

на проект Изменения №4 СП 62.13330.2011
«СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы»

наименование стандарта

Структурный элемент стандарта	Замечание, предложение	Предлагаемая редакция
Пункт 3.31	Для возможности корректного разграничения сети газораспределения и газопотребления в случаях совпадения границы земельного участка и границы сети газораспределения.	граница сети газораспределения и газопотребления: Место присоединения газопровода сети газопотребления (вводного газопровода), расположенного в границах или на границе земельного участка потребителя к сети газораспределения (газопроводу вводу).
Пункт 3.32	Возможность взаимного влияния строительства, эксплуатации, реконструкции и ликвидации зданий, сооружений, инженерных коммуникаций и других объектов зависит от способов производства указанных выше работ. Оценка возможного влияния потребует выполнения специальных расчетов, что приведет к удорожанию проектных работ. Кроме того при согласовании данных расчетов с заинтересованными организациями может сказаться коррупционная составляющая.	стесненные условия существующей городской застройки: Условия, при которых выполнение градостроительных ограничений не представляется возможным (либо прокладка сетей осуществляется в охранных зонах сетей и сооружений).
Пункт 4.1*	Получение материалов на параллельную прокладку и пересечения газопроводами с железными и автомобильными дорогами, магистральными трубопроводами, сетями инженерно-технического обеспечения, иными естественными и искусственными препятствиями, по условию договора может быть осуществлено силами подрядчика.	Второй абзац дополнить пятым перечислением в следующей редакции: «- материалы на параллельную прокладку и пересечения газопроводами с железными и автомобильными дорогами, магистральными трубопроводами, сетями инженерно-технического обеспечения, иными естественными и искусственными препятствиями. В случае отсутствия таких условий информация об этом должна быть отражена в техническом задании».

Пункт 4.2*	В приведенном тексте речь идет не о пятом, а о седьмом абзаце.	Седьмой абзац дополнить четвертым перечислением в следующей редакции: «- свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно – для газопроводов высокого давления 2 категории.»
Пункт 5.1.1* Первый абзац	Для исключения разночтений слово «рекомендуется» заменить на «следует».	«Наружные газопроводы следует размещать по отношению к зданиям, сооружениям и сетям инженерно-технического обеспечения в соответствии с Приложениями Б* и В*.»
Пункт 5.1.1*	Требования по минимальному расстоянию до колодцев на инженерных сетях в настоящее время не регламентировано. Явное указание минимального расстояния до колодцев на инженерных сетях позволит избежать спорных ситуаций при выборе трассы газопровода. Для исключения разночтений в тексте приведены допуски по сокращению расстояний и для инженерных сетей. Добавлена ссылка на компенсирующие мероприятия применимых на участках сближения.	Четвертый абзац изложить в новой редакции: «Для подземных газопроводов, прокладываемых в стесненных условиях, расстояния, указанные в приложении В*, допускается сокращать не более чем на 50 % при прокладке в обычных условиях и не более 25 % – в особых природных условиях. В стесненных условиях допускается прокладывать подземные газопроводы давлением до 0,6 МПа включительно на отдельных участках трассы, до всех зданий, сетей и сооружений из приложения В*, а для подземных газопроводов давлением свыше 0,6 МПа, только до всех сооружений и сетей из приложения В* и при сближении со зданиями без постоянного присутствия людей. Минимальное расстояние до стенок колодцев на инженерных сетях допускается сокращать до 0,3 м в свету. При этом на участках сближения и на расстоянии не менее 5 м в каждую сторону от этих участков рекомендуется применять один из следующих вариантов:»

