

**СВОДКА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРВОЙ РЕДАКЦИИ ПРОЕКТА НАЦИОНАЛЬНОГО СТАНДАРТА  
«СИСТЕМЫ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ. ТРЕБОВАНИЯ К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ. ЧАСТЬ 1.  
ПОЛИЭТИЛЕНОВЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ» (ПЕРЕСМОТР ГОСТ Р 55473-2013)**

<b>Структурный элемент стандарта</b>	<b>Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)</b>	<b>Замечание, предложение</b>	<b>Заключение разработчика</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Астрахань» (письмо от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Великий Новгород» (письмо от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Владимир» (письмо № 82-01-03/9801 от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» (письмо № 2735 от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Курск» (письмо № 230/ГПРГ от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>

<b>Структурный элемент стандарта</b>	<b>Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)</b>	<b>Замечание, предложение</b>	<b>Заключение разработчика</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Липецк» (письмо от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Махачкала» (письмо № 03-1333 от 24.08.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Назрань» (письмо № 125 от 31.08.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Обнинск» (письмо № 03-01/551 от 07.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Орел» (письмо от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Пенза» (письмо от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>

<b>Структурный элемент стандарта</b>	<b>Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)</b>	<b>Замечание, предложение</b>	<b>Заключение разработчика</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Саранск» (письмо № 2/2096 от 07.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Метан» (письмо от 07.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (письмо № ША-04-01/1929 от 06.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Иваново» (письмо от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (письмо от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 3587 от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Тамбов»	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо от 06.09.2017)		
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Тула» (письмо № 12-11-СП/5815 от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Челябинск» (письмо от 07.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Ярославль» (письмо от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» (письмо № 3067/78-03 от 08.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	ООО «Тулагоргаз» (письмо № 3879 от 07.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Элиста» (письмо № 1939 от 06.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>

<b>Структурный элемент стандарта</b>	<b>Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)</b>	<b>Замечание, предложение</b>	<b>Заключение разработчика</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Брянск» (письмо № ДГ-8/4784 от 06.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Псков» (письмо № АП-09/6724 от 11.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Оренбург» (письмо от 22.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «СтройТрансНефтеГаз» (№ И/М/03.10.2017/45 от 03.10.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром трансгаз Москва» (№ 46-01/1318 от 21.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром промгаз» (№ 04439 от 29.09.2017)	Замечаний и предложений нет	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Томск» (письмо от 06.09.2017)	В перечне нормативных ссылок, а также по тексту документа присутствуют ссылки на проекты нормативных	<b>Принято</b> В случае утверждения проекта ГОСТ Р 55473 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>документов:</p> <p>Проект ГОСТ Р 53865-XXXX Системы газораспределительные. Термины и определения</p> <p>Проект ГОСТ Р 55472-XXXX Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения</p> <p>Проект ГОСТ Р 55474-XXXX Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы.</p> <p>Предлагаем в окончательной редакции ГОСТ Р 55473-XXXX исключить ссылки на проекты документов.</p>	<p>Полиэтиленовые газопроводы» раньше проектов ГОСТ Р 55472 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения», ГОСТ Р 55472 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы» ссылки будут заменены на действующие редакции пунктов.</p>
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (письмо № 2494 от 04.09.2017)	<p>В текстах ГОСТ Р имеются многочисленные ссылки на СП 62.13330, возможно имеет смысл уточнить в библиографии, что речь идет о последней редакции указанного СП, введенной в действие с 4 июня 2017 года, а также, в случае необходимости, сверить формулировки проекта ГОСТ Р с</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Все ссылки в проекте ГОСТ Р приведены в соответствии с действующей на данный момент редакцией СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2003» (с изменениями № 1, 2).</p> <p>В соответствии с п. 3.6.1 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» элемент «Нормативные</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		указанной, последней редакцией СП.	<p>ссылки» оформляют в виде раздела 2. В нем приводят перечень ссылочных документов в области стандартизации, который излагают в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- межгосударственные стандарты;</li> <li>- национальные стандарты Российской Федерации;</li> <li>- общероссийские классификаторы;</li> <li>- межгосударственные классификаторы;</li> <li>- <u>своды правил, зарегистрированные в Федеральном информационном фонде технических регламентов и стандартов.</u></li> </ul> <p>Наименование сводов правил регистрируется в Федеральном информационном фонде технических регламентов и стандартов без дополнения «с изменениями №».</p>
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (письмо № 2494 от 04.09.2017)	<p>В тексте ГОСТ Р 55472 имеются ссылки на ГОСТ Р 54983-2012 (раздел 2; п. 6.2; п. 9.2.1) в то же время имеется проект указанного ГОСТ Р в новой редакции; в обоих ГОСТ Р имеются многочисленные ссылки на другие, находящиеся в разработке, нормативные документы.</p> <p>Представляться к утверждению, по всей вероятности, будет вариант текста ГОСТ Р со ссылками только на</p>	<p><b>Принято к сведению</b></p> <p>В случае утверждения проекта ГОСТ Р 55473 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы» раньше проектов ГОСТ Р 55472 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения», ГОСТ Р 55472 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы» ссылки будут заменены на действующие редакции пунктов.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>действующие, а не находящиеся в разработке, нормативные документы.</p> <p>Понимаем, что в условиях параллельной, во времени, разработки нормативных документов возникают сложности в части ссылок на другие документы, однако для практического применения ГОСТ Р нужен четкий документ, с правомерными ссылками и обоснованиями.</p>	
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (письмо № 2494 от 04.09.2017)	<p>Следует отметить, что в проект ГОСТ Р 55473 внесен ряд дополнений и уточнений, которые позволят совершенствовать и развивать технологию строительства полиэтиленовых газопроводов (п.п. 4.1.4; 4.1.7-4.1.10; 4.2.2; 4.2.5; раздел 6), более удобно и в технологической последовательности скомпонованы раздела текста ГОСТ Р 55473.</p>	<b>Принято к сведению</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	В целом текст нуждается в грамматической правке, особенно по знакам препинания	<b>Принято</b> Исправить орфографию по тексту проекта ГОСТ Р.



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо от 11.09.2017)		
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017)	Во введении перед фразой «состоящую из следующих частей» предлагаем удалить союз «и».	<b>Принято</b>
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (письмо от 14.09.2017)	В целом касательно указанных стандартов считаю необходимым, оптимизировать количество стандартов. Фактически рассматриваемые стандарты содержат общую информацию (либо ссылки) уже содержащуюся в действующих документах СП 62.13330, СП 42-101, СП 42-102 (в области проектирования и строительства), а также ГОСТ Р 54983 и др. входящих в перечень документов в области стандартизации в результате выполнения которых на обязательной/добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Технических регламентов. Считаю наиболее полной и достаточной информацию,	<b>Отклонено</b> Разработка данного проекта ГОСТ Р входит в План работ по национальной стандартизации Технического комитета по стандартизации ТК 23 «Нефтяная и газовая промышленность» на 2017 год. Кроме того, в соответствии с пп. 4.8.1 и 4.8.2 ГОСТ 1.5-2001 «Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению»: «4.8.1. Ссылки применяют в случаях, когда целесообразно: а) исключить повторение в стандарте отдельных его положений или их фрагментов; б) <u>избежать дублирования положений этого стандарта с положениями других стандартов;</u> в) <u>проинформировать о том, что указанное положение, его фрагмент, классификация, отдельный показатель, его значение, совокупность показателей и их значений, графический материал, его позиция и т.п. приведены в соответствующем структурном элементе данного стандарта</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		содержащуюся в действующих документах входящих в перечни.	или <u>в ином межгосударственном стандарте (классификаторе);</u> г) <u>проинформировать о существовании других межгосударственных нормативных документов, которые распространяются на данный объект стандартизации;</u> д) привести характеристику продукции, выпускаемой по другому стандарту.
В целом по тексту	НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)	<p>Дать определение понятиям:</p> <p>1. Трубы с токопроводящим элементом под защитным покрытием</p> <p>2. Трубы с интегрированными токопроводящими элементами.</p> <p>Это одно и тоже? Или разные типы труб?</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>Исключить из п. 4.1.7 фразу «Трубы с токопроводящим элементом под защитной полосой».</p> <p>Считаем нецелесообразным приводить определение термина «трубы с интегрированными токопроводящими элементами», т.к. оно будет тавтологичным, т.е. в нем будут отражены те же существенные признаки понятия, что и буквальном значении термина, что не допустимо в соответствии с п. 6.7 Р 50.1.075-2011.</p> <p>П. 4.1.7 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«Применение полиэтиленовых труб с защитной оболочкой ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC предусматривают в случаях возможного повреждения поверхности трубы при прокладке газопровода, в соответствии с СП 62.13330».</p>
В целом по тексту	НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)	Проверить по тексту единообразие применения понятия: «трубы с защитной оболочкой», а не «трубы с защитным покрытием»	<p><b>Принято</b></p> <p>Словосочетание «Трубы с защитным покрытием» заменить по тексту на «Трубы с защитной оболочкой».</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		В ГОСТ Р 50838 используется понятие «защитная оболочка»	
Раздел «Содержание»	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Отсутствует нумерация страниц в разделе «Содержание»	<b>Принято</b> Проставить номера страниц в разделе «Содержание».
Раздел «Содержание»	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «4.2 Трубы, <u>трубные заготовки</u> , соединительные детали и трубопроводная арматура....».	<b>Принято</b>
Раздел «Введение»	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Настоящий стандарт разработан <u>в целях</u> обеспечения требований Технического регламента [1] при проектировании, строительстве, <u>реконструкции</u> и эксплуатации сетей газораспределения и входит в группу стандартов «Системы газораспределительные. Требования к сетям <u>газораспределения</u> », <u>состоящую</u> из следующих частей: (так как в Разделе 1 «реконструкция» упоминается)»	<b>Принято частично</b> Цели принятия проекта ГОСТ Р изложены во втором абзаце данного раздела. Раздел «Введение» изложить в следующей редакции: «Настоящий стандарт разработан для обеспечения требований Технического регламента [1] при проектировании, строительстве, <u>реконструкции</u> и эксплуатации сетей газораспределения и входит в группу стандартов «Системы газораспределительные. Требования к сетям <u>газораспределения</u> », <u>состоящую</u> из следующих частей: - Часть 0. Общие положения; - Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы; - Часть 2. Стальные газопроводы; - Часть 3 Реконструкция; - <u>Часть 5. Газопроводы, санированные рукавом с полимеризующимся слоем;</u> - <u>Часть 6. Газопроводы, санированные гибким рукавом;</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p><u>- Часть 7. Полиэтиленовые газопроводы, проложенные в существующем трубопроводе.</u></p> <p>Настоящий стандарт принят в целях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- обеспечения условий безопасной эксплуатации газопроводов из полиэтиленовых труб;</li> <li>- защиты жизни и/или здоровья граждан, имущества физических и юридических лиц, государственного и муниципального имущества;</li> <li>- охраны окружающей среды, жизни и/или здоровья животных и растений;</li> <li>- обеспечения энергетической эффективности;</li> <li>- стандартизации основных принципов построения газопроводов и общих требований к проектированию, строительству, <u>реконструкции и эксплуатации</u>.</li> </ul> <p>Цели принятия проекта ГОСТ Р изложены во втором абзаце данного раздела.</p>
Раздел «Введение»	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «- стандартизации основных принципов построения газопроводов и общих требований к проектированию, строительству, <u>реконструкции и эксплуатации</u> . (так как в Разделе 1 «реконструкция» упоминается)»	<b>Принято</b> См. ответ на предыдущее замечание.
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Кострома»	ГОСТ 2930-62 утратил силу. Взамен введены: ГОСТ 26.020-80 Шрифты для	<b>Отклонено</b> ГОСТ 2930-62 утратил силу с 1 января 1987 года <u>в части шрифтов, выполняемых методом</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо от 07.09.2017)	<p>средств измерений и автоматизации. Начертания и основные размеры</p> <p>ГОСТ 26.008-85 Шрифты для надписей, наносимых методом гравирования. Исполнительные размеры</p>	<p><u>гравирования</u> в связи с изданием Постановления Госстандарта СССР от 22.12.1985 № 4441. Взамен введен в действие ГОСТ 26.008-85.</p> <p>ГОСТ 2930-62 утратил силу с 1 января 1985 года в части нанесения надписей <u>методом плоской печати</u> в связи с изданием Постановления Госстандарта СССР от 22.12.1980 N 5900. Взамен введен в действие ГОСТ 26.020-80.</p> <p>В соответствии с п. Б.3 проекта ГОСТ Р 55473 рекомендуется использовать клейма типа ПУ-6 или ПУ-8 по ГОСТ 2930.</p> <p>В соответствии с действующей редакцией ГОСТ 2930-62:</p> <p>ПУ - шрифт прописной узкий</p> <p>Требования к данным шрифтам приведены в п. 19 ГОСТ 2930-62. ГОСТ 26.020-80 «Шрифты для средств измерений и автоматизации. Начертания и основные размеры» и ГОСТ 26.008-85 «Шрифты для надписей, наносимых методом гравирования. Исполнительные размеры» не устанавливают данных требований.</p> <p>Таким образом, ссылка приведена корректно.</p>
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	<p>... проект ГОСТ Р 53865-XXXX Системы газораспределительные...</p> <p>проект ГОСТ Р 55473-XXXX Системы газораспределительные...</p> <p>проект ГОСТ Р 55474-XXXX</p>	<b>Принято к сведению</b>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>Системы газораспределительные...</p> <p><i>После утверждения указанных ГОСТ Р следует в текст данного ГОСТ Р вписать их полные обозначения, исключив слова «проект».</i></p>	
п. 3.1 и многие другие пп. по тексту проекта документа	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	<p>Изложить в следующей редакции: «В настоящем стандарте применены термины <u>по ГОСТ Р 53865</u>, а также следующие термины с соответствующими определениями:...(здесь и далее по тексту следует исключить слова «проекту», так как у них в обозначении меняется только год утверждения, и при этом в настоящем ГОСТ Р недопустимо оставлять это слово)».</p>	<b>Принято</b>
п. 3.2	АО «Газпром газораспределение Кострома» (письмо от 07.09.2017)	<p>Добавить сокращения:  MRS - минимальная длительная прочность;  MOP - максимальное рабочее давление;  SDR - стандартное размерное отношение.</p>	<b>Отклонено</b> Данные сокращения приведены в пп. 3.1.1, 3.1.2 и 3.1.7 проекта ГОСТ Р 55473.
п. 3.1.6	ООО «Газпром	После слова «монтажа»	<b>Отклонено</b>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	добавить «и вырезки отверстия».	Данный термин принят в соответствии с п. 3.4.3.1 ГОСТ Р 52779-2007 (ИСО 8085-2:2001, ИСО 8085-3:2001). «Детали соединительные из полиэтилена для газопроводов. Общие технические условия».
п. 3.1.10	ЗАО ЗМ Россия (письмо № 16875 от 31.08.2017)	Изложить в следующей редакции: «Электромагнитный маркер: устройство для обнаружения трубопровода приборным методом, состоящее из корпуса и электромагнитного контура». Введены определения маркировки газопровода приборным методом.	<b>Отклонено</b> Проект ГОСТ Р входит в комплекс стандартов «Системы газораспределительные. Требования к сетям Газораспределения», в который также вошел проекта ГОСТ Р 55472 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения», в котором и установлен данный термин.
п. 3.1.11	ЗАО ЗМ Россия (письмо № 16875 от 31.08.2017)	Изложить в следующей редакции: «Интеллектуальный электромагнитный маркер: подземный электронный опознавательный знак, представляющий собой устройство для обнаружения трубопровода приборным методом, состоящее из корпуса, электромагнитного контура, чипа с памятью, имеющего индивидуальный идентификационный номер, и предназначенного для хранения	<b>Отклонено</b> По тексту проекта ГОСТ Р отсутствует данный термин. См. ответ на предыдущее замечание.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>информации о трассе газопровода.»</p> <p>Введены определения маркировки газопровода приборным методом.</p>	
п. 3.1.2	ООО «Газпром газобезопасность»	<p>Определение максимального рабочего давления совпадает с определением, представленным в п. 3.4 СП 62. 13330. Следует дать ссылку на СП 62.13330.</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p><b>максимальное рабочее давление;</b> МОР, МПа: Максимальное давление газа в трубопроводе, допускаемое для постоянной эксплуатации.</p> <p>[СП 62.13330.2011, пункт 3.4]</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>В соответствии с п. 3.7 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» элемент «Термины и определения» включают в стандарт для определения терминов, не стандартизованных в Российской Федерации на национальном уровне.</p> <p>Термином, стандартизованным на национальном уровне, считают термин, установленный в национальном стандарте Российской Федерации на термины и определения или в действующем в этом качестве межгосударственном стандарте <u>на термины и определения</u>.</p> <p>СП 62.13330.2011 не является стандартом на термины и определения, поэтому приводить ссылку в данном случае будет не корректным.</p>
п. 4.1.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	<p>Изложить в следующей редакции: «Проектирование полиэтиленовых газопроводов следует выполнять в соответствии с [1], [2], СП 62.13330, <u>ГОСТ Р 55472</u> (раздел 7), разделом 4, а также <u>другими действующими нормативными</u></p>	<p><b>Принято</b></p>



