

**СВОДКА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРВОЙ РЕДАКЦИИ ПРОЕКТА НАЦИОНАЛЬНОГО
СТАНДАРТА «СИСТЕМЫ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ. ТРЕБОВАНИЯ К СЕТЯМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ. ЧАСТЬ 0. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ»**

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Астрахань» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Екатеринбург» (письмо №2735 от 08.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Калуга» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Курган» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Курск»	Замечаний нет	Принято к сведению

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо №230/ГПРГ от 08.09.2017 г.)		
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Махачкала» (письмо №03-1333 от 24.08.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Обнинск» (письмо №03-01/551 от 06.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Оренбург» (эл. письмо от 22.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Псков» (письмо № АП-09/6724 от 14.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Саранск»	Замечаний нет	Принято к сведению

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо № 2/2096 от 06.09.2017 г.)		
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Тула» (письмо № 12-11-СП/5815 от 08.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Челябинск» (письмо № б/н от 07.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Элиста» (письмо № 1913 от 06.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Ярославль» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Курганоблгаз» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
В целом по тексту	АО «Тулагоргаз» (письмо № Исх-3879 от 07.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Дагестан» (письмо № ША-04-01/1923 от 06.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» (письмо № 3067/78-03 от 08.09.2017 г.)	Замечаний нет	Принято к сведению
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (письмо № 2494 от 04.09.2017 г.)	В тексте проекта 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 04.06.2017 г., а также, в случае необходимости, сверить формулировки проекта ГОСТ Р с указанной, последней редакцией СП.	Отклонено В соответствии с п. 3.6.5 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения», если в проекте нормативного документа <u>дана недатированная ссылка, то рекомендуется использовать действующую версию этого документа с учетом всех внесенных в данную версию изменений</u> . Если заменен ссылочный документ, на который дана датированная ссылка, то рекомендуется использовать версию

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			этого документа с указанным выше годом утверждения (принятия). Терминология проекта Стандарта принята в соответствии с ГОСТ Р 53865-2010 «Системы газораспределительные. Термины и определения», на который ссылается раздел 3 «Термины и определения» СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» (с изменениями № 2). Проект Стандарта разрабатывается с учетом требований данного свода правил.
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Йошкар-Ола» (письмо № 2494 от 04.09.2017 г.)	В тексте проекта ГОСТ Р имеются ссылки на ГОСТ Р 54983-2013 (раздел 2, п. 6.2, п. 9.2.1), в тоже время имеется проект указанного ГОСТ Р в новой редакции, в обоих ГОСТ Р имеются многочисленные ссылки на другие, находящиеся в разработке, нормативные документы. Представляясь к утверждению, по всей вероятности, будет вариант текста ГОСТ Р со ссылками только на действующие, а не находящиеся в разработке, нормативные документы. В условиях параллельной, во времени,	Принято к сведению В соответствии с п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» в проекте стандарта <u>допускается приводить информацию о проектах стандартов, взаимосвязанных с разрабатываемым стандартом, если обеспечена одновременность их утверждения и/или введения в действие.</u> В случае утверждения проекта Стандарта раньше, чем проект изменений в ГОСТ Р 54983-2012 «Системы

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		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.	газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация», документ будет откорректирован и ссылки заменены на действующую редакцию пунктов.
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В тексте рассматриваемого документа используются термины «категория давления газа», «газопровод IV категории» и пр. Применение термина «категория» в данном случае недопустимо, так как действующими НД предусматриваются категории только для газопроводов высокого давления. В тексте следует применять термины в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления»: «газопровод низкого (среднего) давления».	Принято Первый абзац п. 7.11.16 (нов. 7.12.16) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При проектировании наружных газопроводов следует предусматривать краны шаровые, задвижки и клапаны. На надземных газопроводах <u>низкого давления</u> допускается применять натяжные краны. Типы запорной арматуры приведены в <u>таблице 2</u> ».
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Проект редакции <u>ГОСТ Р 55472-XXXX рассматривает общие положения проектирования, строительства, а также транспортирования и хранения материалов, вплоть до того в какой последовательности выдавать материалы со склада, при этом вопросы эксплуатации затронуты крайне поверхностно. Предлагаем Раздел 10 «Эксплуатация» из редакции ГОСТ Р 55472-XXXX</u>	Принято частично Общие требования к эксплуатации сетей газораспределения, в т.ч. требования к составу и оформлению эксплуатационной документации в процессе их эксплуатации изложены в ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		исключить и в вопросах эксплуатации руководствоваться ГОСТ Р 54983-2012 Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация.	эксплуатации. Эксплуатационная документация», ссылка на который дана в п. 10.1 проекта Стандарта. П. 10.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: ««10.1 Эксплуатация сетей газораспределения должна осуществляться в соответствии с [1], Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности [15], ГОСТ Р 54983 и нормативной документации, регламентирующей вопросы эксплуатации сетей газораспределения, включая технические и технологические устройства».
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Не дано определение понятию «пиковый уровень рабочего давления».	Принято Дополнить раздел 3 проекта Стандарта термином в следующей редакции: «пиковый уровень рабочего давления SOP, МПа: Максимально допустимое изменение рабочего давления в выходном газопроводе, превышающее проектное давление с учетом допусков в системе редуцирования давления».
В целом по тексту	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от	Не учтены требования ГОСТ Р 57375-2016 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации пунктов	Принято Дополнить п. 7.1.16 (нов. 7.1.13) проекта Стандарта вторым предложением: «В проектной документации указывают

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	21.09.2017)	редуцирования газа при проектировании».	продолжительность эксплуатации, в соответствии с [7], с учетом для: – ПРГ – ГОСТ Р 57375; – стальных наружных газопроводов – проект ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании»; – полиэтиленовых газопроводов в соответствии с [1] (пункт 76)».
Введение	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Рекомендуется перед фразой «состоящую из следующих частей» удалить союз «и».	Принято
П. 1.3	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (эл. письмо от 14.09.2017)	Единицей измерения тепловой мощности принят ГДж/... - предлагаем мощность отображать в Вт.	Принято частично П. 1.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «1.3. Требования настоящего стандарта не распространяются на газопроводы тепловых электрических станций и котельных с единичной тепловой мощностью более <u>117 МВт</u> (420 ГДж/ч) и на сети газораспределения давлением, превышающим 1,2 МПа, к

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			газотурбинным и парогазовым установкам».
Раздел 2	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	Дополнить раздел: «СП 42-101-2003 Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб; СП 42-102-2004 Свод правил по проектированию и строительству. Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб; СП 42-103-2003 Свод правил по проектированию и строительству. Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов». Данные своды правил включены в Перечень документов в области стандартизации, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления и осуществления оценки соответствия (Распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.06.2011 г. № 1005-р).	Принято частично Т.к. по тексту проекта Стандарта используются СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» и СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов», дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктами в следующей редакции: «СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб СП 42-103 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
Раздел 2	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 06.12.2017)	Дать ссылку на СП 249.1325800.2016 «Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами», одновременно указав его в разделах 7 и 9.	Принято Первый абзац п. 7.1.8 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Проектирование сетей газораспределения выполняют в соответствии с требованиями [1], [4], СП 62.13330, <u>СП 249.1325800</u> и раздела 7 таким образом, чтобы обеспечивать транспортирование газа и подачу его потребителям в предусмотренных объемах с заданными параметрами по давлению». Первое предложение п. 9.1.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Строительство (реконструкция) сетей газораспределения должно осуществляться на основании разрешения на строительство, в случаях предусмотренных [4] и законодательными актами субъектов Российской Федерации, <u>с учетом требований СП 249.1325800</u>». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: <u>«СП 249.1325800 Коммуникации подземные. Проектирование и строительство закрытым и открытым способами».</u>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	ГОСТ 1215-79 утратил силу. Использовать ГОСТ 26358-84 «Отливки из чугуна. Общие технические условия».	Принято частично В настоящее время ГОСТ 1215-79 «Отливки из ковкого чугуна. Общие технические условия» является действующим межгосударственным документом. Дополнить первую строку второго столбца таблицы 1 ссылкой на ГОСТ 26358. Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 26358 Отливки из чугуна. Общие технические условия».
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Заменить название ГОСТ 1050-2013 «Металлопродукция из нелегированных конструкционных качественных и специальных сталей. Общие технические условия».	Принято
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	ГОСТ 52760-2007 утратил силу. Использовать ГОСТ 4666-2015 «Арматура трубопроводная. Требования к маркировке».	Принято
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Кострома»	ГОСТ 54808-2011 утратил силу. Использовать ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов».	Принято

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 07.09.2017 г.)		
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Допущена ошибка в годе разработки свода правил. Использовать СП 28.13330.2012.	Принято к сведению Изложить пункт проекта Стандарта в следующей редакции: «СП 28.13330 Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85».
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	СП 45.13330.2012 утратил силу. Использовать СП 45.13330.2017 «Свод правил. Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция».	Принято к сведению Изложить пункт проекта Стандарта в следующей редакции: «СП 45.13330 Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87».
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Пенза» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В нормативных ссылках используется ГОСТ Р 52760-2007 «Арматура трубопроводная. Требования к маркировке и отличительной окраске», который утратил силу с 01.03.2017 г.	Принято Заменить в проекте Стандарта ГОСТ Р 52760-2007 «Арматура трубопроводная. Требования к маркировке и отличительной окраске» на ГОСТ 4666 «Арматура трубопроводная. Требования к маркировке».
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Пенза» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов» утратил силу с 1 апреля 2017 года. Взамен введен в действие ГОСТ 9544-2015 Межгосударственный стандарт «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности	Принято

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		затворов».	
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Пенза» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	СП 86.13330.2012 «Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП III-42-80» утратил силу. Утвержден и введен в действие пересмотр настоящего свода правил с шифром СП 86.13330.2014.	Принято к сведению Изложить пункт проекта Стандарта в следующей редакции: «86.13330 Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП III-42-80».
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	«... проект ГОСТ Р 53865-XXXX Системы газораспределительные...»; «проект ГОСТ Р 55473-XXXX Системы газораспределительные...»; «проект ГОСТ Р 55474-XXXX Системы газораспределительные...». После утверждения указанных ГОСТ Р следует в текст данного ГОСТ Р вписать их полные обозначения, исключив слова «проект».	Принято к сведению Изложить пункт проекта Стандарта в следующей редакции: «ГОСТ Р 53865 Системы газораспределительные. Термины и определения ГОСТ Р 55473 Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы ГОСТ Р 55474 Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы».
Раздел 2	ОАО «Газпром газораспределение Иваново» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В данном разделе предлагаем указать ГОСТ 24297-2013 «Межгосударственный стандарт. Верификация закупленной продукции. Организация проведения и методы контроля», т.к. в пункте 9.8.2 имеется ссылка на ярлык соответствия материалов, изделий, технических	Принято Шестое перечисление п. 9.8.2 (нов. 9.7.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «— ярлык соответствия материалов, изделий, технических устройств <u>по форме, установленной</u>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		устройств, форма которого приведена в ГОСТ 24297-2013.	ГОСТ 24297;». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 24297 Верификация закупленной продукции. Организация проведения и методы контроля».
Раздел 2	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Предлагаем в окончательной редакции <u>ГОСТ Р 55472-XXXX исключить ссылки на проекты документов.</u>	Принято к сведению Изложить пункт проекта Стандарта в следующей редакции: «ГОСТ Р 53865 Системы газораспределительные. Термины и определения ГОСТ Р 55473 Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 1. Полиэтиленовые газопроводы ГОСТ Р 55474 Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 2. Стальные газопроводы».
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	ГОСТ 4543-71 «Прокат из легированной конструкционной стали. Технические условия» утрачивает силу с 1 октября 2017 года в связи с изданием Приказа Росстандарта от 13.01.2017 № 10-ст. Взамен вводится в действие ГОСТ 4543-2016	Принято Заменить в проекте Стандарта ГОСТ 4543-71 «Прокат из легированной конструкционной стали. Технические условия» на ГОСТ 4543 «Металлопродукция из

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		«Металлопродукция из конструкционной легированной стали. Технические условия».	конструкционной легированной стали. Технические условия».
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	ГОСТ Р 52760-2011 «Арматура трубопроводная. Требования к маркировке и отличительной окраске» утратил силу с 1 марта 2017 года в связи с изданием Приказа Росстандарта от 31.05.2016 № 450-ст. Взамен введен в действие ГОСТ 4666-2015 Межгосударственный стандарт «Арматура трубопроводная. Требования к маркировке».	Принято
Раздел 2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	ГОСТ Р 54808-2011 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов» утратил силу с 1 апреля 2017 года в связи с изданием Приказа Росстандарта от 26.05.2015 № 440-ст. Взамен введен в действие ГОСТ 9544-2015 Межгосударственный стандарт «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов».	Принято
Раздел 2	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 25.12.2017)	В разделе нет ссылки на проект ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании»	Принято
Раздел 3	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	Добавить определения: «Техническое устройство – составная часть сети газораспределения и сети газопотребления (арматура трубопроводная, компенсаторы	Отклонено В соответствии с Разделом 3 в проекте Стандарта приведены термины в соответствии с ГОСТ Р 53865. В настоящее время данный

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		(линзовые, сильфонные), конденсатосборники, гидрозатворы, электроизолирующие соединения, регуляторы давления, фильтры, узлы учета газа, средства электрохимической защиты от коррозии, горелки, средства телемеханики и автоматики управления технологическими процессами транспортирования природного газа, контрольно-измерительные приборы, средства автоматики безопасности и настройки параметров сжигания газа) и иные составные части сети газораспределения и сети газопотребления. [Технический регламент [1], пункт 7]. «Технологическое устройство – комплекс технологических устройств, соединенных газопроводами, обеспечивающий получение заданных параметров сети газораспределения и сети газопотребления, определенных проектной документацией и условиями эксплуатации, включающий в том числе газорегуляторные пункты, газорегуляторные пункты блочные, газорегуляторные пункты шкафные, газорегуляторные установки и пункты учета газа. [Технический регламент [1], пункт 7].	национальный стандарт пересматривается, и в приложении А будут приведены данные термины. Кроме того, согласно п. 3.7.2 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения», <u>при необходимости в стандарте допускается повторять определение термина, которое установлено в стандарте на термины и определения</u>, действующем в Российской Федерации на национальном уровне. При этом при оформлении терминологических статей соблюдают правила, установленные ГОСТ 1.5-2001 (пункт 4.8.4). Технический регламент «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870, не является стандартом на термины и определения.
Раздел 3	АО «Газпром газораспределение	В настоящем стандарте применены термины по проекту ГОСТ Р 53865, а также следующие	Принято

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	термины с соответствующими определениями:... «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.	
Раздел 3	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Удалить ссылку на отмененный ГОСТ Р 52720-2007.	Принято
Раздел 3	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	В терминах и определениях дать определение термина «контролепригодность».	Принято Дополнить раздел 3 проекта Стандарта п. 3.2 в следующей редакции: «контролепригодность: Свойство объекта, характеризующее его пригодность к проведению диагностирования заданными средствами контроля».
Раздел 3	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от	В данном разделе предлагается дать определение: «техническое устройство».	Отклонено В соответствии с Разделом 3 в проекте Стандарта приведены термины в соответствии с ГОСТ Р 53865. В настоящее время данный

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	06.09.2017 г.)		национальный стандарт пересматривается, и в приложении А будут приведены данные термины. Кроме того, согласно п. 3.7.2 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения», <u>при необходимости в стандарте допускается повторять определение термина, которое установлено в стандарте на термины и определения</u>, действующем в Российской Федерации на национальном уровне. При этом при оформлении терминологических статей соблюдают правила, установленные ГОСТ 1.5-2001 (пункт 4.8.4). Технический регламент «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870, не является стандартом на термины и определения
Раздел 3	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от	СП 62.13330.2011 – это не терминологический стандарт, поэтому ссылку на него следует удалить.	Принято П. 3.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «максимальное рабочее давление: МОР,

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	21.09.2017)		МПа: Максимальное давление газа, при система может работать продолжительный период времени при нормальных условиях эксплуатации».
П. 3.3	ОАО «ВНИПИГаздобыча» (Артемьев А.Ю. эл. письмо от 27.09.2017)	«П р и м е ч а н и е – Для надземных газопроводов минимальная температура эксплуатации равна минимальной температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92». В процессе эксплуатации температура надземного газопровода может опускаться ниже температуры наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92.	Принято Исключить примечание из п. 3.4 текста проекта Стандарта.
П. 3.5	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	ГОСТ Р 52720-2007 отменен с 01.04.2015 в связи с введением в действие ГОСТ 24856-2014 (Приказ Росстандарта от 26.11.2014 № 1902-ст.) В ГОСТ 24856-2014 приведено другое определение термина: «5.5.2.3 предохранительный клапан: Предохранительная арматура, конструктивно выполненная в виде клапана».	Отклонено Исключить термин из раздела 3 проекта Стандарта.
П. 3.5	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от	Ссылку на ГОСТ Р 52720-2007, который утратил силу, заменить на ГОСТ 24856-2014 «Арматура трубопроводная. Термины и определения». Добавить данный ГОСТ в	Принято

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	07.09.2017 г.)	нормативные ссылки.	
П. 3.9	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	ГОСТ Р 56019-2015 не является терминологическим стандартом. Ссылку на него следует удалить.	Принято частично П. 3.11 (нов. 3.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «система защиты от недопустимого изменения давления: Система, исключаяющая возможность повышения или понижения давления до недопустимого значения в выходном газопроводе».
П. 3.9	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Отсутствует ссылка на ГОСТ 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования».	Отклонено Согласно п. 3.7.2 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения», при необходимости в стандарте <u>допускается повторять определение термина, которое установлено в стандарте на термины и определения</u> , действующем в Российской Федерации на национальном уровне. При этом при оформлении терминологических статей соблюдают правила, установленные ГОСТ 1.5-2001 (пункт 4.8.4). ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» не является

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			стандартом на термины и определения.
П. 3.9	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Дано неточное определение системе защиты от повышенного давления. Система защиты от повышенного давления – это система, исключающая возможность повышения давления до недопустимого значения в выходном газопроводе [ГОСТ Р 56019-2014, пункт 3.1.17].	Принято частично П. 3.11 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «система защиты от недопустимого изменения давления: Система, исключающая возможность повышения или понижения давления до недопустимого значения в выходном газопроводе».
П. 3.10	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	ГОСТ Р 27.002-2009 утратил силу. Средний срок службы (mean useful life): Математическое ожидание срока службы. [ГОСТ Р 27.002-2015, п. 3.6.4.3]. Добавить данный ГОСТ в нормативные ссылки.	Принято
П. 3.10	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Приведена ссылка на утративший силу нормативный документ (ГОСТ Р 27.002-2009).	Принято
П. 3.10	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	На основании приостановления применения национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 27.002-2009 «Надежность в технике. Термины и определения» на территории Российской Федерации с 1 декабря 2012 года и восстановлением применения на территории Российской Федерации межгосударственного	Принято

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		стандарта ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике. Основные понятия. Термины и определения» в качестве национального стандарта Российской Федерации с 1 декабря 2012 года, в соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли Российской Федерации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2012 № 1843-ст, а также заменой ГОСТа 27.002-89 с 1 марта 2017 года на ГОСТ 27.0002-2015 «Надежность в технике. Термины и определения», согласно приказу Министерства промышленности и торговли Российской Федерации Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.06.2016 № 654-ст, следует заменить в пункте 3.10 проекта стандарта ГОСТ Р 55472-XXXX ссылку [ГОСТ Р 27.002-2009, статья 100] на ссылку [ГОСТ 27.002-2015, пункт 3.6.4.3].	
П. 3.11	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	ГОСТ 10692-2015 не является терминологическим стандартом. Ссылку на него следует удалить.	Принято П. 3.14 (нов. 3.13) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «соединительные детали: Изделия, устанавливаемые в газопроводах для их соединения».
П. 3.11	АО «Газпром	Добавить ссылку на ГОСТ 10692-2015 «Трубы	Отклонено

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	стальные, чугунные и соединительные детали к ним. Приемка, маркировка, упаковка, транспортирование и хранение».	Данный ГОСТ 10692-2015«Трубы стальные, чугунные и соединительные детали к ним. Приемка, маркировка, упаковка, транспортирование и хранение» по тексту проекта Стандарта не используется.
П. 3.12	ЗАО «ЗМ Россия» (письмо № 16875 от 31.08.2017 г.)	Т.к. введены определения маркировки газопровода приборным методом, в проект ГОСТ Р ввести понятие « <u>электромагнитный маркер</u> : Устройство для обнаружения трубопровода приборным методом, состоящее из корпуса и электромагнитного контура».	Принято Дополнить раздел 3 проекта Стандарта п. 3.16 (нов. 3.14) в следующей редакции: «3.14 электронный маркер : <u>Электронное средство обозначения трассы подземного полиэтиленового газопровода состоящее из корпуса, резонирующего колебательного контура, помещенного в защитный кожух, позволяющее определить его местонахождения приборным методом</u> ».
П. 3.12	ООО «Газпром межрегионгаз» (эл. письмо от 12.12.2017 г.)	Термин «электромагнитный маркер» - определение сформулировано технически некорректно в части того, что это подземный электронный опознавательный знак. Согласно п.10 «Правил охраны газораспределительных систем» (утверждены постановлением Правительства РФ от 20.10.200 № 878) опознавательные знаки наносятся на постоянные ориентиры или ж/б столбики. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон	Принято частично П. 3.16 (нов. 3.14) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «3.14 электронный маркер : <u>Электронное средство обозначения трассы подземного полиэтиленового газопровода состоящее из корпуса, резонирующего колебательного контура, помещенного в защитный кожух, позволяющее определить его местонахождения приборным методом</u> ».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		аварийно-диспетчерской службы. Предлагается изложить термин в следующей редакции: «электромагнитный маркер» – электронное средство обозначения трассы полиэтиленового газопровода, позволяющее определить местонахождения газопровода приборным методом».	
П. 3.13	ЗАО «ЗМ Россия» (письмо № 16875 от 31.08.2017 г.)	Т.к. введены определения маркировки газопровода приборным методом, в проект ГОСТ Р ввести понятие <u>«интеллектуальный электромагнитный маркер»</u> : 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 информации о трассе газопровода».	Отклонено Термин «интеллектуальный электромагнитный маркер» противоречит термину «электронный маркер». Считаю нецелесообразным давать определение термина «интеллектуальный электромагнитный маркер», т.к. данный опознавательный знак является разновидностью электронного маркера. См. также ответ на замечание ЗАО «ЗМ Россия» к п. 3.12 проекта Стандарта.
П. 3.15	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 06.12.2017)	<u>«соединительные детали: Изделия, устанавливаемые в трубопроводах для соединения элементов трубопроводов (муфты, тройники, отводы, переходы и др.), а также изделия, применяемые для соединения элементов бурильных, обсадных и насосно-компрессорных колонн (муфты, переводники, замки для бурильных</u>	Принято П. 3.15 (нов. 3.13) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «3.13 соединительные детали: Изделия, устанавливаемые в газопроводах для их соединения».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		труб и др.)». Где и как бурильные колонны применяются в сетях газораспределения?	
Раздел 4	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Добавить сокращение TOP – временное рабочее давление.	Отклонено Данное сокращение дано в п. 3.1 проекта Стандарта.
Раздел 4	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	В терминах и определениях прописано « TOP – временное рабочее давление», в разделе «Сокращения» - отсутствует.	Отклонено Данное сокращение дано в п. 3.1 проекта Стандарта.
Раздел 4	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Заменить «ГРПШ - шкафной пункт редуцирования газа» на «ГРПШ – шкафной газорегуляторный пункт» (то есть применить однотипное с ГРП и ГРПБ название)	Отклонено Аббревиатура ГРПШ является стандартизированной сокращенной формой термина «шкафной пункт редуцирования газа».
Раздел 4	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 25.12.2017)	Нет расшифровки сокращений «ПРГП» и «ГРУ».	Принято
П. 5.1	НО АСПМ (Зайцева Е.И.,	Исключить ссылку на ГОСТ Р ИСО 9001 заменив ссылкой на ГОСТ 33979-2016 «Системы	Принято П. 5.1 проекта Стандарта изложить в