Пункт 5.1.1*	В предложении нарушена связь между словами. Применение футляров для прокладки газопроводов всех давлений под дорогами всех категорий не обосновано. Приведет к увеличению стоимости строительства и сделает невозможным подключение новых абонентов (на территории Санкт-Петербурга большое количество газопроводов проложено в дорогах и улицах), что может сорвать исполнение программы Газификации. Исключить повреждение конструктивных элементов дорог и улиц при прокладке под ними газопровода открытым способом не представляется возможным.	Дополнить новым абзацем в следующей редакции: «В стесненных условиях прокладки газопровода допускается прокладка газопроводов всех давлений под автомобильными дорогами всех категорий и бортовыми камнями при заглублении верха газопровода или футляра не менее чем на 1,0м от низа дорожной конструкции.»
Пункт 5.1.2*	Ограждения и заборы препятствуют подводу газопроводов к заявителям и исполнению программы Газификации (исполнению договоров технологического присоединения). Ширина проездов и улиц не позволяет устанавливать длинные футляры.	Последний абзац изложить в новой редакции: «Допускается прокладка газопроводов всех давлений под и через фундаменты ограждений и заборов, а также шумозащитных экранов и подпорных стенок при условии заключения газопровода в защитный футляр с выводом концов на 0,3м в каждую сторону за пределы пересечения.»
Пункт 5.1.7*	Для объектов, у которых граница сети газораспределения и газопотребления проходит по фасаду, обеспечить расстояние более 2м не представляется возможным.	Первый абзац. Первое перечисление изложить в новой редакции: «на сети газораспределения на расстоянии не далее 100м от границы сети газораспределения и газопотребления;».
Пункт 5.3.1* Таблица 3. Сноска **	Целесообразность, наличие соответствующих труб, описание материала, методов сварки отсутствуют. Указана возможность принимать трубы с более толстой стенкой.	«Прокладку газопроводов к крышным котельным необходимо производить из стальных труб с увеличенной не менее чем на 30% относительно расчетной толщиной стенки трубопровода».
Пункт 5.5.4	Целесообразно сохранить текущую редакцию. Полный запрет на прокладку газопровода в теле насыпи дорог и магистральных улиц будет препятствовать исполнению программы Газификации.	Прокладка газопроводов в теле насыпи дорог и магистральных улиц не допускается. Исключение составляет прокладка в стесненных условиях (плотная застройка, наличие существующей инфраструктуры) при заключении газопровода в защитный футляр с соблюдением требований настоящего раздела.

Пункт 5.5.1	В приведенном тексте речь идет не о пятом, а о восьмом абзаце. С учетом стесненности в городской среде участок стесненности может не закончиться.	Пункт 5.5.1. Восьмой абзац изложить в новой редакции: «Для подземных газопроводов, прокладываемых в стесненных условиях, расстояния, указанные в 5.5 допускается сокращать не более чем на 50 % при прокладке в обычных условиях и не более 25 % – в особых природных условиях. При этом в зонах пересечений с мостовыми сооружениями объектов транспортной инфраструктуры и стесненной прокладки с сокращением расстояний, концы футляров должны выводиться на расстояние не менее 10 м за пределы пересечений с установкой с двух сторон на расстоянии не более 100 м отключающих устройств. В верхней точке футляра должна устанавливаться контрольная трубка или датчик контроля загазованности с выводом сигнала в диспетчерскую эксплуатационной организации.».
Пункт 5.6.18.1	Видимо есть неточность в тексте (в третьем абзаце ...содержание органического вещества больше 0,1, ...) Не понятно, о каких единицах идет речь.	
Пункт 5.6.18.8	Видимо есть неточность в тексте (...содержанием органических веществ больше 0,1, ...) Не понятно, о каких единицах идет речь.	