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		документами в области проектирования сетей газораспределения»	
п. 4.1.2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (письмо от 07.09.2017)	<p>Из текста абзаца непонятно, что значит: технически обоснована. В любой местности в зависимости от застройки и интенсивности движения автотранспорта, а также с учетом условий эксплуатации сетей газораспределения принимается глубина заложения газопровода.</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«4.1.2 Глубину прокладки полиэтиленового газопровода и минимальные расстояния от зданий, сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения следует принимать в соответствии с СП 62.13330 и проектом ГОСТ Р 55472. Укладка газопровода на глубину большую, установленной СП 62.13330 и проектом ГОСТ Р 55472 должна быть обоснована».</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Проектная документация содержит раздел «Технико-экономическое обоснование», в котором должно быть технически обосновано единственно возможное в данном случае решение.</p> <p>Фраза «должна быть обоснована» некорректна, т.к. может т.к. может трактоваться как экономически обоснована.</p>
п. 4.1.2	АО «Газпром газораспределение	Изложить в следующей редакции:	<p><b>Отклонено</b></p> <p>СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Ижевск» (письмо от 08.09.2017)	«Укладка газопровода на глубину выше, установленной СП 62.13330 и проектом ГОСТ Р 55472 должна быть технически обоснована».	Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изменениями № 1,2) устанавливает минимальную глубину заложения газопровода. В некоторых случаях, например при прокладке под дорогами, возможна прокладка на глубину больше нормативной. В связи с вышеизложенным, предложенная редакция пункта будет некорректной.
п. 4.1.2	ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	В последнем предложении пункта 4.1.2 слово «большую» заменить на «меньшую».	<b>Отклонено</b> См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.1.2	ООО «Газпром газораспределение Томск» (письмо от 06.09.2017)	1.Исключить ссылку на ГОСТ Р 55472, поскольку данный документ не устанавливает требований к глубине залегания газопровода (ни действующая редакция, ни проект). 2. Т.к. СП 62.13300 устанавливает минимально допустимую глубину, исключить предложение: Укладка газопровода на глубину большую, установленной СП 62.13330 и проектом ГОСТ Р 55472 должна быть технически обоснована. п. 4.1.2 изложить в следующей редакции: «Глубину прокладки полиэтиленового	<b>Принято частично</b> П. 4.1.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Глубину прокладки полиэтиленового газопровода и минимальные расстояния от зданий, сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения следует принимать в соответствии с СП 62.13330. Укладка газопровода на глубину большую, установленной СП 62.13330 должна быть технически обоснована». СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изменениями № 1,2) устанавливает минимальную глубину заложения газопровода. В некоторых случаях, например при прокладке под дорогами, возможна прокладка на глубину больше нормативной.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		газопровода и минимальные расстояния от зданий, сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения следует принимать в соответствии с СП 62.13330».	
п. 4.1.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Глубину прокладки полиэтиленового газопровода и минимальные расстояния от зданий, сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения следует принимать в соответствии с СП 62.13330 и ГОСТ Р 55472. Укладка газопровода на глубину <u>более</u> установленной СП 62.13330 и <u>ГОСТ Р 55472</u> должна быть технически обоснована.»	<b>Принято к сведению</b> Редакция пункта изменена. См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.1.3	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «В СП 62.13330.2011* изм.2 и Техническом регламенте «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от	<b>Принято частично</b> Исключить п. 4.1.5 из проекта ГОСТ Р. П. 4.1.3 дополнить вторым абзацем в следующей редакции: «При проектировании полиэтиленовых газопроводов высокого давления категории I повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняют полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 35 DN».

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>29.10.2010 г. № 870 отсутствуют указания при проектировании полиэтиленовых газопроводов высокого давления категории 1 о выполнении поворотов линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 35 DN.</p> <p>Согласно СП 42-103-2003 П. 5.4 Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом не менее 25 наружных диаметров.</p> <p>п. 4.1.3 и п. 4.1.5 объединить».</p> <p>При проектировании полиэтиленовых газопроводов (в соответствии с СП 62.13330, СП 42-103-2003) повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняют полиэтиленовыми отводами или</p>	

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		упругим изгибом с радиусом не менее 25 DN.	
п. 4.1.3	<p>ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (письмо от 07.09.2017)</p>	<p>Изложить в следующей редакции: «Повороты линейной части газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб с SDR 17,6 в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняют полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 DN.</p> <p>Повороты линейной части газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб с SDR 11 в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняют полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 45 DN.</p> <p>Повороты линейной части газопровода из полиэтиленовых труб с SDR 9 в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняют полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 60 DN».</p> <p>Полиэтиленовые газопроводы</p>	<p><b>Отклонено</b> Толщина стенки трубы не влияет на радиус свободного изгиба. Значение имеет только диаметр. См. ответ на предыдущее замечание.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		для разных давлений имеют различную толщину стенки, поэтому у них разные радиусы упругого изгиба.	
п. 4.1.4	АО «Газпром газораспределение Барнаул» (письмо от 11.09.2017)	<p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>Вариант 1: «Допускается уменьшение ширины траншеи вплоть до диаметра укладываемой трубы при условии, что температура поверхности трубы <u>при эксплуатации</u> должна составлять менее плюс 20 °С, а также исключения возможности повреждения ее поверхности».</p> <p>Обоснование: Образуется температурный промежуток, при котором возможно проведение СМР от -15 °С до + 20°С, в летний период температура в светлое время поднимается выше.</p> <p>Вариант 2: «Допускается уменьшение ширины траншеи вплоть до диаметра укладываемой трубы при условии, что температура</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>1) Данный пункт устанавливает требования к максимальной температуре <u>поверхности полиэтиленовых труб во их время укладки</u>, а не эксплуатации, поэтому редакция, предложенная в 1 варианте, будет некорректной.</p> <p>2) Ссылка на раздел 8 ГОСТ Р 50838-2009 «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия» некорректна, т.к. данный раздел устанавливает требования к испытаниям полиэтиленовых труб, а не к прокладке газопровода в рамках СМР.</p> <p>3) Принятая граница в 20 °С является оптимальной, т.к. п. 6.2.1 проекта ГОСТ Р устанавливает температуру окружающего воздуха при ширине траншеи DN+200 мм для труб с наружным диаметром до 110 мм включительно, DN+300 мм для труб диаметром более 110 мм.</p> <p>4) Данная редакция пункта актуализирует требования п. 5.8 СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>поверхности трубы должна составлять менее плюс 25 °С, а также исключения возможности повреждения ее поверхности».</p> <p>Обоснование: Р.8 ГОСТ Р 50383-2009 «Трубы из полиэтилена для газопроводов».</p> <p>Вариант 3: «Допускается уменьшение ширины траншеи вплоть до диаметра укладываемой трубы при условии, что температура поверхности трубы должна составлять менее плюс 30 °С, а также исключения возможности повреждения ее поверхности».</p> <p>Обоснование: П. 6.2.1 настоящего проекта.</p>	
п. 4.1.4 абзац 3	АО «Газпром газораспределение Белгород» (письмо от 08.09.2017)	<p>Изложить в следующей редакции: «Допускается уменьшение ширины траншеи вплоть до диаметра укладываемой трубы при условии, что температура поверхности трубы должна составлять не менее +20 °С, а так же исключения возможности повреждения ее</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Предложенная редакция некорректна, т.к. допускает уменьшение траншеи при температуре поверхности трубы выше +20 °С, что противоречит п. 5.8 СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».</p> <p>См. также ответ на предыдущее замечание.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		поверхности».	
п. 4.1.4	ООО «Газпром газораспределение Тверь» (письмо от 08.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «В зависимости от условий трассы прокладку полиэтиленовых газопроводов проектируют бестраншейно (ННБ, проколом, продавливанием) или в траншеях. Рекомендуется прокладка из длинномерных труб или труб, сваренных в длинномерные плети.» Изменить формулировку в целях единого подхода к терминам и определениям (заменить ГНБ на ННБ).	<b>Принято частично</b> Термин «ГНБ» по тексту заменить на термин «ГНБ (ННБ)». П. 3.2 проекта ГОСТ Р дополнить следующим сокращением: «ННБ – наклонно-направленное бурение».
п. 4.1.4	НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)	Предусмотреть возможность щитовой прокладки и микротоннелирования. (п. 5.5.4 СП 62.13330.2011)	<b>Принято частично</b> Первый абзац п. 4.1.4 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «4.1.4 В зависимости от условий прокладки полиэтиленовые газопроводы <u>проектируют закрытым или открытым способом.</u> Рекомендуется прокладка из длинномерных труб или труб, сваренных в плети».
п. 4.1.5	АО «Газпром газораспределение Барнаул» (письмо от 11.09.2017)	В СП 62.13330 категории указаны римскими буквами (I). Изложить в следующей редакции: «При проектировании полиэтиленовых газопроводов	<b>Принято к сведению</b> Обозначение категории газопровода принято в соответствии с Приложением № 1 к техническому регламенту безопасности сетей газораспределения и газопотребления, а также в соответствии с таблицей 1 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы.



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		высокого давления категории 1 (в соответствии с [1])) повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняют полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 35 DN».	Актуализированная редакция СНиП 42-01-2003» (с изменениями № 1, 2). Исключить п. 4.1.5 из проекта ГОСТ Р. П. 4.1.3 проекта ГОСТ Р дополнить вторым абзацем в следующей редакции: «При проектировании полиэтиленовых газопроводов высокого давления категории 1 повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняют полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 35 DN».
п. 4.1.5	ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (письмо от 07.09.2017)	Исключить.	<b>Принято</b>
п. 4.1.6	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	Размещение средства балластировки на сварных соединениях газопровода, не допускается.	<b>Отклонено</b> Предложение не обосновано. В соответствии с п. 5.9 СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов» расстояние в свету от края пригруза до сварного соединения газопровода должно быть не менее 0,5 м. Также, согласно 5.67 вышеуказанного свода правил, для обеспечения проектного положения газопроводов на подводных переходах, на участках прогнозного обводнения, на периодически обводняемых участках применяются следующие виды балластировки: - пригрузки из высокоплотных материалов