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	газораспределительные. Система управления сетями газораспределения», как наиболее подходящий для данного случая.	следующей редакции: «5.1. Организациям, осуществляющим деятельность в области проектирования, строительства (реконструкции) и эксплуатации сетей газораспределения, рекомендуется внедрить и поддерживать в рабочем состоянии системы управления сетями газораспределения в соответствии с ГОСТ 33979, систему экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14001 и систему менеджмента безопасности труда и охраны здоровья в соответствии с ГОСТ Р 54934 /OHSAS 18001». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 33979 Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения».
П. 5.1	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии со ст. 1 Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ (ред. от 07.03.2017) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изм. и доп., вступ. в силу с 25.03.2017г.) предлагаем следующую редакцию данного пункта: «5.1. Организациям, осуществляющим	Отклонено В соответствии со ст. 3 Федерального закона от 21.07.1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» системы управления промышленной безопасностью обязаны создавать организации, эксплуатирующие ОПО I и II класса опасности.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		деятельность в области проектирования, строительства (реконструкции) и эксплуатации сетей газораспределения, рекомендуется внедрить и поддерживать в рабочем состоянии систему менеджмента качества в соответствии с ГОСТ Р ИСО 9001, системы экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14001 и системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья в соответствии с ГОСТ Р 54934 /OHSAS 18001, <u>систему управления промышленной безопасности</u>».	Согласно п. 4 приложения 2 Федерального закона № 116-ФЗ ко II классу опасности относятся опасные производственные объекты, предназначенные для транспортировки природного газа под давлением свыше 1,2 МПа или сжиженного углеводородного газа под давлением свыше 1,6 МПа. Требования проекта Стандарта распространяются на сети газораспределения давлением до 1,2 МПа. П. 5.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.1. Организациям, осуществляющим деятельность в области проектирования, строительства (реконструкции) и эксплуатации сетей газораспределения, рекомендуется внедрить и поддерживать в рабочем состоянии системы управления сетями газораспределения в соответствии с ГОСТ 33979, систему экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14001 и систему менеджмента безопасности труда и охраны здоровья в соответствии с ГОСТ Р 54934 /OHSAS 18001».
П. 5.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл.	Изменить: «Организациям, осуществляющим деятельность в области проектирования, строительства (реконструкции) и эксплуатации	Принято частично П. 5.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	письмо от 08.09.2017 г.)	сетей газораспределения, рекомендуется внедрить и поддерживать в рабочем состоянии систему менеджмента качества в соответствии с ГОСТ Р ИСО 9001, <u>систему</u> экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14001 и <u>систему</u> менеджмента безопасности труда и охраны здоровья в соответствии с ГОСТ Р 54934 /OHSAS 18001.»	«5.1. Организациям, осуществляющим деятельность в области проектирования, строительства (реконструкции) и эксплуатации сетей газораспределения, рекомендуется внедрить и поддерживать в рабочем состоянии системы управления сетями газораспределения в соответствии с ГОСТ 33979, систему экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14001 и систему менеджмента безопасности труда и охраны здоровья в соответствии с ГОСТ Р 54934 /OHSAS 18001». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 33979 Системы газораспределительные. Системы управления сетями газораспределения».
П. 5.2	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Информацию в данном пункте заменить: «Руководители и специалисты организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей газораспределения должны <u>пройти аттестацию (проверку знаний требований промышленной безопасности) в объеме, соответствующем должностным обязанностям и</u>	Принято частично П. 5.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2. Руководители и специалисты организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей газораспределения должны проходить подготовку и аттестацию по вопросам

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		установленной компетенции в соответствии с Приказом [2]».	безопасности в объеме, соответствующем должностным обязанностям и установленной компетенции в соответствии с Приказом [2]».
П. 5.2	АО «Газпром газораспределение Ижевск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Информацию в данном пункте дополнить: «Рабочие, осуществляющие деятельность в области строительства и эксплуатации сетей газораспределения, должны пройти обучение, а также проверку знаний по безопасным методам и приемам выполнения работ в объеме квалификационных требований, а также в объеме требований производственных инструкций и/или инструкций для данной профессии, в соответствии с Приказом [2]».	Принято частично П. 5.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3 Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, относящихся к ОПО, должны проходить обучение и проверку знаний по вопросам безопасности, приемам выполнения работ, инструктаж по безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе в порядке, установленном [2] и ГОСТ 12.0.004. Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, не относящихся к ОПО, должны проходить обучение безопасным методам и приемам выполнения работ и проверку знаний по вопросам безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей в порядке, утвержденном руководителем эксплуатационной организации в соответствии ГОСТ 12.0.004».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 12.0.004 Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения».
П. 5.2	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Согласно пункта 5.2: «Руководители и специалисты организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей газораспределения должны проходить подготовку и аттестацию по вопросам безопасности в соответствии с Приказом [2]. Предлагаем дополнить стандарт требованиями к профессиональной квалификации руководителей и специалистов организаций, необходимой для осуществления деятельности в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей газораспределения.	Принято частично П. 5.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2. Руководители и специалисты организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей газораспределения должны проходить подготовку и аттестацию по вопросам безопасности в объеме, соответствующем должностным обязанностям и установленной компетенции в соответствии с Приказом [2]».
П. 5.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Руководители и специалисты организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей <u>газораспределения</u> , должны проходить подготовку и аттестацию по вопросам безопасности в соответствии с Приказом [2].	Принято частично П. 5.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.2. Руководители и специалисты организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			эксплуатации сетей газораспределения должны проходить подготовку и аттестацию по вопросам безопасности в объеме, соответствующем должностным обязанностям и установленной компетенции в соответствии с Приказом [2]».
П. 5.3	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Изложить в следующей редакции: «В организациях, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей газораспределения специалисты должны проходить подготовку и аттестацию по вопросам безопасности; рабочие должны пройти обучение и проверку знаний, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей, в соответствии с Приказом [2]»	Принято частично П. 5.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3 Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, относящихся к ОПО, должны проходить обучение и проверку знаний по вопросам безопасности, приемам выполнения работ, инструктаж по безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе в порядке, установленном [2] и ГОСТ 12.0.004. Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, не относящихся к ОПО, должны проходить обучение безопасным методам и приемам выполнения работ и проверку знаний по вопросам безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей в порядке,

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			утвержденном руководителем эксплуатационной организации в соответствии ГОСТ 12.0.004». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 12.0.004 Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения».
П. 5.3	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Согласно пункта 5.3: «Специалисты организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей газораспределения, должны проходить подготовку и аттестацию по вопросам безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей, в соответствии с Приказом [2].» В пункт 5.3 изложены требования по аттестации руководителей и специалистов и по стажировке рабочих. Рекомендуем из пункта 5.3. исключить требования по аттестации специалистов и изложить требования к рабочим организаций, осуществляющие строительство и эксплуатацию сетей газораспределения.	Принято частично П. 5.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3 Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, относящихся к ОПО, должны проходить обучение и проверку знаний по вопросам безопасности, приемам выполнения работ, инструктаж по безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе в порядке, установленном [2] и ГОСТ 12.0.004. Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, не относящихся к ОПО, должны проходить обучение безопасным методам и приемам выполнения работ и проверку знаний по вопросам безопасности, а

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Пункт 5.3 предлагаем изложить в следующей редакции: «Рабочие организаций, осуществляющих деятельность в области строительства и эксплуатации сетей газораспределения, должны проходить обучение и проверку знаний по вопросам безопасности, приемам выполнения работ, инструктаж по безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе в порядке, установленном, в соответствии с Приказом [2] Предлагаем дополнить стандарт требованиями к профессиональной квалификации рабочих организаций, необходимой для осуществления деятельности в области строительства и эксплуатации сетей газораспределения	также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей в порядке, утвержденном руководителем эксплуатационной организации в соответствии ГОСТ 12.0.004». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 12.0.004 Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения».
П. 5.3	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 3578 от 08.09.2017 г.)	Данный пункт изложить в следующей редакции: «Рабочие организации, осуществляющих деятельность в области строительства и эксплуатации сетей газораспределения, должны пройти подготовку и проверку знаний производственных инструкций и инструкций по охране труда, соответствующих профилю выполняемой работе, пройти стажировку на рабочем месте и получить допуск к выполнению газоопасных работ».	Принято частично П. 5.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3 Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, относящихся к ОПО, должны проходить обучение и проверку знаний по вопросам безопасности, приемам выполнения работ, инструктаж по безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			самостоятельной работе в порядке, установленном [2] и ГОСТ 12.0.004. Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, не относящихся к ОПО, должны проходить обучение безопасным методам и приемам выполнения работ и проверку знаний по вопросам безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей в порядке, утвержденном руководителем эксплуатационной организации в соответствии ГОСТ 12.0.004. Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 12.0.004 Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения».
П. 5.3	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Слово «Специалисты» заменить на слово «Рабочие».	Принято частично П. 5.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3 Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, относящихся к ОПО, должны проходить обучение и проверку знаний по вопросам

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			безопасности, приемам выполнения работ, инструктаж по безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе в порядке, установленном [2] и ГОСТ 12.0.004. Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, не относящихся к ОПО, должны проходить обучение безопасным методам и приемам выполнения работ и проверку знаний по вопросам безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей в порядке, утвержденном руководителем эксплуатационной организации в соответствии ГОСТ 12.0.004». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 12.0.004 Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения».
П. 5.3	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Изложить в следующей редакции: «Рабочие организаций, осуществляющих деятельность в области строительства и эксплуатации сетей газораспределения, должны проходить обучение и	Принято частично П. 5.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3 Рабочие организации, осуществляющие

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		проверку знаний по вопросам безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей, в соответствии с Приказом [2]»	эксплуатацию сетей газораспределения, относящихся к ОПО, должны проходить обучение и проверку знаний по вопросам безопасности, приемам выполнения работ, инструктаж по безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе в порядке, установленном [2] и ГОСТ 12.0.004. Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, не относящихся к ОПО, должны проходить обучение безопасным методам и приемам выполнения работ и проверку знаний по вопросам безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей в порядке, утвержденном руководителем эксплуатационной организации в соответствии ГОСТ 12.0.004». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 12.0.004 Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 5.3	ПАО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В данном пункте указано, что «специалисты организаций ... должны проходить ... стажировку на рабочем месте и необходимые виды инструктажей в соответствии с Приказом Ростехнадзора №37 от 29.01.2007 г. «О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору». В соответствии с РД-03-19-2007 «Положение об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору», руководители и специалисты проходят аттестацию. В соответствии с РД-03-20-2007 «Положение об организации обучения и проверки знаний рабочих организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» рабочие проходят стажировку и инструктаж. Оба документа РД-03-19-2007 и РД-03-20-2007, утверждены одним Приказом Ростехнадзора №37 от 29.01.2007 г. Таким образом, специалисты стажировку и инструктаж согласно, приказа Ростехнадзора №37	Принято частично П. 5.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3 Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, относящихся к ОПО, должны проходить обучение и проверку знаний по вопросам безопасности, приемам выполнения работ, инструктаж по безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе в порядке, установленном [2] и ГОСТ 12.0.004. Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, не относящихся к ОПО, должны проходить обучение безопасным методам и приемам выполнения работ и проверку знаний по вопросам безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей в порядке, утвержденном руководителем эксплуатационной организации в соответствии ГОСТ 12.0.004». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		от 29.01.2007 г. проходить не должны. Предлагаем внести изменения в п.5.3 первой редакции проекта ГОСТ Р 55472 и изложить его в следующей редакции: «Специалисты организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей газораспределения, должны проходить подготовку и аттестацию по вопросам безопасности в соответствии с Приказом [2]».	«ГОСТ 12.0.004 Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения».
П. 5.3	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии с разделом III Приказа Ростехнадзора от 29.01.2007 г. № 37 предлагаем следующую редакцию данного пункта: Вариант 1: «5.3 Рабочие организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей газораспределения, должны проходить подготовку и проверку знаний по вопросам безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей, в соответствии с Приказом [2]». Вариант 2: «Все работники организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования,	Принято частично П. 5.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.3 Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, относящихся к ОПО, должны проходить обучение и проверку знаний по вопросам безопасности, приемам выполнения работ, инструктаж по безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе в порядке, установленном [2] и ГОСТ 12.0.004. Рабочие организации, осуществляющие эксплуатацию сетей газораспределения, не относящихся к ОПО, должны проходить обучение безопасным методам и приемам выполнения работ и

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		строительства и эксплуатации сетей газораспределения, должны проходить подготовку, аттестацию и проверку знаний по вопросам охраны труда и необходимые виды инструктажей, в соответствии с Постановлением [20]».	проверку знаний по вопросам безопасности, а также стажировку на рабочем месте перед допуском к самостоятельной работе и необходимые виды инструктажей в порядке, утвержденном руководителем эксплуатационной организации в соответствии ГОСТ 12.0.004». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 12.0.004 Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда. Общие положения».
П. 5.4	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Дополнить ссылкой на РД 03-613-03, действие которого распространяется на сварочные материалы, применяемые для стальных газопроводов.	Принято частично П. 5.4 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«5.4 Сварочные работы на сетях газораспределения должны выполняться в соответствии с [3]. Сварочные работы должны выполняться с применением сварочных материалов, оборудования и технологий, аттестованных в аттестационных центрах - специализированных организациях, аккредитованных в установленном порядке».</u> Дополнить раздел «Библиография» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			«[3] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах», утверждены приказом Ростехнадзора от 14.03.2014 № 102».
П. 5.4	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В пункте дано неточное обозначение РД. Использовать РД 03-495-02, РД 03-615-03, РД 03-614-03.	Принято частично П. 5.4 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«5.4 Сварочные работы на сетях газораспределения должны выполняться в соответствии с [3]. Сварочные работы должны выполняться с применением сварочных материалов, оборудования и технологий, аттестованных в аттестационных центрах - специализированных организациях, аккредитованных в установленном порядке».</u> Дополнить раздел «Библиография» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «[3] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах», утверждены приказом Ростехнадзора от 14.03.2014 № 102».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 5.4	АО «Газпром газораспределение Белгород» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Данный пункт предлагается дополнить предложением «применяемые сварочные материалы, используемые в строительстве и эксплуатации, должны быть аттестованы в соответствии с РД 03-613-03».	Принято частично П. 5.4 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«5.4 Сварочные работы на сетях газораспределения должны выполняться в соответствии с [3]. Сварочные работы должны выполняться с применением сварочных материалов, оборудования и технологий, аттестованных в аттестационных центрах - специализированных организациях, аккредитованных в установленном порядке».</u> Дополнить раздел «Библиография» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «[3] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах», утверждены приказом Ростехнадзора от 14.03.2014 № 102».
П. 5.4	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В данном разделе рекомендуется указывать полное обозначение нормативного документа – РД, либо давать ссылку на него. 5.4 Специалисты и рабочие, выполняющие сварочные работы должны быть аттестованы в соответствии с [3]. Технологии сварки должны	Принято к сведению П. 5.4 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«5.4 Сварочные работы на сетях газораспределения должны выполняться в соответствии с [3]. Сварочные работы должны</u>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		быть аттестованы в соответствии с [4], а сварочное оборудование, применяемое в строительстве и эксплуатации, должно быть аттестовано в соответствии с [5].	выполняться с применением сварочных материалов, оборудования и технологий, аттестованных в аттестационных центрах - специализированных организациях, аккредитованных в установленном порядке». Дополнить раздел «Библиография» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «[3] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах», утверждены приказом Ростехнадзора от 14.03.2014 № 102».
П. 5.4	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	Правовое регулирование в области промышленной безопасности осуществляется, согласно статье 4 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116, в числе прочего, на основании требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности. Таким образом, следует в пункте 5.4 проекта стандарта ГОСТ Р 55472-XXXX, установить, что специалисты и работники осуществляющие сварочные работы, должны соответствовать	Принято частично П. 5.4 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «5.4 <u>Сварочные работы на сетях газораспределения должны выполняться в соответствии с [3]. Сварочные работы должны выполняться с применением сварочных материалов, оборудования и технологий, аттестованных в аттестационных центрах - специализированных организациях, аккредитованных в установленном порядке.</u> Дополнить раздел «Библиография» проекта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		требованиям, предусмотренным Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах», утвержденных приказом Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору от 14.03.2014 № 102. Ссылки на РД 03-495, РД 03-614, РД 03-615 следует исключить. Предлагаем следующую редакцию пункта: «5.4 Специалисты и рабочие, выполняющие сварочные работы, должны соответствовать требованиям, предусмотренным Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах», утвержденных приказом Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору от 14.03.2014 № 102».	Стандарта пунктом в следующей редакции: «[3] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Требования к производству сварочных работ на опасных производственных объектах», утверждены приказом Ростехнадзора от 14.03.2014 № 102».
П. 6.2	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	Согласно таблице 1 ГОСТа 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия» газ уже должен быть одорирован, таким образом, требования к веществам, которые могут быть использованы в качестве одоранта, не	Принято частично Исключить первое предложение из п. 6.2 проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		уместны. Пункт 6.2 проекта стандарта ГОСТ Р 55472-XXXX следует исключить.	
Раздел 7	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (эл. письмо от 14.09.2017)	В разделе «проектирование» – отсутствует алгоритм оценки рисков аварий, пожарного риска, связанных с ними ЧС и иных неблагоприятных воздействий на людей, требование Тех. регламента № 870 п. 20. Необходимо дополнить раздел проектирование, информацией с указанием критериев либо алгоритма определения срока эксплуатации.	Принято частично Дополнить п. 7.1.16 (нов. 7.1.13) проекта Стандарта вторым предложением: «В проектной документации указывают продолжительность эксплуатации, в соответствии с [7], с учетом для: – ПРГ – ГОСТ Р 57375; – стальных наружных газопроводов – проект ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании»; – полиэтиленовых газопроводов в соответствии с [1] (пункт 76)».
П. 7.1.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	При проектировании сети газораспределения необходимо предусматривать проектные решения и мероприятия для обеспечения: - высокой степени надежности, безопасности, защиты и возможности контроля технического состояния, <u>в том числе оценки технического состояния и технического диагностирования;</u> - возможности оперативного реагирования при возникновении нештатных ситуаций;	Принято частично Первое перечисление п. 7.1.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «– высокой степени надежности, безопасности, защиты и возможности мониторинга технического состояния;». В соответствии с п. 6.2.1 ГОСТ Р 54983-2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		- возможности оперативного проведения ремонтно-восстановительных работ (ремонтопригодности); - <u>минимизации</u> негативного воздействия на окружающую среду.	требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» в рамках работ по мониторингу технического состояния газопровода проводят: - проверку состояния охранных зон газопроводов; - технический осмотр (осмотр технического состояния) подземных и надземных газопроводов; - техническое обследование подземных газопроводов; - оценку технического состояния подземных и надземных газопроводов; - техническое диагностирование подземных газопроводов.
П. 7.1.2	АО «Саратовгаз» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Данный пункт в следующей редакции: «...Технические условия на подключение выдаются собственником газораспределительной системы или эксплуатационной организацией по согласованию с собственником в случае, если собственник не является эксплуатационной организацией, а также с газораспределительной организацией, чьи сети технологически связаны с сетью газораспределения собственника».	Принято частично Исключить п. 7.1.2 проекта Стандарта.
П. 7.1.2	ООО «Газпром газораспределение	Изложить в следующей редакции: «Разработку проектной документации сетей газораспределения	Принято частично Исключить п. 7.1.2 проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	следует вести в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения района (региона) на основании требований [6] и [7]. <u>Технические условия на подключение (технологическое присоединение) выдает газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение или эксплуатационной организацией по согласованию с собственником в случае, если собственник не является эксплуатационной организацией».</u>	
П. 7.1.2	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Изложить в следующей редакции: «Разработку проектной документации сетей газораспределения следует вести в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения района (региона) на основании требований [6] и [7]. Технические условия на подключение должны выдаваться в соответствии с требованиями [7]».	Принято частично Исключить п. 7.1.2 проекта Стандарта.
П. 7.1.2	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Изменить формулировку «...или эксплуатационной организацией по согласованию с собственником в случае, если собственник не является эксплуатационной организацией».	Принято к сведению Исключить п. 7.1.2 проекта Стандарта.
П. 7.1.2	АО «Газпром	Изменить формулировку в целях уточнения	Принято частично

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Тверь» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	требований к разработке схем газоснабжения. Разработку проектной документации сетей газораспределения следует вести в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения <u>региона (района, населенного пункта)</u> на основании требований [6] и [7]. Технические условия на подключение выдаются собственником газораспределительной системы или эксплуатационной организацией по согласованию с собственником в случае, если собственник не является эксплуатационной организацией.	Исключить п. 7.1.2 проекта Стандарта.
П. 7.1.3	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (эл. письмо от 14.09.2017)	После слов: «..обеспечивающие надежность..» пропущено слово «работы» - «..обеспечивающие надежность работы систем...».	Принято Второе предложение п. 7.1.3 (нов. 7.1.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Предпочтительными являются смешанная или кольцевая сеть, обеспечивающие наиболее равномерный режим давления во всех точках отбора газа из распределительных газопроводов, а также обеспечивающие надежность сетей газораспределения».
П. 7.1.3	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Изложить в следующей редакции: «Принцип построения сети газораспределения выбирается в зависимости от характера планировки и плотности застройки поселения.	Принято частично П. 7.1.3 (нов. 7.1.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.2 Построение сети газораспределения

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Предпочтительными являются смешанная или кольцевая сеть, обеспечивающие наиболее равномерный режим давления во всех точках отбора газа из распределительных газопроводов, а также обеспечивающие надежность сетей газораспределения. <u>Выбор того или иного принципа построения сети газораспределения</u> в проектной документации должен быть технико-экономически обоснован».	выбирается в зависимости от характера планировки и плотности застройки поселения. Предпочтительными являются смешанная или кольцевая сеть, обеспечивающие наиболее равномерный режим давления во всех точках отбора газа из распределительных газопроводов, а также обеспечивающие надежность сетей газораспределения. Выбор того или иного варианта построения сети газораспределения в проектной документации должен быть технико-экономически обоснован».
П. 7.1.3	ООО «Газпром межрегионгаз» (эл. письмо от 12.12.2017 г.)	Принятая Разработчиком редакция второго предложения п. 7.1.3, а именно: «...а также обеспечивающие надежность <u>работы</u> сетей газораспределения» некорректна. Согласно ГОСТ 27.002-2015 «Надежность в технике. Термины и определения» (далее – ГОСТ) п. 3.1.5 <u>«надежность»</u> - свойство объекта сохранять во времени способность выполнять требуемые функции в заданных режимах и условиях применения, технического обслуживания, хранения и транспортирования. Согласно ГОСТ п. 3.1.1 (Примечания) <u>объектом</u> может быть сборочная единица, деталь, компонент, элемент, устройство, функциональная единица, оборудование, изделие,	Принято П. 7.1.3 (нов. 7.1.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.2 Построение сети газораспределения выбирается в зависимости от характера планировки и плотности застройки поселения. Предпочтительными являются смешанная или кольцевая сеть, обеспечивающие наиболее равномерный режим давления во всех точках отбора газа из распределительных газопроводов, а также обеспечивающие надежность сетей газораспределения. Выбор того или иного варианта построения сети газораспределения в проектной документации должен быть технико-

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		сооружение. В п. 7.1.3 говорится о смешанной и кольцевой сетях газораспределения, т.е. именно они являются объектами, т.е. речь идет о их надежности, а не о надежности работы, т.е. работа в данном случае не является объектом. Предлагается изложить: «...а также <u>обеспечивающие надежность сетей газораспределения</u> ».	экономически обоснован».
П. 7.1.4	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (эл. письмо от 14.09.2017)	В конце предложения, слова «..схем газоснабжения..» заменить на «..сетей газораспределения..» и добавить: «..в соответствии со схемами газоснабжения и газификации».	Принято П. 7.1.4 (нов. 7.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.3 Сеть газораспределения должна рассчитываться на максимальный часовой расход газа с учетом перспективного развития сетей газораспределения в соответствии со схемами газоснабжения и газификации, разработанными с учетом программ газификации».
П. 7.1.4	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном пункте указать минимальный процент увеличения диаметра газопровода с учетом перспективного развития схем газоснабжения.	Отклонено Считаем нецелесообразным устанавливать размер минимальный процент увеличения диаметра газопровода с учетом перспективного развития схем газоснабжения. П. 7.1.4 (нов. 7.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			«7.1.3 Сеть газораспределения должна рассчитываться на максимальный часовой расход газа с учетом перспективного развития сетей газораспределения в соответствии со схемами газоснабжения и газификации, разработанными с учетом программ газификации».
П. 7.1.4	АО «Саратовгаз» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Проектируемая сеть газораспределения, строительство которой осуществляется в рамках постановления Правительства № 1314 не может быть рассчитана на перспективу, так как затраты на подключение объекта капитального строительства должны быть экономически обоснованы, стоимость мероприятий по подключению определяется по утвержденным действующим законодательством стандартизированным тарифным ставкам, диаметр строящейся сети газораспределения определяется исходя из паспортного часового расхода оборудования заявителя и увеличение проектного диаметра газопровода приводит в удорожанию мероприятий по подключению объекта. Кроме того, газораспределительная организация, осуществляющая мероприятия по подключению, терпит необоснованные расходы, связанные со	Отклонено Считаем нецелесообразным ссылаться на постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», т.к. данный нормативно-правовой акт устанавливает требования к подключению объектов, а проект Стандарта к проектированию. П. 7.1.4 (нов. 7.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.3 Сеть газораспределения должна рассчитываться на максимальный часовой расход газа с учетом перспективного развития

