предприятиям.
- 7) План локализации и ликвидации аварий.
- 8) План взаимодействия со службами различных ведомств.
- 9) Копии исполнительной документации (план, профиль и схема сварных стыков газопровода).
- 10) Планшеты (схемы трасс подземных газопроводов с привязкой к постоянным ориентирам и местами расположения колодцев подземных инженерных коммуникаций, а также подвалов зданий и других сооружений на расстоянии до 50 м в обе стороны от газопровода).
- 11) Схема оповещения, сбора и выезда на аварийные объекты персонала производственных подразделений и техники.
- 12) Схема проезда до пунктов редуцирования газа и других объектов в зоне обслуживания с указанием расстояний от мест базирования аварийных бригад.
- 13) Схема оповещения об авариях на объектах газораспределительных систем, номера телефонов органов исполнительной власти субъектов РФ, районов, населенных пунктов, ГО и ЧС, территориальных органов Ростехнадзора, газотранспортных организаций, поставщиков газа, промышленных потребителей газа и др. организаций, согласно схемам оповещения.
- 14) Электронный диспетчерский журнал для сбора, обработки, хранения, отображения и передачи оперативных режимно-технологических параметров и учетно-балансовых данных о работе объектов сетей газораспределения и иные средства регистрации и отображения оперативных переключений, состояния оборудования, запорной арматуры и настроек запорно-регулирующей арматуры.
- 15) Журнал аварийных заявок.
- 16) Оперативный журнал.
- 17) Журнал регистрации газоопасных работ.

Приложение 3
(рекомендуемое)

Журнал аварийных заявок

_____ (наименование эксплуатационной организации)

Срок хранения:
5 лет

Журнал аварийных заявок

Том № _____
С № _____ по № _____
Начат _____ 20__ г.
Окончен _____ 20__ г.
Всего листов _____

Дата поступления заявки	Число, месяц	Адрес и инициалы, фамилия заявителя, № телефона	Содержание заявки	Исполнитель заявки						Характер аварии	Запись о выполненных работах, № акта	Заявки (работы), переданные в другие службы			Личная подпись	Дата и время исполнения работ	Личная подпись заявки	
	Инициалы, фамилия			Время получения заявки	Личная подпись	Время выезда	Время прибытия на место	Дата и время исполнения заявки	Наименование службы			Инициалы, фамилия принявшего заявку						

Примечание — Нумерацию (порядковый номер) заявок проводить с начала года.

Журнал пронумерован, прошнурован и скреплен печатью: _____ листов

_____ должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия

Приложение Ю
(рекомендуемое)

Примерный план локализации и ликвидации аварий
в процессе эксплуатации объектов сетей газораспределения

Ю.1 Локализация и ликвидация аварии по заявке «Запах газа в подвале здания»

Ю.1.1 Возможные причины аварии — нарушение целостности подземного газопровода (разрыв стыка или трубы, сквозное коррозионное повреждение стального газопровода и др.), проникновение газа в подвал через грунт или по подземным коммуникациям.

Ю.1.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

Ю.1.2.1 Прием заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады.

Ю.1.2.2 Регистрация аварийной заявки и доведение содержания заявки до сведения руководителя аварийной бригады.

Ю.1.2.3 Проведение руководителем аварийной бригады краткого инструктажа по выполнению газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, подготовка необходимой исполнительной документации. Выезд аварийной бригады на место аварии не позднее, чем через 5 мин после получения аварийной заявки.

Ю.1.2.4 Расстановка предупредительных знаков на въездах к аварийному объекту и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия людей в загазованном помещении и лестничной клетке здания.

Ю.1.2.5 Определение газоанализатором концентрации газа в подвале, лестничной клетке и помещениях первого этажа.

Ю.1.2.6 При концентрации газа в подвале до 1 %:

- интенсивная вентиляция подвала, лестничной клетки и помещений первого этажа;
- организация постоянного контроля над изменением концентрации газа в подвале, лестничной клетке и помещениях первого этажа;
- поиск места утечки газа прибором или пенообразующим раствором на наружном газопроводе и внутренних газопроводах в пределах лестничной клетки и в помещениях первого этажа;
- проверка на загазованность подвалов и подъездов соседних зданий.

При обнаружении загазованности подъездов и подвалов соседних зданий — принятие вышеуказанных мер безопасности и проверка загазованности подвалов зданий, колодцев коммуникаций и других сооружений на расстоянии 50 м в обе стороны от подземного газопровода в соответствии с планшетом.

Ю.1.2.7 При концентрации газа свыше 1 % в подвале здания и/или в подвалах и других сооружениях на расстоянии 50 м в обе стороны от подземного газопровода:

- отключение газопроводов сети газопотребления от сети газораспределения (при отключении подачи газа в сети газопотребления предприятий и котельных — с оповещением потребителей газа);
- организация (при необходимости) выезда к месту аварии представителей городских служб согласно плану взаимодействия;
- принятие мер по обесточиванию электросети зданий;
- определение мест утечки газа на подземных газопроводах прибором, внешним и буровым осмотром;
- вскрытие поврежденного участка подземного газопровода;
- ликвидация утечки газа (в т. ч. временная).