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p>(железобетон, чугун и др.);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- грунт обратной засыпки, закрепляемый нетканым синтетическим материалом;</li> <li>- пригрузки из синтетических прочных тканей, наполненные минеральным грунтом или цементно-песчаной смесью.</li> </ul> <p>Таким образом, балластировка грунтом обратной засыпки не является пригрузом.</p>
п. 4.1.7	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	<p>Выражение различные условия - уточнить.</p> <p>Изложить в следующей редакции: «Применение труб из полиэтилена с защитной оболочкой ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-РС предусматривают в случаях возможного повреждения поверхности трубы при прокладке газопровода, в т.ч. в техногенных несвязных и гравийных грунтах при отсутствии защитного основания и присыпки, а также рекомендуется использовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при их протяжке внутри изношенных стальных газопроводов;</li> <li>- при использовании методов бестраншейной прокладки в</li> </ul>	<p><b>Принято к сведению</b></p> <p>Редакция пункта изменена.</p> <p>См. ответ на первое замечание НО АСПМ к проекту ГОСТ Р в целом.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>случаях возможного повреждения поверхности трубы;  - в районах с сейсмичностью 6 и более баллов.  Трубы с токопроводящим элементом под защитным покрытием используют в случае прокладки бестраншейными методами для контроля целостности трубы после и в процессе прокладки».</p>	
п. 4.1.7	<p>ООО «Газпром газораспределение Томск»  (письмо от 06.09.2017)</p>	<p>Предлагаем исключить рекомендацию применения труб из полиэтилена с защитной оболочкой в районах с сейсмичностью 6 и более баллов, как не обоснованную.  п. 4.1.7 изложить в следующей редакции:  «Применение труб из полиэтилена с защитной оболочкой ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-РС предусматривают в случаях возможного повреждения поверхности трубы при прокладке газопровода, в т.ч. в техногенных несвязных и гравийных грунтах при отсутствии защитного</p>	<p><b>Принято</b>  См. ответ на первое замечание НО АСПМ к проекту ГОСТ Р в целом.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>основания и присыпки, а также рекомендуется использовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- при их протяжке внутри изношенных стальных газопроводов;</li> <li>- при использовании методов бестраншейной прокладки в случаях возможного повреждения поверхности трубы».</li> </ul>	
п. 4.1.7	<p>ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (письмо от 07.09.2017)</p>	<p>Изложить в следующей редакции: «Применение труб из полиэтилена с защитной оболочкой ПЭ 100.....» Письмо ООО «Газпром межрегионгаз» от 28.11.2016 №СВ-13/43058.</p>	<p><b>Отклонено</b> Письмо ООО «Газпром межрегионгаз» от 28.11.2016 г. № СВ-13/4305 «О применении труб из полиэтилена марки ПЭ 100)» носит рекомендательный характер и применимо только на уровне конкретной организации (дочерних/зависимых обществ). Считаем некорректным ограничивать организации и производителей полиэтиленовых труб конкретной маркой полиэтилена.</p>
п. 4.1.7	<p>НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)</p>	<p>Объяснить каким образом трубы с токопроводящим элементом под защитным покрытием применяются для трассировки. Согласно строительному словарю: «Трассирование - прокладка трассы дороги, канала или другого</p>	<p><b>Принято</b> П. 4.1.7 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «4.1.6 Применение полиэтиленовых труб с защитной оболочкой ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC предусматривают в случаях возможного повреждения поверхности трубы при прокладке газопровода, в соответствии с СП 62.13330».</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>линейного сооружения на местности»</p> <p>Поэтому совершенно не понятно почему обычные трубы нельзя использовать для этих целей.</p>	
пп. 4.1.7 и 6.2.11	ООО «Газпром газобезопасность»	<p>Предлагается исключить возможность применения труб из полиэтилена при укладке газопроводов в скальных и каменистых грунтах, в т. ч. в техногенных несвязных и гравийных грунтах.</p> <p>Несмотря на некорректную формулировку п. 5.6.6а раздела 5.6 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы», введенного изменением № 2 к СП 62.13330.2011, утвержденного приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 03.12.2016 № 878/пр, считаем что, в случаях, когда возможно повреждение поверхности трубы, допустимо предусматривать только стальные трубы, с полиэтиленовой</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>П. 4.1.7 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«4.1.6 Применение полиэтиленовых труб с защитной оболочкой ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC предусматривают в случаях возможного повреждения поверхности трубы при прокладке газопровода, в соответствии с СП 62.13330».</p> <p>П. 6.2.10 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«6.2.11 Трубы с защитной оболочкой ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC допускается укладывать непосредственно на спланированное дно траншеи».</p> <p>См. ответ на замечание НО АСПМ к проекту ГОСТ Р в целом.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>защитной оболочкой ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-РС.</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«4.1.7 Применение труб из полиэтилена с защитной оболочкой ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-РС рекомендуется использовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– при их протяжке внутри изношенных стальных газопроводов;</li> <li>– при использовании методов бестраншейной прокладки в случаях возможного повреждения поверхности трубы;</li> <li>– в районах с сейсмичностью 6 и более баллов».</li> </ul> <p>«6.2.11 При укладке полиэтиленовых газопроводов на замороженное дно траншеи для обеспечения защиты газопровода от механических повреждений при укладке и засыпке рекомендуется применять мелкогранулированный грунт, песок, ППМ или другие материалы, обеспечивающие</p>	

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		защиту поверхности трубы от механических повреждений. Трубы с защитным покрытием или с соэкструзионными слоями ПЭ100/ПЭ100-RC допускается укладывать непосредственно на спланированное дно траншеи».	
п. 4.1.8	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	<p>В СП 62.13330.2011* изм.2 и Техническом регламенте «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 отсутствуют указания при проектировании принимать длину углубленного участка траншеи - не менее 5 м в обе стороны от края указанных дорог.</p> <p>Изложить в следующей редакции: «При прокладке полиэтиленовых газопроводов без защитных футляров глубину заложения газопроводов в местах пересечений газопроводами улиц, проездов и т.д. принимают не менее 1,0 м, а длину углубленного</p>	<p><b>Принято частично</b> Исключить п. 4.1.8 как избыточный.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		участка траншеи в обе стороны от края указанных дорог принимать исходя из условий проектирования в каждом конкретном случае».	
п. 4.1.8	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017)	Считаем целесообразным указать как определяется глубина заложения, например: до верха трубы.	<b>Принято</b> См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.1.9	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Внутренний диаметр футляра следует выбирать из условия обеспечения свободной протяжки трубы (трубной плети) с заданным наружным диаметром. При этом следует учитывать толщину грата (в т.ч. на внутренней поверхности футляра) и согласно СП 42-103-2003 П. 5.12 (Таблица 1,2), 5.13. Материал футляра принимают исходя из технических показателей объекта проектирования и условий эксплуатации»	<b>Отклонено</b> Максимальный диаметр полиэтиленовой трубы по в таблицах 1 и 2 СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов» принят по ГОСТ Р 50838-95 и равен 315 мм. На данный момент действует ГОСТ Р 50838-2009, в соответствии с которым максимальный диаметр полиэтиленовой трубы - 630 мм. Также, в соответствии с действующим на данный момент ГОСТ 31416-2009 «Межгосударственный стандарт. Трубы и муфты хризотилцементные. Технические условия» вместо асбоцементных труб применяются хризотилцементные, а поливинилхлоридные трубы изготавливаются по ГОСТ Р 51613-2000 «Трубы напорные из непластифицированного поливинилхлорида. Технические условия» и ГОСТ Р 56927-2016 «Трубы из



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>Дать ссылку на СП 42-103-2003 п. 5.12 (Таблица 1,2), 5.13.</p>	<p>ориентированного непластифицированного поливинилхлорида для водоснабжения. Технические условия».</p> <p>Таким образом, информация, представленная в вышеуказанных таблицах будет не актуальной.</p> <p>Считаем нецелесообразным ссылаться на таблицы 1 и 2 п. 5.12 СП 42-103-2003.</p>
п. 4.1.9	<p>ООО «Газпром газораспределение Томск» (письмо от 06.09.2017)</p>	<p>Недостаточно данных для определения диаметра футляра, т.к. не представлена методика определения размеров грата. Для определения диаметров футляров полиэтиленовых газопроводов предлагаем использовать данные, изложенные в п. 5.12 СП 42-103-2003.</p> <p>п. 4.1.9 изложить в следующей редакции: «Внутренний диаметр футляра следует выбирать из условия обеспечения свободной протяжки трубы (трубной плети) с заданным наружным диаметром. При этом следует учитывать толщину грата (в т.ч. на внутренней поверхности футляра) в соответствии с требованиями п. 5.12 СП 42-103-2003».</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>См. ответ на предыдущее замечание.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
п. 4.1.9	НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)	<p>Допущена ошибка, т.к. толщина грата ни в какой мере не влияет на уменьшение внутреннего диаметра футляра. Следует учитывать высоту грата.</p> <p>Согласовываем следующую редакцию пункта:  <i>«Внутренний диаметр футляра следует выбирать из условия обеспечения свободной протяжки трубы (трубной плети) с заданным наружным диаметром. При этом следует учитывать высоту грата (в т.ч. на внутренней поверхности футляра)».</i></p>	<p><b>Принято</b>  П. 4.1.9 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:  «4.1.8 Внутренний диаметр футляра следует выбирать из условия обеспечения свободной протяжки трубы (трубной плети) с заданным наружным диаметром. При этом следует учитывать <u>высоту</u> грата (в т.ч. на внутренней поверхности футляра) и размеры соединительных деталей с ЗН.</p> <p><u>При пересечении автомобильных дорог, железнодорожных и трамвайных путей внутренний диаметр футляров рекомендуется принимать не менее чем на 80-100 мм больше наружного диаметра полиэтиленового газопровода. В остальных случаях рекомендуется минимальный внутренний диаметр футляра принимать на 30-50 мм больше наружного диаметра полиэтиленового газопровода».</u></p>
п. 4.1.10	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	<p>Убрать из текста выражение: неметаллических футлярах.</p> <p>Изложить в следующей редакции: «На футлярах для установки контрольных трубок следует предусматривать технические решения с использованием соединительных элементов, обеспечивающих надежность конструкции».</p>	<p><b>Принято</b></p>
п. 4.1.10	ООО «Газпром	В тексте пункта 4.1.10	<b>Принято к сведению</b>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	необходимо уточнить, о каких соединительных элементах (полиэтиленовые фитинги с закладными нагревателями или болты с гайками) идет речь.	Редакция пункта изменена. См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.2.2	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	Исправить: проектной документацией на проектной организацией Изложить в следующей редакции: «При использовании метода ГНБ на трассах со скальными, гравийными грунтами и грунтами с включением валунов для прокладки полиэтиленовых газопроводов на участках переходов через искусственные и естественные преграды рекомендуется предусматривать футляры или трубы с защитным покрытием. При использовании метода ГНБ на трассах с другими грунтами необходимость установки футляров определяется проектной организацией».	<b>Принято частично</b> П. 4.2.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «При использовании метода ГНБ (ННБ) на трассах со скальными, гравийными грунтами и грунтами с включением валунов на участках пересечений с железнодорожными и трамвайными путями, автомобильными дорогами категорий I - IV, а также с магистральными улицами и дорогами предусматривают футляры».
п. 4.2.2	НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)	Дополнить после слов: «..трубы с защитным покрытием» слова: « или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC».	<b>Принято к сведению</b> Редакция пункта изменена. См. ответ на предыдущее замечание.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
п. 4.2.3	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Стальные трубы, стальные соединительные детали и стальная запорная арматура, применяемые на полиэтиленовых газопроводах, должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 55474.»	<b>Принято</b>
п. 4.2.4	ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	В тексте пункта 4.2.4 приведена ссылка на проект ГОСТ Р 55472. В тексте указанного проекта ГОСТ Р отсутствуют указания к местам установки запорной арматуры. Считаем целесообразным дать ссылку на СП 62.13330.2011.	<b>Принято</b> П. 4.2.4 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «4.2.4 Выбор типа и месторасположения запорной арматуры осуществляют в соответствии с СП 62.13330».
п. 4.2.4	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Выбор типа и месторасположения запорной арматуры осуществляют в соответствии с ГОСТ Р 55472.»	<b>Принято частично</b> Редакция пункта изменена. См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.2.5	АО «Газпром газораспределение Смоленск» (письмо от 08.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «При проектировании полиэтиленовых газопроводов в качестве запорной арматуры	<b>Принято частично</b> П. 4.2.5 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «При проектировании полиэтиленовых газопроводов в качестве запорной арматуры рекомендуется

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		рекомендуется <u>предусматривать стальные и полиэтиленовые краны в бесколодезном исполнении</u> .	предусматривать стальные и полиэтиленовые краны в бесколодезном исполнении. Шток управления запорной арматурой, при её бесколодезной установке, заключают в защитную конструкцию с выводом под ковер или люк».
п. 4.2.5	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	Убрать из текста: с обрезиненным клином или стальные и полиэтиленовые краны в бесколодезном исполнении. Изложить в следующей редакции: «При проектировании полиэтиленовых газопроводов в качестве запорной арматуры рекомендуется предусматривать задвижки и полиэтиленовые краны в бесколодезном исполнении. Шток управления запорной арматурой, при бесколодезной установке, заключают в защитную конструкцию с выводом под ковер или люк».	<b>Принято частично</b> Редакция пункта изменена. См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.2.5	ООО «Газпром газораспределение Тверь» (письмо от 08.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «При проектировании полиэтиленовых газопроводов в качестве запорной арматуры	<b>Принято частично</b> Редакция пункта изменена. См. ответ на предыдущее замечание.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		рекомендуется предусматривать задвижки или стальные и полиэтиленовые краны в бесколодезном исполнении».	
п. 4.2.5, абзац 2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Шток управления запорной арматурой при её бесколодезной установке заключают в защитную конструкцию с выводом под ковер или люк».	<b>Принято к сведению</b> Редакция пункта изменена. См. ответ на предыдущее замечание.
Раздел 4.3 «Устройство систем безопасности»	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Устройство систем безопасности следует предусматривать в соответствии с <u>ГОСТ Р 55472</u> ».	<b>Принято</b>
п. 4.4.2	ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	Таблица 1, пункт 4.4.2. Предлагаем использовать для прокладки газопроводов из полиэтилена ПЭ 100 высокого давления 2 категории во всех приведенных условиях прокладки только трубы с SDR 11 (7 столбец, 2,3 и 4 строки таблицы 1: заменить SDR13,6 на SDR 11).	<b>Отклонено</b> Предложение не обосновано. В соответствии с п. 4.6 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изменениями № 1, 2)» полиэтиленовые трубы и соединительные детали должны изготавливаться из полиэтиленов наименований ПЭ 80 и ПЭ 100 с минимальной длительной прочностью (MRS) соответственно 8,0 и 10,0 МПа. При этом стандартное размерное отношение наружного диаметра к толщине стенки (SDR) трубы и соединительной детали и