Пункт 5.7.1 *	Важно отразить, что для восстановления и капитального ремонта подземных стальных газопроводов вне и на территории городских и сельских поселений и городах при давлении природного газа до 1,2 МПа включительно можно применять облицовку очищенной внутренней поверхности газопроводов рукавом с полимеризующимся слоем по ГОСТ Р 58180 или гибким рукавом по ГОСТ Р 58096. Конкретизацию требований к коэффициенту запаса прочности полиэтиленовых труб, используемых для реконструкции газопроводов по ГОСТ 58181 в зависимости от давления природного газа и расположения (на территории поселений, городов или вне) важно оставить.	Изложить в новой редакции: «Для восстановления и капитального ремонта подземных стальных газопроводов следует применять технологии, предусмотренные ГОСТ Р 56290. Протяжку полиэтиленовых труб следует осуществлять по ГОСТ Р 58181: - на территории городов, городских и сельских поселений: при давлении природного газа до 0,3 МПа включительно - протяжку в газопроводе труб из полиэтилена ПЭ 80, ПЭ 100 и ПЭ 100/ПЭ 100-РС с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 без сварных соединений или соединенных с помощью деталей с закладным нагревателем, или соединенных сваркой встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации; при давлении природного газа свыше 0,3 до 1,2 МПа включительно - протяжку в газопроводе труб из полиэтилена ПЭ 80, ПЭ 100 и ПЭ 100/ПЭ 100-РС с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 без сварных соединений или соединенных с помощью деталей с закладным нагревателем или сваркой встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации; - вне населенных пунктов: при давлении природного газа до 0,6 МПа включительно - протяжку в газопроводе труб из полиэтилена ПЭ 80, ПЭ 100, ПЭ 100/ПЭ 100-РС с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 без сварных соединений или соединенных с помощью деталей с закладным нагревателем или сваркой встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации;
----------------------	--	--

при давлении природного газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно - протяжку в газопроводе труб из полиэтилена ПЭ 100, ПЭ 100/ПЭ 100-RC с коэффициентом запаса прочности не менее 2,0 без сварных соединений или соединенных с помощью деталей с закладным нагревателем или сваркой встык с использованием сварочной техники высокой степени автоматизации. Пространство между полиэтиленовой трубой и стальным изношенным газопроводом (каркасом) должно быть заполнено (при наличии такой возможности) на всю длину уплотняющим (герметизирующим), например, пенным материалом. Для протяжки применяют полиэтиленовые трубы без удаляемого слоя, с удаляемым слоем, с соэкструзионными слоями ПЭ100/ПЭ100-RC. При протяжке полиэтиленового газопровода внутри металлических труб следует предусматривать мероприятия, исключающие его механическое повреждение.

Вне и на территории городских и сельских поселений и городах при давлении природного газа до 1,2 МПа включительно восстановление и капитальный ремонт подземных стальных газопроводов допускается выполнять облицовкой очищенной внутренней поверхности газопроводов рукавом с полимеризующимся слоем по ГОСТ Р 58180 или гибким рукавом по ГОСТ Р 58096.»

Пункт 6.2.6*	Текст имеет опечатку (пропущена буква «х» в слове помещениях). Следует указать, что дистанционным управление должны быть оснащены запорные устройства на вводах и выходах из ГРП, а не все имеющиеся. Так как оснащение всех запорных устройств дистанционным управлением не целесообразно.	Дополнить абзацем в следующей редакции: «Не требуется устройство внутреннего противопожарного водопровода в помещения ГРП ввиду применения на объектах безлюдной технологии, способной обнаруживать возгорание и наличие в воздухе помещений предельной концентрации СН₄, а также позволяющей дистанционно отслеживать параметры ГРП и управлять внутренними и внешними запорными устройствами на вводах и выходах из ГРП, нормальный процесс работы объекта не предусматривает постоянного присутствия технологического персонала.».
Таблица Б.1* Примечание 13.	Выдерживать расстояние по вертикали между газопроводами в 0,5м не целесообразно с точки зрения эксплуатации. При прокладке по фасаду пространство ограничено архитектурными особенностями здания и далеко не всегда позволит выдержать расстояние в 0,5м в свету между газопроводами.	Первое предложение изложить в новой редакции: «При прокладке газопроводов по фасадам зданий расстояние между ними по вертикали и по горизонтали должно быть не менее 0,5 наибольшего диаметра в свету».

Руководитель подразделения,
ответственного за подготовку отзыва

Начальник ОГПЗиС
(должность)


(подпись)

Н.К. Петелев
(инициалы, фамилия)

Составитель отзыва

Начальник ОГПЗиС
(должность)


(подпись)

Н.К. Петелев
(инициалы, фамилия)