Ю.1.2.8 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (по прибытии в АДС) оформление и передача в соответствующую службу эксплуатационной организации ремонтной заявки на проведение аварийно-восстановительных работ.

Ю.1.3 Действия диспетчера

Ю.1.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности.

Ю.1.3.2 Регистрирует заявку в журнале.

Ю.1.3.3 Выписывает заявку аварийной бригаде на устранение аварии.

Ю.1.3.4 Знакомит руководителя аварийной бригады с содержанием заявки и схемой отключения газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.1.3.5 Подготавливает, совместно с руководителем аварийной бригады, необходимую документацию (планшет, сварочную схему подземного газопровода, исполнительную документацию).

Ю.1.3.6 Обеспечивает выезд аварийной бригады на объект в течение 5 мин на специальном автомобиле АДС, укомплектованном инструментом, материалами, приспособлениями и индивидуальными средствами защиты.

Ю.1.3.7 Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

Ю.1.3.8 Докладывает об аварии руководству эксплуатационной организации.

Ю.1.3.9 Дает указания руководителю аварийной бригады по отключению газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.1.3.10 Обеспечивает (при необходимости) выезд к месту аварии представителей городских служб и организаций согласно плану взаимодействия.

Ю.1.3.11 Принимает меры по выделению аварийной бригаде дополнительного рабочего персонала и материально-технических средств.

Ю.1.3.12 Передает телефонограммы руководителям промышленных предприятий и котельных о прекращении подачи газа до ликвидации аварии на газопроводе.

Ю.1.3.13 Обеспечивает прибытие на место аварии персонала производственных служб эксплуатационной организации.

Ю.1.3.14 Получает от руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по ликвидации аварии.

Ю.1.3.15 Оформляет сведения в оперативном журнале об отключении аварийной бригадой газопроводов и пунктов редуцирования газа.

Ю.1.3.16 Направляет на место аварии очередную сменную аварийную бригаду при продолжительности проведения работ по ликвидации и локализации аварии в течение более чем одной смены.

Ю.1.3.17 Регистрирует акт аварийно-диспетчерского обслуживания по прибытии аварийной бригады с места аварии.

Ю.1.3.18 Оформляет ремонтную заявку на выполнение аварийно-восстановительных работ и передает ее в производственную службу эксплуатационной организации.

Ю.1.4 Действия руководителя аварийной бригады

Ю.1.4.1 Получает от диспетчера заявку на устранение аварии, подготавливает необходимую документацию (планшет, схему сварных стыков, исполнительную документацию) и схему отключения газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.1.4.2 Проверяет наличие исправного газоанализатора и средств индивидуальной защиты.

Ю.1.4.3 Проводит краткий инструктаж персонала аварийной бригады по выполнению газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, знакомит его с планшетом, схемой отключения объекта (района), выезжает с аварийной бригадой на место аварии.

Ю.1.4.4 По прибытии на место аварии проверяет загазованность подвала здания, указанного в аварийной заявке. Если запах газа не ощущается и загазованность подвала здания не подтверждается показаниями газоанализатора, выясняет у заявителя причину ложной аварийной заявки. При выявлении загазованности — обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с Ю.1.2.4 — Ю.1.2.7.

Ю.1.4.5 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по ликвидации аварии.

Ю.1.4.6 Под руководством диспетчера производит отключение газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.1.4.7 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

Ю.1.4.8 Вызывает через диспетчера представителей городских служб и организаций, согласно плану взаимодействия, персонал производственных служб эксплуатационной организации.

Ю.1.4.9 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания после локализации или ликвидации аварии и (по прибытии с места аварии) передает его диспетчеру.

Ю.1.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

Ю.1.5.1 Уясняет характер аварийной заявки.

Ю.1.5.2 Проверяет средства индивидуальной защиты.

Ю.1.5.3 Выезжает на место аварии в составе аварийной бригады.

Ю.1.5.4 Устанавливает наличие газа с помощью газоанализатора и участвует в поиске места утечки.

Ю.1.5.5 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь и механизмы к работе на месте аварии.

Ю.1.5.6 Выполняет работы в соответствии с Ю.1.2.4 — Ю.1.2.7 по указанию руководителя аварийной бригады, докладывает ему об их выполнении.

Ю.1.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

Ю.1.6 Действия водителя-слесаря

Ю.1.6.1 Выезжает с аварийной бригадой на место аварии кратчайшим путем.

Ю.1.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером.

Ю.1.6.3 По прибытии на место ставит оперативную автомашину не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с наветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних лиц, в ночное время — освещает фарами загазованную зону и подключает переносное освещение.

Ю.1.6.4 Выполняет работы в соответствии с Ю.1.2.4 — Ю.1.2.7 по указанию руководителя аварийной бригады, докладывает ему об их выполнении.

Ю.1.6.5 Доставляет аварийную бригаду с места аварии в АДС.

Ю.2 Локализация и ликвидация аварии по заявке «Запах газа на улице»

Ю.2.1 Возможные причины аварии — разрыв сварного стыка, образование свища в результате коррозии газопровода, негерметичность резьбовых и сварных соединений, оголовков конденсатосборников и другие дефекты.