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p>наименование полиэтилена следует выбирать в зависимости от максимального рабочего давления (МОР) в проектируемом газопроводе и принятого с учетом условий эксплуатации значения коэффициента запаса прочности. Полиэтиленовые трубы (трубы без защитной оболочки, с защитной оболочкой, с соэкструзионными слоями) должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 50838, соединительные детали - ГОСТ Р 52779.</p> <p>Также, в соответствии с п. 5.2.4 при прокладке полиэтиленовых газопроводов давлением до 0,3 МПа включительно на территориях городов и сельских населенных пунктов должны использоваться трубы и соединительные детали с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7.</p> <p>При прокладке полиэтиленовых газопроводов давлением свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно на территориях городов и сельских населенных пунктов должны использоваться трубы и соединительные детали из полиэтилена ПЭ 100 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2. На территории сельских населенных пунктов при применении газопроводов из полиэтилена ПЭ 80 коэффициент запаса прочности следует принимать не менее 3,2 или из полиэтилена ПЭ 100 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,6 при глубине прокладки не менее 0,9 м до верха трубы.</p> <p>Для межпоселковых газопроводов при давлении газа свыше 0,3 до 0,6 МПа должны применяться трубы из ПЭ 80 с SDR не более SDR 11 или из ПЭ 100 с SDR не более</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p>SDR 13,6.</p> <p>Не допускается прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб для транспортирования газов, содержащих ароматические и хлорированные углеводороды, а также газопроводов СУГ, за исключением паровой фазы низкого давления, и при температуре стенки газопроводов в условиях эксплуатации ниже минус 20 °С.</p> <p>При прокладке газопроводов давлением свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно для межпоселковых газопроводов и в промышленной зоне населенных пунктов, а также в их незастроенной части, если это не противоречит схемам размещения объектов капитального строительства, предусмотренным генеральным планом населенного пункта, следует применять трубы ПЭ 100 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,0.</p> <p>Данные пункты, согласно Перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований федерального закона «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», утвержденный Постановлением правительства России от 26 декабря 2014 г. № 1521 являются обязательными к применению.</p> <p>Согласно таблице ДА.1 приложения ДА, ГОСТ Р 50838-2009 (ИСО 4437:2007) «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия»</p>



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика																																																																															
			<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1267 384 1453 692" rowspan="2">Максимальное рабочее давление (MOP), МПа</td> <td colspan="7" data-bbox="1464 384 2089 440">Расчетное значение коэффициента запаса прочности С для максимального рабочего давления (MOP) <sup>1</sup></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1464 440 1554 628">Трубы из ПЭ 80 (MRS 8 МПа)</td> <td colspan="6" data-bbox="1554 440 2089 472">Трубы из ПЭ 100 (MRS 10 МПа)</td> </tr> <tr> <td></td> <td data-bbox="1554 628 1621 692">SDR 26</td> <td data-bbox="1621 628 1688 692">SDR 21</td> <td data-bbox="1688 628 1756 692">SDR 17,6</td> <td data-bbox="1756 628 1823 692">SDR 17</td> <td data-bbox="1823 628 1890 692">SDR 13,6</td> <td data-bbox="1890 628 1957 692">SDR 11</td> <td data-bbox="1957 628 2089 692">SDR 9</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1267 692 1453 724">0,3</td> <td data-bbox="1554 692 1621 724">2,7</td> <td data-bbox="1621 692 1688 724">3,3</td> <td data-bbox="1688 692 1756 724">4,0</td> <td data-bbox="1756 692 1823 724">4,2</td> <td data-bbox="1823 692 1890 724">5,3</td> <td data-bbox="1890 692 1957 724">6,7</td> <td data-bbox="1957 692 2089 724">8,3</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1267 724 1453 756">0,4</td> <td data-bbox="1554 724 1621 756">2,0</td> <td data-bbox="1621 724 1688 756">2,5</td> <td data-bbox="1688 724 1756 756">3,0</td> <td data-bbox="1756 724 1823 756">3,1</td> <td data-bbox="1823 724 1890 756">4,0</td> <td data-bbox="1890 724 1957 756">5,0</td> <td data-bbox="1957 724 2089 756">6,2</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1267 756 1453 788">0,6</td> <td data-bbox="1554 756 1621 788">-</td> <td data-bbox="1621 756 1688 788">-</td> <td data-bbox="1688 756 1756 788">2,0</td> <td data-bbox="1756 756 1823 788">2,1</td> <td data-bbox="1823 756 1890 788">2,6</td> <td data-bbox="1890 756 1957 788">3,3</td> <td data-bbox="1957 756 2089 788">4,2</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1267 788 1453 820">0,8</td> <td data-bbox="1554 788 1621 820">-</td> <td data-bbox="1621 788 1688 820">-</td> <td data-bbox="1688 788 1756 820">-</td> <td data-bbox="1756 788 1823 820">-</td> <td data-bbox="1823 788 1890 820">-</td> <td data-bbox="1890 788 1957 820">2,5</td> <td data-bbox="1957 788 2089 820">3,1</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1267 820 1453 852">1,0</td> <td data-bbox="1554 820 1621 852">-</td> <td data-bbox="1621 820 1688 852">-</td> <td data-bbox="1688 820 1756 852">-</td> <td data-bbox="1756 820 1823 852">-</td> <td data-bbox="1823 820 1890 852">-</td> <td data-bbox="1890 820 1957 852">2,0</td> <td data-bbox="1957 820 2089 852">2,5</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1267 852 1453 884">1,2</td> <td data-bbox="1554 852 1621 884">-</td> <td data-bbox="1621 852 1688 884">-</td> <td data-bbox="1688 852 1756 884">-</td> <td data-bbox="1756 852 1823 884">-</td> <td data-bbox="1823 852 1890 884">-</td> <td data-bbox="1890 852 1957 884">-</td> <td data-bbox="1957 852 2089 884">2,1</td> </tr> <tr> <td colspan="8" data-bbox="1267 884 2089 943"><sup>1</sup> Данные для рабочей температуры газа 20 °С</td> </tr> </table>	Максимальное рабочее давление (MOP), МПа	Расчетное значение коэффициента запаса прочности С для максимального рабочего давления (MOP) <sup>1</sup>							Трубы из ПЭ 80 (MRS 8 МПа)	Трубы из ПЭ 100 (MRS 10 МПа)							SDR 26	SDR 21	SDR 17,6	SDR 17	SDR 13,6	SDR 11	SDR 9	0,3	2,7	3,3	4,0	4,2	5,3	6,7	8,3	0,4	2,0	2,5	3,0	3,1	4,0	5,0	6,2	0,6	-	-	2,0	2,1	2,6	3,3	4,2	0,8	-	-	-	-	-	2,5	3,1	1,0	-	-	-	-	-	2,0	2,5	1,2	-	-	-	-	-	-	2,1	<sup>1</sup> Данные для рабочей температуры газа 20 °С							
Максимальное рабочее давление (MOP), МПа	Расчетное значение коэффициента запаса прочности С для максимального рабочего давления (MOP) <sup>1</sup>																																																																																	
	Трубы из ПЭ 80 (MRS 8 МПа)	Трубы из ПЭ 100 (MRS 10 МПа)																																																																																
	SDR 26	SDR 21	SDR 17,6	SDR 17	SDR 13,6	SDR 11	SDR 9																																																																											
0,3	2,7	3,3	4,0	4,2	5,3	6,7	8,3																																																																											
0,4	2,0	2,5	3,0	3,1	4,0	5,0	6,2																																																																											
0,6	-	-	2,0	2,1	2,6	3,3	4,2																																																																											
0,8	-	-	-	-	-	2,5	3,1																																																																											
1,0	-	-	-	-	-	2,0	2,5																																																																											
1,2	-	-	-	-	-	-	2,1																																																																											
<sup>1</sup> Данные для рабочей температуры газа 20 °С																																																																																		
п. 4.4.2	ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (письмо от 07.09.2017)	Исключить ПЭ 80. Письмо ООО «Газпром межрегионгаз» от 28.11.2016 №СВ-13/43058.	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Письмо ООО «Газпром межрегионгаз» от 28.11.2016 г. № СВ-13/4305 «О применении труб из полиэтилена марки ПЭ 100)» носит рекомендательный характер и применимо только на уровне конкретной организации (дочерних/зависимых обществ).</p> <p>Считаем некорректным ограничивать организации и производителей полиэтиленовых труб конкретной маркой полиэтилена.</p>																																																																															
п. 4.4.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	Изложить в следующей редакции: «Толщину стенки	<p><b>Принято частично</b></p> <p>Первый абзац п. 4.4.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p>																																																																															

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо от 11.09.2017)	полиэтиленового газопровода, в т.ч. в стесненных и особых условиях прокладки, при пересечении водных преград, железных и автомобильных <u>дорог</u> , <u>следует</u> рассчитывать с учетом максимальных значений SDR, приведенных в таблице 1»	«Толщину стенки полиэтиленового газопровода, в т.ч. в стесненных и особых условиях прокладки, при пересечении водных преград, железных и автомобильных <u>дорог</u> , <u>следует</u> рассчитывать в соответствии с требованиями [1], а также с учетом максимальных значений SDR, приведенных в таблице 1».
п. 4.4.2	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017)	1-й абзац пункта предлагаем изложить в следующей редакции: «Толщину стенки полиэтиленового газопровода, в т.ч. в стесненных и особых условиях прокладки, при пересечении водных преград, железных и автомобильных дорог следует рассчитывать в соответствии с требованиями п. 24 Технического регламента [1], а также с учетом максимальных значений SDR, приведенных в таблице 1»	<b>Принято частично</b> См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.4.2 таблица 1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	В «шапке» таблицы 1 вертикальная черта между ПЭ 80 и ПЭ 100 не соответствует расположению границ столбцов «Категория газопровода».	<b>Принято</b> Исправить расположение вертикальной черты в таблице 1 проекта ГОСТ Р.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
п. 4.4.3	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	<p>Исправить: категории 1 с МОР до 1,0 МПа включительно, на до 1,2 МПа.</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«Проектирование газопроводов категории 1 с МОР до 1,2 МПа включительно допускается при наличии на источнике газа или ПРГ защитных устройств от превышения давления свыше 1,0 МПа».</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>Требования данного пункта регламентируют возможность применения труб ПЭ 100 с SDR 11 для газопроводов категории 1 при давлении до 1,0 МПа (включительно).</p> <p>П. 4.4.3 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«4.4.3 Проектирование газопроводов категории 1 с МОР до 1,0 МПа включительно <u>из труб ПЭ 100 с SDR 11</u> допускается при наличии на источнике газа или ПРГ защитных устройств от превышения давления свыше 1,0 МПа».</p>
п. 4.5.2	ООО «Газпром газораспределение Томск» (письмо от 06.09.2017)	<p>Считаем, что способ соединения полиэтиленовых длинномерных труб должен определяться специализированной проектной организацией.</p> <p>п. 4.5.2 изложить в следующей редакции: «Сварку встык нагретым инструментом <u>не рекомендуется</u> применять для соединения длинномерных труб, а также, если трубы и детали имеют:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- толщину стенки по торцам менее 5 мм;</li> <li>- разную толщину стенок (SDR)».</li> </ul>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>Редакция принята в соответствии с пп. 5.5, 6.51 и 6.58 СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».</p> <p>П. 4.5.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«4.5.2 Сварку встык нагретым инструментом не следует применять для соединения длинномерных труб, <u>полиэтиленовых труб и соединительных деталей, изготовленных из ПЭ разных наименований</u>, а также, если трубы и детали имеют:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- толщину стенки по торцам менее 5 мм;</li> <li>- разную толщину стенок (SDR).</li> </ul> <p>Сварку встык нагретым инструментом осуществляют в соответствии с ГОСТ Р 55276».</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
п. 4.5.2	ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (письмо от 07.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Сварку встык нагретым инструментом не следует применять для соединения длинномерных труб, а также, если трубы».	<b>Принято частично</b> См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.5.2	НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)	Добавить: «- для соединении между собой труб и деталей, изготовленных из полиэтилена разных наименований». Сварка встык нагретым инструментом труб ПЭ 80 с трубами ПЭ100 не допускается.	<b>Принято частично</b> См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.5.7	ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	Текст пункта 4.5.7 вступает в противоречие с СП 42-103-2003, п. 5.20, который допускает в определённых случаях установку НСПС выше уровня земли.	<b>Принято</b> П. 4.5.7 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Располагать полиэтиленовую часть НСПС выше уровня земли на вертикальном участке газопровода ( <u>за исключением случаев применения цельной конструкции ввода, выполненного в заводских условиях, с применением полиэтиленовых труб с защитной оболочкой из стеклопластика</u> ) запрещается».
п. 4.7	ООО «Газпром газораспределение Томск» (письмо от 06.09.2017)	В связи с тем, что проект ГОСТ Р 55472, не дает никаких рекомендаций или требований в области охраны окружающей среды, предлагаем п. 4.7 изложить	<b>Принято</b> П. 4.7 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «4.7 Выбор трассы, конструктивных, технологических и природоохранных решений, прокладку полиэтиленовых

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>как п. 7.14.1 в проекте ГОСТ Р 55472.</p> <p>п. 4.7 изложить в следующей редакции: «Охрана окружающей среды.</p> <p>Выбор трассы, конструктивных, технологических и природоохранных решений, прокладка газопроводов следует осуществлять в соответствии с [15] и другими нормативно-правовыми актами в области охраны окружающей среды».</p>	<p>газопроводов следует осуществлять в соответствии с [4] и другими нормативно-правовыми актами в области охраны окружающей среды».</p> <p>Раздел Библиография дополнить следующим перечислением:</p> <p>«[4] Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».</p>
П. 4.7	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	<p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«При проектировании полиэтиленовых газопроводов соблюдаются требования к охране окружающей среды в соответствии с ГОСТ Р 55472».</p>	<p><b>Принято к сведению</b></p> <p>Редакция пункта изменена.</p> <p>См. ответ на предыдущее замечание.</p>
п. 4.8.1	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	<p>Изменить; на СП 42-103-2003 П. 5.6, 5.7.</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«Обозначение трасс полиэтиленовых газопроводов, а также форма опознавательных знаков должны соответствовать</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Обязательные требования к обозначению газопроводов установлены Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления». Проект ГОСТ Р устанавливает дополнительные требования к обозначению полиэтиленовых газопроводов.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		СП 42-103-2003 П.5.6,5.7.»	
П. 4.8.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Обозначение трасс полиэтиленовых газопроводов, а также форма опознавательных знаков должны соответствовать <u>ГОСТ Р 55472 и подразделу 4.8 данного стандарта</u> »	<b>Принято частично</b> П. 4.8.1 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «4.8.1 Обозначение трасс полиэтиленовых газопроводов, а также форма опознавательных знаков должны соответствовать <u>ГОСТ Р 55472 и 4.8.</u> »
п. 4.8.2	АО «Газпром газораспределение Барнаул» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Для участков полиэтиленовых газопроводов, проложенных методом ГНБ без футляра, следует применять трубы с интегрированными токопроводящими элементами, подключенными к контрольному проводнику с выходом его концов на поверхность под ковер или колонку. Расстояние между выходами контрольного проводника определяется проектом».	<b>Принято частично</b> Третий абзац п. 4.8.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Для участков полиэтиленовых газопроводов, проложенных методом ГНБ (ННБ) без футляра, <u>рекомендуется</u> применять трубы с интегрированными токопроводящими элементами, подключенными к контрольному проводнику с выходом его концов на поверхность под ковер или <u>футляр. Расстояние между выходами контрольного проводника определяется проектной документацией.</u> »
п. 4.8.2 (первый абзац)	АО «Газпром газораспределение Курган» (письмо от 08.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Для полиэтиленовых газопроводов обозначение трасс	<b>Принято частично</b> П. 4.8.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Для полиэтиленовых газопроводов, проложенных

