**Исполнительная документация**

При приемке в эксплуатацию объекта системы газораспределения генеральный подрядчик представляет приемочной комиссии комплект **исполнительной документации** в соответствии с требованиями **СНиП 42-01-2002**. В состав комплекта на конкретный объект строительства должны быть включены документы, соответствующие видам строительно-монтажных работ, выполненных на этом объекте.

В приложениях к **СП 42-101-2003** «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» приведены рекомендуемые формы исполнительной документации:

- строительный паспорт подземного (надземного, наземного) газопровода, газового ввода (приложение Р);

- строительный паспорт внутридомового (внутрицехового) газооборудования (приложение С);

- строительный паспорт ГРП (ГРУ) (приложение Т);

- строительный паспорт резервуарной установки СУГ (приложение У);

- протокол проверки сварных стыков газопровода радиографическим методом (приложение Ф);

- протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода (приложение X);

- протокол механических испытаний сварных соединений полиэтиленового газопровода (приложение Ц);

- протокол проверки сварных стыков газопровода ультразвуковым методом (приложение III);

- протокол проверки параметров контактной сварки (пайки) газопроводов (приложение Щ).

Система сварных стыков стальных и полиэтиленовых газопроводов входит в состав строительного паспорта газопровода (газового ввода).

**При строительстве межпоселковых подземных газопроводов** разрешается указывать на схеме только:

* стыки углов поворота газопроводов, выполненные фитингами,
* стыки на участках газопровода, прокладываемых в стесненных условиях, за пределами футляра (по одному стыку в каждую сторону от футляра),
* монтажные (замыкающие) стыки,
* стык врезки в существующий газопровод.

Исполнительная документация, представляемая генеральным подрядчиком в соответствии с требованиями СНиП 42-01-2002, "формы которой не приведены в СП 42-101-2003, может составляться в соответствии с требованиями других нормативных документов, а при их отсутствии — в произвольной форме.

**Заказчик представляет** приемочной комиссии:

* результаты комплексного опробования газового оборудования (форма акта приемки рекомендуется в приложении П к СП 42-101-2003),
* комплект документов в соответствии с требованиями ПБ 12-529-03 и ПБ 12-609-03,
* акты приемки работ, выполненных по договору с ним субподрядными организациями.

Акты приемки объектов в эксплуатацию и прилагаемую к ним исполнительную документацию на проектирование и строительство следует хранить в **архиве эксплуатационной организации** в течение всего срока эксплуатации объектов.

**Виды технического обслуживания газопроводов**

**Основной задачей службы эксплуатации** подземных и надземных газопроводов является бесперебойное снабжение газопотребителей и безопасное пользование газом.

**Предприятия газового хозяйства** должны иметь паспорт и комплект документации, дающей характеристику каждого газопровода и сооружений на нем (диаметр, тип изоляции, средства электрозащиты, точное местоположение, техническое состояние и др.).

 Для ведения и хранения эксплуатационной документации назначаются ответственные лица из ИТР предприятия газового хозяйства. В паспорт газопровода необходимо систематически заносить все виды проводимых работ (капитальный и текущий ремонты, буровой и шурфовой осмотры либо приборный метод контроля электрозащиты).

При эксплуатации газопроводов осуществляют:

* техническое обслуживание,
* плановые ремонты (текущий и капитальный),
* аварийно-восстановительные работы.

**В состав работ по техническому обслуживанию** газопроводов входят:

* наблюдение за состоянием наружных газопроводов и сооружений на них, включая средства электрозащиты, а также устранение мелких неисправностей, возникающих в процессе их эксплуатации;
* периодическая проверка состояния газопроводов и их изоляции опрессованием, приборным методом или методом бурового осмотра;
* измерение давления газа в газопроводах и электрических потенциалов на них.

Наблюдение за состоянием наружных газопроводов и сооружений на них производится во время **систематических обходов трасс газопроводов.**

**Основой безопасной эксплуатации газопроводов** является обеспечение, в первую очередь, их герметичности и исключения закупорок, поддержания давления газа на уровнях, определяемых протоколом.

Природные газы, подаваемые потребителям, должны **соответствовать требованиям государственного стандарта и (или) техническим условиям.**

**Интенсивность запаха газа (одоризация)** обеспечивается газотранспортной организацией в конечных точках газораспределительной сети (у потребителя) в пределах 3—4 баллов.

**Пункты контроля, периодичность отбора проб, а также интенсивность запаха газа (одоризация)** определяются газораспределительными организациями в соответствии с государственным стандартом определения интенсивности запаха газа с записью результатов проверки в журнале.

**Контроль давления газа** в газопроводах поселений осуществляется измерением его не реже одного раза в 12 мес. (в зимний период), в часы максимального потребления газа в точках, наиболее неблагополучных по режиму газоснабжения, устанавливаемых газораспределительной организацией.

**Газораспределительные организации обязаны** обеспечивать нормативное давление газа у потребителя, при необходимости осуществляя телеметрический контроль давления газа после ГРС.

**Проверка наличия влаги и конденсата** в газопроводах, их удаление проводятся с периодичностью, исключающей возможность образования закупорок.

**Установленные на газопроводах запорная арматура и компенсаторы** подвергаются ежегодному техническому обслуживанию и при необходимости — ремонту.

**Сведения о техническом обслуживании** заносятся в журнал, а **о капитальном ремонте (замене)** — в паспорт газопровода.

Действующие наружные газопроводы подвергаются:

* периодическим обходам,
* приборному техническому обследованию,
* диагностике технического состояния,
* текущим и капитальным ремонтам.