Ю.2.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

Ю.2.2.1 Прием заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады.

Ю.2.2.2 Регистрация аварийной заявки и доведение содержания заявки до сведения руководителя аварийной бригады.

Ю.2.2.3 Проведение руководителем аварийной бригады краткого инструктажа по выполнению газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, подготовка необходимой исполнительной документации. Выезд аварийной бригады на место аварии не позднее, чем через 5 мин после получения аварийной заявки.

Ю.2.2.4 Расстановка предупредительных знаков на въездах к загазованной зоне и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия людей вблизи аварийного объекта.

Ю.2.2.5 Осмотр трасс подземных (наземных) и надземных газопроводов, находящихся в загазованной зоне.

Ю.2.2.6 Проверка на загазованность подвалов зданий, колодцев коммуникаций и других сооружений, расположенных в радиусе 50 м от загазованной зоны.

При обнаружении загазованности подвалов зданий, колодцев коммуникаций и других сооружений с концентрацией газа до 1 % :

- интенсивная вентиляция подвала, колодца и др.;
- организация постоянного контроля над изменением концентрации газа;
- проверка на загазованность подвалов и подъездов соседних зданий.

При концентрации газа свыше 1 %:

- отключение газопроводов сети газопотребления от сети газораспределения (при отключении подачи газа в сети газопотребления предприятий и котельных — с оповещением потребителей газа);

- организация (при необходимости) выезда к месту аварии представителей городских служб, согласно плану взаимодействия;

- принятие мер по обесточиванию электросети зданий;

- определение мест утечки газа на подземных газопроводах прибором, внешним и буровым осмотром;

- вскрытие поврежденного участка подземного газопровода;

- ликвидация утечки газа (в т. ч. временная).

Ю.2.2.7 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (по прибытии в АДС) оформление и передача в соответствующую службу эксплуатационной организации ремонтной заявки на проведение аварийно-восстановительных работ.

Ю.2.3 Действия диспетчера

Ю.2.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности.

Ю.2.3.2 Регистрирует заявку в журнале.

Ю.2.3.3 Выписывает заявку аварийной бригаде на устранение аварии.

Ю.2.3.4 Знакомит руководителя аварийной бригады с содержанием заявки и схемой отключения газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.2.3.5 Подготавливает, совместно с руководителем аварийной бригады, необходимую документацию (планшет, сварочную схему подземного газопровода, исполнительную документацию).

Ю.2.3.6 Обеспечивает выезд аварийной бригады на объект в течение 5 мин на специальном автомобиле АДС, укомплектованном инструментом, материалами, приспособлениями и индивидуальными средствами защиты.

Ю.2.3.7 Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

Ю.2.3.8 Докладывает об аварии руководству эксплуатационной организации.

Ю.2.3.9 Дает указания руководителю аварийной бригады по отключению газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.2.3.10 Обеспечивает (при необходимости) выезд к месту аварии представителей городских служб и организаций, согласно плану взаимодействия.

Ю.2.3.11 Принимает меры по выделению аварийной бригаде дополнительного рабочего персонала и материально-технических средств.

Ю.2.3.12 Передает телефонограммы руководителям промышленных предприятий и котельных о прекращении подачи газа до ликвидации аварии на газопроводе.

Ю.2.3.13 Обеспечивает прибытие на место аварии персонала производственных служб эксплуатационной организации.

Ю.2.3.14 Получает от руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по ликвидации аварии.

Ю.2.3.15 Оформляет записями в оперативном журнале сведения об отключении аварийной бригадой газопроводов и пунктов редуцирования газа.

Ю.2.3.16 Направляет на место аварии очередную сменную аварийную бригаду при продолжительности проведения работ по ликвидации и локализации аварии в течение более чем одной смены.

Ю.2.3.17 Регистрирует акт аварийно-диспетчерского обслуживания по прибытии аварийной бригады с места аварии.

Ю.2.3.18 Оформляет ремонтную заявку на выполнение аварийно-восстановительных работ и передает ее в производственную службу эксплуатационной организации.

Ю.2.4 Действия руководителя аварийной бригады

Ю.2.4.1 Получает от диспетчера заявку на устранение аварии, подготавливает необходимую документацию (планшет, схему сварных стыков, исполнительную документацию) и схему отключения газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.2.4.2 Проверяет наличие исправного газоанализатора и средств индивидуальной защиты.

Ю.2.4.3 Проводит краткий инструктаж персонала аварийной бригады по выполнению газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, знакомит его с планшетом, схемой отключения объекта (района), выезжает с аварийной бригадой на место аварии.

Ю.2.4.4 По прибытии на место аварии проверяет загазованность подвала здания, указанного в аварийной заявке. Если запах газа не ощущается и загазованность подвала здания не подтверждается показаниями газоанализатора, выясняет у заявителя причину ложной аварийной заявки. При выявлении загазованности — обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с Ю.2.2.4 — Ю.2.2.8.

Ю.2.4.5 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по ликвидации аварии.