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		строительством и врезкой сети газораспределения.	сетей газораспределения в соответствии со схемами газоснабжения и газификации, разработанными с учетом программ газификации».
П. 7.1.5	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В последнем перечислении пункта удалить «и 7.1.8.». Предлагаемая редакция: «- скорости транспортирования газа по газопроводам, исключаяющей недопустимые уровни шума, по ГОСТ 12.1.003».	Принято Шестое перечисление п. 7.1.5 (нов. 7.14) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «— скорости транспортирования газа по газопроводам, исключаяющей недопустимые уровни шума, по ГОСТ 12.1.003».
П. 7.1.6	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (эл. письмо от 14.09.2017)	По смыслу повторяет пункт 7.1.10, предлагаем исключить <u>Пункт 7.1.6.</u> , т.к. пункт 7.1.10 содержит более конкретные требования.	Принято Исключить п. 7.1.6 из текста проекта Стандарта.
П. 7.1.7	АО «Газпром газораспределение Тверь» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Указать критерии допустимых потерь для газопроводов низкого давления.	Принято П. 7.1.7 (нов. 7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.5 Расчетные потери давления в газопроводах принимают в пределах величины давления газопровода. Для газопроводов низкого давления расчетные суммарные потери давления газа, от

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			источника газа до наиболее удаленного прибора, принимаются не более 180 даПа, в том числе в распределительных газопроводах сети газораспределения 120 даПа, в газопроводах-вводах и сети газопотребления - 60 даПа».
П. 7.1.7	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Добавить ссылку на нормативный документ. Расчетные потери давления в газопроводах принимают в пределах категории давления газопровода.	Отклонено П. 7.1.7 (нов. 7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.5 Расчетные потери давления в газопроводах принимают в пределах величины давления газопровода. Для газопроводов низкого давления расчетные суммарные потери давления газа, от источника газа до наиболее удаленного прибора, принимаются не более 180 даПа, в том числе в распределительных газопроводах сети газораспределения 120 даПа, в газопроводах-вводах и сети газопотребления - 60 даПа».
П. 7.1.8	АО «Газпром газораспределение Орел» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Указанные скорости движения газа зависят от протяженности, диаметра и расхода газа. В отдельных случаях указанные величины скорости не приемлемы. Привести метод расчет скорости в приложении с применением числа Re.	Принято частично П. 7.1.8 (нов. 7.1.6) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.6 При расчете пропускной способности надземных газопроводов следует учитывать максимально допустимый уровень шума, создаваемого движением газа, по ГОСТ

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			12.1.003. При этом скорость движения газа следует принимать для газопроводов: - низкого давления – не более 7 м/с; - среднего давления – 15 м/с; - высокого давления – 25 м/с или рассчитывать по формуле: $V = 0,1273 \frac{Q \times z \times (273 + t)}{P \times d^2}$ (1), где V – скорость газа, м/с; Q – расход газа, м³/ч, при температуре 0 °С и давлении 0,10132 МПа (760 мм рт. ст.); t – температура газа, °С; z – коэффициент сжимаемости, рассчитанный в соответствии с ГОСТ 30319.2 и ГОСТ 30319.3; P – абсолютное давление газа, МПа, принимается равным $P_{раб} + 0,1012$, МПа; d – внутренний диаметр газопровода, мм».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 7.1.8	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Первое предложение пункта изложить в следующем виде: «При расчете пропускной способности надземных газопроводов следует учитывать максимально допустимый уровень шума, создаваемого движением газа, по ГОСТ 12.1.003».	Принято П. 7.1.8 (нов. 7.1.6) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.6 При расчете пропускной способности надземных газопроводов следует учитывать максимально допустимый уровень шума, создаваемого движением газа, по ГОСТ 12.1.003. При этом скорость движения газа следует принимать для газопроводов: - низкого давления – не более 7 м/с; - среднего давления – 15 м/с; - высокого давления – 25 м/с или рассчитывать по формуле: $V = 0,1273 \frac{Q \times z \times (273 + t)}{P \times d^2}$ (1), где V – скорость газа, м/с; Q – расход газа, м3/ч, при температуре 0 °С и давлении 0,10132 МПа (760 мм рт. ст.); t – температура газа, °С; z – коэффициент сжимаемости,

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			рассчитанный в соответствии с ГОСТ 30319.2 и ГОСТ 30319.3; P – абсолютное давление газа, МПа, принимается равным $P_{раб} + 0,1012$, МПа; d – внутренний диаметр газопровода, мм».
П. 7.1.11	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 06.12.2017)	Вчитайтесь в эту фразу: «Прочностный расчет газопроводов следует проводить в соответствии с выбранной категорией газопроводов. При проектировании стальных газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты: – на прочность и устойчивость в соответствии с СП 33.13330; – на пропускную способность с использованием специальных программ». Как можно провести расчет прочности ПОЛИЭТИЛЕНОВОГО газопровода по СП 33.13330? Следует либо указать, что расчет прочности по СП 33.13330 проводится только для стальных газопроводов, либо указать каким образом СП 33.13330. можно применить при расчете полиэтиленовых газопроводов.	Принято частично П. 7.1.11 (нов. 7.1.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.9 При проектировании газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты: – на прочность, устойчивость, в соответствии с выбранной величиной давления газопроводов: а) для стальных газопроводов, в соответствии с СП 33.13330; б) для полиэтиленовых – в соответствии с СП 42-103; – на пропускную способность с использованием специальных программ». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «СП 42-103 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 7.1.7, п. 7.1.11	ООО «Газпром межрегионгаз» (эл. письмо от 12.12.2017 г.)	«Расчетные потери давления в газопроводах принимают в пределах <u>категории давления</u> газопровода». Согласно Приложению № 1 Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» наружные и внутренние газопроводы классифицируются <u>по давлению</u> газа в сетях. Категории давления (1а, 1 и 2) установлены только в отношении высокого давления. Предлагается вместо словосочетания «<u>категория давления</u>» применить словосочетание «<u>величина давления</u>» газа. Аналогичное предложение по п. 7.1.11.	Принято Первый абзац п. 7.1.7 (нов. 7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.5 Расчетные потери давления в газопроводах принимают в пределах величины давления газопровода». П. 7.1.11 (нов. 7.1.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «При проектировании газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты: – на прочность, устойчивость, в соответствии с выбранной величиной давления газопроводов: а) для стальных газопроводов, в соответствии с СП 33.13330; б) для полиэтиленовых – в соответствии с СП 42-103; – на пропускную способность с использованием специальных программ».
П. 7.1.10	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Изложить в следующей редакции: «Проектирование сетей газораспределения выполняют в соответствии с требованиями [1], [6], СП 62.13330 и раздела 7 таким образом, чтобы обеспечивать транспортирование газа и подачу его потребителям в предусмотренных объемах с заданными параметрами по давлению.	Принято П. 7.1.10 (нов. 7.1.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.8 Проектирование сетей газораспределения выполняют в соответствии с требованиями [1], [4], СП 62.13330, СП 249.1325800 и раздела 7 таким образом,

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Порядок разработки, согласования, утверждения и состава проектной документации должны соответствовать [6]».	чтобы обеспечивать транспортирование газа и подачу его потребителям в предусмотренных объемах с заданными параметрами по давлению. Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации должны соответствовать [4] и [5]. Проектная документация подлежит экспертизе в соответствии с [4] (статья 49)».
П. 7.1.10, абзац 2	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном абзаце добавить ссылку на постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. №87 (библиография, указателя №8).	Принято П. 7.1.10 (нов. 7.1.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.8 Проектирование сетей газораспределения выполняют в соответствии с требованиями [1], [4], СП 62.13330, СП 249.1325800 и раздела 7 таким образом, чтобы обеспечивать транспортирование газа и подачу его потребителям в предусмотренных объемах с заданными параметрами по давлению. Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации должны соответствовать [4] и [5]. Проектная документация подлежит экспертизе в соответствии с [4] (статья 49)».
П. 7.1.10	АО «Газпром газораспределение	Порядок разработки, согласования, утверждения и <u>состав</u> проектной документации должны	Принято П. 7.1.10 (нов. 7.1.8) проекта Стандарта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	соответствовать [6] и [8].	изложить в следующей редакции: «7.1.8 Проектирование сетей газораспределения выполняют в соответствии с требованиями [1], [4], СП 62.13330, СП 249.1325800 и раздела 7 таким образом, чтобы обеспечивать транспортирование газа и подачу его потребителям в предусмотренных объемах с заданными параметрами по давлению. Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации должны соответствовать [4] и [5]. Проектная документация подлежит экспертизе в соответствии с [4] (статья 49)».
П. 7.1.11	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Вчитайтесь в эту фразу: «При проектировании стальных газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты на прочность, устойчивость и пропускную способность газопроводов в соответствии с СП 33.13330 и допускается использование специальных программ». Как можно определить пропускную способность стального газопровода по СП 33.13330?	Принято П. 7.1.11 (нов. 7.1.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: ««7.1.9 При проектировании газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты: – на прочность, устойчивость, в соответствии с выбранной величиной давления газопроводов: а) для стальных газопроводов, в соответствии с СП 33.13330; б) для полиэтиленовых – в соответствии с СП 42-103; – на пропускную способность с

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			использованием специальных программ». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «СП 42-103 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».
П. 7.1.11	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Прочностный расчет газопроводов следует проводить в соответствии с выбранной категорией газопроводов. При проектировании стальных газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты на прочность, устойчивость и пропускную способность газопроводов в соответствии с СП 33.13330, <u>при этом</u> допускается использование <u>специального программного обеспечения</u> .	Принято частично П. 7.1.11 (нов. 7.1.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: ««7.1.9 При проектировании газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты: – на прочность, устойчивость, в соответствии с выбранной величиной давления газопроводов: а) для стальных газопроводов, в соответствии с СП 33.13330; б) для полиэтиленовых – в соответствии с СП 42-103; – на пропускную способность с использованием специальных программ». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «СП 42-103 Проектирование и строительство

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».
П. 7.1.11	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	При проектировании стальных газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты на прочность, устойчивость и пропускную способность газопроводов в соответствии с СП 33.13330 и допускается использование <u>специальных лицензированных программ</u> .	Принято частично П. 7.1.11 (нов. 7.1.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: ««7.1.9 При проектировании газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты: – на прочность, устойчивость, в соответствии с выбранной величиной давления газопроводов: а) для стальных газопроводов, в соответствии с СП 33.13330; б) для полиэтиленовых – в соответствии с СП 42-103; – на пропускную способность с использованием специальных программ». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: <u>«СП 42-103 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».</u>
П. 7.1.11	ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» (эл. письмо от	Прочностный расчет газопроводов следует проводить в соответствии с выбранной категорией газопроводов. При проектировании стальных газопроводов сетей газораспределения выполняют	Принято частично П. 7.1.11 (нов. 7.1.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: ««7.1.9 При проектировании газопроводов

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	11.09.2017 г.)	расчеты на прочность, устойчивость и пропускную способность газопроводов в соответствии с СП 33.13330, <u>СП 42-101-2002</u> и допускается использование специальных программ. <u>Расчетные потери давления, расчетные внутренние диаметры газопроводов определяются в соответствии с СП 42-101-2002.</u>	сетей газораспределения выполняют расчеты: – на прочность, устойчивость, в соответствии с выбранной величиной давления газопроводов: а) для стальных газопроводов, в соответствии с СП 33.13330; б) для полиэтиленовых – в соответствии с СП 42-103; – на пропускную способность с использованием специальных программ». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: <u>«СП 42-103 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».</u>
П. 7.1.11	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном пункте предлагается изменить «...допускается использование специальных программ...» на «...с использованием специальных лицензионных программ...».	Принято частично П. 7.1.11 (нов. 7.1.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: ««7.1.9 При проектировании газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты: – на прочность, устойчивость, в соответствии с выбранной величиной давления газопроводов: а) для стальных газопроводов, в соответствии с СП 33.13330; б) для полиэтиленовых – в соответствии с СП

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			42-103; – на пропускную способность с использованием специальных программ». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: <u>«СП 42-103 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».</u>
П. 7.1.11	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии с П. 6. «СП 33.13330.2012. Сводом правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86» (утв. Приказом Минрегиона России от 29.12.2011 N 621) (ред. от 18.08.2016) и П.4.2.»СП 62.13330.2011*. Сводом правил. Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01- 2002. С изменением N 1 (утв. Приказом Минрегиона России от 27.12.2010 N 780) (ред. от 03.12.2016)» предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Расчет газопроводов на прочность следует проводить в соответствии с выбранной категорией газопроводов. При проектировании стальных газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты на прочность, устойчивость в соответствии	Принято частично П. 7.1.11 (нов. 7.1.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: ««7.1.9 При проектировании газопроводов сетей газораспределения выполняют расчеты: – на прочность, устойчивость, в соответствии с выбранной величиной давления газопроводов: а) для стальных газопроводов, в соответствии с СП 33.13330; б) для полиэтиленовых – в соответствии с СП 42-103; – на пропускную способность с использованием специальных программ». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		с СП 33.13330 и пропускную способность газопроводов в соответствии с СП 62.13330. Допускается использование специальных программ».	«СП 42-103 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».
П. 7.1.12	АО «Газпром газораспределение Смоленск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В данном пункте рекомендуется уменьшить диаметр межпоселковых газопроводов до 200 мм. 7.1.12 Межпоселковые газопроводы диаметром <u>200</u> мм и более рекомендуется проектировать таким образом, чтобы обеспечить возможность очистки полости газопровода на прямолинейных участках с помощью очистных устройств перед проведением испытаний. Запорная арматура на таких газопроводах должна быть полнопроходной.	Отклонено П. 7.1.12 исключить из текста проекта Стандарта.
П. 7.1.12	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 3578 от 08.09.2017 г.)	В данном пункте указать, какой диаметр газопроводов имеется в виду: наружный, условный или внутренний.	Отклонено П. 7.1.12 исключить из текста проекта Стандарта.
П. 7.1.12	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Текст пункта предусматривает запуск очистных устройств для очистки внутренней полости газопровода. В таком случае необходимо решить вопрос о возможности установки на сетях газораспределения узлов пуска и приема очистных устройств, разработать технологию производства	Принято частично П. 7.1.12 исключить из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		работ и т.д., внести изменения в СП 62.13330. Данный вопрос требует дополнительной проработки.	
П. 7.1.13	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В тексте пункта слово «среднего» заменить на «всего». Соответственно, в тексте пункта 3.10 вместо понятия «средний срок службы» целесообразно применить понятие «срок службы» - продолжительность эксплуатации изделия или ее возобновления после капитального ремонта до наступления предельного состояния (useful life).	Принято частично П. 7.1.13 (нов. 7.1.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Принятые проектные решения должны обеспечивать безопасную и надежную эксплуатацию сети газораспределения, в том числе мероприятия по охране окружающей среды, в пределах срока службы, указанного в проектной документации, включая возможность оперативного отключения подачи газа».
П. 7.1.13	АО «Газпром газораспределение Смоленск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Предложение «Принятые проектные решения должны обеспечивать безопасную и надежную эксплуатацию сети газораспределения, в том числе мероприятия по охране окружающей среды, в пределах среднего срока службы, включая возможность оперативного отключения подачи газа» заменить на следующую редакцию: «Принятые проектные решения должны обеспечивать безопасную и надежную эксплуатацию сети газораспределения, в том числе мероприятия по охране окружающей среды, в пределах <u>предусмотренного проектом</u> среднего	Принято частично П. 7.1.13 (нов. 7.1.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Принятые проектные решения должны обеспечивать безопасную и надежную эксплуатацию сети газораспределения, в том числе мероприятия по охране окружающей среды, в пределах срока службы, указанного в проектной документации, включая возможность оперативного отключения подачи газа».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		срока службы, включая возможность оперативного отключения подачи газа».	
П. 7.1.13	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии с Ст.7 п.2 Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ (ред. от 07.03.2017) «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изм. и доп., вступ. в силу с 25.03.2017) предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Принятые проектные решения должны обеспечивать безопасную и надежную эксплуатацию сети газораспределения, в том числе мероприятия по охране окружающей среды, в пределах срока службы, включая возможность оперативного отключения подачи газа».	Принято П. 7.1.13 (нов. 7.1.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Принятые проектные решения должны обеспечивать безопасную и надежную эксплуатацию сети газораспределения, в том числе мероприятия по охране окружающей среды, в пределах срока службы, указанного в проектной документации, включая возможность оперативного отключения подачи газа».
П. 7.1.13	АО «Газпром газораспределение Псков» (эл. письмо от 09.10.2017 г.)	Изменить конструкцию предложения, например: «Принятые проектные решения должны обеспечивать безопасную и надежную эксплуатацию сети газораспределения, в том числе <u>выполнение проведение осуществление реализацию</u> мероприятий по охране окружающей среды (...)».	Принято частично П. 7.1.13 (нов. 7.1.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Принятые проектные решения должны обеспечивать безопасную и надежную эксплуатацию сети газораспределения, в том числе мероприятия по охране окружающей среды, в пределах срока службы, указанного в проектной документации, включая возможность оперативного отключения подачи газа».
П. 7.1.13	ООО «Газпром	«Принятые проектные решения должны	Принято частично

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	межрегионгаз» (эл. письмо от 12.12.2017 г.)	обеспечивать безопасную и надежную эксплуатацию сети газораспределения, в том числе мероприятия по охране окружающей среды, в пределах <u>всего</u> срока службы, включая возможность оперативного отключения подачи газа». В словосочетании «...в пределах <u>всего</u> срока службы...» предлагается исключить «всего», изложив: «...в пределах <u>срока службы, указанного в проектной документации...</u> ».	П. 7.1.13 (нов. 7.1.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Принятые проектные решения должны обеспечивать безопасную и надежную эксплуатацию сети газораспределения, в том числе мероприятия по охране окружающей среды, в пределах срока службы, указанного в проектной документации, включая возможность оперативного отключения подачи газа».
П. 7.1.18	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Согласно СП 42-101-2003 (статус действующий), п.4.11. При прокладке газопровода неосушенного газа следует предусматривать установку конденсатосборников. Прокладка газопровода, транспортирующих неосушенный газ, должна предусматриваться ниже зоны сезонного промерзания грунта с уклоном к конденсатосборникам не менее 2‰. П. 7.1.18 ... Установку конденсатосборника рекомендуется предусматривать в характерных низших точках трассы, ниже зоны сезонного промерзания грунта с уклоном трассы газопровода к конденсатосборникам не менее 2‰....	Принято Второй абзац п. 7.1.18 (нов. 7.1.15) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Установку конденсатосборника рекомендуется предусматривать для случаев транспортировки неосушенного газа, в характерных низших точках трассы, ниже зоны сезонного промерзания грунта с уклоном трассы газопровода к конденсатосборникам не менее 2 ‰».
П. 7.1.18	ООО «Газпром	Исключить из требования п. 7.1.18.	Принято частично

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	«Необходимость установки конденсатосборников должна оговариваться в технических условиях на проектирование газораспределительных систем» т.к. данное требование не предусмотрено типовой формой технических условий на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сети газораспределения; утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 15 июня 2017 г. N 713 и антимонопольными органами, это требование может быть истолковано как навязывание излишних требований. Изложить в следующей редакции: «Установку технических устройств на газопровод, включая трубопроводную арматуру, конденсатосборники, колодцы, контрольные трубки и другие устройства, следует проводить в соответствии с нормативной документацией, устанавливающей требования к их установке, а также разделом 7. Установку конденсатосборника рекомендуется предусматривать в характерных низших точках трассы, ниже зоны сезонного промерзания грунта с уклоном трассы газопровода к конденсатосборникам не менее 3%».	Второй и третий абзацы п. 7.1.18 (нов. 7.1.15) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Установку конденсатосборника рекомендуется предусматривать для случаев транспортировки неосушенного газа, в характерных низших точках трассы, ниже зоны сезонного промерзания грунта с уклоном трассы газопровода к конденсатосборникам не менее 2 %. Необходимость установки конденсатосборников должна оговариваться в технических условиях на проектирование сети газораспределения».
П. 7.1.18	ООО «Газпром	В соответствии с ст. 47.6 п. 15	Принято частично

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	«Градостроительного кодекса Российской Федерации» от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 29.07.2017) (с изм. и доп., вступ. в силу с 11.08.2017) предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Необходимость установки конденсатосборников должна оговариваться в технических условиях подключения (технологического присоединения) объектов к сети газораспределения».	Второй и третий абзацы п. 7.1.18 (нов. 7.1.15) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Установку конденсатосборника рекомендуется предусматривать для случаев транспортировки неосушенного газа, в характерных низших точках трассы, ниже зоны сезонного промерзания грунта с уклоном трассы газопровода к конденсатосборникам не менее 2 ‰. Необходимость установки конденсатосборников должна оговариваться в технических условиях на проектирование сети газораспределения».
П. 7.2.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Выбор труб и соединительных деталей при проектировании газопроводов сетей <u>газораспределения осуществляют</u> в соответствии с требованиями СП 62.13330. Выбор труб и соединительных деталей при проектировании полиэтиленовых газопроводов осуществляют с <u>учетом ГОСТ Р 55473</u> , документов по стандартизации на полиэтиленовые трубы и соединительные детали, а также технической документации предприятий-изготовителей. Выбор труб и соединительных <u>деталей при</u>	Принято П. 7.2.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.2.2 Выбор труб и соединительных деталей при проектировании газопроводов сетей газораспределения осуществляют в соответствии с требованиями СП 62.13330. Выбор труб и соединительных деталей при проектировании полиэтиленовых газопроводов осуществляют с учетом ГОСТ Р 55473, документов по стандартизации на