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>наряду с опознавательными знаками следует проводить сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-Газ», укладываемой на расстоянии (0,2 +/- 0,1) м от верха полиэтиленового газопровода по всей длине трассы. При отсутствии постоянных мест привязки необходимо маркировать полиэтиленовые газопроводы с помощью электронных пассивных и (или) интеллектуальных маркеров, или предусмотреть прокладку контрольного проводника (изолированного медного провода) сечением от 2,5 до 4 мм<sup>2</sup> с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака (указателя трассы газопровода)».</p>	<p>открытым способом, обозначение трасс наряду с опознавательными знаками следует проводить сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-Газ», укладываемой на расстоянии (0,5 +/- 0,1) м от верха полиэтиленового газопровода по всей длине трассы.</p> <p>Вместо опознавательных знаков допускается прокладка контрольного проводника (изолированного алюминиевого или медного провода) сечением от 2,5 до 4 мм<sup>2</sup> с выводом его концов на поверхность под ковер. Расстояние между выходами контрольного проводника определяется проектной документацией.</p> <p>Для участков полиэтиленовых газопроводов, проложенных методом ГНБ (ННБ) без футляра, рекомендуется применять трубы с интегрированными токопроводящими элементами, подключенными к контрольному проводнику с выходом его концов на поверхность под ковер или футляр. Расстояние между выходами контрольного проводника определяется проектной документацией.</p> <p>Для обозначения трассы полиэтиленового газопровода допускается применять другие средства обозначения трассы газопровода, позволяющие определять местонахождение газопровода приборным методом».</p> <p>Т.к. в соответствии с п. 4.8.4 проекта ГОСТ Р допускается использовать в качестве обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов электронные маркеры, считаем данное дополнение об обозначении трассы</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			полиэтиленового газопровода излишним.
п. 4.8.2, третья строка	АО «Газпром газораспределение Калуга» (письмо от 08.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «...на расстоянии не менее 0,2 м от верха полиэтиленового газопровода ...».	<b>Принято частично</b> См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.8.2	АО «Газпром газораспределение Смоленск» (письмо от 08.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Для полиэтиленовых газопроводов обозначение трасс наряду с опознавательными знаками следует проводить сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-Газ», укладываемой на расстоянии (0,2 +/- 0,1) м от верха полиэтиленового газопровода по всей длине трассы. При отсутствии постоянных мест привязки допускается прокладка контрольного проводника (изолированного медного провода) сечением от 2,5 до 4 мм <sup>2</sup> с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака. Для участков полиэтиленовых	<b>Принято частично</b> См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Курган» к первому абзацу п. 4.8.2 проекта ГОСТ Р.



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>газопроводов, проложенных методом ГНБ без футляра, <u>рекомендуется</u> применять трубы с интегрированными токопроводящими элементами, подключенными к контрольному проводнику с выходом его концов на поверхность под ковер или футляр.</p> <p>Применение других средств обозначения трассы газопровода, позволяющих определять местонахождение газопровода приборным методом».</p>	
п. 4.8.2	ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	<p>Предлагаем пересмотреть текст пункта 4.8.2 в части введения обязательной прокладки контрольного проводника во всех случаях, за исключением прокладки методом ГНБ без футляра.</p> <p>Также предлагаем рассмотреть возможность использования алюминиевого провода сечением от 4 мм<sup>2</sup>.</p> <p>В случае присоединения полиэтиленового газопровода к действующему стальному,</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>1) См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Курган» к первому абзацу п. 4.8.2 проекта ГОСТ Р.</p> <p>2) См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Курган» к первому абзацу п. 4.8.2 проекта ГОСТ Р.</p> <p>3) По нашему мнению, данные трубы с токопроводящим элементом под защитной полосой обладают рядом отличительных особенностей, включение которых в проект ГОСТ Р 55473 будет нецелесообразным, т.к. он распространяется только на трубы, изготовленные из полиэтилена марки ПЭ 80 и ПЭ 100.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>находящемуся под защитным потенциалом, предлагаем рассмотреть возможность устройства электрического контакта контрольного проводника со стальной трубой и присоединением второго конца проводника к цокольному вводу при условии отсутствия соединений провода на его подземной части. Данное решение позволит подать потенциал на металлическую часть перехода «полиэтилен-сталь» на цокольном вводе, обеспечив, таким образом, его защиту от коррозии, а также облегчит определение местонахождения полиэтиленового газопровода приборным методом.</p>	
п. 4.8.2	<p>ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)</p>	<p>Последнее предложение пункта 4.8.2. требует корректировки – из существующего текста непонятно, о чем идет речь.</p>	<p><b>Принято</b> См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Курган» к первому абзацу п. 4.8.2 проекта ГОСТ Р.</p>
п. 4.8.2	<p>ООО «Газпром газораспределение</p>	<p>Изложить в следующей редакции:</p>	<p><b>Принято частично</b> См. ответ на замечание АО «Газпром</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Тверь» (письмо от 08.09.2017)	<p>«Для полиэтиленовых газопроводов обозначение трасс наряду с опознавательными знаками следует проводить сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-Газ», укладываемой на расстоянии (0,2 +/- 0,1) м от верха полиэтиленового газопровода по всей длине трассы. При отсутствии постоянных мест привязки <u>необходима</u> прокладка контрольного проводника (изолированного медного провода) сечением от 2,5 до 4 мм<sup>2</sup> с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака.</p> <p><u>Допускается</u> применение других средств обозначения трассы газопровода, позволяющих определять местонахождение газопровода приборным методом».</p>	газораспределение Курган» к первому абзацу п. 4.8.2 к проекту ГОСТ Р.
п. 4.8.2	ООО «Газпром газораспределение	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Уточнение по тексту.</li> <li>2. Для уменьшения</li> </ol>	<p><b>Принято частично</b> См. ответ на замечание АО «Газпром</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Томск» (письмо от 06.09.2017)	<p>вероятности повреждения газопровода при несанкционированных раскопках механизированным способом, предлагается увеличить расстояние от трубы до сигнальной ленты: (0,5 +/- 0,1) м.</p> <p>2. Для определения точного местоположения газопроводов в населенных пунктах на сложных участках не всегда достаточны постоянные привязки к капитальным сооружениям. Очень часто необходимы, в том числе и контрольные проводники. Предлагается исключить из предложения: «При отсутствии постоянных мест привязки».</p> <p>3. Предложение не согласовано: «Применение других средств обозначения трассы газопровода, позволяющих определять местонахождение газопровода приборным методом».</p> <p>п. 4.8.2 изложить в следующей редакции: «Для полиэтиленовых газопроводов</p>	газораспределение Курган» к первому абзацу п. 4.8.2 к проекту ГОСТ Р.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>обозначение трасс наряду с опознавательными знаками следует проводить сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-Газ», укладываемой на расстоянии (0,5 +/- 0,1)м от верха полиэтиленового газопровода по всей длине трассы. <u>Рекомендуется</u> прокладка контрольного проводника (изолированного медного провода) сечением от 2,5 до 4 мм<sup>2</sup> с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака.</p> <p>Для участков полиэтиленовых газопроводов, проложенных методом ГНБ без футляра, следует применять трубы с интегрированными токопроводящими элементами, подключенными к контрольному проводнику с выходом его концов на поверхность под ковер или футляр.</p> <p><u>Допускается</u> применение других средств обозначения</p>	

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>трассы газопровода, позволяющих определять местонахождение газопровода приборным методом».</p>	
п. 4.8.2	<p>АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)</p>	<p>Изложить в следующей редакции: «Для полиэтиленовых газопроводов обозначение трасс наряду с опознавательными знаками следует проводить сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-Газ», укладываемой на расстоянии (0,2 +/- 0,1) м от верха полиэтиленового газопровода по всей длине трассы. При отсутствии постоянных мест привязки допускается прокладка контрольного проводника (изолированного медного провода) сечением от 2,5 до 4 мм<sup>2</sup> с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака.</p> <p><u>Допускается применение сигнальной ленты с вмонтированным в нее электропроводом-спутником или</u></p>	<p><b>Отклонено</b> Считаем предложенную формулировку некорректной, т.к. она ограничивает способы обозначения трассы приборным методом, а также препятствует развитию научно-технического прогресса в данной области.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<u>полосой металлической фольги, позволяющей определить местонахождение газопровода приборным методом.</u>	
п. 4.8.2 абзац 3	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: « <u>Возможно</u> применение других средств (способов) обозначения трассы газопровода, позволяющих определять местонахождение газопровода приборным методом».	<b>Принято частично</b> См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Курган» к первому абзацу п. 4.8.2 к проекту ГОСТ Р.
п. 4.8.2 абзац 3	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017)	Вопрос: в пункте 4.8.2 3-й абзац является незаконченным предложением или же это новый пункт.	<b>Принято частично</b> См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Курган» к первому абзацу п. 4.8.2 к проекту ГОСТ Р.
п. 4.8.2	НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)	Отредактировать и закончить фразу: «Применение других средств обозначения трассы газопровода, позволяющих определять местонахождение газопровода приборным методом».	<b>Принято</b> П. 4.8.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «4.8.2 Для полиэтиленовых газопроводов, <u>проложенных открытым способом</u> , обозначение трасс наряду с опознавательными знаками следует проводить сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-Газ», укладываемой на расстоянии (0,5 +/- 0,1) м от верха полиэтиленового газопровода по всей длине трассы. <u>Вместо опознавательных знаков допускается прокладка контрольного проводника (изолированного алюминиевого</u>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p><u>или медного провода) сечением от 2,5 до 4 мм<sup>2</sup> с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр.</u></p> <p>Для участков полиэтиленовых газопроводов, проложенных методом ГНБ без футляра, следует применять трубы с интегрированными токопроводящими элементами, подключенными к контрольному проводнику с выходом его концов на поверхность под ковер или футляр.</p> <p><u>Для обозначения трассы полиэтиленового газопровода допускается применять другие средства обозначения трассы газопровода, позволяющие определять местонахождение газопровода приборным методом».</u></p>
п. 4.8.2	ООО «Газпром газобезопасность»	<p>Пункт 4.8.2 ГОСТ Р 55473-XXXX предлагается привести в соответствие требованиям пункта 17 «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870 в части применения контрольного проводника как альтернативу опознавательным знакам, использования алюминиевого провода наряду с медным и прокладки сигнальной ленты.</p> <p>Изложить в следующей</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Курган» к первому абзацу п. 4.8.2 к проекту ГОСТ Р.</p>