Ю.2.4.6 Под руководством диспетчера производит отключение газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.2.4.7 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

Ю.2.4.8 Вызывает через диспетчера представителей городских служб и организаций, согласно плану взаимодействия, персонал производственных служб эксплуатационной организации.

Ю.2.4.9 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания после локализации или ликвидации аварии и (по прибытии с места аварии) передает его диспетчеру.

Ю.2.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

Ю.2.5.1 Уясняет характер аварийной заявки.

Ю.2.5.2 Проверяет средства индивидуальной защиты.

Ю.2.5.3 Выезжает на место аварии в составе аварийной бригады.

Ю.2.5.4 Устанавливает наличие газа с помощью газоанализатора и участвует в поиске места утечки.

Ю.2.5.5 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь и механизмы к работе на месте аварии.

Ю.2.5.6 Выполняет работы в соответствии с Ю.2.2.4 — Ю.2.2.8 по указанию руководителя аварийной бригады, докладывает ему об их выполнении.

Ю.2.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

Ю.2.6 Действия водителя-слесаря

Ю.2.6.1 Выезжает с аварийной бригадой на место аварии кратчайшим путем.

Ю.2.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером.

Ю.2.6.3 По прибытии на место ставит специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с наветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних лиц, в ночное время — освещает фарами загазованную зону и подключает переносное освещение.

Ю.2.6.4 Выполняет работы в соответствии с Ю.2.2.4 — Ю.2.2.8 по указанию руководителя аварийной бригады, докладывает ему об их выполнении.

Ю.2.6.5 Доставляет аварийную бригаду с места аварии в АДС.

Ю.3 Локализация и ликвидация аварии по заявке «Выход газа из конденсатосборника»

Ю.3.1 Возможные причины аварии — повреждение стояка конденсатосборника, повреждение конденсатосборника в результате коррозии и др.

Ю.3.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

Ю.3.2.1 Прием заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады.

Ю.3.2.2 Регистрация аварийной заявки и доведение содержания заявки до сведения руководителя аварийной бригады.

Ю.3.2.3 Проведение руководителем аварийной бригады краткого инструктажа по выполнению газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, подготовка необходимой исполнительной документации. Выезд аварийной бригады на место аварии не позднее, чем через 5 мин после получения аварийной заявки.

Ю.3.2.4 Расстановка предупредительных знаков на въездах к загазованному объекту и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия людей вблизи аварийного объекта.

Ю.3.2.5 Принятие мер по устранению открытого выхода газа из конденсатосборника.

Ю.3.2.6 Проверка на загазованность с помощью газоанализатора подвалов зданий, колодцев коммуникаций и других сооружений в радиусе до 50 м от аварийного объекта.

Ю.3.2.7 При выходе из строя верхнего нарезанного конца стояка конденсатосборника нарезка на нем новой резьбы, наворачивание муфты и ввертывание в нее заглушки.

Ю.3.2.8 Проверка целостности поврежденного конденсатосборника буровым осмотром или прибором.

Ю.3.2.9 При возникновении аварии на конденсатосборнике высокого и среднего давления — предупреждение потребителей промышленных предприятий и отопительных котельных о снижении давления или о временном прекращении подачи газа.

Ю.3.2.10 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (по прибытии в АДС) оформление и передача в соответствующую службу эксплуатационной организации ремонтной заявки на проведение аварийно-восстановительных работ.

Ю.3.3 Действия диспетчера

Ю.3.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности.

Ю.3.3.2 Регистрирует заявку в журнале.

Ю.3.3.3 Выписывает заявку аварийной бригаде на устранение аварии.

Ю.3.3.4 Знакомит руководителя аварийной бригады с содержанием заявки и схемой отключения газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.3.3.5 Подготавливает, совместно с руководителем аварийной бригады, необходимую документацию (планшет, сварочную схему подземного газопровода, исполнительную документацию).

Ю.3.3.6 Обеспечивает выезд аварийной бригады на объект в течение 5 мин на специальном автомобиле АДС, укомплектованном инструментом, материалами, приспособлениями и индивидуальными средствами защиты.

Ю.3.3.7 Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

Ю.3.3.8 Докладывает об аварии руководству эксплуатационной организации.

Ю.3.3.9 Дает указания руководителю аварийной бригады по отключению газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.3.3.10 Обеспечивает (при необходимости) выезд к месту аварии представителей городских служб и организаций согласно плану взаимодействия.

Ю.3.3.11 Принимает меры по выделению аварийной бригаде дополнительного рабочего персонала и материально-технических средств.

Ю.3.3.12 Передает телефонограммы руководителям промышленных предприятий и котельных о прекращении подачи газа до ликвидации аварии на газопроводе.

Ю.3.3.13 Обеспечивает прибытие на место аварии персонала производственных служб эксплуатационной организации.

Ю.3.3.14 Получает от руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по ликвидации аварии.

Ю.3.3.15 Оформляет записями в оперативном журнале сведения об отключении аварийной бригадой газопроводов и пунктов редуцирования газа.