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		проектировании стальных газопроводов осуществляют с учетом ГОСТ Р 55474, документов в области стандартизации на стальные трубы и соединительные детали, а также технической документации предприятий-изготовителей.	полиэтиленовые трубы и соединительные детали, а также технической документации предприятий-изготовителей. Выбор труб и соединительных деталей при проектировании стальных газопроводов осуществляют с учетом ГОСТ Р 55474, документов в области стандартизации на стальные трубы и соединительные детали, а также технической документации предприятий-изготовителей».
П. 7.2.3	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	...ГОСТ 481, ГОСТ 5152, ГОСТ 7338, ГОСТ 8295, ГОСТ 10007, ГОСТ 15180, <u>а также</u> действующим нормативным требованиям...	Принято Второе предложение п. 7.2.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Материалы, применяемые в качестве уплотнительных и смазочных средств для обеспечения герметичности соединений, должны соответствовать ГОСТ 481, ГОСТ 5152, ГОСТ 7338, ГОСТ 8295, ГОСТ 10007, ГОСТ 15180, а также действующим нормативным требованиям к уплотнительным материалам и смазочным средствам».
П. 7.2.4	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от	Соединительные детали могут быть изготовлены в мастерских строительно-монтажных организаций, <u>располагающих</u> необходимым оборудованием и квалифицированным персоналом,	Отклонено Изменения не улучшают редакцию.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	08.09.2017 г.)	а также при условии реализации в данных организациях <u>требований по подготовке и освоению производства...</u>	
П. 7.2.5	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Трубы и соединительные детали должны иметь декларацию о соответствии или сертификат <u>соответствия согласно Федеральному закону</u> [9].	Принято к сведению П. 7.2.5 исключен из текста проекта Стандарта как избыточный.
П. 7.2.5	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Согласно пункта 7.2.5, «Трубы и соединительные детали должны иметь декларацию о соответствии или сертификат соответствия, согласно Федерального закона [9]» Предлагаем в стандарте конкретизировать требования по обязательному декларированию /обязательной (добровольной) сертификации труб (стальных неизолированных и изолированных, полиэтиленовых), соединительных деталей к ним и арматуры трубопроводной на соответствие требованиям Технических регламентов ТС и в системе ГОСТ Р.	Принято к сведению П. 7.2.5 исключен из текста проекта Стандарта как избыточный.
П. 7.3	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область»	Предлагаем откорректировать <u>пункт 7.3.</u> изменения обозначений и понятий давления в газопроводах на регулирующем оборудовании и характеристики их разновидностей, так как	Принято к сведению Исключить п. 7.3.1 из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 14.09.2017)	аббревиатура МОР, МІР, ТОР, ОР основана на используемых в европейских стандартах понятиях и их англоязычных названиях — заменив на определения применяемые в отрасли и содержащиеся в профильных Тех. регламентах, ПБ, СП 62.13330 и документов в области стандартизации ГОСТ Р 54983 -2012 «Системы газораспределительные. Сети газораспределения природного газа. Общие требования к эксплуатации. Эксплуатационная документация» других документах входящих в перечни документов при исполнении которых выполняются обязательные требования Тех. регламентов.	
П. 7.3.1	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Рисунок 1 в пункте непонятен. В тексте говорится о соотношении между давлениями газа в сети, на рисунке же приведен график зависимости давления от времени. Непонятна периодичность изменения давления по времени в виде синусоиды, не обозначены минимумы. Ввиду отсутствия практической необходимости применения данной таблицы предлагаем ее удалить.	Принято Исключить п. 7.3.1 из текста проекта Стандарта.
П. 7.3.2	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от	Дать ссылку на действующий ГОСТ Р 56019. Если разработчики считают необходимым давать ссылку на проект международного стандарта по ПРГ, еще не получившего одобрения в России, то	Принято частично 1. В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	21.09.2017)	тогда мы настаиваем на включение в текст данного проекта стандарта ссылок на проекты стандартов по сетям газопотребления части 0, 1, 2 и 3, а также проектов ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации устройств при проектировании» и ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Сети газораспределения. Определение продолжительности эксплуатации стальных наружных газопроводов при проектировании».	требования» успешно прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» при написании первой редакции <u>допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов.</u> В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены. 2. См. ответ на замечание к проекту в целом. Считаем не целесообразным давать ссылки на комплекс национальных стандартов, устанавливающих требования к сетям газопотребления, т.к. согласно области применения проекта Стандарта (п. 1.1) <u>он устанавливает требования к сетям газораспределения.</u>
П. 7.3.2	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	Текст Таблицы 4 заменить на текст Таблицы 3 (согласно ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования»).	Отклонено Данные требования приведены в соответствии с п. 8.3.10 проекта ГОСТ «Системы газораспределительные.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		В тексте «срабатывание должно осуществляться при повышении пикового уровня рабочего давления выше значений TOP и MIP» сокращение TOP заменить на сокращение OP, согласно разделу 4 рассматриваемого проекта документа OP - рабочее давление).	Пункты редуцирования газа. Функциональные требования». В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» <u>при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов.</u> В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены.
П. 7.3.2	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии с «ГОСТ Р 56019-2014. Национальный стандарт Российской Федерации. Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» (утв. и введен в действие Приказом Росстандарта от 28.04.2014 N 424-ст) предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Параметры настройки технических устройств	Отклонено Данные требования приведены в соответствии с п. 8.3.10 проекта ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования». В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		при проектировании системы защиты от недопустимого изменения давления устанавливаются проектной документацией, но не более значений указанных в проекте ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» (таблица 3), с учетом того, что:»	прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» <u>при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов.</u> В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены.
П. 7.3.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	... но не более значений, указанных в ГОСТ 56019 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования»...	Отклонено В соответствии с п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» в проекте стандарта <u>допускается приводить информацию о проектах стандартов, взаимосвязанных с разрабатываемым стандартом, если обеспечена одновременность их утверждения и/или введения в действие.</u> В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» <u>при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов.</u> В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены.
П. 7.3.2	АО «Газпром газораспределение Ленинградская область» (эл. письмо от 14.09.2017)	Неясно определение «МОР» - значение «МОР» должно определяться с учетом «наименьшего МОР», принятого для газоиспользующего оборудования в сети газопотребления. Возникает вопрос – какой сети газопотребления, насколько данная сеть удалена от РП? Каким образом определять «наименьший МОР», в случае множественного подключения сетей газопотребления, в том числе при условии, когда точные объемы потребления и соответственно оборудование, на момент проектирования распределительного газопровода и РП, не установлены.	Отклонено Данные требования п. 7.3.2 приведены в соответствии с п. 8.3.10 проекта ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования». В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно прошел экспертизу в ТК 23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» <u>при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов.</u> В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены.
П. 7.3.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	– срабатывание должно <u>происходить</u> при повышении пикового уровня рабочего давления выше значений TOP и MIP.	Принято Второе перечисление п. 7.3.2 (нов. 7.3.1) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «– срабатывание должно <u>происходить</u> при повышении пикового уровня рабочего давления выше значений TOP и MIP».
П. 7.3.2	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Учесть указания СП 62.13330.2011* изм.2 п. 6.5.6*: Параметры настройки регулирующей, предохранительной и отключающей (защитной) арматуры должны обеспечивать диапазон рабочего давления в сети газораспределения, необходимый для стабильной работы газоиспользующего оборудования потребителя в соответствии с проектом и данными предприятий-изготовителей. Конструкция линии редуцирования и резервной линии редуцирования (при наличии) должна	Принято частично П. 7.3.2 (нов. 7.3.1) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.3.1 Параметры настройки технических устройств при проектировании системы защиты от недопустимого изменения давления устанавливаются проектной документацией, с учетом требований СП 62.13330.2011 (пункты 6.5.6, 6.5.7), но не более значений указанных в проекте ГОСТ «Системы

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		обеспечивать возможность настройки параметров регулирующей, предохранительной и отключающей (защитной) арматуры, а также проверки герметичности закрытия их затворов без отключения или изменения значения давления газа у потребителя. 6.5.7 Система редуцирования и отключающая (защитная) арматура должны иметь собственные импульсные линии. Место отбора импульса должно размещаться в зоне установившегося потока газа вне пределов турбулентных воздействий. Предлагаем редакцию данного пункта: «Параметры настройки технических устройств при проектировании системы защиты от недопустимого изменения давления устанавливаются проектной документацией, <u>с учетом требований п.6.5.6*, 6.5.7 СП 62.13330.2011 изм. 2</u>, но не более значений указанных в проекте ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты	газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» (таблица 4), с учетом того, что: – значение МОР должно определяться с учетом наименьшего значения МОР, принятого для газоиспользующего оборудования в сети газопотребления; – срабатывание должно происходить при повышении пикового уровня рабочего давления выше значений TOP и MIP».
П. 7.4.2	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В тексте пункта после слова «установки» добавить слова «технических устройств и».	Принято частично П. 7.4.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.4.2 Соединения элементов газопроводов

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			следует предусматривать неразъемными. Допускается предусматривать фланцевые или резьбовые соединения в местах установки <u>технических устройств</u> , при этом для труб номинальным диаметром более 50 мм резьбовые соединения применять запрещается».
П. 7.4.2	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	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 о запрете применения резьбовых соединений для труб номинальным диаметром более 50 мм. Соединения элементов газопроводов следует предусматривать неразъемными. Допускается предусматривать фланцевые или резьбовые соединения в местах установки трубопроводной арматуры.	Отклонено Согласно п. 5.1.4 СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» (с изменениями № 2) соединения труб должны быть <u>неразъемными</u> , разъемные или неразъемные соединения предусматриваются в местах установки технических устройств.
П. 7.5.2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В предложении «При параллельной прокладке газопроводов расстояние между ними следует принимать как для газопровода большего диаметра» рекомендуется уточнить, о каких видах газопроводов идет речь.	Принято к сведению Исключить п. 7.5.2 из текста проекта Стандарта.
П. 7.5.2	АО «Газпром	В данный пункт добавить: «В соответствии с	Принято к сведению

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Орел» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	приложением в СП 62.13330...».	П. 7.5.2 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 7.5.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	При проектировании сетей газораспределения допускается <u>предусматривать укладку</u> двух и более газопроводов, в том числе из разных <u>материалов, в одной</u> траншее на одном или разных уровнях (ступенями). В этих <u>случаях, а также</u> при прокладке проектируемого газопровода вдоль действующего газопровода высокого давления (<u>свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа включительно</u>) расстояние между газопроводами следует принимать исходя из условий возможности производства строительно-монтажных и ремонтных <u>работ: для</u> стальных газопроводов диаметром до <u>300 мм - не</u> менее 0,4 м, диаметром более 300 мм - не менее <u>0,5 м; и</u> не менее 0,1 м – для полиэтиленовых газопроводов	Принято к сведению П. 7.5.2 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 7.5.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	При разнице в глубине заложений смежных газопроводов свыше 0,4 м указанные расстояния следует увеличивать с учетом крутизны откосов траншей, но принимать не менее разницы <u>глубин</u> заложения газопроводов.	Принято к сведению П. 7.5.2 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 7.5.2	ПАО «Газпром газораспределение Уфа»	Допускается укладка двух и более, в том числе стальных и полиэтиленовых газопроводов в одной траншее на одном или разных уровнях	Принято к сведению П. 7.5.2 исключен из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 07.09.2017 г.)	(ступенями). В этих случаях и также при прокладке проектируемого газопровода вдоль действующего газопровода высокого давления (св. 0,6 МПа до 1,2 МПа) расстояние между газопроводами следует принимать исходя из условий возможности производства строительно-монтажных и ремонтных работ для стальных газопроводов диаметром до 300 мм не менее 0,4 м, диаметром более 300 мм - не менее 0,5 м и не менее 0,1 м для полиэтиленовых газопроводов. При параллельной прокладке газопроводов расстояние между ними следует принимать как для газопровода большего диаметра. При разнице в глубине заложений смежных газопроводов свыше 0,4 м указанные расстояния следует увеличивать с учетом крутизны откосов траншей, но принимать не менее разницы заложения газопроводов.	
П. 7.5.3	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В данном пункте требуется уточнить, от какого места должно отсчитываться 2 метра: - от места пересечения газопроводов с дренажными трубами; - от места пересечения газопроводов с дренажными трубами с учетом диаметра трубы газопровода;	Принято к сведению Согласно п. 7.5.3 проекта Стандарта в местах пересечения газопроводов с дренажными трубами на последних предусматривают герметизацию отверстий и стыков на расстоянии по 2 м в обе стороны (<u>в свету</u>). Расстояние в свету означает расстояние от внешней

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		- от места пересечения газопроводов с дренажными трубами с учетом диаметра дренажных труб; - от места пересечения газопроводов с дренажными трубами с учетом диаметра дренажных труб и газопроводов.	поверхности газопровода.
П. 7.5.5	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 06.12.2017)	Первый абзац пункта входит в противоречие с последним абзацем: «7.5.4 Прокладку газопроводов в скальных грунтах <u>проводят в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 5.6.6а).</u> «При использовании бестраншейного способа прокладки на трассах с гравийными грунтами и грунтами с включением валунов для прокладки полиэтиленовых труб газопроводов на участках переходов через искусственные и естественные преграды рекомендуется предусматривать футляры или трубы с защитным покрытием. <u>При прокладке газопроводов в гравийно-галечниковых, щебенистых и других грунтах с включениями вышеуказанных групп(свыше 15%) по всей ширине траншеи предусматривают устройство основания под газопровод толщиной не менее 10 см из непучинистых, непросадочных, ненабухающих глинистых грунтов или песков</u>	Принято частично Третий абзац п. 7.5.5 исключить из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		(кроме пылеватых) и засыпку таким же грунтом на высоту не менее 20 см над верхней образующей трубы.» Следует в последнем абзаце уточнить что требование относится к стальным газопроводам и к полиэтиленовым газопроводам из ПЭ80 или ПЭ100 без защитного покрытия или исключить этот абзац полностью.	
П. 7.5.5	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Второй абзац изложить в следующей редакции: «При прокладке <u>стальных и полиэтиленовых без защитной оболочки (за исключением ПЭ100/ПЭ100-RC)</u> газопроводов в скальных, гравийно-галечниковых, щебенистых и других грунтах с включениями вышеуказанных грунтов (свыше 15%) по всей ширине траншеи предусматривают устройство основания под газопровод толщиной не менее 10 см из непучинистых, непросадочных, ненабухающих глинистых грунтов или песков (кроме пылеватых) и засыпку таким же грунтом на высоту не менее 20 см над верхней образующей трубы». Иначе требование противоречит п. 5.6.6а СП 62.133330.2011.	Принято частично П. 7.5.5 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: <u>«Прокладку газопроводов в скальных грунтах проводят соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 5.6.6а)».</u>
П. 7.5.5	ООО «Газпром газораспределение	Из первого абзаца пункта удалить слово «труб».	Принято к сведению П. 7.5.5 проекта Стандарта изложить в

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)		следующей редакции: « <u>Прокладку газопроводов в скальных грунтах проводят соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 5.6.6а)</u> ».
П. 7.5.5	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	При использовании <u>метода бестраншейной прокладки</u> на трассах со скальными, гравийными грунтами и грунтами с включением валунов для прокладки полиэтиленовых труб газопроводов на участках переходов через искусственные и естественные преграды рекомендуется предусматривать футляры или трубы с защитным покрытием...	Принято частично П. 7.5.5 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: « <u>Прокладку газопроводов в скальных грунтах проводят соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 5.6.6а)</u> ».
П. 7.5.5	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	Предлагается исключить возможность применения труб из полиэтилена при укладке газопроводов в скальных и каменистых грунтах, в т. ч. в техногенных несвязных и гравийных грунтах. 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	Принято частично П. 7.5.5 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: « <u>Прокладку газопроводов в скальных грунтах проводят соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 5.6.6а)</u> ».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		поверхности трубы, допустимо предусматривать только стальные трубы, с полиэтиленовой защитной оболочкой. Предлагаем следующую редакцию данного пункта: «7.5.5 При использовании метода ГНБ на трассах со скальными, гравийными грунтами и грунтами с включением валунов для прокладки газопроводов на участках переходов через искусственные и естественные преграды рекомендуется предусматривать футляры или трубы с защитным покрытием. При прокладке газопроводов в скальных, гравийно-галечниковых, щебенистых и других грунтах с включениями вышеуказанных грунтов (свыше 15 %) по всей ширине траншеи предусматривают устройство основания под газопровод толщиной не менее 10 см из непучинистых, непросадочных, ненабухающих глинистых грунтов или песков (кроме пылеватых) и засыпку таким же грунтом на высоту не менее 20 см над верхней образующей трубы».	
П. 7.5.5	ООО «Газпром межрегионгаз» (эл. письмо от	«При использовании <u>бестраншейного способа прокладки</u> на трассах <u>с гравийными</u> грунтами и грунтами с включением валунов для прокладки	Принято частично В данном пункте проекта Стандарта речь идет о прокладке газопроводов в скальных и

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	12.12.2017 г.)	полиэтиленовых труб газопроводов на участках переходов через искусственные и естественные преграды <u>рекомендуется предусматривать футляры или трубы с защитным покрытием</u>. Пояснить о каких футлярах и трубах с защитным покрытием идет речь в данном пункте, устанавливающим требования к прокладке газопроводов из полиэтиленовых труб на участках переходов через искусственные и естественные преграды, к которым относятся автомобильные дороги, железнодорожные и трамвайные пути, водные преграды и овраги. Привести в соответствие с СП 62.13330.2011 (п.п.5.4, 5.5).	полускальных грунтах, согласно СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» (пункт 5.6.6а) следует применять стальные трубы или трубы <u>из полиэтилена с защитной оболочкой</u> ПЭ 80, ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC. П. 7.5.5 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.5.5 Прокладку газопроводов в скальных грунтах проводят в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 5.6.6а)».
П. 7.5.6	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В грунтах с несущей способностью менее 0,025 МПа (неслежавшиеся насыпные или илистые грунты и т.п.), а также в грунтах с включением строительного мусора и перегноя (содержание <u>более 10 – 15 %</u>) дно траншеи...	Принято П. 7.5.6 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.5.6 В грунтах с несущей способностью менее 0,025 МПа (неслежавшиеся насыпные или илистые грунты и т.п.), а также в грунтах с включением строительного мусора и перегноя (содержание более 10 – 15 %) дно траншеи рекомендуется усиливать путем прокладки бетонных, антисептированных деревянных брусев, устройства свайного основания,

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			втрамбовыванием щебня или гравия или другими способами».
П. 7.5.7	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Во 2 абзаце необходимо учитывать также климатические особенности местности: частые дожди, обильные снегопады, сильная ветровая нагрузка и т.п. Выбор способа защиты определяется в каждом конкретном случае исходя из природных, климатических и грунтовых условий местности.	Принято П. 7.5.7 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.5.7 При прокладке газопроводов по местности с уклоном свыше 200 ‰ в проекте предусматриваются мероприятия по предотвращению размыва засыпки траншеи: устройство противозрозионных экранов и перемычек как из естественного грунта (например, глинистого), так и из искусственных материалов (обетонирование, шпунтовое ограждение и т.п.), нагорных канав, обвалований или другие мероприятия для отвода поверхностных вод от трассы газопровода либо предусматривать надземную прокладку. Выбор способа защиты определяется в каждом конкретном случае исходя из природных, климатических и грунтовых условий местности».
П. 7.5.7	АО «Газпром газораспределение Орел» (эл. письмо от	В конце первого абзаца данного пункта добавить: «либо предусматривать надземную прокладку».	Принято П. 7.5.7 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.5.7 При прокладке газопроводов по

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	08.09.2017 г.)		местности с уклоном свыше 200 ‰ в проекте предусматриваются мероприятия по предотвращению размыва засыпки траншеи: устройство противозрозионных экранов и перемычек как из естественного грунта (например, глинистого), так и из искусственных материалов (обетонирование, шпунтовое ограждение и т.п.), нагорных канав, обвалований или другие мероприятия для отвода поверхностных вод от трассы газопровода либо предусматривать надземную прокладку. Выбор способа защиты определяется в каждом конкретном случае исходя из природных, климатических и грунтовых условий местности».
П. 7.5.7	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	... так и из искусственных материалов (обетонирование, шпунтовое ограждение и т.п.), нагорных канав, <u>обвалований</u> , или другие мероприятия для отвода поверхностных вод от трассы газопровода.	Принято П. 7.5.7 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.5.7 При прокладке газопроводов по местности с уклоном свыше 200 ‰ в проекте предусматриваются мероприятия по предотвращению размыва засыпки траншеи: устройство противозрозионных экранов и перемычек как из естественного грунта (например, глинистого), так и из искусственных

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			материалов (обетонирование, шпунтовое ограждение и т.п.), нагорных канав, обвалований или другие мероприятия для отвода поверхностных вод от трассы газопровода либо предусматривать надземную прокладку. Выбор способа защиты определяется в каждом конкретном случае исходя из природных, климатических и грунтовых условий местности».
П. 7.5.8, таблица 1, пункт 2.	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном пункте показатель давления в газопроводе установить по всем зонам – 0,6 МПа.	Принято к сведению П. 7.5.8 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 7.5.8, таблица 1	АО «Газпром газораспределение Смоленск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В данном пункте в Таблице 1 в столбце «Основные требования» для зоны «Застройка малоэтажными жилыми домами» допускается применение полиэтиленовых труб по нормам для сельских поселений.	Принято к сведению П. 7.5.8 исключен из текста проекта Стандарта.
П.7.5.8, таблица 1	АО «Газпром газораспределение Орел» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В Таблице 1 в разделе «Жилые зоны» изменить давление 0.6 МПа на 0.3 МПа.	Принято к сведению П. 7.5.8 исключен из текста проекта Стандарта.
П.7.5.8, таблица 1	АО «Газпром газораспределение	В Таблице 1 в разделе «Зоны размещения объектов социального и коммунально-бытового	Принято к сведению П. 7.5.8 исключен из текста проекта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Орел» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	назначения» изменить давление 0.6 МПа на 0.3 МПа.	Стандарта.
П. 7.5.8, таблица 1	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Учесть в таблице 1 в соответствии с зонами, приведенными во втором столбце выше указанной таблицы надземную прокладку газопровода по опорам и прокладку газопровода по фасадам зданий. Внести дополнительный столбец с рекомендациями по надземной прокладке.	Принято к сведению П. 7.5.8 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 7.5.8, таблица 1	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В пункте 4 Таблицы 1 пересмотреть значение глубины укладки газопровода в зонах сельскохозяйственных угодий. Согласно пункту 5.2.1 СП 62.13330.2011 при прокладке газопроводов на пахотных и орошаемых землях глубина заложения должна быть не менее 1,2 м до верха трубы. Согласно СП 62.13330.2011 таблица 1, нумерация категорий высокого давления обозначается арабскими, а не римскими цифрами. Среднее и низкое давление не имеет обозначения категории.	Принято к сведению П. 7.5.8 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 7.5.8, таблица 1	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар»	В данной таблице указать определение «мало-, средне-, многоэтажным жилым зданиям» или указать ссылку на нормативный документ.	Принято к сведению П. 7.5.8 исключен из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо № 3578 от 08.09.2017 г.)		
П. 7.5.10	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Убрать из текста: «...и строительства проектируемых мостов, гидротехнических сооружений, перспективных работ в заданном районе ...». Переходы газопроводов через водные преграды предусматривают на основании данных инженерно-гидрологических, инженерно-геологических, инженерно-геодезических (на судоходных – инженерно-гидрографических) изысканий с учетом условий <u>эксплуатации существующих мостов, гидротехнических сооружений в заданном районе и экологии водоема.</u>	Принято частично П. 7.5.10 (нов. 7.5.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.5.9 Переходы газопроводов через водные преграды предусматривают на основании данных инженерно-гидрологических, инженерно-геологических, инженерно-геодезических (на судоходных – инженерно-гидрографических) изысканий с учетом условий эксплуатации существующих мостов, гидротехнических сооружений в заданном районе и экологии водоема».
П. 7.5.12	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	В Техническом регламенте «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 п.17 и СП 62.13330-2011 п.4.20 отсутствуют указания о том, что место перехода через реки и каналы следует выбирать, как правило, ниже (по течению) мостов, пристаней, речных вокзалов, гидротехнических сооружений и водозаборов. Исключить.	Принято частично П. 7.5.12 (нов. 7.5.11) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «<u>Места переходы через водные преграды выбирают в соответствии с СП 62.13330.2011 (раздел 5.4)</u>».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 7.5.13, абзац 2	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном абзаце предлагается изменить «...не предусматривается...» на «...может не предусматриваться...».	Принято Второй абзац п. 7.5.13 (нов. 7.5.12) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Вторая нитка может не предусматриваться при прокладке: - закольцованных газопроводов, если при отключении подводного перехода обеспечивается бесперебойное снабжение газом потребителей; - тупиковых газопроводов к потребителям, если потребители могут перейти на другой вид топлива на период ремонта подводного перехода; - методом горизонтально-направленного бурения или другом способе и при соответствующем обосновании принятого решения».
П. 7.5.13	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	При ширине водных преград при меженном горизонте 75 м и более подводные переходы следует предусматривать, как правило, в две нитки. Вторую нитку <u>допускается</u> не предусматривать при прокладке: - закольцованных газопроводов, если при отключении подводного перехода обеспечивается бесперебойное снабжение газом потребителей;	Принято частично Второй абзац п. 7.5.13 (нов. 7.5.12) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Вторая нитка может не предусматриваться при прокладке: - закольцованных газопроводов, если при отключении подводного перехода обеспечивается бесперебойное снабжение газом

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		- тупиковых газопроводов к потребителям, если потребители могут перейти на другой вид топлива на период ремонта подводного перехода; - бестраншейным методом бурения или другом обосновании принятого решения.	потребителей; - тупиковых газопроводов к потребителям, если потребители могут перейти на другой вид топлива на период ремонта подводного перехода; - методом горизонтально-направленного бурения или другом способе и при соответствующем обосновании принятого решения».
П. 7.5.16	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Предлагаем следующую редакцию первого абзаца данного пункта: «Прокладка газопроводов на подводных переходах предусматривается с заглублением в дно пересекаемых водных преград. Величина заглубления принимается в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 (раздел 5.4) с учетом возможных <u>изменений</u> русла и перспективных дноуглубительных работ на русловых участках в течение 25 лет (углубление дна, расширения, срезки, переформирование русла, размыв берегов и т.п.)».	Принято Первый абзац п. 7.5.16 (нов. 7.5.15) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Прокладка газопроводов на подводных переходах предусматривается с заглублением в дно пересекаемых водных преград. Величина заглубления принимается в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 (раздел 5.4) с учетом возможных изменений русла и перспективных дноуглубительных работ на русловых участках в течение 25 лет (углубление дна, расширения, срезки, переформирование русла, размыв берегов и т.п.)».
П. 7.5.16	АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	Для предохранения изоляции стального газопровода или поверхности трубы полиэтиленового газопровода от повреждения под	Принято Четвертый абзац п. 7.5.16 (нов. 7.5.15) проекта Стандарта изложить в следующей

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 08.09.2017 г.)	чугунными, железобетонными и т.п. пригрузами рекомендуется предусматривать защитное покрытие, технические характеристики которого обеспечивают безопасность <u>эксплуатации газопровода</u> , подтвержденную в установленном порядке.	редакции: «Для предохранения защитного покрытия стального газопровода или поверхности трубы полиэтиленового газопровода от повреждения под чугунными, железобетонными и т.п. пригрузами рекомендуется предусматривать защитное покрытие, технические характеристики которого обеспечивают безопасность эксплуатации газопровода. Технические характеристики защитного покрытия должны быть подтверждены в установленном порядке».
П. 7.5.18	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	«Газопроводы рассчитываются на всплытие в границах ГВВ 2 % обеспеченности (водные преграды) и максимального УГВ (водонасыщенные грунты)». Предлагаем изменить неудачную формулировку данного абзаца.	Отклонено Предложение не конкретно.
П. 7.5.19	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	«Выбор способа прокладки газопровода через болота должен быть основан на обеспечении надежности и безопасности, удобства обслуживания и экономических соображениях. Тип болот определяется в <u>соответствии с СП 86.13330</u> ».	Принято Первый абзац п. 7.5.19 (нов. 7.5.18) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Выбор способа прокладки газопровода через болота должен быть основан на обеспечении надежности и безопасности, удобства обслуживания и экономических