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>редакции:  «4.8.2 Для полиэтиленовых газопроводов обозначение трасс наряду с опознавательными знаками следует проводить сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-Газ», укладываемой на расстоянии (0,2 +/- 0,1) м от верха полиэтиленового газопровода по всей длине трассы (только для участков, прокладываемых открытым способом). Вместо опознавательных знаков допускается прокладка контрольного проводника (изолированного медного или алюминиевого провода) сечением от 2,5 до 4 мм<sup>2</sup> с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака».</p>	
п. 4.8.2	<p>ЗАО ЗМ Россия  (письмо № 16875 от 31.08.2017)</p>	<p>Изложить в следующей редакции:  «Для полиэтиленовых газопроводов обозначение трасс</p>	<p><b>Отклонено</b>  В соответствии с п. 17 Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» для обнаружения трасс газопроводов должна</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>должно осуществляться опознавательными знаками наружного и подземного электронного исполнения. Дополнительно обозначение трасс следует проводить сигнальной лентой желтого цвета шириной не менее 0.2 м с несмываемой надписью «Огнеопасно-Газ», укладываемой на расстоянии (0,2 +/- 0.1) м от верха полиэтиленового газопровода по всей длине трассы, а для межпоселковых газопроводов – сигнальной лентой с интегрированными электромагнитными маркерами.»</p> <p>Электромагнитная маркировка – единственный 100% способ обнаружить трассу газопровода на протяжении всего срока службы трубы (порядка 50-ти лет). Опознавательные таблички, провод-спутник с течением времени либо теряют эффективность под воздействием естественных причин (коррозия) либо внешних (сбили столбик).</p>	<p>осуществляться маркировка:</p> <p>а) для подземных газопроводов - с помощью <u>опознавательных знаков, содержащих информацию о диаметре газопровода, давлении газа в нем, глубине залегания газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, телефонных номерах аварийно-спасательной службы организации, эксплуатирующей этот участок газопровода, и другие сведения.</u> Для полиэтиленовых газопроводов, проложенных открытым способом, дополнительно должна предусматриваться укладка сигнальной ленты. <u>Вместо опознавательных знаков возможна прокладка совместно с полиэтиленовым газопроводом изолированного алюминиевого или медного провода.</u></p> <p>В соответствии со статьей 4 Федерального закона от 29.06.2015 № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации» стандартизация в Российской Федерации основывается на следующих принципах:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) добровольность применения документов по стандартизации;</li> <li>2) обязательность применения документов по стандартизации в отношении объектов стандартизации, предусмотренных статьей 6 настоящего Федерального закона, а также включенных в определенный Правительством Российской Федерации перечень документов по стандартизации, обязательное применение которых обеспечивает безопасность дорожного движения при его организации на территории Российской Федерации;</li> </ol>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>Именно поэтому предлагается внести обязательность маркировки газопровода электромагнитными маркерами</p>	<p>3) обеспечение комплексности и системности стандартизации, преемственности деятельности в сфере стандартизации;</p> <p>4) обеспечение соответствия общих характеристик, правил и общих принципов, устанавливаемых в документах национальной системы стандартизации, современному уровню развития науки, техники и технологий, передовому отечественному и зарубежному опыту;</p> <p>5) открытость разработки документов национальной системы стандартизации, обеспечение участия в разработке таких документов всех заинтересованных лиц, достижение консенсуса при разработке национальных стандартов;</p> <p>6) установление в документах по стандартизации требований, обеспечивающих возможность контроля за их выполнением;</p> <p>7) унификация разработки (ведения), утверждения (актуализации), изменения, отмены, опубликования и применения документов по стандартизации;</p> <p><u>8) соответствие документов по стандартизации действующим на территории Российской Федерации техническим регламентам;</u></p> <p><u>9) непротиворечивость национальных стандартов друг другу;</u></p> <p>10) доступность информации о документах по стандартизации с учетом ограничений, установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации в области защиты сведений, составляющих государственную тайну или относимых к охраняемой в соответствии с</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p>законодательством Российской Федерации иной информации ограниченного доступа.</p> <p>Таким образом, исключение обозначения трасс с полиэтиленовых газопроводов с помощью провода-спутника, будет не корректным.</p>
п. 4.8.3	ООО «Газпром газобезопасность»	<p>Предлагается пункт 4.8.3 ГОСТ Р 55473-XXXX исключить, т.к. требованиям пункта 17 «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870, укладка сигнальной ленты предусматривается для полиэтиленовых газопроводов, проложенных открытым способом. Пересечение подземных сетей инженерно-технического обеспечения возможно методами бестраншейной прокладки: прокол, ГНБ и т.д. в которых прокладка сигнальной ленты на указанных расстояниях невозможна и неуместна.</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>П. 4.8.3 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«4.8.3 На участках пересечений газопроводов, <u>проложенных открытым способом</u> (в т.ч. межпоселковых) с подземными сетями инженерно-технического обеспечения <u>сигнальная</u> лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды: на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектной документацией».</p>
п. 4.8.3	АО «Газпром	Изложить в следующей	<b>Принято частично</b>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	редакции: «На участках пересечений газопроводов (в т.ч. межпоселковых) с подземными сетями инженерно-технического обеспечения лента должна быть уложена вдоль газопровода <b>дважды: на</b> расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектной документацией»	См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.8.3	ЗАО ЗМ Россия (письмо № 16875 от 31.08.2017)	<p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«На участках пересечений газопроводов (в т.ч. межпоселковых) с подземными сетями инженерно-технического обеспечения лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.</p> <p>Места пересечений должны быть дополнительно обозначены с помощью подземных электронных опознавательных знаков</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>См. ответ на замечание к п. 4.8.2.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>(интеллектуальных маркеров) с фиксацией во внутреннюю память маркеров информации о пересекаемых сетях».</p> <p>Электромагнитная маркировка – единственный 100% способ обнаружить трассу газопровода на протяжении всего срока службы трубы (порядка 50-ти лет). Оповестительные таблички, провод-спутник с течением времени либо теряют эффективность под воздействием естественных причин (коррозия) либо внешних (сбили столбик). Именно поэтому предлагается внести обязательность маркировки газопровода электромагнитными маркерами.</p>	
п. 4.8.4	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	Исключить: «Допускается использовать в качестве обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов электронные маркеры, имеющие индивидуальный идентификационный номер и устанавливаемые над	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» установлены <u>обязательные</u> требования к обозначению газопроводов. Проект ГОСТ Р устанавливает <u>дополнительные</u> требования к обозначению полиэтиленовых газопроводов.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>газопроводом или его характерными точками на расстоянии не более 0,8 м от поверхности земли или в соответствии с рекомендациями предприятия-изготовителя. При идентификации маркеров с помощью трассопоискового оборудования следует осуществлять их привязку с помощью системы ГЛОНАСС или GPS».</p> <p>В Техническом регламенте «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 п.17 и СП 42-101-2003 п.4.20, СП 42-103-2003 П.5.6-5.7 отсутствуют указания о дополнительном обозначении трассы газопровода.</p>	
п. 4.8.4	ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	В тексте пункта 4.8.4 слова «на расстоянии» заменить на слова «на глубине».	<b>Принято</b>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
п. 4.8.4	ООО «Газпром газораспределение Тверь» (письмо от 08.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Допускается использовать в качестве обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов электронные маркеры, имеющие индивидуальный идентификационный номер и устанавливаемые над газопроводом или его характерными точками на <u>глубине</u> не более 0,8 м от поверхности земли или в соответствии с рекомендациями предприятия-изготовителя. При идентификации маркеров с помощью трассопоискового оборудования следует осуществлять их привязку с помощью системы ГЛОНАСС или GPS.»	<b>Принято частично</b> П. 4.8.4 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Допускается использовать в качестве средства обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов электронные маркеры, имеющие индивидуальный идентификационный номер и устанавливаемые над газопроводом или его характерными точками на глубине не более 0,8 м от поверхности земли или в соответствии с рекомендациями предприятия-изготовителя. При идентификации маркеров с помощью трассопоискового оборудования следует осуществлять их привязку с помощью спутниковых систем навигации».
п. 4.8.4	ООО «Газпром газораспределение Томск» (письмо от 06.09.2017)	Изложить в следующей редакции: « <u>Рекомендуется</u> использовать в качестве обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов электронные маркеры, имеющие индивидуальный идентификационный номер и	<b>Отклонено</b> Предложенная формулировка не улучшает редакцию.



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		устанавливаемые над газопроводом или его характерными точками на расстоянии в соответствии с рекомендациями предприятия-изготовителя. При идентификации маркеров с помощью трассопоискового оборудования следует осуществлять их привязку с помощью системы ГЛОНАСС или GPS».	
п. 4.8.4	ЗАО ЗМ Россия (письмо № 16875 от 31.08.2017)	Изложить в следующей редакции: «Электромагнитные маркеры устанавливаются над газопроводом или его характерными на расстоянии не более 0,8 м от поверхности земли. При идентификации маркеров с помощью трассопоискового оборудования следует осуществлять их привязку с помощью системы ГЛОНАСС или GPS».	<b>Отклонено</b> Предложенная формулировка не улучшает редакцию пункта.
п. 4.8.5	АО «Газпром газораспределение Курган» (письмо от 08.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Средства и материалы для обозначения трассы	<b>Отклонено</b> Столь категорическая формулировка по соответствию сроков службы газопровода и средств, включая материалы, для обозначения трассы газопровода не может быть

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		полиэтиленовых газопроводов должны иметь срок службы, не менее срока службы газопровода, установленного проектной документацией».	реализована. Практика показывает, что медный провод, проложенный в земле, имеет срок службы около 30 лет.
п. 4.8.5	ООО «Газпром газораспределение Тверь» (письмо от 08.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Средства и материалы для обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов должны иметь срок службы не менее срока службы газопровода, установленного проектной документацией».	<b>Отклонено</b> См. ответ на предыдущее замечание.
п. 4.8.5	ЗАО ЗМ Россия (письмо № 16875 от 31.08.2017)	Изложить в следующей редакции: «Средства и материалы для обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов должны иметь срок службы, не менее среднего срока службы газопровода, установленного проектом». Уточнение «как правило» говорит о необязательности исполнений требований данного раздела. Вместе с тем, чрезвычайно важно иметь	<b>Отклонено</b> См. ответ на предыдущее замечание. См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Курган» к п. 4.8.5 проекта ГОСТ Р.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		возможность обнаружить полиэтиленовый газопровод на протяжении всего его среднего срока службы.	
Раздел 5	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Транспортирование и хранение труб, трубных заготовок, соединительных деталей и арматуры должны осуществляться в соответствии с <u>ГОСТ Р 55472</u> , <u>ГОСТ Р 50838</u> , <u>ГОСТ Р 52779</u> , <u>ГОСТ 12.2.063</u> и приложением А».	<b>Принято</b>
п. 6.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Строительство и реконструкцию полиэтиленовых газопроводов следует осуществлять в соответствии с СП 62.13330, <u>ГОСТ Р 55472</u> (раздел 9), а также действующими нормативными документами в области строительства и реконструкции. Выбор технологии реконструкции осуществляется в соответствии с <u>ГОСТ Р 56290</u> .»	<b>Отклонено</b> В соответствии с пп. 4.3.4 и 4.3.5 <u>ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения»</u> если в стандарте применяют нормативную ссылку на другой стандарт (классификатор или свод правил) в целом, то ее записывают как недатированную ссылку (без указания года его утверждения или принятия). При нормативной ссылке на конкретный структурный элемент стандарта (раздел, подраздел, пункт, подпункт, приложение или иной структурный элемент) другого стандарта (классификатора или свода правил) ее записывают как датированную ссылку ( <u>с указанием года его утверждения или принятия</u> ), а в скобках приводят

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p>наименование и номер (обозначение) структурного элемента ссылочного стандарта.</p> <p>Согласно п. 3.6.9 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» в проекте стандарта допускается приводить информацию о проектах стандартов, взаимосвязанных с разрабатываемым стандартом, если обеспечена одновременность их утверждения и/или введения в действие.</p> <p>Таким образом, на основании вышеизложенного, предложенная редакция пункта будет не корректной.</p>
п. 6.2.1	АО «Газпром газораспределение Белгород» (письмо от 08.09.2017)	Заменить +30 °С на +40 °С.	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Предложение не обосновано.</p> <p>В соответствии с п. 6.94 СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов» работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15 °С и не выше плюс 30 °С.</p>
п. 6.2.1	АО «Газпром газораспределение Барнаул» (письмо от 11.09.2017)	<p>В соответствии с п. 5.2.4 СП 62.13330.</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«Работы по укладке газопроводов рекомендуется проводить при температуре наружного воздуха не ниже минус 20 °С и не выше плюс 30 °С».</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>П. 5.2.4 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с изменением № 1,2) устанавливает требования <u>о запрете прокладки полиэтиленового газопровода, если по условиям эксплуатации температура стенки газопроводов будет ниже 20 °С</u>, в то время как п. 6.2.1 проекта ГОСТ Р устанавливает требования к <u>температуре окружающего воздуха при укладке газопровода.</u></p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
п. 6.2.1	ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	В тексте пункта 6.2.1 во втором абзаце слова «их подогрев» заменить на слова «подогрев труб».	<b>Принято</b>
п. 6.2.1	ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	Там же – не указана требуемая температура подогрева трубы.	<b>Отклонено</b> В соответствии с разделом 1 проекта ГОСТ Р стандарт устанавливает требования к проектированию, строительству, реконструкции и эксплуатации газопроводов из полиэтиленовых труб сетей газораспределения с максимальным рабочим давлением до 1,2 МПа включительно, <u>при температуре стенки трубы от минус 20 °С до 40 °С</u> , транспортирующим природный газ по ГОСТ 5542.
п. 6.2.1	ООО «Газпром газораспределение Томск» (письмо от 06.09.2017)	Ошибка в управлении предложением. п. 6.2.1 изложить в следующей редакции: «Работы по укладке газопроводов рекомендуется проводить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15 °С и не выше плюс 30 °С. <u>Допускается укладка газопровода при более низкой температуре наружного воздуха, при этом осуществляют подогрев труб до требуемой температуры путем пропуска подогретого</u>	<b>Принято</b> См. ответ на первое замечание ООО «Газпром газораспределение Москва» к п. 6.2.1 проекта ГОСТ Р.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		воздуха через подготовленный к укладке газопровод. Температура подогретого воздуха не должна составлять более плюс 60 °С».	
п. 6.2.1. абзац 3,4	АО «Газпром газораспределение Черкесск» (письмо от 31.08.2017)	Разматывание длинномерных труб из бухт следует осуществлять при температуре наружного воздуха не ниже 5 °С (указать + или -). Допускается вести разматывание и при более низких температурах при условии предварительного подогрева труб на катушке до температуры не ниже 5°С (указать + или -).	<p><b>Принято</b></p> <p>Четвертый абзац п. 6.2.1 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:  «Допускается вести разматывание и при более низких температурах, при условии предварительного подогрева труб на катушке до температуры не менее плюс 5 °С».</p>
п. 6.2.1. абзац 5	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Для устранения повышенной овальности труб и придания прямолинейной формы по всей длине <u>следует использовать</u> ручные или гидравлические выпрямители».	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Предложенная формулировка не улучшает редакцию пункта.</p>
п. 6.2.2.	ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (письмо от 07.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «6.2.2. При резке полиэтиленовых труб, укладке плетей, прокладке методом ГНБ, протяжкой <u>внутри</u>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>П. 6.2.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:  «6.2.2 При резке полиэтиленовых труб и <u>прокладке плетей</u>, следует учитывать температурные изменения их длины».</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>существующего стального газопровода, либо методом разрушения реконструируемого участка стального газопровода следует учитывать температурные изменения их длины. (Предлагаю привести формулу расчета линейного расширения полиэтилена)).</p> <p>Значительное изменение длины полиэтиленовых труб в зависимости от температуры эксплуатации на значительной протяженности, особенно проложенных протяжкой, ГНБ или методом разрушения реконструируемого участка стального газопровода.</p>	<p>Редакция данного пункта учитывает прокладку плетей полиэтиленовых труб как открытым так и закрытым способом, поэтому считаем данное уточнение излишним.</p>
п. 6.2.5	АО «Газпром газораспределение Барнаул» (письмо от 11.09.2017)	<p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«Специалисты и рабочие, выполняющие сварочные работы, должны быть аттестованы в соответствии с проектом ГОСТ Р 55472-XXXX (пункт 5.4) и Правил аттестации сварщиков и специалистов сварочного</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Согласно раздела 1 проекта ГОСТ Р стандарт устанавливает требования к проектированию, строительству, реконструкции и эксплуатации <u>газопроводов из полиэтиленовых труб</u> сетей газораспределения.</p> <p>Данное требование является общим для всех сетей газораспределения и предложенное замечание будет учтено при пересмотре ГОСТ Р 55472.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>производства».</p> <p>Обоснование: Постановление Госгортехнадзора России от 30.10.1998 N 63 (ред. от 17.10.2012) "Об утверждении Правил аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства" (Зарегистрировано в Минюсте России 04.03.1999 № 1721).</p>	
п. 6.2.5	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (письмо от 07.09.2017)	<p>Изложить в следующей редакции: «Специалисты и рабочие, выполняющие сварочные работы должны быть аттестованы в соответствии с «Технологическим регламентом проведения аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства» РД 03-495-02».</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>П. 6.2.5 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Специалисты и рабочие, выполняющие сварочные работы, должны быть аттестованы в соответствии с проектом ГОСТ Р 55472-XXXX (пункт 5.4), <u>а также [5].</u></p> <p>Раздел Библиография дополнить следующим перечислением:   Руководящий Технологический регламент [5] документ проведения аттестации РД 03-495-02 сварщиков и специалистов сварочного производства</p>
п. 6.2.5	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	<p>Изложить в следующей редакции: «Специалисты и рабочие, выполняющие сварочные работы, должны быть аттестованы в соответствии с ГОСТ Р 55472</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>В соответствии с пп. 4.3.4 и 4.3.5 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» если в стандарте применяют</p>