Ю.3.3.16 Направляет на место аварии очередную сменную аварийную бригаду при продолжительности проведения работ по ликвидации и локализации аварии в течение более чем одной смены.

Ю.3.3.17 Регистрирует акт аварийно-диспетчерского обслуживания по прибытии аварийной бригады с места аварии.

Ю.3.3.18 Оформляет ремонтную заявку на выполнение аварийно-восстановительных работ и передает ее в производственную службу эксплуатационной организации.

Ю.3.4 Действия руководителя аварийной бригады

Ю.3.4.1 Получает от диспетчера заявку на устранение аварии, подготавливает необходимую документацию (планшет, схему сварных стыков, исполнительную документацию) и схему отключения газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.3.4.2 Проверяет наличие исправного газоанализатора и средств индивидуальной защиты.

Ю.3.4.3 Проводит краткий инструктаж персонала аварийной бригады по выполнению газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, знакомит его с планшетом, схемой отключения объекта (района), выезжает с аварийной бригадой на место аварии.

Ю.3.4.4 По прибытии на место аварии проверяет загазованность колодца, указанного в аварийной заявке. Если запах газа не ощущается и загазованность колодца не подтверждается показаниями газоанализатора, выясняет у заявителя причину ложной аварийной заявки. При выявлении загазованности — обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с Ю.3.2.4 — Ю.3.2.9.

Ю.3.4.5 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по ликвидации аварии.

Ю.3.4.6 Под руководством диспетчера производит отключение газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.3.4.7 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

Ю.3.4.8 Вызывает через диспетчера представителей городских служб и организаций, согласно плану взаимодействия, персонал производственных служб эксплуатационной организации.

Ю.3.4.9 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания после локализации или ликвидации аварии и (по прибытии с места аварии) передает его диспетчеру.

Ю.3.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

Ю.3.5.1 Уясняет характер аварийной заявки.

Ю.3.5.2 Проверяет средства индивидуальной защиты.

Ю.3.5.3 Выезжает на место аварии в составе аварийной бригады.

Ю.3.5.4 Устанавливает наличие газа с помощью газоанализатора и участвует в поиске места утечки.

Ю.3.5.5 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь и механизмы к работе на месте аварии.

Ю.3.5.6 Выполняет работы в соответствии с Ю.3.2.4 — Ю.3.2.9 по указанию руководителя аварийной бригады, докладывает ему об их выполнении.

Ю.3.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

Ю.3.6 Действия водителя-слесаря

Ю.3.6.1 Выезжает с аварийной бригадой на место аварии кратчайшим путем.

Ю.3.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером.

Ю.3.6.3 По прибытии на место ставит специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с наветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних лиц, в ночное время — освещает фарами загазованную зону и подключает переносное освещение.

Ю.3.6.4 Выполняет работы в соответствии с Ю.3.2.4 — Ю.3.2.9 по указанию руководителя аварийной бригады, докладывает ему об их выполнении.

Ю.3.6.5 Доставляет аварийную бригаду с места аварии в АДС.

Ю.4 Локализация и ликвидация аварии по заявке «Запах газа у газового колодца»

Ю.4.1 Возможные причины аварии — неисправна задвижка: трещина в корпусе, отрыв фланца, поломка нажимной буксы сальника; нарушение герметичности фланцевых и сварных соединений газопровода с задвижкой и компенсатором и др.

Ю.4.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

Ю.4.2.1 Прием заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады.

Ю.4.2.2 Регистрация аварийной заявки и доведение содержания заявки до сведения руководителя аварийной бригады.

Ю.4.2.3 Проведение руководителем аварийной бригады краткого инструктажа по выполнению газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, подготовка необходимой исполнительной документации. Выезд аварийной бригады на место аварии не позднее, чем через 5 мин после получения аварийной заявки.

Ю.4.2.4 Расстановка предупредительных знаков на въездах к загазованному объекту и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия людей вблизи аварийного объекта.

Ю.4.2.5 Определение концентрации газа в газовом колодце и установление наличия газа в колодцах подземных сооружений, подвалах и первых этажах зданий в радиусе до 50 м от загазованного колодца с помощью газоанализатора.

Ю.4.2.6 Отключение электрозащиты.

Ю.4.2.7 При наличии загазованности только колодца принимаются меры к уменьшению или полному прекращению выхода газа, вентиляция колодца.

Ю.4.2.8 Поиск места утечки газа.

Ю.4.2.9 Сообщение начальнику АДС, руководству эксплуатационной организации, городским службам об аварии согласно плану взаимодействия.

Ю.4.2.10 При авариях на газопроводах высокого и среднего давлений — предупреждение потребителей промышленных предприятий и отопительных котельных о снижении давления или о временном прекращении подачи газа.

Ю.4.2.11 Отключение участка газопровода (района) путем закрытия соответствующих задвижек (на закольцованном газопроводе) с обязательной установкой заглушек до и после неисправного участка и проверкой наличия шунтирующей перемычки в аварийном колодце.

Ю.4.2.12 Продувка отключенного газопровода воздухом и анализ газовой смеси с целью установления отсутствия взрывоопасной концентрации газа в отключенном участке газопровода и в колодце.