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			соображениях. Тип болот определяется в соответствии с СП 86.13330».
П. 7.5.19, абзац 3	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном абзаце с учетом требований ГОСТ 9.602 предлагается заменить по тексту абзаца «...торфом... и ...торфа...» на «...песком... и ...песка...» соответственно. Последнее предложение абзаца убрать.	Принято частично Третий абзац п. 7.5.19 9 (нов. 7.5.18) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Обвалование подземных газопроводов (наземные с обвалованием) выполняют песчаным грунтом с откосами не менее 1:1,25 и устройством под газопроводом двухслойной хворостяной выстилки, уплотненной слоем песчаного грунта. Поверх песчаной присыпки допускается устраивать обвалование минеральным грунтом». Предложение об исключении из третьего абзаца последнего предложения не обосновано.
П. 7.5.19	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном пункте предлагается уточнить рекомендуемый материал газопровода. В болотистой местности преимущества – стальным газопроводам.	Отклонено Предложение не обосновано.
П. 7.5.19	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	Прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб через болота методом ГНБ в зимнее время без установки балластирующих устройств, может привести изменению проектного положения газопровода в результате оттаивания болота в	Принято частично П. 7.5.19 (нов. 7.5.18) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.5.18 Выбор способа прокладки газопровода через болота должен быть основан

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		теплое время года, а значит, не обеспечит надежность и безопасность его функционирования. Последний абзац п. 7.5.19 ГОСТ Р 55472-XXXX предлагаем исключить. Предлагаем следующую редакцию данного пункта: «7.5.19 Выбор способа прокладки газопровода через болота должен быть основан на обеспечении надежности и безопасности, удобства обслуживания и экономических соображениях. Тип болот определяется в соответствии СП 86.13330. Надземную прокладку, как правило, предусматривают в следующих случаях: болота не примыкают к затопляемым поймам рек; продольный и поперечный уклон болот не превышает 10 %; болота не подлежат осушению; существует возможность укладки газопровода в горизонтальных и вертикальных плоскостях естественным изгибом. Обвалование подземных газопроводов (наземные с обвалованием) выполняют торфом с откосами не менее 1:1,25 и устройством под газопроводом двухслойной хворостяной выстилки,	на обеспечении надежности и безопасности, удобства обслуживания и экономических соображениях. Тип болот определяется в соответствии с СП 86.13330. Надземную прокладку, как правило, предусматривают в следующих случаях: – болота не примыкают к затопляемым поймам рек; – продольный и поперечный уклон болот не превышает 10 %; – болота не подлежат осушению; – существует возможность укладки газопровода в горизонтальных и вертикальных плоскостях естественным изгибом. Обвалование подземных газопроводов (наземные с обвалованием) выполняют песчаным грунтом с откосами не менее 1:1,25 и устройством под газопроводом двухслойной хворостяной выстилки, уплотненной слоем песчаного грунта. Поверх песчаной присыпки допускается устраивать обвалование минеральным грунтом. При подземной прокладке рекомендуется руководствоваться следующими положениями: – откосы траншей принимаются для I типа

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		уплотненной слои торфа. Поверх торфяной присыпки допускается устраивать обвалование минеральным грунтом. При подземной прокладке рекомендуется руководствоваться следующими положениями: откосы траншей принимаются для I типа болот не менее 1:0,75 (слаборазложившийся торф) и 1:1 (хорошо разложившийся торф), для II типа болот - соответственно 1:1 и 1:1,25; газопровод прокладывается в горизонтальной и вертикальной плоскостях с помощью естественного изгиба; балластировка (закрепление) газопровода осуществляется анкерами винтового типа или пригрузами, распределенными по длине газопровода, требующей сохранения проектного положения».	болот не менее 1:0,75 (слаборазложившийся торф) и 1:1 (хорошо разложившийся торф), для II типа болот - соответственно 1:1 и 1:1,25; – газопровод прокладывается в горизонтальной и вертикальной плоскостях с помощью естественного изгиба; – балластировка (закрепление) газопровода осуществляется анкерами винтового типа или пригрузами, распределенными по длине газопровода, требующей сохранения проектного положения».
П. 7.5.20, абзац 2	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном абзаце предлагается добавить после слова «условиях»: «..., по согласованию с владельцами железнодорожных и трамвайных путей и автомобильных дорог I-III категорий, ...».	Принято к сведению Второй абзац п. 7.5.20 исключить из текста проекта Стандарта.
П. 7.5.20	ООО «Газпром газораспределение Томск»	Предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Пересечения газопроводами железнодорожных	Принято к сведению Второй абзац п. 7.5.20 исключить из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 08.09.2017 г.)	путей осуществляется в соответствии с СП 227.1326000. Пересечения газопроводами железнодорожных и трамвайных путей и автомобильных дорог I - III категорий следует предусматривать под углом близким к 90° . В стесненных условиях в обоснованных случаях разрешается уменьшать угол пересечения до 60°».	
П. 7.5.20	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Пересечения газопроводами железнодорожных путей осуществляется в соответствии с СП 227.1326000. Пересечения газопроводами железнодорожных и трамвайных путей, автомобильных дорог I - III категорий и ЛЭП переменного тока напряжением 110 кВ и выше следует предусматривать под углом 90°. В стесненных условиях в обоснованных случаях разрешается уменьшать угол пересечения до 60°. С целью исключения негативного влияния на подземные стальные газопровода переменных токов ЛЭП и с учетом пункта 5.4.4 проекта ГОСТ Р 54983 предлагаем добавить в статью требование по прокладке подземных стальных газопроводов при пересечении с ЛЭП.	Принято частично П. 7.5.20 (нов. 7.5.19) проекта Стандарта дополнить абзацем в следующей редакции: «Пересечения газопроводами ЛЭП переменного тока напряжением 110 кВ и выше осуществляется в соответствии с [8]».
П. 7.5.24	ООО «Газпром	В соответствии с Приложением А СП 62.13330	Принято

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Проектирование и строительство сетей газораспределения в сейсмических районах проводить в соответствии с СП 14.13330.»	Проект Стандарта дополнить п. 7.5.24 (нов. 7.5.22) в следующей редакции: <u>«7.5.22 Проектирование и строительство сетей газораспределения в сейсмических районах проводить в соответствии с СП 14.13330».</u> Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «СП 14.13330 Строительство в сейсмических районах. Актуализированная редакция СНиП II-7-81».
П. 7.6.1	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В данный пункт необходимо добавить абзац по обозначению сооружений на газопроводах: запорной арматуры, контрольно-измерительных пунктов, коверов (для запорной арматуры, контрольных трубок и т.д.). 7.6.2.3 Для остальных технических устройств и сооружений на газопроводах должны быть нанесены (на ограждения при наличии): - номер технического устройства и/или сооружения; - наименование эксплуатационной организации; - номер телефона эксплуатационной организации.	Отклонено Считаем нецелесообразным устанавливать данное требование по нанесению надписей на сооружения, т.к. данная информация указывается на опознавательных знаках.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 7.6.1.2	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	В действующей редакции написано: «Трассы подземных газопроводов обозначают при помощи: -опознавательных знаков; -навигационных знаков...» Разработчики предлагают другую редакцию: «Трассы подземных газопроводов допускается дополнительно обозначать при помощи: -навигационных знаков;...» т.е. исключили упоминание об опознавательных знаках. Но затем, далее в нескольких пунктах приведены требования, относящиеся к опознавательным знакам. Возникла двусмысленная ситуация, т.к. нигде не написано, что опознавательный знак – это основной способ обозначения, раз другие дополнительные.	Отклонено В соответствии с п. 7.6.1.1 (нов. 7.7.1.1) проекта Стандарта для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться их маркировка в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 (далее – Технический регламент). Согласно п. 17 Технического регламента для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться маркировка: а) для подземных газопроводов - с помощью 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. Для полиэтиленовых газопроводов, проложенных открытым способом, дополнительно должна предусматриваться укладка сигнальной ленты. Вместо опознавательных знаков возможна

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			прокладка совместно с полиэтиленовым газопроводом изолированного алюминиевого или медного провода; б) для подводных газопроводов, прокладываемых через судоходные и (или) сплавные реки, - с помощью опознавательных знаков, содержащих информацию о запрещении опускать якоря, цепи, лоты и иные подобные технические устройства в указанной зоне. Так как Технический регламент устанавливает <u>обязательные</u> для применения требования, п. 7.6.1.2 (нов. 7.7.1.2) проекта Стандарта устанавливает <u>дополнительные</u> способы обозначения трасс подземных газопроводов.
П. 7.6.1.2	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	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 отсутствуют указания о дополнительном обозначении трассы газопровода. Исключить.	Отклонено В соответствии с п. 7.6.1.1 (нов. 7.7.1.1) проекта Стандарта для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться их маркировка в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 (далее – Технический регламент).

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Согласно п. 17 Технического регламента для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться маркировка: а) для подземных газопроводов - с помощью 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. Для полиэтиленовых газопроводов, проложенных открытым способом, дополнительно должна предусматриваться укладка сигнальной ленты. Вместо опознавательных знаков возможна прокладка совместно с полиэтиленовым газопроводом изолированного алюминиевого или медного провода; б) для подводных газопроводов, прокладываемых через судоходные и (или) сплавные реки, - с помощью опознавательных знаков, содержащих информацию о запрещении опускать якоря, цепи, лоты и иные подобные технические устройства в указанной зоне. Так как Технический регламент

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			устанавливает <u>обязательные</u> для применения требования, п. 7.6.1.2 (нов. 7.7.1.2) проекта Стандарта устанавливает <u>дополнительные</u> способы обозначения трасс подземных газопроводов.
П. 7.6.1.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Трассы подземных газопроводов допускается дополнительно обозначать при помощи: - навигационных знаков; - контрольных проводников <u>и контрольно-измерительных пунктов</u> ; - интегрированных токопроводящих элементов; - электромагнитных маркеров.	Отклонено Предложенная редакция пункта не корректна, т.к. КИП – это не способ обозначения трассы подземных газопроводов.
П. 7.6.1.2	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Трассы подземных газопроводов <u>рекомендуется</u> дополнительно обозначать при помощи: - контрольных проводников; - интегрированных токопроводящих элементов; - электромагнитных маркеров.	Отклонено В соответствии с п. 7.6.1.1 (нов. 7.7.1.1) проекта Стандарта для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться их маркировка в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 (далее – Технический регламент). Согласно п. 17 Технического регламента для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться маркировка:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			а) для подземных газопроводов - с помощью 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. Для полиэтиленовых газопроводов, проложенных открытым способом, дополнительно должна предусматриваться укладка сигнальной ленты. Вместо опознавательных знаков возможна прокладка совместно с полиэтиленовым газопроводом изолированного алюминиевого или медного провода; б) для подводных газопроводов, прокладываемых через судоходные и (или) сплавные реки, - с помощью опознавательных знаков, содержащих информацию о запрещении опускать якоря, цепи, лоты и иные подобные технические устройства в указанной зоне. Так как Технический регламент устанавливает <u>обязательные</u> для применения требования, п. 7.6.1.2 (нов. 7.7.1.2) проекта Стандарта устанавливает <u>дополнительные</u>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			способы обозначения трасс подземных газопроводов.
П. 7.6.1.3	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Предлагается исключить из редакции пункта « <u>контрольные трубки и другие</u> ». Положение контрольных трубок достаточно обозначить на маршрутной карте, «и другие» - слишком широкое понятие. Предлагаем следующую редакцию пункта: «Опознавательными знаками в поселениях следует обозначать все сооружения, расположенные на подземных газопроводах (ЗА, конденсатосборники, устройства ЭХЗ) и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения с железными дорогами, водными преградами и другие)...».	Принято частично П. 7.6.1.3 (нов. 7.7.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.3 Опознавательными знаками в поселениях следует обозначать все сооружения, расположенные на подземных газопроводах (ЗА, конденсатосборники, элементы ЭХЗ, контрольные трубки и другие) и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения с железными дорогами, с естественными и искусственными преградами и другие). Опознавательные знаки следует размещать на постоянных ориентирах (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы осветительных опор и другие) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения, как в светлое, так и в темное время суток в любое время года. При отсутствии постоянных ориентиров для нанесения опознавательных знаков следует использовать столбики высотой не менее 1,5 м».
П. 7.6.1.3	АО «Газпром газораспределение	Опознавательными знаками в поселениях следует обозначать все сооружения, расположенные на	Принято П. 7.6.1.3 (нов. 7.7.1.3) проекта Стандарта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	подземных газопроводах (ЗА, конденсатосборники, устройства ЭХЗ, контрольные трубки и другие) и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения <u>с естественными и искусственными преградами</u>).	изложить в следующей редакции: «7.7.1.3 Оповестительными знаками в поселениях следует обозначать все сооружения, расположенные на подземных газопроводах (ЗА, конденсатосборники, элементы ЭХЗ, контрольные трубки и другие) и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения с железными дорогами, с естественными и искусственными преградами и другие). Оповестительные знаки следует размещать на постоянных ориентирах (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы осветительных опор и другие) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения, как в светлое, так и в темное время суток в любое время года. При отсутствии постоянных ориентиров для нанесения оповестительных знаков следует использовать столбики высотой не менее 1,5 м»
П. 7.6.1.3	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии с тем, что существует вероятность того, что ГРО будут устанавливать ОПЗ на ЗА в надземном предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Оповестительными знаками в поселениях следует обозначать все сооружения <u>в подземном</u>	Отклонено П. 7.6.1.3 (нов. 7.7.1.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.3 Оповестительными знаками в поселениях следует обозначать все сооружения, расположенные на подземных газопроводах (ЗА,

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		исполнении, расположенные на подземных газопроводах (ЗА, конденсатосборники, устройства ЭХЗ, контрольные трубки и другие) и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения с железными дорогами, водными преградами и другие)».	конденсатосборники, элементы ЭХЗ, контрольные трубки и другие) и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения с железными дорогами, с естественными и искусственными преградами и другие). Опознавательные знаки следует размещать на постоянных ориентирах (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы осветительных опор и другие) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения, как в светлое, так и в темное время суток в любое время года. При отсутствии постоянных ориентиров для нанесения опознавательных знаков следует использовать столбики высотой не менее 1,5 м»
П. 7.6.1.3	ЗАО «ЗМ Россия» (письмо № 16875 от 31.08.2017 г.)	С момента первой редакции данного ГОСТ, электромагнитная маркировка уверенно используется многими газораспределительными организациями. Данная технология приборного обнаружения трассы доказала свою экономичность и эффективность по обнаружению газопровода на протяжении всего среднего срока службы трубопровода. Изменение требований маркировки электромагнитными маркерами с добровольных на обязательные повысит уровень безопасности	Отклонено В соответствии с п. 7.6.1.1 (нов. 7.7.1.1) проекта Стандарта для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться их маркировка в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 (далее – Технический регламент).

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		газопровода при возникновении чрезвычайных ситуаций. Предлагаемая редакция данного пункта: <u>«Опознавательными знаками в поселениях следует обозначать все сооружения (ЗА, конденсатосборники, устройства ЭХЗ, контрольные трубы и другие) и характерные точки газопровода (места поворота, пересечения с железными дорогами, водными преградами и другие). Для обозначения характерных точек газопровода также следует применять подземные электронные опознавательные знаки.</u> <u>Опознавательные знаки следует размещать на постоянных ориентирах (наружные стены капитальных зданий и сооружений, столбы осветительных опор и другие) на расстоянии не более 30 м от привязываемой точки газопровода в местах, легких для обнаружения как в светлое, так и в темное время суток в любое время года. При отсутствии постоянных ориентиров для нанесения опознавательных знаков следует использовать столбики высотой до 1,5 м. Подземные электронные опознавательные знаки следует устанавливать в грунт над осью газопровода в месте привязываемой точки газопровода на</u>	Согласно п. 17 Технического регламента для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться маркировка: а) для подземных газопроводов - с помощью 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. Для полиэтиленовых газопроводов, проложенных открытым способом, дополнительно должна предусматриваться укладка сигнальной ленты. Вместо опознавательных знаков возможна прокладка совместно с полиэтиленовым газопроводом изолированного алюминиевого или медного провода; б) для подводных газопроводов, прокладываемых через судоходные и (или) сплавные реки, - с помощью опознавательных знаков, содержащих информацию о запрещении опускать якоря, цепи, лоты и иные подобные технические устройства в указанной зоне. Так как Технический регламент

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		глубину не более 0,8 м. (для интеллектуальных маркеров шарового типа) либо не более 2,0 м (для интеллектуальных маркеров дискового типа)».	устанавливает <u>обязательные</u> для применения требования, п. 7.6.1.2 (нов. 7.7.1.2) проекта Стандарта устанавливает <u>дополнительные</u> способы обозначения трасс подземных газопроводов. П. 7.6.1.7 (нов. 7.7.1.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.6.1.7 Рекомендуется использовать в качестве дополнительного 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 (для маркеров шарового типа) или не более 2,0 м (для дискового типа) от поверхности земли. При идентификации маркеров с помощью трассопоискового оборудования следует осуществлять их привязку с помощью системы ГЛОНАСС или GPS».
П. 7.6.1.4	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода <u>по 7.6.1.3</u> , а также места пересечения газопровода с автомобильными дорогами.	Принято Первый абзац п. 7.6.1.4 (нов. 7.7.1.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			точки газопровода по 7.7.1.3, а также места пересечения газопровода с железными и автомобильными дорогами выполненные методом ГНБ (ННБ)».
П. 7.6.1.4	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В тексте пункта приведена неопределенная ссылка на «8.5.3.1». Необходимо уточнить ссылочный нормативный документ.	Принято Первый абзац п. 7.6.1.4 (нов. 7.7.1.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода по 7.7.1.3, а также места пересечения газопровода с железными и автомобильными дорогами выполненные методом ГНБ (ННБ)».
П. 7.6.1.4	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В тексте пункта перед словом «автомобильными» добавить слова «железными и».	Принято Первый абзац п. 7.6.1.4 (нов. 7.7.1.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода по 7.7.1.3, а также места пересечения газопровода с железными и автомобильными дорогами выполненные методом ГНБ (ННБ)».
П. 7.6.1.4	ООО «Газпром газораспределение Томск»	«Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода по 8.5.1.3, а также места	Принято Первый абзац п. 7.6.1.4 (нов. 7.7.1.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 08.09.2017 г.)	пересечения газопровода с автомобильными дорогами.» - Указана ссылка на несуществующий пункт проекта.	«Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода по 7.7.1.3, а также места пересечения газопровода с железными и автомобильными дорогами выполненные методом ГНБ (ННБ)».
П. 7.6.1.4	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Согласно СП 42-101-2003 п. 4.20, СП 42-103-2003 П.5.7 по тексту:.... На границах прокладки газопровода способом ННБ устанавливаются опознавательные знаки. «Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода по 8.5.1.3, а также места пересечения газопровода с автомобильными дорогами <u>выполненного</u> способом ННБ».	Принято частично Первый абзац п. 7.6.1.4 (нов. 7.7.1.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода по 7.7.1.3, а также места пересечения газопровода с железными и автомобильными дорогами выполненные методом ГНБ (ННБ)».
П. 7.6.1.4	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Согласно пункту 7.6.1.4: «Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода по 8.5.1.3, а также места пересечения газопровода с автомобильными дорогами» Пункта 8.5.1.3. в проекте ГОСТ Р нет, предлагаем заменить на 7.6.1.3	Принято Первый абзац п. 7.6.1.4 (нов. 7.7.1.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Опознавательными знаками вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода по 7.7.1.3, а также места пересечения газопровода с железными и автомобильными дорогами выполненные методом ГНБ (ННБ)».
П. 7.6.1.4	ЗАО «ЗМ Россия»	Характерные точки газопровода, а также точки	Отклонено

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо № 16875 от 31.08.2017 г.)	его пересечения с автомобильными дорогами, являются наиболее важными для обнаружения при возникновении чрезвычайной ситуации. Для значительного повышения вероятности их обнаружения вводится обязательное требование по технологии маркировки, способной обнаружить их на протяжении всего среднего срока службы газопровода. Предлагаемая редакция данного пункта: <u>«Опознавательными знаками в наружном и подземном электронном исполнении вне поселений следует обозначать сооружения и характерные точки газопровода по 8.5.1.3, а также места пересечения газопровода с автомобильными дорогами.</u> <u>Вне поселений для нанесения опознавательных знаков в наружном исполнении следует использовать столбики высотой до 1,5 м в пределах прямой видимости, но не более чем через 500 м друг от друга, а опознавательные знаки в подземном исполнении следует устанавливать с интервалом 30 м».</u>	В соответствии с п. 7.6.1.1 (нов. 7.7.1.1) проекта Стандарта для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться их маркировка в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 (далее – Технический регламент). Согласно п. 17 Технического регламента для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться маркировка: а) для подземных газопроводов - с помощью 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. Для полиэтиленовых газопроводов, проложенных открытым способом, дополнительно должна предусматриваться укладка сигнальной ленты. Вместо опознавательных знаков возможна прокладка совместно с полиэтиленовым

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			газопроводом изолированного алюминиевого или медного провода; б) для подводных газопроводов, прокладываемых через судоходные и (или) сплавные реки, - с помощью опознавательных знаков, содержащих информацию о запрещении опускать якоря, цепи, лоты и иные подобные технические устройства в указанной зоне. Так как Технический регламент устанавливает <u>обязательные</u> для применения требования, п. 7.6.1.2 (нов. 7.7.1.2) проекта Стандарта устанавливает <u>дополнительные</u> способы обозначения трасс подземных газопроводов.
П. 7.6.1.5	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Согласно п. 7.6.1.5, на опознавательных знаках указывают информацию в соответствии с [1], а также следующую информацию: - тип сооружения (газопровод или техническое устройство на нем); - глубина заложения; - диаметр; - категория давления газа; - отображение угла поворота газопровода; - наименование эксплуатационной организации; - телефон аварийно-диспетчерской службы.	Принято частично П. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.5 Опознавательные знаки устанавливаются в соответствии с [9] (пункт 11). На опознавательных знаках указывается информация в соответствии с [1], [9]». Исключить первый абзац п. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта как дублирующий «Правила охраны газораспределительных сетей», утверждены постановлением Правительства Российской

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Предлагаем оставить данный пункт в редакции пункта 8.5.1.5 ГОСТ Р 55472-2013: «На опознавательных знаках указывают информацию в соответствии с [1], а также о типе сооружения (газопровод или техническое устройство на нем). Вся предлагаемая проектом ГОСТ Р информация указана на планшетах и маршрутных картах и предназначена для внутреннего пользования. В целях антитеррористической защищенности сетей газораспределения, указывать столь подробную информацию на опознавательных знаках не рекомендуется.	Федерации от 20.11.2000 г. № 878.
П. 7.6.1.5	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	«Установка знаков оформляется совместным актом с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, по которым проходит <u>трасса</u> , в соответствии с Правилами [10] (пункт 11)».	Принято частично П. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.5 Опознавательные знаки устанавливаются в соответствии с [9] (пункт 11). На опознавательных знаках указывается информация в соответствии с [1], [9]». Исключить первый абзац п. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта как дублирующий «Правила охраны газораспределительных сетей», утверждены постановлением Правительства Российской

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Федерации от 20.11.2000 г. № 878.
П. 7.6.1.5	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В дополнение к пункту, устанавливающему размеры опознавательного знака, предлагаем разработать формы опознавательного знака и настенной привязки с расшифровкой используемых сокращений. Соответственно, последний абзац изложить в следующем виде: «На опознавательных знаках указывают информацию в соответствии с [1].»	Отклонено П. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.5 Опознавательные знаки устанавливаются в соответствии с [9] (пункт 11). На опознавательных знаках указывается информация в соответствии с [1], [9]». Исключить первый абзац п. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта как дублирующий «Правила охраны газораспределительных сетей», утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878.
П.7.6.1.5	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В 3 абзаце дополнить словами «материал труб». ... - материал газопровода; ...	Отклонено П. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.5 Опознавательные знаки устанавливаются в соответствии с [9] (пункт 11). На опознавательных знаках указывается информация в соответствии с [1], [9]». Исключить первый абзац п. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта как дублирующий «Правила охраны газораспределительных сетей», утверждены

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878.
П. 7.6.1.5	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Первый абзац изложить в следующей редакции: «Опознавательные знаки устанавливаются или наносятся строительными организациями на постоянные ориентиры в период сооружения сети газораспределения. В дальнейшем установку, ремонт или восстановление опознавательных знаков газопроводов проводит <u>организация – владелец сети газораспределения или в соответствии с условиями договора с эксплуатационной организацией</u> . Установка знаков оформляется совместным актом с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, по которым проходит трасса в соответствии с Правилами [10] (пункт 11)».	Отклонено П. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.5 Опознавательные знаки устанавливаются в соответствии с [9] (пункт 11). На опознавательных знаках указывается информация в соответствии с [1], [9]». Исключить первый абзац п. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта как дублирующий «Правила охраны газораспределительных сетей», утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878.
П. 7.6.1.5	АО «Газпром газораспределение Смоленск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В данном пункте рекомендуется добавить информацию, указываемую на опознавательных знаках: «материал газопровода». 7.6.1.5 На опознавательных знаках указывают информацию в соответствии с [1], а также следующую информацию: - тип сооружения (газопровод или техническое устройство на нем); - материал газопровода;	Отклонено П. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.5 Опознавательные знаки устанавливаются в соответствии с [9] (пункт 11). На опознавательных знаках указывается информация в соответствии с [1], [9]». Исключить первый абзац п. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта как

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		- глубина заложения; - диаметр; - категория давления газа; - отображение угла поворота газопровода; - наименование эксплуатационной организации; - телефон аварийно-диспетчерской службы.	дублирующий «Правила охраны газораспределительных сетей», утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878.
П. 7.6.1.5	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	Так как сложно такое количество информации хорошо читаемой уместить на ОПЗ размером 200x140 мм. предлагаем следующую редакцию данного пункта: «На опознавательных знаках указывают информацию в соответствии с [1], а также следующую информацию: - тип сооружения (газопровод или техническое устройство на нем); - глубина заложения; - диаметр; - категория давления газа; телефон аварийно-диспетчерской службы».	Отклонено П. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.5 Опознавательные знаки устанавливаются в соответствии с [9] (пункт 11). На опознавательных знаках указывается информация в соответствии с [1], [9]». Исключить первый абзац п. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта как дублирующий «Правила охраны газораспределительных сетей», утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878.
П. 7.6.1.5	АО «Газпром газораспределение Пермь» (эл. письмо от 22.09.2017 г.)	Предлагаем изложить в следующей редакции: «Опознавательные знаки устанавливают и наносят строительные организации на постоянные ориентиры в период сооружения сети газораспределения. В дальнейшем ремонт или	Отклонено П. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.5 Опознавательные знаки устанавливаются в соответствии с [9] (пункт 11).

