



**МИНИСТЕРСТВО
ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ**
(Мингазпром)

Главгосгазнадзор СССР

117939, ГСП, Москва, В-311, ул. Строителей, 8
телефон: 133-13-00

от 17.09.86 № 24-3-1/551

на № _____ от _____

Заместителю главного инженера
института ГИПРОгазцентр
тов. Розенбауму А.А.

На № IO-2/3075 от 18.08.86г.

Заместителю генерального дире:
тора ПО Волгоградтрансгаз

тов. Павлову В.М.

На № OI9/2762 от 15.08.86г.

Разъяснение требований ряда
позиций СНиП 2.05.06-85

По существу поставленных Вами вопросов сообщаем:

1. Участки протяженностью 250 м (см. п.10 табл.3) сле-
дует отсчитывать от границ установ^{монтажных узлов} линейной арматуры, т.е.
примыкающие к узлу установки линейной арматуры участки П
категории длиной по 15 м (см.п.9 табл.3) входят в их состав.

Главгосгазнадзор СССР, учитывая, что существующая фор-
мулировка поз.9 табл.3 в ряде случаев требует разъяснения,
счел целесообразным выйти в Госстрой СССР с предложением
изменить эту формулировку и читать ее следующим образом:

"9. Узлы установки линейной арматуры (за исключением
участков категории В и I)"

Таким образом требование поз.9 будет распространяться толь-
ко на узлы линейной арматуры в установленных нормами
границах монтажных узлов, а требования поз.10 - на примыкаю-
щие к ним участки.

Запорную линейную арматуру следует устанавливать на
газопроводах-ответвлениях в соответствии с требованиями
п.4.12, причем формулировка абзаца четыре этого пункта,
по нашему предположению, будет изменена:

"в начало каждого ответвления от трубопровода на рас-
стоянии, допускающем установку монтажного узла в целом, его
ремонта безопасную эксплуатацию"

Указанные предложения приняты Госстроем СССР и в IV кв.
1986 года выйдут в составе изменений и дополнений к СНиП

2.05.06-85.

При проектировании газопроводов-ответвлений следует предусматривать участки II категории на протяжении по 250 м в обе стороны от места врезки по магистральному газопроводу, и на длине 250 м от границы кранового узла по газопроводу-ответвлению (если указанные участки не относятся к категории В или I).

При этом необходимо иметь в виду, что требования поз.10 табл.3 СНиП 2.05.06-85 относятся к проектируемым газопроводам-ответвлениям и проектируемым магистральным газопроводам, повышать категоричность действующих газопроводов или относить кран на 250 м от места врезки там, где это не вызывается технологической необходимостью или другими причинами (в том числе техническим состоянием действующего магистрального газопровода, к которому проектируется подключение газопровода-ответвления, определяемым в соответствии с ^{примечанием} 5 к таблице 3 СНиП 2.05.06-85), не следует, так же как не следует и искусственно увеличивать протяженность газопроводов-ответвлений против норм, установленных поз.8 таблицы 4, специально для установки кранов в 250 м от действующего газопровода.


П. Дополнительно на вопросы ПО "Волгоградтрансгаз" сообщая, что п.4.3 и 4.15 не противоречат друг другу, т.к. в п.4.15 речь идет только об обязанности линейной запорной арматуры, где применение фланцевой арматуры исключено.

Также нет противоречий между требованиями табл.5 СНиП 2.05.06-85 и п.5.21 ОНТП 51-1-85, т.к. заложенные в них расстояния приняты с учетом различных условий: в СНиП 2.05.06-85 приняты минимально допустимые расстояния, обеспечивающие безопасность для окружающих зданий и сооружений в случае аварии на ГРС; в ОНТП 51-1-85 минимальное значение расстояния (300 м) приведено усредненное для всех диаметров газопроводов (чтобы не переписывать соответствующие данные СНиП), имея в виду, что для каждого конкретного случая это расстояние следует принимать в соответствии с требованиями СНиП, а максимальное расстояние (1000 м) принято из условий надежности подачи сигнала в дом оператора при периодической форме обслуживания ГРС, максимально допустимого времени прибытия на ГРС после получения сигнала и при наличии ряда других факторов, учитываемых при проектировании (одоризация оператора).

газа на ГРС, условия рельефа, расположение ближайшего населенного пункта, отсутствие земельного участка и т.п.) и затрудняющих расположение домов операторов на расстоянии, соответствующем требованиям СНиП.

Главгосгазнадзор СССР, с целью уточнения п.5.21 ОНТП 51-1-85, вынес с соответствующим предложением к автору данного раздела институту ВНИИТрансгаз:

Заместитель начальника
Главного управления

 А.Ф.Ерин