Ю.4.2.13 Ликвидация утечки газа.

Ю.4.2.14 Снятие заглушек, закрепление фланцевых соединений и продувка отключенного участка газопровода газом под давлением, не превышающим 0,005 МПа, анализ газовой смеси с целью определения в ней процентного содержания кислорода.

Ю.4.2.15 Извещение потребителей газа о возобновлении подачи газа.

Ю.4.2.16 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (по прибытии в АДС) оформление и передача в соответствующую службу эксплуатационной организации ремонтной заявки на проведение аварийно-восстановительных работ.

Ю.4.3 Действия диспетчера

Ю.4.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности.

Ю.4.3.2 Регистрирует заявку в журнале.

Ю.4.3.3 Выписывает заявку аварийной бригаде на устранение аварии.

Ю.4.3.4 Знакомит руководителя аварийной бригады с содержанием заявки и схемой отключения газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.4.3.5 Подготавливает, совместно с руководителем аварийной бригады, необходимую документацию (планшет, сварочную схему подземного газопровода, исполнительную документацию).

Ю.4.3.6 Обеспечивает выезд аварийной бригады на объект в течение 5 мин на специальном автомобиле АДС, укомплектованном инструментом, материалами, приспособлениями и индивидуальными средствами защиты.

Ю.4.3.7 Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

Ю.4.3.8 Докладывает об аварии руководству эксплуатационной организации.

Ю.4.3.9 Дает указания руководителю аварийной бригады по отключению газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.4.3.10 Обеспечивает (при необходимости) выезд к месту аварии представителей городских служб и организаций согласно плану взаимодействия.

Ю.4.3.11 Принимает меры по выделению аварийной бригаде дополнительного рабочего персонала и материально-технических средств.

Ю.4.3.12 Передает телефонограммы руководителям промышленных предприятий и котельных о прекращении подачи газа до ликвидации аварии на газопроводе.

Ю.4.3.13 Обеспечивает прибытие на место аварии персонала производственных служб эксплуатационной организации.

Ю.4.3.14 Получает от руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по ликвидации аварии.

Ю.4.3.15 Оформляет записями в оперативном журнале сведения об отключении аварийной бригадой газопроводов и пунктов редуцирования газа.

Ю.4.3.16 Направляет на место аварии очередную сменную аварийную бригаду при продолжительности проведения работ по ликвидации и локализации аварии в течение более чем одной смены.

Ю.4.3.17 Регистрирует акт аварийно-диспетчерского обслуживания по прибытии аварийной бригады с места аварии.

Ю.4.3.18 Оформляет ремонтную заявку на выполнение аварийно-восстановительных работ и передает ее в производственную службу эксплуатационной организации.

Ю.4.4 Действия руководителя аварийной бригады

Ю.4.4.1 Получает от диспетчера заявку на устранение аварии, подготавливает необходимую документацию (планшет, схему сварных стыков, исполнительную документацию) и схему отключения газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.4.4.2 Проверяет наличие исправного газоанализатора и средств индивидуальной защиты.

Ю.4.4.3 Проводит краткий инструктаж персонала аварийной бригады по выполнению газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, знакомит его с планшетом, схемой отключения объекта (района), выезжает с аварийной бригадой на место аварии.

Ю.4.4.4 По прибытии на место аварии проверяет загазованность объекта, указанного в аварийной заявке. Если запах газа не ощущается и загазованность объекта не подтверждается показаниями газоанализатора, выясняет у заявителя причину ложной аварийной заявки. При выявлении загазованности — обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с Ю.4.2.4 — Ю.4.2.15.

Ю.4.4.5 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по ликвидации аварии.

Ю.4.4.6 Под руководством диспетчера производит отключение газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.4.4.7 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

Ю.4.4.8 Вызывает через диспетчера представителей городских служб и организаций, согласно плану взаимодействия, персонал производственных служб эксплуатационной организации.

Ю.4.4.9 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания после локализации или ликвидации аварии и (по прибытии с места аварии) передает его диспетчеру.

Ю.4.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

Ю.4.5.1 Уясняет характер аварийной заявки.

Ю.4.5.2 Проверяет средства индивидуальной защиты.

Ю.4.5.3 Выезжает на место аварии в составе аварийной бригады.

Ю.4.5.4 Устанавливает наличие газа с помощью газоанализатора и участвует в поиске места утечки.

Ю.4.5.5 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь и механизмы к работе на месте аварии.

Ю.4.5.6 Выполняет работы в соответствии с Ю.4.2.5 — Ю.4.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады, докладывает ему об их выполнении.

Ю.4.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

Ю.4.6 Действия водителя-слесаря

Ю.4.6.1 Выезжает с аварийной бригадой на место аварии кратчайшим путем.

Ю.4.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером.

Ю.4.6.3 По прибытии на место ставит специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с наветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазован-

ную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних лиц, в ночное время — освещает фарами загазованную зону и подключает переносное освещение.

Ю.4.6.4 Выполняет работы в соответствии с Ю.4.2.4 — Ю.4.2.15 по указанию руководителя аварийной бригады, докладывает ему об их выполнении.