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		восстановление опознавательных знаков газопроводов, а также нанесение на них информации проводит эксплуатационная организация сети газораспределения.... Далее по тексту».	На опознавательных знаках указывается информация в соответствии с [1], [9]». Исключить первый абзац п. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта как дублирующий «Правила охраны газораспределительных сетей», утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878.
П. 7.6.1.5	АО «Газпром газораспределение Липецк» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Из данного пункта исключить строку: «- наименование эксплуатационной организации».	Отклонено П. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.5 Опознавательные знаки устанавливаются в соответствии с [9] (пункт 11). На опознавательных знаках указывается информация в соответствии с [1], [9]». Исключить первый абзац п. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта как дублирующий «Правила охраны газораспределительных сетей», утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878.
П. 7.6.1.5	ЗАО «ЗМ Россия» (письмо № 16875 от 31.08.2017 г.)	Данный пункт устанавливает требования к информации, содержащейся в интеллектуальных электромагнитных маркерах. Вместе с тем, установка электромагнитных маркеров не требует	Отклонено П. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.5 Опознавательные знаки

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		оформления актов с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, поскольку технология их заложения основана на установке маркера в непосредственной близости (10-15 см) к газопроводу. Предлагаемая редакция данного пункта: <u>«На опознавательных знаках в наружном и подземном электронном исполнении указывают информацию в соответствии с [1], а также о типе сооружения (газопровод или техническое устройство на нем). Наружные опознавательные знаки устанавливают или наносят на постоянные ориентиры, подземные электронные опознавательные знаки – устанавливают в грунт над осью газопровода строительные организации в период сооружения газораспределительных сетей. В дальнейшем установку, ремонт или восстановление опознавательных знаков газопроводов проводит эксплуатационная организация газораспределительной сети. Установка знаков оформляется совместным актом с собственниками, владельцами или пользователями земельных участков, по которым проходит трасса¹)».</u>	устанавливаются в соответствии с [9] (пункт 11). На опознавательных знаках указывается информация в соответствии с [1], [9]». Исключить первый абзац п. 7.6.1.5 (нов. 7.7.1.5) проекта Стандарта как дублирующий «Правила охраны газораспределительных сетей», утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878.
П. 7.6.1.6	ООО «Газпром газораспределение	Первое предложение пункта изложить в следующем виде: «Навигационные знаки	Принято Первое предложение п. 7.6.1.6 (нов. 7.7.1.6)

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	устанавливают в местах пересечения газопроводов с судоходными и сплавными реками и каналами в соответствии с Правилами [10].»	проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Навигационные знаки устанавливают в местах пересечения газопроводов с судоходными и сплавными реками и каналами в соответствии с Правилами [9]».
П. 7.6.1.6	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В тексте пункта применяется понятие «репер», нигде по тексту документа более не встречающееся. Необходимо привести определение данному понятию.	Принято Дополнить раздел 3 проекта Стандарта термином в следующей редакции: «репер: Геодезический знак, устанавливаемый на плотных, динамически устойчивых грунтах, служащих для выполнения геодезических наблюдений за деформациями сооружений и земной поверхности».
П. 7.6.1.6	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Второй абзац изложить в следующей редакции: «Навигационные знаки устанавливаются <u>при строительстве подрядной организацией, а в дальнейшем – владельцем сети газораспределением</u> или по условиям договора с эксплуатационной организацией по согласованию с бассейновыми управлениями водных путей и судоходства (управлениями каналов) и вносятся последними в лоцманские карты в соответствии с Правилами [10] (пункт 12)».	Отклонено В соответствии с «Правилами охраны газораспределительных сетей», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878 обслуживание, ремонт, восстановление опознавательных знаков (в т.ч. и навигационных) газопроводов производятся <u>эксплуатационной организацией газораспределительной сети.</u>
П. 7.6.1.6	АО «Газпром	В данный пункт необходимо добавить	Отклонено

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	информацию об опознавательных знаках на подводных переходах через несудоходные реки.	Навигационные знаки являются опознавательными знаками, которые указывают судам о местонахождении газопровода, для исключения его повреждения (например, при опускании якоря). Таким образом, считаем нецелесообразным устанавливать навигационные знаки на несудоходных реках. В соответствии с п.7.6.1.6 (нов. 7.7.1.6) проекта Стандарта на границах подводного перехода необходимо предусматривать установку постоянных реперов: при ширине перехода, с учетом зоны весеннего подтопления до 75 м - на одном берегу, более 75 м -на обоих берегах.
П. 7.6.1.7	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В тексте пункта слова «на расстоянии» заменить на слова «на глубине».	Принято частично П. 7.6.1.7 (нов. 7.7.1.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.7 <u>Рекомендуется</u> использовать в качестве дополнительного обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов электронные маркеры, имеющие индивидуальный идентификационный номер и устанавливаемые над газопроводом или его характерными точками <u>на глубине</u> не более 0,8 м (для маркеров

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			шарового типа) <u>или не более 2,0 м (для дискового типа)</u> от поверхности земли. При идентификации маркеров с помощью трассопоискового оборудования следует осуществлять их привязку с помощью системы ГЛОНАСС или GPS».
П. 7.6.1.7	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	<u>Рекомендуется</u> использовать в качестве дополнительного обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов электронные маркеры, имеющие индивидуальный идентификационный номер и устанавливаемые над газопроводом или его характерными точками 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.	Принято частично П. 7.6.1.7 (нов. 7.7.1.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.7 <u>Рекомендуется</u> использовать в качестве дополнительного обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов электронные маркеры, имеющие индивидуальный идентификационный номер и устанавливаемые над газопроводом или его характерными точками <u>на глубине</u> не более 0,8 м (для маркеров шарового типа) <u>или не более 2,0 м (для дискового типа)</u> от поверхности земли. При идентификации маркеров с помощью трассопоискового оборудования следует осуществлять их привязку с помощью системы ГЛОНАСС или GPS».
П. 7.6.1.7	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»	В Техническом регламенте «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденном постановлением Правительства	Отклонено В соответствии с п. 7.6.1.1 (нов. 7.7.1.1) проекта Стандарта для обнаружения трасс

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 11.09.2017 г.)	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. Исключить.	газопроводов должна осуществляться их маркировка в соответствии с Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 (далее – Технический регламент). Согласно п. 17 Технического регламента для обнаружения трасс газопроводов должна осуществляться маркировка: а) для подземных газопроводов - с помощью 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. Для полиэтиленовых газопроводов, проложенных открытым способом, дополнительно должна предусматриваться укладка сигнальной ленты. Вместо опознавательных знаков возможна прокладка совместно с полиэтиленовым газопроводом изолированного алюминиевого или медного провода;

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			б) для подводных газопроводов, прокладываемых через судоходные и (или) сплавные реки, - с помощью опознавательных знаков, содержащих информацию о запрещении опускать якоря, цепи, лоты и иные подобные технические устройства в указанной зоне. Так как Технический регламент устанавливает <u>обязательные</u> для применения требования, п. 7.6.1.2 (нов. 7.7.1.2) проекта Стандарта устанавливает <u>дополнительные</u> способы обозначения трасс подземных газопроводов.
П. 7.6.1.7	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В последнем предложении данного пункта предлагается добавить после слова «маркеров»: «... или пикетов ...».	Принято частично П. 7.6.1.7 (нов. 7.7.1.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.1.7 <u>Рекомендуется</u> использовать в качестве дополнительного обозначения трассы полиэтиленовых газопроводов электронные маркеры, имеющие индивидуальный идентификационный номер и устанавливаемые над газопроводом или его характерными точками <u>на глубине не более 0,8 м (для маркеров шарового типа) или не более 2,0 м (для дискового типа)</u> от поверхности земли. При идентификации маркеров с помощью

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			трассопоискового оборудования следует осуществлять их привязку с помощью системы ГЛОНАСС или GPS».
П. 7.6.2.1	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Отсутствуют требования к обозначению подземных пунктов редуцирования газа (ПРГП).	Принято П. 7.6.2.1 (нов. 7.7.2.1) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.7.2.1 На ПРГ необходимо предусматривать надписи и знаки по ГОСТ 34011, а также следующую информацию: - на ГРП и ГРПБ - наименование эксплуатационной организации с приведением номера телефона АДС, условное наименование (номер) ГРП, степень огнестойкости, категории зданий и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности; - на ГРПШ - наименование эксплуатационной организации с приведением номера телефона АДС, условное наименование (номер) ГРПШ. <u>Маркировка ПРГП должна содержать информацию в объеме предусмотренном ГОСТ 34011 и нанесена на верхнюю крышку. Надпись «Огнеопасно-газ» должна быть нанесена на верхнюю крышку и ограждающие конструкции (при их наличии)».</u>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 7.6.2.1	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Требование по нанесению на ПРГ надписей о степени огнестойкости противоречит п. 20 правил противопожарного режима в РФ, которым предусмотрено обозначение их категорий по взрывопожарной и пожарной опасности, а также класса зоны в соответствии с главами 5.7 и 8 Федерального закона «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». Абзац второй п. 7.6.2.1 изложить в следующей редакции: «- на ПРГ – наименовании эксплуатационной организации с приведением номера телефона АДС, условное наименование (номер) ПРГ, степень огнестойкости, категории зданий и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности, а также класс зоны в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 года № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности». Внутри помещений ПРГ должны размещаться таблички с номером телефона для вызова пожарной охраны».	Отклонено В соответствии с п. 6.1.4 ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования» на каждой двери ГРПБ должны быть нанесены знаки класса взрывоопасной зона категории помещения по взрывопожарной опасности. Таких требований к нанесению знаков на ГРПШ данный межгосударственный стандарт не устанавливает. Считаем данное требования нанесения надписей на ГРПШ нецелесообразным, т.к. в соответствии с разделом 1 ГОСТ 34011-2016 данный нормативный документ устанавливает общие технические требования к ПРГ, предназначенным для применения в сетях газораспределения и газопотребления.
П. 7.6.2.1	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от	Абзац третий данного пункта изложить в следующей редакции: «- на ГРПШ – наименование эксплуатационной организации с приведением номера телефона АДС,	Отклонено В соответствии с п. 6.1.4 ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	07.09.2017 г.)	условное наименование (номер) ГРПШ, категория по взрывопожарной и пожарной опасности, а также класс зоны в соответствии с Федеральным законом от 22.07.2008 года №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».	редуцирования газа шкафные. Общие технические требования» на каждой двери ГРПБ должны быть нанесены знаки класса взрывоопасной зона категории помещения по взрывопожарной опасности. Таких требований к нанесению знаков на ГРПШ данный межгосударственный стандарт не устанавливает. Считаем данное требования нанесения надписей на ГРПШ нецелесообразным, т.к. в соответствии с разделом 1 ГОСТ 34011-2016 данный нормативный документ устанавливает общие технические требования к ПРГ, предназначенным для применения в сетях газораспределения и газопотребления.
П. 7.6.2.1	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Привести в соответствие с п. 17 (б) «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления». Первый абзац п.7.6.2.1 дополнить предложением следующего содержания: «Знаки должны содержать информацию о запрещении опускать якоря, цепи, лоты и иные подобные технические устройства в указанной зоне».	Отклонено П. 7.6.2.1 (нов. 7.7.2.1) проекта Стандарта устанавливает требования к надписям и знакам на ПРГ. Предложенная редакция не корректна.
П. 7.6.2.1	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П.)	Непонятно на какие «ограждающие конструкции» ПРГП надо наносить надпись «Огнеопасно-газ»? Ведь они в земле?	Принято Второй абзац п. 7.6.2.1 (нов. 7.7.2.1) проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	эл. письмо от 06.12.2017)	И вообще, как выполнить данное требование: «Маркировка ПРГП должна содержать информацию в объеме предусмотренном ГОСТ 34011 и нанесена на верхнюю крышку. Надпись «Огнеопасно - газ» должна быть нанесена на верхнюю крышку и ограждающие конструкции». Ведь по крышке ПРГП можно ходить, а предусматривать вокруг него «забор» просто глупость.	«Маркировка ПРГП должна содержать информацию в объеме предусмотренном ГОСТ 34011 и нанесена на верхнюю крышку. Надпись «Огнеопасно-газ» должна быть нанесена на верхнюю крышку и ограждающие конструкции <u>(при их наличии)</u> ».
П. 7.7.1	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном пункте рекомендуется добавить библиографический указатель № 20, рекомендуемый в разделе «Библиография».	Отклонено ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» устанавливает требования к защите от коррозии, п.7.7.1 (нов. 7.8.1) проекта Стандарта не устанавливает требования к ЭХЗ.
П. 7.7.2	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	В данном пункте предлагаем отразить конкретные рекомендации по протяженности до отключающих устройств и числу секций (для обоснования затрат).	Отклонено Протяженность до отключающих устройств и число секций определяются при проектировании исходя из местных условий.
П. 7.7.4, П. 7.7.7	АО «Газпром газораспределение	В пунктах 7.7.4 и 7.7.7. указаны следующие технические устройства: контрольная трубка и	Принято частично В п. 7.7.4 (нов. 7.8.4) проекта Стандарта нет

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Ставрополь» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	вытяжная свеча. Необходимо пояснение разработчика, о каком конкретно техническом устройстве идет речь в пункте 7.7.7.	термина «техническое устройство». В пункте идет речь о вытяжных свечах, установленных на футлярах подземных газопроводов, проложенных через железные и автомобильные дороги. П. 7.7.4 (нов. 7.8.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7 Размещение футляров и контрольных трубок на газопроводе следует предусматривать в соответствии с СП 62.13330. Диаметр контрольной трубки должен быть не менее 32 мм. <u>Конец контрольной трубки должен быть защищен от попадания атмосферных осадков</u> ».
П. 7.7.4	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Согласно п. 7.7.4: «Диаметр контрольной трубки должен быть не менее 32 мм. При выведении контрольной трубки выше уровня земли ее конец должен быть изогнут на 180°». Данное требование целесообразно применять на магистральных газопроводах. Предлагаем следующую редакцию: <u>«Диаметр контрольной трубки должен быть определен проектом в зависимости от диаметра газопровода»</u>	Отклонено В п. 7.7.4 (нов. 7.8.4) проекта Стандарта указан <u>минимальный</u> диаметр контрольной трубки.
П. 7.7.4	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»	Убрать «...При выведении контрольной трубки выше уровня земли ее конец должен быть изогнут на 180°».	Принято частично Третье предложение п 7.7.4 (нов. 7.8.4) проекта Стандарта изложить в следующей

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Размещение футляров и контрольных трубок на газопроводе следует предусматривать в соответствии с СП 62.13330. Диаметр контрольной трубки должен быть не менее 32 мм. При выведении контрольной трубки выше уровня земли <u>ее конец должен быть защищен от атмосферных осадков (выведен под ковер)</u> ».	редакции: « <u>Конец контрольной трубки должен быть защищен от попадания атмосферных осадков</u> ».
П. 7.7.6	АО «Газпром газораспределение Владимир» (письмо № 82-01-03/9801 от 08.09.2017 г.)	Требования данного пункта о высоте отметки крышек колодца не менее чем на 0,5 м выше уровня земли – в местах отсутствия проезда транспорта и прохода людей потребует увеличение затрат на строительство и капитальный ремонт, а также повлечет необходимость оформления земельного участка под данное строение.	Отклонено Требование п. 7.7.6 (нов. 7.8.6) проекта Стандарта гармонизировано с п. 4.51 СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», которое успешно применяется на практике. Разработка комплекса стандартов «Системы газораспределительные. Сети газораспределения» направлена на актуализацию СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-102-2004 «Проектирование и

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			строительство газопроводов из металлических труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».
П. 7.7.6	ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	При прокладке газопровода под проезжей частью дороги с усовершенствованным дорожным покрытием отметки крышек колодца и ковера должны соответствовать отметке дорожного покрытия, в местах отсутствия проезда транспорта и прохода людей - быть не менее чем на 0,5 м выше уровня земли. При отсутствии усовершенствованного дорожного покрытия вокруг колодцев и коверов предусматривают устройство отмостки шириной не менее 0,7 м с уклоном 50 %, исключаяющим проникновение поверхностных вод в грунт близ колодца (ковера). Диаметр контрольной трубки должен быть не менее 32 мм. При выведении контрольной трубки выше уровня земли ее конец должен быть изогнут на 180°. СП 42-101-2003, п. 4.51	Отклонено П. 7.7.6 (нов. 7.8.6) проекта Стандарта не противоречит п. 4.51 СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб». Аналогичные требования приведены в п. 7.7.4 (нов. 7.8.4) проекта Стандарта. Разработка комплекса стандартов «Системы газораспределительные. Сети газораспределения» направлена на актуализацию СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов».
П. 7.7.7	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Заменить вытяжную свечу на контрольную трубку. «Для отбора проб из футляров на подземных переходах газопроводов через железные и автомобильные дороги предусматривают <u>контрольную трубку с выводом под ковер</u>».	Отклонено Вытяжная свеча – это стальная труба, которая вертикально выводится на поверхность от уложенных под землю трубопроводов. Она нужна для отбора проб из «футляров», в которых находятся трубопроводы, прокладываемые под автомобильными и железными дорогами, а также через различные инженерные коммуникации. Кроме того, вытяжные свечи используются для отвода газа в атмосферу (в случае его утечки при разрыве газопровода, либо для выпуска «продувочного» газа).
П. 7.7.7	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Согласно пункта 7.7.7: «Для отбора проб из футляров на подземных переходах газопроводов через железные и автомобильные дороги предусматривают <u>вытяжную свечу</u>, изготовленную из стальных труб, с установкой на фундамент или иную опору». Вносим предложение уточнить, что подразумевается под вытяжной свечой и для каких категорий автомобильных дорог требуется установка вытяжной свечи на футлярах.	Принято частично Вытяжная свеча – это стальная труба, которая вертикально выводится на поверхность от уложенных под землю трубопроводов. Она нужна для отбора проб из «футляров», в которых находятся трубопроводы, прокладываемые под автомобильными и железными дорогами, а также через различные инженерные коммуникации. Кроме того, вытяжные свечи используются для отвода газа в атмосферу (в

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			случае его утечки при разрыве газопровода, либо для выпуска «продувочного» газа).
П. 7.7.7	АО «Газпром газораспределение Тверь» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Предлагаем редакцию данного пункта: <u>«Футляр на подземных переходах газопроводов</u> через железные и автомобильные дороги предусматривает вытяжную свечу, оснащенную приспособлением для отбора проб, изготовленную из стальных труб, с установкой на фундаменте или иной опоре».	Принято частично Вытяжная свеча – это стальная труба, которая вертикально выводится на поверхность от уложенных под землю трубопроводов. Она нужна для отбора проб из «футляров», в которых находятся трубопроводы, прокладываемые под автомобильными и железными дорогами, а также через различные инженерные коммуникации. Кроме того, вытяжные свечи используются для отвода газа в атмосферу (в случае его утечки при разрыве газопровода, либо для выпуска «продувочного» газа).
П. 7.7.8	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Рекомендация, предлагающая предусматривать металлические футляры при переходах через железные дороги общей сети не обоснована.	Принято П. 7.7.8 (нов. 7.8.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.8.8 Футляры для газопроводов следует предусматривать для защиты газопровода от внешних нагрузок, от повреждений в местах пересечения с подземными сооружениями, коммуникациями, автомобильными и железными дорогами, а также для возможности замены участка газопровода, обнаружения и отвода газа в случае утечки. Соединения

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			составных частей футляра должны обеспечивать его герметичность. Для газопроводов применяют металлические или неметаллические футляры, отвечающие условиям прочности, долговечности и надежности. При этом в местах пересечения газопровода с каналами тепловых сетей следует предусматривать металлические, а на переходах через железные дороги общей сети рекомендуется предусматривать неметаллические футляры. Для газопровода, прокладываемого внутри футляра, допускается предусматривать опоры (для стальных газопроводов - диэлектрические), которые должны обеспечивать сохранность газопровода и его защитного покрытия при протаскивании плети в футляре. Шаг опор должен определяться расчетом. Допускается размещение нескольких газопроводов внутри футляра при условии обеспечения свободного перемещения их относительно друг друга и сохранности их поверхности (защитного покрытия), т.е. газопроводы не должны соприкасаться друг с другом.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Опоры могут быть скользящими, катковыми (роликовыми). Катковые опоры рекомендуется применять при прокладке плети газопровода в футлярах длиной более 60 м. Диаметр футляра выбирается исходя из условий производства строительно-монтажных работ, а также возможных перемещений под нагрузкой и при прокладке его в особых условиях. Концы футляра должны иметь уплотнение, обеспечивающее устойчивость от воздействия грунта и проникновения грунтовых вод, а также свободное перемещение газопровода в футляре от изменения давления и температуры без нарушения целостности. Для герметизации полиэтиленовых футляров рекомендуется применение пенополимерных уплотнительных материалов и герметиков на бутилкаучуковой или тиоколовой основе. Стальные газопроводы, прокладываемые в стальных футлярах, должны быть оборудованы стационарными контрольно-измерительными пунктами для контроля наличия (отсутствия) контакта «труба – футляр»».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 7.7.8	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Для газопроводов применяют металлические или <u>неметаллические</u> футляры, отвечающие условиям прочности, долговечности и надежности.	Принято Первое предложение второго абзаца п. 7.7.8 (нов. 7.8.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Для газопроводов применяют металлические или <u>неметаллические</u> футляры, отвечающие условиям прочности, долговечности и надежности».
П. 7.7.8	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Отсутствует. Стальные газопроводы, прокладываемые в стальных футлярах, должны быть оборудованы стационарными контрольно-измерительными пунктами для контроля наличия (отсутствия) контакта «труба – футляр». Для обеспечения выполнения требований пункта 6.2.8 ГОСТ Р 54983 и требований СТО ГПГР 9.4-1-2013 предлагаем добавить в статью последним абзацем требование о необходимости установки КИП для проведения электрометрических измерений электрометрическое обследование участков стальных газопроводов, проложенных под водной преградой, автомобильными и железными дорогами, в местах пересечения смежных коммуникаций с целью определения наличия	Принято П. 7.7.8 (нов. 7.8.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.8.8 7.8.8 Футляры для газопроводов следует предусматривать для защиты газопровода от внешних нагрузок, от повреждений в местах пересечения с подземными сооружениями, коммуникациями, автомобильными и железными дорогами, а также для возможности замены участка газопровода, обнаружения и отвода газа в случае утечки. Соединения составных частей футляра должны обеспечивать его герметичность. Для газопроводов применяют металлические или неметаллические футляры, отвечающие условиям прочности, долговечности и надежности. При этом в местах пересечения