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		(пункт 5.4)».	<p>нормативную ссылку на другой стандарт (классификатор или свод правил) в целом, то ее записывают как недатированную ссылку (без указания года его утверждения или принятия). При нормативной ссылке на конкретный структурный элемент стандарта (раздел, подраздел, пункт, подпункт, приложение или иной структурный элемент) другого стандарта (классификатора или свода правил) ее записывают как датированную ссылку <u>(с указанием года его утверждения или принятия)</u>, а в скобках приводят наименование и номер (обозначение) структурного элемента ссылочного стандарта.</p> <p>Согласно п. 3.6.9 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» в проекте стандарта допускается приводить информацию о проектах стандартов, взаимосвязанных с разрабатываемым стандартом, если обеспечена одновременность их утверждения и/или введения в действие.</p> <p>Таким образом, на основании вышеизложенного, предложенная редакция пункта будет не корректной.</p> <p>См. ответ на предыдущее замечание.</p>
п. 6.2.7	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Земляные работы проводят в соответствии с требованиями <u>ГОСТ Р 55472</u> ».	<b>Принято</b>
п. 6.2.10	АО «Газпром газораспределение	Предлагаем дать расшифровку аббревиатуры ППМ.	<b>Отклонено</b> В соответствии с п. 3.2 проекта ГОСТ Р:

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)		«ППМ – пенополимерные материалы».
п. 6.2.10	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «п. <u>6.2.17</u> Переходы полиэтиленовых газопроводов через искусственные и естественные преграды выполняют в футляре или без футляра в соответствии с СП 62.13330, а также <u>ГОСТ Р 55472</u> ».	<b>Принято частично</b> П. 6.2.10 проекта ГОСТ Р перенести в раздел 4 «Проектирование» и изложить в следующей редакции: « <u>4.1.8</u> Переходы полиэтиленовых газопроводов через искусственные и естественные преграды выполняют в футляре или без футляра в соответствии с СП 62.13330, а также <u>ГОСТ Р 55472</u> ». Исправить нумерацию разделов по тексту проекта ГОСТ Р.
п. 6.2.12	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «п. <u>6.2.19</u> Перед протяжкой подготовленную плетть следует осмотреть и испытать на герметичность в соответствии с СП 62.13330 и <u>ГОСТ Р 55472</u> , при этом продолжительность испытаний должна составлять не менее 1 ч.»	<b>Принято частично</b> П. 6.2.12 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Перед протяжкой подготовленную плетть следует осмотреть и испытать на герметичность, при этом продолжительность испытаний должна составлять не менее 1 ч. Испытания следует проводить по истечении 24 ч после окончания работ по сварке».
п. 6.2.14	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017)	В пункте 6.2.14 с целью недопущения механических повреждений предлагаем отразить требование о наличии защитного покрытия для труб при укладке их в траншею протаскиванием.	<b>Отклонено</b> Требования к применению труб с защитной оболочкой изложены в п. 4.1.7 проекта ГОСТ Р, согласно которого применение труб из полиэтилена с защитной оболочкой ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC предусматривают в случаях возможного повреждения поверхности трубы при прокладке газопровода.

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
п. 6.2.15	АО «Газпром газораспределение Вологда» (письмо от 07.09.2017)	Необходимо добавить абзац, в котором конкретизируются требования о времени начала испытания полиэтиленового газопровода на герметичность после сварки последнего стыка. Изложить в следующей редакции: «6.2.15. Испытания полиэтиленовых газопроводов следует проводить не ранее чем через 24 часа после окончания сварки последнего стыка».	<b>Принято частично</b> См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Чебоксары» к п. 6.2.12 проекта ГОСТ Р.
п. 6.2.16	ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	В тексте пункта 6.2.16 первое слово «Рекомендуемая» заменить на «Максимальная».	<b>Отклонено</b> Предложенная формулировка будет некорректной, в связи с тем что пункт регламентирует именно рекомендуемую величину, которая может быть откорректирована в рамках разработки ПОС И ППР.
п. 6.2.16	ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)	Начиная с пункта 6.2.16 и до конца раздела 6.2 нарушена нумерация пунктов.	<b>Принято</b> См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Чебоксары» к п. 6.2.10 проекта ГОСТ Р.
После п. 6.2.16	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Нарушена нумерация пунктов.	<b>Принято</b> См. ответ на замечание АО «Газпром газораспределение Чебоксары» к п. 6.2.10 проекта ГОСТ Р.
п. 6.2.20	НО АСПМ	Исключить ссылку на	<b>Принято частично</b>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо от 25.09.2017)	<p>СП 62.13330, т.к. там предусмотрены испытания давлением, а здесь речь идет о <u>предварительном</u> испытании на герметичность, с целью определения целостности подготовленной к протяжке плети.</p> <p>Для исключения продолжения бесполезной дискуссии предлагаем следующую формулировку:</p> <p>«Перед протяжкой подготовленную плеть следует осмотреть и <u>предварительно</u> испытать на герметичность в соответствии с проектом ГОСТ Р 55472, при этом продолжительность испытаний должна составлять не менее 1 ч.»</p> <p>Такая формулировка никак не препятствует проведению дальнейших испытаний, предусмотренных пунктом 10.5.8 СП 62.13330.2011.</p>	<p>П. 6.2.20 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«Перед протяжкой подготовленную плеть следует осмотреть и испытать на герметичность, при этом продолжительность испытаний должна составлять не менее 1 ч.</p> <p>Испытания следует проводить по истечении 24 ч после окончания работ по сварке».</p>
п. 6.2.21	НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)	Нарушена логика изложения требований, т.к. необходимость визуального контроля относится только к соединениям,	<p><b>Принято частично</b></p> <p>П. 6.2.21 проекта ГОСТ Р 55473 изложить в следующей редакции:</p> <p>«При формировании плети из труб мерной длины перед</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>полученным сваркой встык.</p> <p>При этом игнорируется последовательность проверки качества соединений, предусмотренных СП 62.133330.2011, когда контроль физическими методами осуществляется только после внешнего осмотра.</p> <p>Настаиваем на включении ГОСТ Р 54792-2011 (таблицы 1 и 3).</p> <p>Таким образом, предлагаем следующую редакцию пункта:</p> <p>«При формировании плети из труб мерной длины перед протяжкой их соединение выполняют сваркой встык с обязательной проверкой стыков методом ультразвукового или муфтами с ЗН При визуальном контроле сварные соединения должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 54792 (таблицы 1 и 3).»</p>	<p>протяжкой их соединение выполняют сваркой встык или муфтами с ЗН с обязательной проверкой стыков в соответствии с СП 42-103».</p>
п. 6.2.22	НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)	Добавить: Дополнить после слов:	<b>Принято частично</b> Первый абзац п. 6.2.22 изложить в следующей

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		«..трубы с защитной оболочкой» слова: « или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC»	редакции: «6.2.22 Для предотвращения механических повреждений полиэтиленовых труб при их размещении внутри стального футляра рекомендуется применять трубы с защитной оболочкой, ПЭ 80, ПЭ 100 <u>или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC</u> или один из следующих способов».
п. 6.3.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Присоединение к действующим газопроводам следует проводить в соответствии с проектом ГОСТ Р 55472 и <u>подразделом 6.3</u> ».	<b>Принято частично</b> П. 6.3.1 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Присоединение к действующим газопроводам следует проводить в соответствии с ГОСТ Р 55472 и <u>6.3</u> ».
п. 6.3.5	АО «Газпром газораспределение Барнаул» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Врезку в действующий полиэтиленовый газопровод с помощью техники пережима следует проводить с применением специальных механических или гидравлических устройств, обеспечивающих полное перекрытие потока газа в газопроводе. В случае отсутствия подтверждения возможности техники пережима в соответствии с ГОСТ Р 50838 для восстановления первоначальной	<b>Принято частично</b> П. 6.3.5 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.3.5 Врезку в действующий полиэтиленовый газопровод с помощью передавливания следует проводить с применением специальных механических или гидравлических устройств, обеспечивающих полное перекрытие потока газа в газопроводе. <u>Для восстановления первоначальной прочности трубы в местах передавливания устанавливают ремонтную (усилительную) муфту с ЗН в случаях наличия дефектов на поверхности трубы (например, изменения цвета, появления микротрещин и т. п.).</u> Проведение работ с применением данного метода для труб из ПЭ 63, а также при температуре окружающего воздуха ниже 5 °С и более 40 °С не допускается. Трубы с SDR 9

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>прочности трубы в местах передавливания приваривают ремонтную (усилительную муфту). Проведение работ с применением данного метода для труб из ПЭ 63, а также при температуре окружающего воздуха ниже 5 °С и более 40 °С не допускается. Для трубы с SDR 9 запрещается применять технику пережима».</p> <p>Обоснование: Приложение В ГОСТ Р 50838-2009.</p>	<p>передавливать запрещено».</p>
п. 6.3.5	<p>ООО «Газпром газораспределение Москва» (письмо от 07.09.2017)</p>	<p>Предлагаем переработать текст пункта 6.3.5 и внести формулировку об обязательной приварке ремонтных (усилительных) муфт на место пережима после передавливания газопровода в любом случае.</p>	<p><b>Отклонено</b> В соответствии с п. 5.1.3 ГОСТ Р 50838-2009 (ИСО 4437:2007) «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия» в случае необходимости изготовитель подтверждает возможность применения техники пережима выпускаемых труб. См. ответ на предыдущее замечание.</p>
п. 6.3.5	<p>НО АСПМ (письмо от 25.09.2017)</p>	<p>Согласовываем следующую редакцию пункта: «Для восстановления первоначальной прочности трубы в местах передавливания устанавливают ремонтную</p>	<p><b>Принято</b></p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		(усилительную) муфту с ЗН в случаях наличия дефектов на поверхности трубы (например, изменения цвета, появления микротрещин и т. п.). Проведение работ с применением данного метода для труб из ПЭ 63, а также при температуре окружающего воздуха ниже 5 °С и более 40 °С не допускается. Трубы с SDR 9 передавливать запрещено».	
п. 6.3.7	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	<p>Согласно СТО Газпром 2-2.3-357-2009 (статус действующий) п.10.1.2</p> <p>Врезку в действующий полиэтиленовый газопровод номинальным диаметром не менее 110 мм с помощью баллонирования следует применять при давлении в газопроводе менее 0,005 МПа.</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«Врезку в действующий полиэтиленовый газопровод номинальным диаметром не менее 110 мм с помощью баллонирования следует</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>СТО Газпром 2-2.3-357-2009 применимо только на уровне конкретной организации (дочерних/зависимых обществ).</p> <p>Кроме того, предложенная редакция препятствует развитию научно-технического прогресса в данной области.</p> <p>Расчет давления производится предприятием-изготовителем, которое дает свои рекомендации по применению.</p>



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		применять при давлении в газопроводе менее 0,005 МПа».	
п. 6.3.10	ООО «Газпром газораспределение Тверь» (письмо от 08.09.2017)	<p>1 Дополнить пункт требованиями к проводнику, соединяющему ремень с контуром заземления (материал, удельное сопротивление, сечение и т.д.).</p> <p>2 Дополнить пункт требованиями к монтажу заземляющего устройства (контура).</p> <p>Какие действия необходимо выполнить, если металлический стержень, заглубленный в грунт, будет иметь сопротивление более 10 Ом?</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>П. 6.3.10 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«6.3.10 Заземление следует проводить с помощью увлажненного матерчатого ремня, обмотанного вокруг трубы непосредственно около места обрезки. При производстве работ необходимо контролировать увлажненность ремня и при необходимости производить его дополнительное увлажнение. Ремень должен быть соединен с помощью металлического пружинного схватывающего зажима типа «крокодил» со <u>стальным</u> стержнем, заглубленным в грунт. <u>Установку заземлений следует предусматривать ниже глубины промерзания грунта в местах с минимальным удельным его сопротивлением.</u></p> <p><u>Сопротивление заземляющего устройства должно быть менее 10 Ом. В случае превышения данного значения в место погружения стального стержня в грунт необходимо произвести заливку электролитом».</u></p>
п. 6.3.11	ООО «Газпром газораспределение Тверь» (письмо от 08.09.2017)	Пункт непонятен. Если заземлить место обрезки газопровода способом, указанным в п. 6.3.10, то сопротивление любой точки его поверхности относительно контура заземления будет равно 0 или близко к 0 Ом (т.к. газопровод в этом месте	<p><b>Принято частично</b></p> <p>В связи с корректировкой пункта 6.3.10 проекта ГОСТ Р исключить п. 6.3.11 проекта ГОСТ Р как избыточный.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		присоединен к заземляющему контуру).	
Раздел 7	ООО «Газпром газораспределение Томск» (письмо от 06.09.2017)	<p>В разделе 7 проекта стандарта существует два подраздела:  «7.1. Верификация (входной контроль)» и  «7.2. Контроль качества строительно-монтажных работ», в котором в п.7.2.1. указана ссылка на п.9.5. проекта ГОСТ Р 55472.  В п. 9.5 проекта ГОСТ Р 55472 требования к проведению строительного контроля отсылают в свою очередь на СП 48.13330 и СП 62.13330.  1. СП 48.13330.2011 Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004 (с Изменением № 1):  «7 Строительный контроль и надзор за строительством.  7.1...Лицо, осуществляющее строительство, в составе строительного контроля выполняет:  ...-входной контроль</p>	<p><b>Принято частично</b>  Подраздел проекта ГОСТ Р 7.2 изложить в следующей редакции:  «7.2 Контроль качества строительно-монтажных работ  В процессе строительства (реконструкции) сетей газораспределения должен осуществляться строительный контроль и государственный строительный надзор со стороны заказчика-застройщика в соответствии с требованиями СП 48.13330 и СП 62.13330. При строительстве сетей газораспределения должен осуществляться авторский надзор в соответствии с требованиями СП 246.1325800».  Раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта ГОСТ Р дополнить следующими пунктами:  «СП 48.13330 Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004  СП 246.1325800 Положение об авторском надзоре за строительством зданий и сооружений».</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p><i>применяемых строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования...»</i></p> <p>2. СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями N 1, 2):</p> <p>«10* Контроль качества строительства и приемка выполненных работ. Надзор за строительством</p> <p>10.1 Общие положения</p> <p>10.1.1* ...<i>Строительный контроль включает в себя:</i></p> <p><i>-входной контроль</i> проектной (рабочей) документации и результатов инженерных изысканий, <i>материалов,</i> технических устройств, технологических устройств, газоиспользующего оборудования и разрешительных документов...»</p> <p>В итоге, о верификации материалов говорится как в п.«7.1.Верификация (входной контроль)», так и в п.</p>	