Ю.4.6.5 Доставляет аварийную бригаду с места аварии в АДС.

Ю.5 Локализация и ликвидация аварии по заявке «Запах газа у пункта редуцирования газа»

Ю.5.1 Возможные причины аварии — разрыв сварного стыка на газопроводе, нарушение плотности фланцевого соединения и др.

Ю.5.2 Последовательность проведения работ по локализации и ликвидации аварии

Ю.5.2.1 Прием заявки диспетчером и инструктаж заявителя по принятию мер безопасности до прибытия аварийной бригады.

Ю.5.2.2 Регистрация аварийной заявки и доведение содержания заявки до сведения руководителя аварийной бригады.

Ю.5.2.3 Проведение руководителем аварийной бригады краткого инструктажа по выполнению газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, подготовка необходимой исполнительной документации. Выезд аварийной бригады на место аварии не позднее, чем через 5 мин после получения аварийной заявки.

Ю.5.2.4 Расстановка предупредительных знаков у аварийного пункта.

Ю.5.2.5 Проветривание помещения пункта и выключение (при наличии) отопительного оборудования.

Ю.5.2.6 Отключение электрозащиты (при наличии).

Ю.5.2.7 Проверка на загазованность с помощью газоанализатора помещения пункта, колодцев подземных сооружений, подвалов зданий в радиусе 50 м от аварийного пункта.

Ю.5.2.8 Поиск места утечки газа.

Ю.5.2.9 При необходимости отключения пункта — повышение давления газа на ближайших закольцованных пунктах редуцирования газа (при необходимости).

Ю.5.2.10 Принятие мер к устранению выхода газа путем закрытия задвижек на входе и выходе аварийного пункта редуцирования газа с обязательной установкой заглушек до и после неисправного участка, а также шунтирующих перемычек.

Ю.5.2.11 Сброс газа через свечу в атмосферу.

Ю.5.2.12 Продувка отключенного участка воздухом и анализ газовоздушной смеси с целью установления отсутствия взрывоопасной концентрации газа как в отключенном участке газопровода, так и в помещении пункта.

Ю.5.2.13 Ликвидация утечки.

Ю.5.2.14 Снятие заглушек, закрепление фланцевых соединений и продувка системы газом под давлением, не превышающим 0,005 МПа, с анализом газа с целью определения в нем процентного содержания кислорода.

Ю.5.2.15 Проверка плотности фланцевых, сварных и резьбовых соединений.

Ю.5.2.16 Пуск газа в пункт, настройка оборудования на заданный режим и проверка помещения пункта на загазованность с помощью газоанализатора.

Ю.5.2.17 Восстановление давления газа в соответствии с режимными картами на ближайших закольцованных пунктах (при необходимости).

Ю.5.2.18 Составление акта аварийно-диспетчерского обслуживания и (по прибытии в АДС) оформление и передача в соответствующую службу эксплуатационной организации ремонтной заявки на проведение аварийно-восстановительных работ.

Ю.5.3 Действия диспетчера

Ю.5.3.1 Принимает заявку и инструктирует заявителя о мерах безопасности.

Ю.5.3.2 Регистрирует заявку в журнале.

Ю.5.3.3 Выписывает заявку аварийной бригаде на устранение аварии.

Ю.5.3.4 Знакомит руководителя аварийной бригады с содержанием заявки и схемой отключения газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.5.3.5 Подготавливает, совместно с руководителем аварийной бригады, необходимую документацию (планшет, сварочную схему подземного газопровода, исполнительную документацию).

Ю.5.3.6 Обеспечивает выезд аварийной бригады на объект в течение 5 мин на специальном автомобиле АДС, укомплектованном инструментом, материалами, приспособлениями и индивидуальными средствами защиты.

Ю.5.3.7 Поддерживает постоянную связь с аварийной бригадой, уточняет характер аварии.

Ю.5.3.8 Докладывает об аварии руководству эксплуатационной организации.

Ю.5.3.9 Дает указания руководителю аварийной бригады по отключению газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.5.3.10 Обеспечивает (при необходимости) выезд к месту аварии представителей городских служб и организаций согласно плану взаимодействия.

Ю.5.3.11 Принимает меры по выделению аварийной бригаде дополнительного рабочего персонала и материально-технических средств.

Ю.5.3.12 Передает телефонограммы руководителям промышленных предприятий и котельных о прекращении подачи газа до ликвидации аварии на газопроводе.

Ю.5.3.13 Обеспечивает прибытие на место аварии персонала производственных служб эксплуатационной организации.

Ю.5.3.14 Получает от руководителя аварийной бригады информацию о ходе работ по ликвидации аварии.

Ю.5.3.15 Оформляет записями в оперативном журнале сведения об отключении аварийной бригадой газопроводов и пунктов редуцирования газа.

Ю.5.3.16 Направляет на место аварии очередную сменную аварийную бригаду при продолжительности проведения работ по ликвидации и локализации аварии в течение более чем одной смены.

Ю.5.3.17 Регистрирует акт аварийно-диспетчерского обслуживания по прибытии аварийной бригады с места аварии.