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		(отсутствия) контактов «труба – футляр».	газопровода с каналами тепловых сетей следует предусматривать металлические, а на переходах через железные дороги общей сети рекомендуется предусматривать неметаллические футляры. Для газопровода, прокладываемого внутри футляра, допускается предусматривать опоры (для стальных газопроводов - диэлектрические), которые должны обеспечивать сохранность газопровода и его защитного покрытия при протаскивании плети в футляре. Шаг опор должен определяться расчетом. Допускается размещение нескольких газопроводов внутри футляра при условии обеспечения свободного перемещения их относительно друг друга и сохранности их поверхности (защитного покрытия), т.е. газопроводы не должны соприкасаться друг с другом. Опоры могут быть скользящими, катковыми (роликовыми). Катковые опоры рекомендуется применять при прокладке плети газопровода в футлярах длиной более 60 м. Диаметр футляра выбирается исходя из

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			условий производства строительно-монтажных работ, а также возможных перемещений под нагрузкой и при прокладке его в особых условиях. Концы футляра должны иметь уплотнение, обеспечивающее устойчивость от воздействия грунта и проникновения грунтовых вод, а также свободное перемещение газопровода в футляре от изменения давления и температуры без нарушения целостности. Для герметизации полиэтиленовых футляров рекомендуется применение пенополимерных уплотнительных материалов и герметиков на бутилкаучуковой или тиоколовой основе. Стальные газопроводы, прокладываемые в стальных футлярах, должны быть оборудованы стационарными контрольно-измерительными пунктами для контроля наличия (отсутствия) контакта «труба – футляр»».
П. 7.7.8	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 06.12.2017)	ВТОРИЧНО. Рекомендация, предлагающая предусматривать рассматривать металлические футляры при переходах через железные дороги общей сети не обоснована. Ссылка на п. 5.5.2 СП 62.13330.2011	Принято Второй абзац п. 7.7.8 (нов. 7.8.8.) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Для газопроводов применяют металлические или <u>неметаллические</u> футляры, отвечающие условиям прочности, долговечности

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		подтверждает наше замечание, т.к. в данном пункте СП допускается применять неметаллические футляры при пересечении железных дорог. Кроме того, с 2006 года действует СТО Газпром 2.2.1-093-2006, в котором есть техническое решение 8353.17, предусматривающее пересечение с железной дорогой в футляре из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599. За более чем 10 лет применения этого решения не было никаких претензий. В СП 119.13330, п 9.12 не оговаривается материал «защитной трубы» при пересечении газопроводом ж/д.	и надежности. При этом в местах пересечения газопровода с каналами тепловых сетей <u>следует предусматривать металлические, а на переходах через железные дороги общей сети рекомендуется предусматривать неметаллические футляры</u>».
П. 7.7.8	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 25.12.2017)	При пересечении с тепловыми сетями футляр должен быть <u>металлический</u>, а вот при пересечении с ж/д лучше применять неметаллический футляр.	Принято Второй абзац п. 7.7.8 (нов. 7.8.8.) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Для газопроводов применяют металлические или <u>неметаллические</u> футляры, отвечающие условиям прочности, долговечности и надежности. При этом в местах пересечения газопровода с каналами тепловых сетей <u>следует предусматривать металлические, а на переходах через железные дороги общей сети рекомендуется предусматривать неметаллические футляры</u>».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 7.7.9	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Дать ссылку на действующий ГОСТ Р 56019, исключить ссылку на проект ГОСТ. Или тогда давать по всему тексту ссылки на проекты других стандартов, обсуждение которых завершено.	Отклонено В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов. В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены.
П. 7.7.9	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Применение технических устройств для обеспечения защиты от повышенного и пониженного давлений в ПРГ следует предусматривать в соответствии с <u>требованиями ГОСТ 56019</u> «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования».	Отклонено В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения,

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			изложения, оформления и обозначения» при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов. В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены.
П. 7.7.11	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Дать ссылку на действующий ГОСТ Р 56019, исключить ссылку на проект ГОСТ. Или тогда давать по всему тексту ссылки на проекты других стандартов.	Отклонено В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов. В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены.
П. 7.7.11	АО «Газпром газораспределение	Размещение ГРП должно соответствовать СП 62.13330.2011 (пункт 6.2).	Принято частично П. 7.7.11 (нов. 7.8.10) проекта Стандарта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Необходимо обеспечить выполнение требований взрывопожаробезопасности при проектировании зданий и помещений ГРП в соответствии с ГОСТ 56019 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», а в блок-контейнерах ГРПБ - в соответствии с ГОСТ Р 34011.	изложить в следующей редакции: «7.8.10 Размещение ПРГ должно соответствовать СП 62.13330.2011 (пункт 6.2). Выполнение требований взрывопожаробезопасности при проектировании зданий и помещений ГРП обеспечивается в соответствии с проектом ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», а в блок-контейнерах ГРПБ – в соответствии с ГОСТ 34011». В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов. В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			на данный документ будут заменены.
П. 7.7.11	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	1. Здесь и далее (п.п. 7.8.2, 7.5.16, 7.9.2, 7.10.2, 7.10.6, 7.13.1, 9.8.6) ссылки на СП и ГОСТ применять без указания года 2. Здесь и далее (п.п. 7.8.2, 7.9.2, 7.12.1, 8.3.1, 8.3.5, 9.2.4) исключить ссылки на проекты документов. Размещение ГРП должно соответствовать СП 62.13330 (пункт 6.2.).	Отклонено В соответствии с п. 3.6.5 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения», <u>при указании обозначения ссылочного нормативного документа, на который в стандарте даны только недатированные ссылки, не приводят цифры года утверждения (принятия) данного ссылочного документа. В случае если при указании обозначения ссылочного нормативного документа, на который в стандарте даны только датированные ссылки, приводят цифры года утверждения (принятия) данного ссылочного документа.</u>
П. 7.7.13	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Текст пункта требует доработки. Приведенный в качестве ссылочного документа Технический регламент о безопасности зданий и сооружений не предусматривает никаких гарантий в части безопасной эксплуатации. В тексте снова встречается понятие «средний срок службы» (см. замечание 7).	Принято частично П. 7.7.13 (нов. 7.8.12) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.8.12 При проектировании объектов газораспределительных систем должна быть обеспечена их контролепригодность или обеспечена их безопасность в соответствии с [7] (статья 5)».
П. 7.8.2	ООО «Газпром	В последнем предложении пункта не указан	Отклонено

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	ссылочный документ.	Седьмое перечисление п. 7.8.2 (нов. 7.9.2) исключить из текста проекта Стандарта.
П. 7.8.2	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	...в том числе предусматривать: ... - устройство системы отвода переменных токов с трубопроводов на заземлитель в местах пересечения и параллельной прокладки ЛЭП переменного тока напряжением 110 кВ и выше с подземными стальными газопроводами... Дополнить ссылкой на СО 153-34.21.122-2003 (статус действующий). С целью исключения негативного влияния на подземные стальные газопровода переменных токов ЛЭП и с учетом пункта 5.4.4 проекта ГОСТ Р 54983 предлагаем добавить в статью требование по устройству системы отвода переменных токов с подземными стальными газопроводами. ... устройство защитного заземления и молниезащиты технических и технологических устройств в соответствии с [12], СО 153-34.21.122-2003 и СП 62.13330 по устройству молниезащиты зданий и сооружений;	Принято П. 7.8.2 (нов. 7.9.1) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.9.1 Проектирование сетей газораспределения должно вестись с учетом возможных внешних воздействий на них как природного, так и техногенного характера, в том числе следует предусматривать: - защиту от коррозии наружной поверхности стальных газопроводов в соответствии с ГОСТ 9.602; - защиту газопроводов от негативного воздействия, вызванного деформацией грунтов (просадкой, пучением, набуханием, сдвигом и прочее), и в соответствии с 7.5; - защиту подземных газопроводов в местах пересечения железных, автомобильных дорог и смежных подземных сетей инженерно-технического обеспечения в соответствии с СП 62.13330 и 7.6; - защиту надземных переходов газопроводов

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			через естественные преграды в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 5.4); - защиту надземных газопроводов от падения проводов линий электропередач; - устройство защитного заземления и молниезащиты технических и технологических устройств в соответствии с [8], СО 153-34.21.122 [10] и СП 62.13330 по устройству молниезащиты зданий и сооружений; - устройство системы отвода переменных токов с трубопроводов на заземлитель в местах пересечения и параллельной прокладки ЛЭП переменного тока напряжением 110 кВ и выше с подземными стальными газопроводами в соответствии с СО 153-34.21.122 [10]». Дополнить раздел «Библиография» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «[10] СО 153-34.21.122-2003 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций»».
П. 7.8.2	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данный пункт добавить текст: «Размещение запорной арматуры подземных газопроводов в подземном бесколодезном исполнении».	Отклонено П. 7.8.2 (нов. 7.9.1) проекта Стандарта устанавливает требования к мерам по ограничению нежелательных внешних воздействий на газопровод. Требования к

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			размещению запорной арматуры приведены в разделе 7.11 (нов. 7.12) «Трубопроводная арматура».
П. 7.8.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Проектирование сетей газораспределения должно вестись с учетом возможных внешних воздействий на них как природного, так и техногенного характера, в том числе следует предусматривать: - защиту от <u>почвенной электрохимической коррозии</u> наружной поверхности <u>подземных</u> стальных газопроводов в соответствии с ГОСТ 9.602, <u>ГОСТ Р 55474</u> и 7.12.	Отклонено Надземные газопроводы так же необходимо защищать от коррозии. В соответствии с разделом 7.12 (нов. 7.13) проекта Стандарта предусмотрена защита от коррозии надземных и подземных газопроводов.
П. 7.9.1	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Дать ссылку на действующий ГОСТ Р 56019, исключить ссылку на проект ГОСТ. Или тогда давать по всему тексту ссылки на проекты других стандартов.	Принято к сведению В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены.
П. 7.9.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	ПРГ должны соответствовать ГОСТ 56019 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» и ГОСТ 34011.	Отклонено В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции. Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов. В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены.
П. 7.9.2	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Дать ссылку на действующий ГОСТ Р 56019, исключить ссылку на проект ГОСТ. Или тогда давать по всему тексту ссылки на проекты других стандартов.	Принято к сведению В настоящее время проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» успешно прошел экспертизу в ТК23, а проект Стандарта находится на этапе написания первой редакции.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Согласно п. 6.4 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» при написании первой редакции допускается упоминание о проектах разрабатываемых стандартов. В случае утверждения проекта Стандарта раньше межгосударственного стандарта, ссылки на данный документ будут заменены.
П. 7.9.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Размещение пунктов редуцирования газа на сетях газораспределения предусматривают в соответствии с требованиями Технического регламента [1] (пункты 38-40, 44), СП 62.13330 (раздел 6.2), ГОСТ 56019 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» (раздел 5), ГОСТ 34011 (раздел 4).	Принято частично В соответствии с п. 3.6.5 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения», <u>при указании обозначения ссылочного нормативного документа, на который в стандарте даны только недатированные ссылки, не приводят цифры года утверждения (принятия) данного ссылочного документа.</u> П. 7.9.2 (нов. 7.10.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.10.2 Размещение пунктов редуцирования газа на сетях газораспределения предусматривают в соответствии с

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			требованиями [1] (пункты 38-40, 44), СП 62.13330.2011 (раздел 6.2), проект ГОСТ «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования» (раздел 5), ГОСТ 34011-2016 (раздел 4)».
П. 7.10	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В данный пункт необходимо добавить абзац об оснащении здания пункта учета газа первичными средствами пожаротушения. 7.10.8 Здание пункта учета газа должно быть оснащено огнетушителями.	Отклонено Предложение не обосновано. Кроме того, согласно п. 7.10.4 (нов. 7.11.4) проекта Стандарта, здание пункта учета газа должно соответствовать требованиям к зданиям ГРП и блок-контейнерам ГРПБ.
П. 7.10.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Установку узлов учета газа следует предусматривать в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 7.10).	Принято П. 7.10.2 (нов. 7.11.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.11.2 Установку узлов учета газа следует предусматривать в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 7.10)».
П. 7.10.2	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Дополнить ссылкой на СП 42-101-2003 П.6.45-6.51. Установку узлов учета газа следует предусматривать в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 7.10) и СП 42-101-2003 П.6.45-6.51.	Отклонено Разработка комплекса стандартов «Системы газораспределительные. Сети газораспределения» направлена на актуализацию СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов». Кроме того, в соответствии с п. п. 4.8.1 и 4.8.2 ГОСТ 1.5-2001 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению», ссылки применяют в случаях, когда целесообразно: а) исключить повторение в стандарте отдельных его положений или их фрагментов; б) избежать дублирования положений этого стандарта с положениями других стандартов; в) проинформировать о том, что указанное положение, его фрагмент, классификация, отдельный показатель, его значение, совокупность показателей и их значений,

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			графический материал, его позиция и т.п. приведены в соответствующем структурном элементе данного стандарта или в ином межгосударственном стандарте (классификаторе); г) проинформировать о существовании других межгосударственных нормативных документов, которые распространяются на данный объект стандартизации; д) привести характеристику продукции, выпускаемой по другому стандарту. В случае, указанном в перечислении а), приводят ссылки на отдельные структурные элементы данного стандарта.
П. 7.10.2	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии с П.6.45-6.51 СП 42-101 предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Установку узлов учета газа следует предусматривать в соответствии СП 62.13330.2011 (пункт 7.10) и СП 42-101.»	Отклонено Разработка комплекса стандартов «Системы газораспределительные. Сети газораспределения» направлена на актуализацию СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов». Кроме того, в соответствии с п. п. 4.8.1 и 4.8.2 ГОСТ 1.5-2001 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению», ссылки применяют в случаях, когда целесообразно: а) исключить повторение в стандарте отдельных его положений или их фрагментов; <u>б) избежать дублирования положений этого стандарта с положениями других стандартов;</u> <u>в) 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</u>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			(классификаторе); г) проинформировать о существовании <u>других межгосударственных нормативных документов, которые распространяются на данный объект стандартизации;</u> д) привести характеристику продукции, выпускаемой по другому стандарту. В случае, указанном в перечислении а), приводят ссылки на отдельные структурные элементы данного стандарта.
П. 7.10.7	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Слово «пунктов» заменить словом «узлов».	Принято П. 7.10.7 (нов. 7.11.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.11.7 Поверка <u>узлов</u> учета газа осуществляется в соответствии с приказом [12]».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 7.10.7	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (письмо № 17-06/8297 от 08.09.2017 г.)	Данный пункт изложить в следующей редакции: «Проверка пунктов учета газа осуществляется государственным Центром стандартизации и метрологии в соответствии с приказом [14]».	Отклонено Согласно приказу Минпромторга России от 02.07.2015 г. № 1815 «Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке» [12] проверку узлов учета газа осуществляют аккредитованные в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации, юридические лица и индивидуальные предприниматели. Считаем нецелесообразным указывать в п. 7.10.7 (нов. 7.11.7) проекта Стандарта конкретную организацию, осуществляющую проверку узлов учета газа.
П. 7.11	АО «Газпром газораспределение Белгород» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В данном пункте предлагается заменить класс В на класс А.	Принято частично Второе предложение п. 7.11.10 (нов. 7.12.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Герметичность ЗА принимают в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 4.14)».
П. 7.11.2	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	В соответствии с Федеральным законом от 27.12.2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании» следует в пункте 7.11.2 ГОСТ Р 55473-XXXX указать, что применяемая	Отклонено В соответствии с п. 1 статьи 3 Федерального закона от 29.06.2015 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации» стандартизация

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		арматура должна соответствовать требованиям технических регламентов. Предлагаем следующую редакцию данного пункта: «7.11.2 Запорная арматура должна соответствовать требованиям технических регламентов».	направлена на повышение качества продукции, выполнения работ, оказания услуг и повышение конкурентоспособности продукции российского производства. Предлагаемая редакция не направлена на реализацию указанных целей. Кроме того, согласно разделу «Введение», данный проект Стандарта разработан для обеспечения требований Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870.
П. 7.11.4	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Полиэтиленовые краны на подземных газопроводах применяют при любых грунтовых условиях. Имеются исключения, о которых не сказано.	Принято к сведению В соответствии с имеющейся информацией, ограничений по применению полиэтиленовых кранов на подземных газопроводах нет. В случае предоставления информации пункт проекта Стандарта будет откорректирован.
П. 7.11.4	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В тексте пункта необходимо уточнить, на каких газопроводах применяются полиэтиленовые краны.	Принято частично П. 7.11.4 (нов. 7.12.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.12.4 Полиэтиленовые краны на подземных <u>полиэтиленовых</u> газопроводах применяют при любых грунтовых условиях».
П. 7.11.5,	АО «Газпром	В Таблице 2 данного пункта использовать ГОСТ	Принято

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
таблица 2	газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	26358-84 «Отливки из чугуна. Общие технические условия», так как ГОСТ 1215-79 утратил силу.	В таблице 2 (нов. 1) проекта Стандарта заменить ГОСТ 1215 на ГОСТ 26358. Исключить из раздела 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пункт: «ГОСТ 1215-79 Отливки из ковкого чугуна. Общие технические условия». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 26358 Отливки из чугуна. Общие технические условия».
П. 7.11.7	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Для подземных газопроводов давлением до 0,6 МПа <u>включительно</u> , проектируемых для районов со среднепучинистыми, средненабухающими (по ГОСТ 25100) и типа I просадочности (в соответствии с СП 22.13330) грунтами, допускается применять чугунную ЗА, за исключением арматуры из серого чугуна.	Принято П. 7.11.7 (нов. 7.12.7) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.12.7 Для подземных газопроводов давлением до 0,6 МПа <u>включительно</u> , проектируемых для районов со среднепучинистыми, средненабухающими (по ГОСТ 25100) и типа I просадочности (в соответствии с СП 22.13330) грунтами, допускается применять чугунную ЗА, за исключением арматуры из серого чугуна».
П. 7.11.9	ООО «Газпром газораспределение Томск»	Предлагаем п. 7.11.9 и таблицу 3 исключить как не несущие никакого смысла, кроме того ГОСТ Р 52760 утратил силу с 1 марта 2017 года в	Принято частично П. 7.11.9 (нов. 7.12.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 08.09.2017 г.)	связи с изданием Приказа Росстандарта от 31.05.2016 N 450-ст. Взамен введен в действие ГОСТ 4666-2015.	«7.12.9 <u>Лакокрасочное покрытие</u> корпуса и крышки металлической ЗА должна быть выполнена в соответствии с <u>ГОСТ 4666</u> ». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 4666 Арматура трубопроводная. Требования к маркировке».
П. 7.11.9	АО «Газпром газораспределение Пенза» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В предложении «Окраска корпуса и крышки металлической ЗА должна быть выполнена в соответствии с ГОСТ Р 52760, при этом цвет окраски должен соответствовать таблице 3. Корпус ЗА, изготовленной из цветных металлов, не окрашивается» приведена ссылка на утратившего силу ГОСТ.	Принято П. 7.11.9 (нов. 7.12.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.12.9 <u>Лакокрасочное покрытие</u> корпуса и крышки металлической ЗА должна быть выполнена в соответствии с <u>ГОСТ 4666</u> ». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 4666 Арматура трубопроводная. Требования к маркировке».
П. 7.11.10	АО «Газпром газораспределение Пенза» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В предложении «Запорная и регулирующая арматуры должны быть предназначены для газовой среды. Герметичность ЗА должна быть не менее класса В по ГОСТ Р 54808» приведена ссылка на утратившего силу ГОСТ.	Отклонено Второе предложение п. 7.11.10 (нов. 7.12.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Герметичность ЗА <u>принимают</u> в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 4.14)».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 7.11.10	АО «Метан» (письмо № 82-01-03/9801 от 21.08.2017 г.)	Данный пункт содержит ссылку на ГОСТ Р 54808, который отменен с 1 апреля 2017 года в связи с принятием и введением в действие ГОСТ 9544-2015 «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов».	Отклонено Второе предложение п. 7.11.10 (нов. 7.12.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Герметичность ЗА <u>принимают</u> в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 4.14)».
П. 7.11.10	ОАО «Газпром газораспределение Воронеж» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Предлагаемая редакция: «Герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редуционной арматуры должна соответствовать классу А по ГОСТ Р 54808. (п. 4.2.5 ГОСТ Р 54960-2012).	Принято частично Второе предложение п. 7.11.10 (нов. 7.12.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Герметичность ЗА <u>принимают</u> в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 4.14)».
П. 7.11.11	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	Изложить в редакции: «Запорная арматура на наружных газопроводах может быть выполнена в надземном и подземном (бесколодезном) исполнении. Запорную арматуру на затапливаемых территориях на подземных газопроводах рекомендуется устанавливать в надземном исполнении».	Отклонено Предложение не обосновано.
П. 7.11.11.	АО «Газпром газораспределение Смоленск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В данном пункте рекомендуется исключить «колодезное исполнение». 7.11.11 Запорная арматура на наружных газопроводах может быть выполнена в надземном и подземном (бесколодезном) исполнении. Запорную арматуру на затапливаемых территориях	Отклонено Предложение не обосновано.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		на подземных газопроводах рекомендуется устанавливать в надземном исполнении.	
П. 7.11.12	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Согласно СП 42-101-2003 п. 7.11 дополнить: «Электропривод запорной арматуры выполняют во взрывозащищенном исполнении. Запорная арматура с приводами различных типов (электро-, электрогидро-, электропнеumo- и пневмогидро-), устанавливаемая на наружных газопроводах, должна быть оснащена приводами в во взрывозащищенном исполнении. а также защищена от атмосферных осадков».	Принято частично П. 7.11.12 (нов. 7.12.12) проекта Стандарта дополнить первым предложением в следующей редакции: «Электропривод ЗА выполняют во взрывозащищенном исполнении».
П. 7.11.14	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В тексте пункта слово «ее» заменить на «его».	Принято П. 7.11.14 (нов. 7.12.14) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.12.14 Размещение трубопроводной арматуры на участках газопровода должно обеспечивать <u>его</u> устойчивость, а также отсутствие недопустимых деформаций и напряжений на прилегающих участках газопровода, приводящих к потере <u>его</u> прочности».
П. 7.11.16	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от	Изложить данный пункт в следующей редакции: «При проектировании наружных газопроводов следует предусматривать краны шаровые, задвижки и клапаны. На надземных газопроводах	Принято частично Первый абзац п. 7.11.16 (нов. 7.12.16) проекта Стандарта изложить в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	08.09.2017 г.)	низкого давления до 0,005 МПа допускается применять натяжные краны. Типы запорной арматуры приведены в таблице 4».	«При проектировании наружных газопроводов следует предусматривать краны шаровые, задвижки и клапаны. На надземных газопроводах <u>низкого давления</u> допускается применять натяжные краны. Типы запорной арматуры приведены в таблице <u>2</u> ».
П. 7.11.16	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В тексте «При проектировании наружных газопроводов следует предусматривать краны шаровые, задвижки и клапаны. На надземных газопроводах категории IV допускается применять натяжные краны» текст «категории IV» заменить на текст «низкого давления» (см. замечания к п. 7.5.8). В тексте « При надземной прокладке размещение запорной арматуры, разъемных соединений в пределах границ автомобильных и пешеходных мостов, а также над железнодорожными и автомобильными дорогами не допускается» текст «железнодорожными» заменить на текст «железными».	Принято П. 7.11.16 (нов. 7.12.16) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.12.16 При проектировании наружных газопроводов следует предусматривать краны шаровые, задвижки и клапаны. На надземных газопроводах <u>низкого давления</u> допускается применять натяжные краны. Типы запорной арматуры приведены в таблице <u>2</u>. При надземной прокладке газопровода размещение на нем запорной арматуры, разъемных соединений в пределах границ автомобильных и пешеходных мостов, а также над <u>железными</u> и автомобильными дорогами не допускается».
П. 7.11.16, таблица 4	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от	...1,2 МПа...	Отклонено Предложение некорректно..