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>«7.2. Контроль качества строительно-монтажных работ», эти разделы сделаны равнозначными, хотя верификация является составной частью контроля качества строительно-монтажных работ.</p> <p>Также в п.7.2.2. говорится отдельно о том, что «в процессе проведения строительно-монтажных работ осуществляют визуальный и измерительный контроль», что является само-собой разумеющимся при выполнении строительного контроля согласно СП 62.13330.2011*.</p> <p><u>Раздел 7 «Контроль качества» изложить в следующей редакции:</u></p> <p>«7.1. Контроль качества строительно-монтажных работ осуществляется в соответствии с проектом ГОСТ Р 55472-XXXX (пункт 9.5).</p> <p>7.2. В процессе контроля качества строительно-монтажных работ осуществляется верификация (входной контроль)</p>	

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>труб и соединительных деталей.</p> <p>7.2.1. Верификацию (входной контроль) труб и соединительных деталей из полиэтилена проводят в соответствии с ГОСТ 24297, ГОСТ Р ИСО 3126 и нормативной документацией, регламентирующей требования к верификации (входному контролю).</p> <p>7.2.2. При верификации (входном контроле) партии полиэтиленовых труб или соединительных деталей и материалов проверяют:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- комплектность и качество сопроводительной документации, удостоверяющей их качество;</li> <li>- внешний вид, состояние поверхности, упаковку, маркировку, наличие механических и прочих повреждений.</li> </ul> <p>7.2.3. Количество образцов труб и деталей, отбираемых для измерений, должно быть не менее пяти. Если количество поступивших труб или деталей</p>	

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>меньше 5 шт., то проверяют все образцы.</p> <p>7.2.4. Размер одной партии труб устанавливают по ГОСТ Р 50838 либо техническим условиям, регламентирующим их изготовление.</p> <p>7.2.5. Размер одной партии соединительных деталей устанавливают по ГОСТ Р 52779 или нормативным документам, регламентирующим изготовление этих деталей.</p> <p>7.2.6. Документ о качестве труб или соединительных деталей, сопровождающий каждую партию изделий, должен соответствовать ГОСТ Р 50838 (трубы) и ГОСТ Р 52779 (соединительные детали), либо техническим условиям на их изготовление, и содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наименование изготовителя и/или его товарный знак;</li> <li>- место нахождения и юридический адрес изготовителя;</li> <li>- условное обозначение изделия;</li> <li>- дату выдачи документа о</li> </ul>	

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>качестве;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- номер и размер партии;</li> <li>- дату (месяц и год) изготовления;</li> <li>- марку сырья;</li> <li>- условия и сроки хранения;</li> <li>- результаты испытаний и/или подтверждения соответствия партии изделий требованиям стандартов и действующим нормативным требованиям на их изготовление.</li> </ul> <p>7.2.7. Трубы, соединительные детали и материалы, имеющие дефекты, выводящие за пределы допусков, установленных ГОСТ Р 50838, ГОСТ Р 52779 либо технических условий на их изготовление, должны отбраковываться и четко обозначаться как не подходящие для применения. На поверхности и по торцам труб не допускаются царапины глубиной более 0,3 мм для труб с номинальной толщиной стенки трубы до 10 мм, более 1,0 мм - для труб с номинальной толщиной стенки от 10 до 30 мм и</p>	

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>более 1,5 мм - для труб с номинальной толщиной стенки свыше 30 мм, а также другие отдельные дефекты по ГОСТ 24105.</p> <p>7.2.8. Отбракованные при входном контроле трубы могут быть использованы при строительстве в качестве футляров при условии соответствия прочности и долговечности».</p>	
п. 7.1.2	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (письмо № 17-06/8297 от 07.09.2017)	<p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«При верификации (входном контроле) партии полиэтиленовых труб или соединительных деталей и материалов <u>из полиэтилена</u>».</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>Первый абзац п. 7.1.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«При верификации (входном контроле) партии полиэтиленовых труб или соединительных деталей проверяют».</p>
п. 7.1.2	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	<p>ГОСТ Р ИСО 3126. При верификации (входном контроле) партии полиэтиленовых труб или соединительных деталей и материалов проверяют:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- комплектность и качество сопроводительной документации, удостоверяющей их качество;</li> <li>- внешний вид, состояние</li> </ul>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>В соответствии с п. 7.1.1 проекта ГОСТ Р верификацию (входной контроль) труб и соединительных деталей из полиэтилена проводят в соответствии с ГОСТ 24297, <u>ГОСТ Р ИСО 3126</u> и нормативной документацией, регламентирующей требования к верификации (входному контролю).</p> <p>В соответствии с п. 4.8.1 ГОСТ Р 1.5-2001 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты</p>



Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>поверхности, упаковку, маркировку, наличие механических и прочих повреждений.</p> <p>- геометрические размеры труб или соединительных деталей:</p> <p>а) - наружный диаметр;</p> <p>б) - толщина стенки по торцам;</p> <p>с) - толщина защитного покрытия (для труб с защитным покрытием);</p> <p>д) - размеры обнаруженных дефектов;</p> <p>- длина труб.</p>	<p>межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению» ссылки применяют в случаях, когда целесообразно:</p> <p>- избежать дублирования положений этого стандарта с положениями других стандартов;</p> <p>- проинформировать о том, что указанное положение, его фрагмент, классификация, отдельный показатель, его значение, совокупность показателей и их значений, графический материал, его позиция и т.п. приведены в соответствующем структурном элементе данного стандарта или в ином межгосударственном стандарте (классификаторе).</p> <p>Считаем нецелесообразным дублировать данные требования</p> <p>Кроме того, правила приема и методы испытаний полиэтиленовых труб приведены в ГОСТ Р 50838-2009 (ИСО 4437:2007) «Трубы из полиэтилена для газопроводов. Технические условия» и ГОСТ Р 52779-2007 (ИСО 8085-2:2001, ИСО 8085-3:2001) «Детали соединительные из полиэтилена для газопроводов. Общие технические условия», ссылка на которые также дана в п. 7.1.7 ГОСТ Р 55473-2013.</p>
п. 7.1.5	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (письмо № 17-06/8297)	<p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«Размер одной партии соединительных деталей из</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>П. 7.1.5 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«Размер одной партии соединительных деталей из ПЭ</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	от 07.09.2017)	<u>полиэтилена</u> устанавливают по ГОСТ Р 52779 или нормативным документам, регламентирующим изготовление этих деталей».	устанавливают по ГОСТ Р 52779 или нормативным документам, регламентирующим изготовление этих деталей».
п. 7.1.6	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (письмо № 17-06/8297 от 07.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Документ о качестве труб или соединительных деталей из <u>полиэтилена</u> , сопровождающий каждую партию изделий, должен соответствовать ГОСТ Р 50838 (трубы) и ГОСТ Р 52779 (соединительные детали), либо техническим условиям на их изготовление, и содержать...»	<b>Принято частично</b> П. 7.1.6 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Документ о качестве труб или соединительных деталей из ПЭ, сопровождающий каждую партию, должен соответствовать ГОСТ Р 50838 (трубы) и ГОСТ Р 52779 (соединительные детали), либо техническим условиям на их изготовление, и содержать».
п. 7.1.7	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (письмо № 17-06/8297 от 07.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Трубы, соединительные детали и материалы из <u>полиэтилена</u> , имеющие дефекты, выходящие за пределы допусков, установленных ГОСТ Р 50838, ГОСТ Р 52779 либо технических условий на их изготовление, должны отбраковываться и четко обозначаться как не подходящие для применения...»	<b>Принято частично</b> Первое предложение п. 7.1.7 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Трубы, соединительные детали и материалы из <u>ПЭ</u> , имеющие дефекты, выходящие за пределы допусков, установленных ГОСТ Р 50838, ГОСТ Р 52779 либо технических условий на их изготовление, должны отбраковываться и четко обозначаться как не подходящие для применения».
пп. 7.2.1, 7.2.2	АО «Газпром	Изложить в следующей	<b>Принято к сведению</b>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Барнаул» (письмо от 11.09.2017)	редакции: «Контроль качества строительно-монтажных работ осуществляется в соответствии с проектом ГОСТ Р 55472 - XXXX (пункт 9.5) и с СП 62.13330». Обоснование: П. 10 СП 62 13330.	Пункт исключен. См. ответ на замечание ООО «Газпром газораспределение Томск» к разделу 7 проекта ГОСТ Р.
п. 7.2.1	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (письмо от 11.09.2017)	Дать ссылку на СП 42-101-2003 П.10.227, П.10.234. Изложить в следующей редакции: «Контроль качества строительно-монтажных работ осуществляется в соответствии с проектом ГОСТ Р 55472-XXXX (пункт 9.5) и на СП 42-101-2003 П.10.227, П.10.234».	<b>Принято к сведению</b> Пункт исключен. См. ответ на замечание ООО «Газпром газораспределение Томск» к разделу 7 проекта ГОСТ Р.
п. 7.2.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Контроль качества строительно-монтажных работ осуществляется в соответствии с <u>ГОСТ Р 55472</u> (пункт 9.5).»	<b>Отклонено</b> В соответствии с пп. 4.3.4 и 4.3.5 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» если в стандарте применяют нормативную ссылку на другой стандарт (классификатор или свод правил) в целом, то ее записывают как недатированную ссылку (без указания года его утверждения или принятия). При нормативной ссылке на конкретный

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p>структурный элемент стандарта (раздел, подраздел, пункт, подпункт, приложение или иной структурный элемент) другого стандарта (классификатора или свода правил) ее записывают как датированную ссылку (<u>с указанием года его утверждения или принятия</u>), а в скобках приводят наименование и номер (обозначение) структурного элемента ссылочного стандарта.</p> <p>Согласно п. 3.6.9 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» в проекте стандарта допускается приводить информацию о проектах стандартов, взаимосвязанных с разрабатываемым стандартом, если обеспечена одновременность их утверждения и/или введения в действие.</p> <p>Таким образом, на основании вышеизложенного, предложенная редакция пункта будет не корректной.</p>
Раздел 8	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (письмо № 17-06/8297 от 07.09.2017)	В СП 62.13330.2011 п. 10.5.7 указано, что температура наружного воздуха в период испытания полиэтиленовых газопроводов должна быть не ниже минус 20 °С. Предлагаем в проекте ГОСТ Р 55473-XXXX температуру наружного воздуха, в период испытания, указать в соответствии с п. 6.2.1 проекта «Работы по укладке газопроводов	<p><b>Отклонено</b></p> <p>П. 6.2.1 проекта ГОСТ Р устанавливает границы температур наружного воздуха при их <u>укладке</u>, в то время, как раздел 8 проекта ГОСТ Р устанавливает требования к <u>испытаниям</u>.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		рекомендуется проводить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С».	
Раздел 8	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (письмо от 07.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Газопроводы всех категорий давления, законченные строительством или реконструкцией, в том числе восстановленные тканевым шлангом, должны быть испытаны на герметичность в соответствии с СП 62.13330».	<p><b>Отклонено</b></p> <p>В соответствии с разделом 1 стандарт устанавливает требования к <u>проектированию, строительству, реконструкции и эксплуатации газопроводов из полиэтиленовых труб сетей газораспределения</u> с максимальным рабочим давлением до 1,2 МПа включительно, при температуре стенки трубы от минус 20 °С до 40 °С, транспортирующим природный газ по ГОСТ 5542.</p> <p>В настоящий момент ведется активный процесс разработки национальных стандартов, входящих в комплекс «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения», устанавливающих требования к реконструкции сетей газораспределения различными методами, в которых и должны быть установлены данные требования.</p>
Раздел 8	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Испытания давлением следует проводить по СП 62.13330, а также <u>ГОСТ Р 55472</u> ».	<b>Принято</b>
Раздел 9	АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	Изложить в следующей редакции: «Приемку законченных строительством объектов	<p><b>Отклонено</b></p> <p>В соответствии с пп. 4.3.4 и 4.3.5 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации.</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо от 11.09.2017)	осуществляют в соответствии с [1], а также <u>ГОСТ Р 55472</u> (пункт 9.8).»	<p>Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» если в стандарте применяют нормативную ссылку на другой стандарт (классификатор или свод правил) в целом, то ее записывают как недатированную ссылку (без указания года его утверждения или принятия). При нормативной ссылке на конкретный структурный элемент стандарта (раздел, подраздел, пункт, подпункт, приложение или иной структурный элемент) другого стандарта (классификатора или свода правил) ее записывают как датированную ссылку (<u>с указанием года его утверждения или принятия</u>), а в скобках приводят наименование и номер (обозначение) структурного элемента ссылочного стандарта.</p> <p>Согласно п. 3.6.9 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» в проекте стандарта допускается приводить информацию о проектах стандартов, взаимосвязанных с разрабатываемым стандартом, если обеспечена одновременность их утверждения и/или введения в действие.</p> <p>Таким образом, на основании вышеизложенного, предложенная редакция пункта будет не корректной.</p>
п. 10.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Эксплуатацию полиэтиленовых газопроводов осуществляют в соответствии с [1], [3], ГОСТ Р 54983 и <u>ГОСТ Р 55472</u> ».	<p><b>Принято частично</b></p> <p>П. 10.1 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«Эксплуатацию полиэтиленовых газопроводов осуществляют в соответствии с [1], ГОСТ Р 54983 и ГОСТ Р 55472».</p>

Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
Приложение А, А1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (письмо от 11.09.2017)	Изложить в следующей редакции: «Транспортирование и хранение <u>полиэтиленовых труб</u> осуществляют в соответствии с требованиями настоящего стандарта, ГОСТ Р 50838, а также нормативно-технических документов на их изготовление».	<b>Принято</b>

**Руководитель работ:**

Директор НИЦ

А.В. Бирюков

**Ответственный исполнитель:**

И.О. начальника лаборатории № 1 НИЦ

Н.А. Кострикина

**Исполнители:**

Научный сотрудник НИЦ

Е.И. Биркалова