Ю.5.3.18 Оформляет ремонтную заявку на выполнение аварийно-восстановительных работ и передает ее в производственную службу эксплуатационной организации.

Ю.5.4 Действия руководителя аварийной бригады

Ю.5.4.1 Получает от диспетчера заявку на устранение аварии, подготавливает необходимую документацию (планшет, схему сварных стыков, исполнительную документацию) и схему отключения газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.5.4.2 Проверяет наличие исправного газоанализатора и средств индивидуальной защиты.

Ю.5.4.3 Проводит краткий инструктаж персонала аварийной бригады по выполнению газоопасных работ на аварийном объекте и мерах безопасности, знакомит его с планшетом, схемой отключения объекта (района), выезжает с аварийной бригадой на место аварии.

Ю.5.4.4 По прибытии на место аварии проверяет загазованность пункта, указанного в аварийной заявке. Если запах газа не ощущается и загазованность пункта не подтверждается показаниями газоанализатора, выясняет у заявителя причину ложной аварийной заявки. При выявлении загазованности — обеспечивает выполнение работы аварийной бригады в соответствии с Ю.5.2.4 — Ю.5.2.17.

Ю.5.4.5 Передает диспетчеру информацию о ходе работ по ликвидации аварии.

Ю.5.4.6 Под руководством диспетчера производит отключение газопроводов аварийного объекта (района) от сети газораспределения.

Ю.5.4.7 Запрашивает у диспетчера (при необходимости) дополнительный рабочий персонал и материально-технические средства.

Ю.5.4.8 Вызывает через диспетчера представителей городских служб и организаций, согласно плану взаимодействия персонал производственных служб эксплуатационной организации.

Ю.5.4.9 Составляет акт аварийно-диспетчерского обслуживания после локализации или ликвидации аварии и (по прибытии с места аварии) передает его диспетчеру.

Ю.5.5 Действия слесаря аварийно-восстановительных работ в газовом хозяйстве

Ю.5.5.1 Уясняет характер аварийной заявки.

Ю.5.5.2 Проверяет средства индивидуальной защиты.

Ю.5.5.3 Выезжает на место аварии в составе аварийной бригады.

Ю.5.5.4 Устанавливает наличие газа с помощью газоанализатора и участвует в поиске места утечки.

Ю.5.5.5 Подготавливает необходимый инструмент, инвентарь и механизмы к работе на месте аварии.

Ю.5.5.6 Выполняет работы в соответствии с Ю.5.2.4 — Ю.5.2.17 по указанию руководителя аварийной бригады, докладывает ему об их выполнении.

Ю.5.5.7 Приводит в порядок и укладывает в специальный автомобиль АДС инструмент, инвентарь и средства индивидуальной защиты по окончании работ.

Ю.5.6 Действия водителя-слесаря

Ю.5.6.1 Выезжает с аварийной бригадой на место аварии кратчайшим путем.

Ю.5.6.2 Поддерживает непрерывную связь с диспетчером.

Ю.5.6.3 По прибытии на место ставит специальный автомобиль АДС не ближе 15 м от места расположения загазованного объекта с наветренной стороны в положение, обеспечивающее перекрытие проездов в загазованную зону и возможность наблюдения за перемещением посторонних лиц, в ночное время — освещает фарами загазованную зону и подключает переносное освещение.

Ю.5.6.4 Выполняет работы в соответствии с Ю.5.2.4 — Ю.5.2.17 по указанию руководителя аварийной бригады, докладывает ему об их выполнении.

Ю.5.6.5 Доставляет аварийную бригаду с места аварии в АДС.

**Приложение Я
(рекомендуемое)**

**Журнал регистрации тренировочных занятий с персоналом
аварийно-диспетчерской службы**

(наименование эксплуатационной организации)

Срок хранения:
постоянно

**Журнал
регистрации тренировочных занятий с персоналом
аварийно-диспетчерской службы**

Том № _____
С № _____ по № _____
Начат _____ 20__ г.
Окончен _____ 20__ г.
Всего листов _____

Дата и время проведения занятия	Тема занятия и место проведения	Инициалы, фамилия, должность, личная подпись лица, проводившего занятие	Инициалы, фамилия, должность, квалификация лиц, участвовавших в занятиях	Содержание занятий и замечания по результатам их проведения
1	2	3	4	5

Журнал пронумерован, прошнурован и скреплен печатью: _____ листов

должность

личная подпись

инициалы, фамилия

Приложение 1
(рекомендуемое)

Оперативный журнал аварийно-диспетчерской службы

(наименование эксплуатационной организации)

Срок хранения:
5 лет

Начат _____ 20__ г.

Окончен _____ 20__ г.

Оперативный журнал аварийно-диспетчерской службы

Дата и время	№ аварийной заявки	Содержание заявки	Сведения об отключении газопровода, пункта редуцирования газа	Личные подписи о сдаче и приемке смены	Замечания
1	2	3	4	5	6

Журнал пронумерован, прошнурован и скреплен печатью: _____ листов

должность

личная подпись

инициалы, фамилия