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	08.09.2017 г.)		
П. 7.11.16, таблица 4	АО «Газпром газораспределение Белгород» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Из данной таблицы предлагается исключить «краны натяжные и конусные краны с подъемом пробки» (для повышения энергоэффективности).	Отклонено Предложение не обосновано.
П. 7.12.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Стальные подземные газопроводы, стальные футляры на газопроводах и стальные вставки в полиэтиленовые газопроводы следует защищать от <u>наружной почвенной коррозии</u> в соответствии с СП 62.13330, ГОСТ 9.602 и <u>ГОСТ Р 55474</u> .	Отклонено В соответствии с п. 5.1 ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии» видами коррозионного воздействия на наружную поверхность подземных стальных сооружений являются: - атмосферная коррозия; - коррозия в почвенно-грунтовых водах и грунтах; - биокоррозия; - коррозия, вызванная блуждающими токами (переменными и постоянными); - коррозия, вызванная индуцированным переменным током. Считаем не корректной предложенную редакцию пункта проекта Стандарта.
П. 7.12.2	ООО «Газпром	В тексте пункта приведена ссылка на	Отклонено

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	СП 28.13330. Данный документ не распространяет свое действие на трубопроводы, в том числе и на газопроводы.	Согласно области применения СП 28.13330.2017 «Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная версия СНиП 2.03.11-85» он устанавливает требования на проектирование защиты от коррозии строительных конструкций (как вновь возводимых, так и реконструируемых зданий и сооружений). Т.к. газопровод является сооружением, считаем приведенную ссылку корректной.
П. 7.12.3	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Согласно пункта 7.12.3, «следует предусматривать защиту стальных труб от внутренней коррозии на стадии хранения» При этом, меры защиты стальных труб от внутренней коррозии на стадии хранения не указаны.	Принято к сведению П. 7.12.1 исключить из текста проекта Стандарта.
П. 7.13.1	АО «Газпром газораспределение Тверь» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Возможность дистанционного управления техническими устройствами (например, запорной арматурой) должна быть технологически и экономически обоснована. В преобладающем большинстве случаев решение о необходимости закрытия запорной арматуры при локализации и ликвидации аварийных ситуаций принимается непосредственно на месте в зависимости от сложившейся ситуации, а не дистанционно.	Принято частично П. 7.13.1 (нов. 7.14.1) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.14.1 АСУ ТП РГ является составной частью сети газораспределения. АСУ ТП РГ предусматривают в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 4.9) при проектировании, техническом перевооружении, реконструкции сетей газораспределения. <u>АСУ</u>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Также необходимо дать определение «оперативному персоналу АДС» (например- оперативный персонал АДС- это персонал допущенный к ведению режима работы оборудования сетей газораспределения и оперативным переключениям). Автоматизированная система управления технологическим процессом распределения газа является составной частью сети газораспределения. АСУ ТП РГ предусматривают в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 4.9) при проектировании, реконструкции сетей газораспределения. АСУ ТП РГ должна обеспечивать: - мониторинг режимов работы технологических и технических устройств; - возможность управления технологическими и техническими устройствами (при обосновании необходимости такого управления); - безопасность и охрану технологических и технических устройств; - сбор, передачу информации в диспетчерские пункты и обработку этой информации; - формирование информации необходимой для выполнения оперативным персоналом АДС функции по контролю и управлению	ТП РГ и должна обеспечивать: - мониторинг режимов работы технологических и технических устройств; - возможность управления технологическими и техническими устройствами (при необходимости); - безопасность и охрану технологических и технических устройств; - сбор, передачу информации в диспетчерские пункты и обработку этой информации; - формирование информации необходимой для выполнения оперативным персоналом АДС функции по контролю и управлению технологическими процессами, с целью предотвращения аварийных ситуаций; - защиту информации от несанкционированного доступа; - возможность обмена информацией с системами верхнего уровня, в том числе с автоматизированными системами диспетчерского управления, и/или информационно-управляющими системами ресурсов предприятия; - учет газа;

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		технологическими процессами, с целью предотвращения аварийных ситуаций; - защиту информации от несанкционированного доступа; - возможность обмена информацией с системами верхнего уровня, в том числе с автоматизированными системами диспетчерского управления, и/или информационно-управляющими системами ресурсов предприятия; - учет газа; - возможность модернизации и расширения функций.	- возможность модернизации и расширения функций». Считаем нецелесообразным дополнять проект Стандарта определением «оперативному персоналу АДС», т.к. он не является предметом рассмотрения данного проекта Стандарта.
П. 7.13.1	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	Второе предложение пункта 7.13.1 предлагается изложить в следующей редакции: «АСУ ТП и РГ предусматривают в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 4.9) при проектировании, реконструкции сетей газораспределения. Она должна обеспечивать:» Предлагается исключить избыточное и не соответствующее основным функциям требование к АСУ ТП РГ, согласно которому она должна обеспечивать безопасность и охрану технологических и технических устройств. Следует уточнить о какой безопасности идет речь: пожарной, промышленной и т.п. Вопросы охраны	Принято П. 7.13.1 (нов. 7.14.1) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.14.1 АСУ ТП РГ является составной частью сети газораспределения. АСУ ТП РГ предусматривают в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 4.9) при проектировании, техническом перевооружении, реконструкции сетей газораспределения. <u>АСУ ТП РГ</u> и должна обеспечивать: - мониторинг режимов работы технологических и технических устройств; - возможность управления

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		технологических и технических устройств – является функцией комплекса инженерно-технических средств охраны, и могут быть интегрированы с системой АСУ ТП РГ, но не являются ее прямой функцией. Предлагаем следующую редакцию данного пункта: «7.13.1 Автоматизированная система управления технологическим процессом распределения газа является составной частью сети газораспределения. АСУ ТП РГ предусматривают в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 4.9) при проектировании, реконструкции сетей газораспределения. Она должна обеспечивать: ☐ мониторинг режимов работы технологических и технических устройств; ☐ возможность управления технологическими и техническими устройствами; ☐ сбор, передачу информации в диспетчерские пункты и обработку этой информации; ☐ формирование информации необходимой для выполнения оперативным персоналом АДС функции по контролю и управлению технологическими процессами, с целью	технологическими и техническими устройствами (<u>при необходимости</u>); - безопасность и охрану технологических и технических устройств; - сбор, передачу информации в диспетчерские пункты и обработку этой информации; - формирование информации необходимой для выполнения оперативным персоналом АДС функции по контролю и управлению технологическими процессами, с целью предотвращения аварийных ситуаций; - защиту информации от несанкционированного доступа; - возможность обмена информацией с системами верхнего уровня, в том числе с автоматизированными системами диспетчерского управления, и/или информационно-управляющими системами ресурсов предприятия; - учет газа; - возможность модернизации и расширения функций».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		предотвращения аварийных ситуаций; защиту информации от несанкционированного доступа; возможность обмена информацией с системами верхнего уровня, в том числе с автоматизированными системами диспетчерского управления, и/или информационно-управляющими системами ресурсов предприятия; учет газа; возможность модернизации и расширения функций».	
П. 7.13.3	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Дополнить ссылкой на СП 42-101-2003 П.3.14-3.55. Проектирование АСУ ТП РГ осуществляется в соответствии с <u>ГОСТ 34.003</u> , <u>ГОСТ 34.201</u> , <u>ГОСТ 34.601</u> , <u>ГОСТ 34.602</u> , <u>[12]</u> и <u>раздела 8</u> , СП 42-101-2003 П.3.14-3.55.	Отклонено Разработка комплекса стандартов «Системы газораспределительные. Сети газораспределения» направлена на актуализацию СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			газопроводов». Кроме того, в соответствии с п. п. 4.8.1 и 4.8.2 ГОСТ 1.5-2001 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению», ссылки применяют в случаях, когда целесообразно: а) исключить повторение в стандарте отдельных его положений или их фрагментов; <u>б) избежать дублирования положений этого стандарта с положениями других стандартов;</u> <u>в) 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);</u> <u>г) проинформировать о существовании других межгосударственных нормативных</u>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			документов, которые распространяются на данный объект стандартизации; д) привести характеристику продукции, выпускаемой по другому стандарту. В случае, указанном в перечислении а), приводят ссылки на отдельные структурные элементы данного стандарта.
П. 7.13.3	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	Следует исключить из пункта 7.3.13 ссылку на раздел 8 настоящего проекта ГОСТ Р, поскольку он не содержит требований к проектированию системы АСУ ТП РГ. Предлагаем следующую редакцию данного пункта: «7.13.3 Проектирование АСУ ТП РГ осуществляется в соответствии с ГОСТ 34.003, ГОСТ 34.201, ГОСТ 34.601, ГОСТ 34.602, [12]».	Принято П. 7.13.3 (нов. 7.14.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.14.3 Проектирование АСУ ТП РГ осуществляется в соответствии с ГОСТ 34.201, ГОСТ 34.601, ГОСТ 34.602 и [11]».
П. 7.13.4	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	При проектировании сети газораспределения рекомендуется предусматривать оснащение технологических и технических устройств (ПРГ, системы ЭХЗ, ЗА) системами телеметрии и телемеханики с подключением к АСУ ТП РГ. В соответствии с п. 2.1 «Унифицированных технических решений для создания АСУТП объектов газораспределительных сетей» - системы телеметрии применяются на ПРГ, системы	Принято П. 7.13.4 (нов. 7.14.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.14.4 При проектировании сети газораспределения рекомендуется предусматривать оснащение технологических и технических устройств (ПРГ, системы ЭХЗ, ЗА) системами <u>телеметрии</u> и телемеханики с подключением к АСУ ТП РГ».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		телемеханики – на УЭХЗ и ЗА.	
П. 7.13.5	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	Пункт 7.13.5 следует исключить. В пункте 7.13.1 настоящего проекта ГОСТ Р уже указано в каких случаях следует предусматривать АСУ ТП РГ.	Принято П. 7.13.6 исключить из текста проекта Стандарта.
П. 7.13.6	АО «Газпром газораспределение Тверь» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	АСУ ТП РГ должна быть круглосуточно включена в работу и обеспечивать получение достоверной информации оперативным персоналом. Вывод оборудования АСУ ТП РГ в ремонт должен быть согласован с административно - техническим персоналом АДС. Информация о сроках ремонта оборудования АСУ ТП РГ должна доводиться до оперативного персонала АДС.	Отклонено Предложенная редакция содержит требования к эксплуатации АСУ ТП РГ. Раздел 7.13 (нов. 7.14) проекта Стандарта устанавливает требования <u>к проектированию</u> АСУ ТП РГ.
П. 7.13.7	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Метрологическое обеспечение АСУ ТП РГ должно <u>осуществляться</u> по ГОСТ Р 8.596.	Принято П. 7.13.7 (нов. 7.14.6) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.14.6 Метрологическое обеспечение АСУ ТП РГ <u>осуществляют</u> по ГОСТ Р 8.596».
Раздел 8	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Отсутствуют требования к хранению конструкций ПРГП и ГРУ.	Принято Раздел 8 проекта Стандарта дополнить п. 8.3.7 (нов. 8.2.11) в следующей редакции: «8.2.11 <u>Хранение ПРГП и ГРУ осуществляют в соответствии с их нормативной и технической документацией предприятий-изготовителей</u> ».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
Раздел 8	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 06.12.2017)	ВТОРИЧНО. Отсутствуют требования к хранению конструкций ПРГП и ГРУ. Если разработчики считают, что требования к хранению готовых изделий в виде ПРГП и ГРУ должны быть указаны в технических условиях на их изготовление, то об этом следует написать.	Принято Раздел 8 проекта Стандарта дополнить п. 8.3.7 (нов. 8.2.11) в следующей редакции: <u>«8.2.11 Хранение ПРГП и ГРУ осуществляют в соответствии с их нормативной и технической документацией предприятий-изготовителей».</u>
П. 8.1.2	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Предлагаем редакцию: «Транспортирование должно проводиться в соответствии с правилами перевозок грузов и <u>техническими условиями</u> погрузки и крепления грузов, действующими на соответствующем виде транспорта, а также по ГОСТ 22235 при перевозке железнодорожным транспортом.»	Принято П. 8.1.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.1.2 Транспортирование должно проводиться в соответствии с правилами перевозок грузов и <u>техническими условиями</u> погрузки и крепления грузов, действующими на соответствующем виде транспорта, а также по ГОСТ 22235 при перевозке железнодорожным транспортом».
П. 8.1.3	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Требования к транспортированию полиэтиленовых труб, трубопроводной арматуры и соединительных деталей применяют в соответствии с <u>ГОСТ Р 55473</u> . Требования к транспортированию стальных труб, металлической трубопроводной арматуры и соединительных деталей применяют в соответствии с <u>ГОСТ Р 55474</u> .	Принято П. 8.1.3 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.1.3 Требования к транспортированию полиэтиленовых труб, трубопроводной арматуры и соединительных деталей применяют в соответствии с <u>ГОСТ Р 55473</u> . Требования к транспортированию стальных труб,

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			металлической трубопроводной арматуры и соединительных деталей применяют в соответствии с <u>ГОСТ Р 55474</u> ».
П. 8.2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В данном пункте необходимо привести чертеж с изображением инвентарной пробки, так как в нормативной литературе упоминается про использование инвентарной пробки, но нигде нет ни графического изображения – как это выглядит, ни габаритного ряда для каждого типа диаметров, ни материал из которого она должна быть изготовлена.	Отклонено Не является предметом рассмотрения данного проекта Стандарта. Требования к инвентарным пробкам (заглушкам) должны быть установлены в нормативном документе на изготовление труб, соединительных деталей, технических и технологических устройств.
П. 8.2.5	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Перевозку трубных заготовок и соединительных деталей на объект строительства и <u>их хранение</u> рекомендуется проводить в деревянных контейнерах, к которым прикрепляется бирка с указанием узлов и деталей.	Принято П. 8.2.5 (нов. 8.1.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.1.4 Перевозку трубных заготовок и соединительных деталей на объект строительства и <u>их</u> хранение рекомендуется проводить в деревянных контейнерах, к которым прикрепляется бирка с указанием узлов и деталей».
П. 8.2.6	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Допускается хранение соединительных деталей по условиям эксплуатации группы 8 (открытые площадки в макроклиматических районах с умеренным и холодным климатом) по ГОСТ 15150 сроком не более шести месяцев, при этом	Принято Первый абзац п. 8.2.6 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.2.6 Допускается хранение соединительных деталей по условиям

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		электросварные детали должны быть защищены от попадания влаги. <u>Не допускать хранение на площадках, не имеющих твердое герметичное покрытие труб, соединительных деталей, технических и технологических устройств.</u> Соблюдение природоохранного законодательства.	эксплуатации группы 8 (открытые площадки в макроклиматических районах с умеренным и холодным климатом) по ГОСТ 15150 сроком не более шести месяцев, при этом электросварные детали должны быть защищены от попадания влаги. <u>Не допускается хранение на площадках, не имеющих твердое герметичное покрытие труб, соединительных деталей, технических и технологических устройств».</u>
П. 8.2.7	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии с п. 7 Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» (вместе с «Положением о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства») и П. 5.1.3. ГОСТ Р 54983-2012 предлагаем следующую редакцию данного пункта: «В организациях до момента применения материалов, оборудования и приборов должно быть обеспечено проведение входного контроля».	Отклонено Раздел 8.2 проекта Стандарта устанавливает общие требования к хранению труб, материалов, технических и технологических устройств. Требования к верификации труб, соединительных деталей в зависимости от материала устанавливаются соответствующими ГОСТами, например, требования к верификации стальных труб, соединительных деталей приведены в ГОСТ Р 55474.
П. 8.3.1	ООО «Газпром газораспределение	При хранении труб, соединительных деталей, технических и технологических устройств в	Принято Первый абзац п. 8.3.1 (нов. 8.2.6) проекта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	базовых условиях предусматривают меры по защите от атмосферных осадков и подтопления дождевыми или талыми водами. <u>Не допускать хранение на площадках, не имеющих твердое герметичное покрытие труб, соединительных деталей, технических и технологических устройств.</u> Соблюдение природоохранного законодательства.	Стандарта изложить в следующей редакции: «Допускается хранение соединительных деталей по условиям эксплуатации группы 8 (открытые площадки в макроклиматических районах с умеренным и холодным климатом) по ГОСТ 15150 сроком не более шести месяцев, при этом электросварные детали должны быть защищены от попадания влаги. <u>Не допускается хранение на площадках, не имеющих твердое герметичное покрытие труб, соединительных деталей, технических и технологических устройств».</u>
П. 8.3.5	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Требования к хранению полиэтиленовых труб, трубопроводной арматуры и соединительных деталей применяют в соответствии с <u>ГОСТ Р 55473</u> . Требования к хранению стальных труб, металлической трубопроводной арматуры и соединительных деталей применяют в соответствии с <u>ГОСТ Р 55474</u> .	Принято П. 8.3.5 (нов. 8.2.9) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «8.2.9 Требования к хранению полиэтиленовых труб, трубопроводной арматуры и соединительных деталей применяют в соответствии с ГОСТ Р 55473. Требования к хранению стальных труб, металлической трубопроводной арматуры и соединительных деталей применяют в соответствии с <u>ГОСТ Р 55474</u> ».
П. 9.1.1	АО «Газпром газораспределение	В текст «Строительство (реконструкция) сетей газораспределения должны осуществляться на	Принято частично Первое предложение п. 9.1.1 проекта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Тамбов» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	основании разрешения на строительство, выдаваемого в соответствии с [6]» добавить текст «и законодательными актами субъектов Федерации».	Стандарта изложить в следующей редакции: «Строительство (реконструкция) сетей газораспределения должно осуществляться на основании разрешения на строительство, в случаях предусмотренных [4] и законодательными актами субъектов Российской Федерации, с учетом требований СП 249.1325800».
П. 9.1.1	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	«Строительство (реконструкция) сетей газораспределения должны осуществляться на основании разрешения на строительство, выдаваемого в соответствии с [6]. При этом должны обеспечиваться соблюдение технологии производства строительно-монтажных работ, выполнение технических решений, предусмотренных проектной документацией на строительство газопровода, а также использование соответствующих материалов и изделий.» <i>В настоящее время в соответствии п.5 части 17 статьи 51 Градостроительного кодекса РФ субъектами РФ устанавливаются случаи, в которых не требуется разрешение на строительство, в том числе для строительства и реконструкции газопроводов (в т.ч. высокого давления) и как следствие упрощаются</i>	Принято частично Первое предложение п. 9.1.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Строительство (реконструкция) сетей газораспределения должно осуществляться на основании разрешения на строительство, в случаях предусмотренных [4] и законодательными актами субъектов Российской Федерации, с учетом требований СП 249.1325800».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<i>требования к составу проекта и отсутствует необходимость прохождения экспертизы проекта.</i>	
П. 9.1.2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В абзаце 2 не уточнен факт действий строителей: продолжать строительство или немедленно прекратить. При обнаружении в процессе строительства (реконструкции) газопровода несоответствия расположения инженерных коммуникаций, принятых в проекте по данным топографических планов, а также несоответствия фактических геолого-гидрологических данных на объекте строительства (реконструкции) данным инженерных изысканий дальнейшие строительные работы должны быть остановлены до внесения изменений в проектную документацию.	Принято частично Первый абзац п. 9.1.2 проекта Стандарта перенести в п. 7.1.10 (нов. 7.1.8) . П. 7.1.10 (нов. 7.1.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.8 Проектирование сетей газораспределения выполняют в соответствии с требованиями [1], [4], СП 62.13330, СП 249.1325800 и раздела 7 таким образом, чтобы обеспечивать транспортирование газа и подачу его потребителям в предусмотренных объемах с заданными параметрами по давлению. Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации должны соответствовать [4] и [5]. Проектная документация подлежит экспертизе в соответствии с [4] (статья 49). П 9.1.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.1.2 При обнаружении в процессе строительства (реконструкции) газопровода несоответствия расположения инженерных коммуникаций, принятых в проекте по данным

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			топографических планов, а также несоответствия фактических геолого-гидрологических данных на объекте строительства (реконструкции) данным инженерных изысканий <u>строительные работы должны быть приостановлены до внесения изменений в проектную документацию.</u> Повторная экспертиза проектной документации проводится в соответствии с [14] (раздел VI)».
П. 9.1.2	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Требования данного пункта больше касаются проектирования, нежели строительства. Предлагаем перенести пункт в раздел 8.	Принято частично Первый абзац п. 9.1.2 проекта Стандарта перенести в п. 7.1.10 (нов. 7.1.8) . П. 7.1.10 (нов. 7.1.8) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «7.1.8 Проектирование сетей газораспределения выполняют в соответствии с требованиями [1], [4], СП 62.13330, СП 249.1325800 и раздела 7 таким образом, чтобы обеспечивать транспортирование газа и подачу его потребителям в предусмотренных объемах с заданными параметрами по давлению. Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации должны соответствовать [4] и [5]. Проектная

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			документация подлежит экспертизе в соответствии с [4] (статья 49). П 9.1.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.1.2 При обнаружении в процессе строительства (реконструкции) газопровода несоответствия расположения инженерных коммуникаций, принятых в проекте по данным топографических планов, а также несоответствия фактических геолого-гидрологических данных на объекте строительства (реконструкции) данным инженерных изысканий <u>строительные работы должны быть приостановлены до внесения изменений в проектную документацию.</u> Повторная экспертиза проектной документации проводится в соответствии с [14] (раздел VI)».
П. 9.1.2	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии с п. 42 Постановления Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 (ред. от 15.06.2017) «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий» (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.07.2017) предлагаем следующую редакцию	Принято частично П 9.1.2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.1.2 При обнаружении в процессе строительства (реконструкции) газопровода несоответствия расположения инженерных коммуникаций, принятых в проекте по данным

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		данного пункта: «Повторная экспертиза проектной документации проводится в соответствии с [16] (раздел V)».	топографических планов, а также несоответствия фактических геолого-гидрологических данных на объекте строительства (реконструкции) данным инженерных изысканий <u>строительные работы должны быть приостановлены до внесения изменений в проектную документацию.</u> Повторная экспертиза проектной документации проводится в соответствии с <u>[14] (раздел VI)</u> ».
П. 9.1.4	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Предлагаем слово «следует» заменить словом «рекомендуется», поскольку при использовании цепных экскаваторов (например, ЭТЦ-1609), конструкцией которых предусмотрен отвал в обе стороны от траншеи, для строительства газопроводов небольшого диаметра (особенно полиэтиленовых) наличие грунта с обеих сторон некритично.	Отклонено П. 9.1.4 исключить из текста проекта Стандарта.
П. 9.1.5	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Заменить слова: «установки наклонно-направленного бурения» на «установки ГНБ».	Отклонено П. 9.1.5 исключить из текста проекта Стандарта.
П 9.1.5	АО «Саратовгаз» (эл. письмо от	Закрытый способ строительства газопроводов в поселениях также приведет к изменению порядка	Принято П. 9.1.5 исключить из текста проекта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	07.09.2017 г.)	подключения объекта, увеличению договорных сроков строительства и стоимости договора (Закрытый способ строительства в соответствии с ПП № 1314 – индивидуальный проект, срок подключения – 2года, стоимость рассчитывается по ФЭР, ТЭР). Метод строительства определяется проектной документацией, согласованной с соответствующими организациями, ответственными за состояние дорог и площадей. Пункт следует исключить.	Стандарта.
П. 9.1.5	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Изложить в следующей редакции: «При прокладке газопроводов в поселениях под улицами или площадями следует применять преимущественно <u>бестраншейные</u> способы <u>строительства</u> ».	Принято к сведению П. 9.1.5 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 9.1.6	АО «Газпром газораспределение Тамбов» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В тексте «При прокладке газопровода на разделительных полосах улиц...» текст «улиц» заменить на текст «дорог».	Отклонено П. 9.1.6 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 9.1.6	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Изложить в следующей редакции: «При прокладке газопровода на разделительных полосах улиц используется открытый способ строительства; грунт по мере разработки траншеи <u>следует вывозить</u> в места временного хранения. Если	Отклонено П. 9.1.6 исключен из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		позволяет ширина разделительной полосы, то грунт допускается укладывать вдоль траншеи».	
П. 9.1.7	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Предлагаем слово «наезда» заменить словосочетанием «возможности повреждения техникой действующего газопровода», поскольку повреждение техникой действующего газопровода в результате наезда (если газопровод подземный, что следует из смысла следующего предложения) вряд ли возможно.	Принято П. 9.1.7 (нов. 9.1.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.1.4 При строительстве газопровода вдоль действующего газопровода схема производства работ выбирается исходя из условия <u>исключения возможности повреждения техникой действующего газопровода</u> . Перед началом работ по оси действующего газопровода необходимо выставить через 10 м вешки с указанием глубины заложения газопровода».
П. 9.1.7	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии с СП 12-136-2002. Безопасность труда в строительстве. Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах производства работ" (утв. Постановлением Госстроя РФ от 17.09.2002 N 122) предлагаем следующую редакцию данного пункта: «При строительстве газопровода вдоль действующего газопровода проект производства работ разрабатывается исходя из условия исключения наезда техники на действующий газопровод. Перед началом работ по оси	Принято частично П. 9.1.7 (нов. 9.1.4) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.1.4 При строительстве газопровода вдоль действующего газопровода схема производства работ выбирается исходя из условия <u>исключения возможности повреждения техникой действующего газопровода</u> . Перед началом работ по оси действующего газопровода необходимо выставить через 10 м вешки с указанием глубины заложения газопровода».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		действующего газопровода необходимо выставить через 10 м вешки с указанием глубины заложения газопровода.»	
П. 9.1.8	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Не понятно, каким актом должно быть оформлено и каким порядком должен быть установлен этот акт.	Принято частично П. 9.1.8 (нов. 9.1.5) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.1.5 При проведении земляных работ следует обеспечить установленную проектной документацией глубину траншеи и подготовку основания под газопровод. <u>Выполнение указанных работ должно быть оформлено актом освидетельствования скрытых работ в соответствии с СП 48.13330».</u>
П. 9.1.11	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Предлагается исключить, т.к. к строительству сетей газораспределения не имеет практического отношения.	Принято П. 9.1.11 исключить из текста проекта Стандарта.
П. 9.2	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 3578 от 08.09.2017 г.)	В данном разделе указать отдельным пунктом перечень документов, необходимых для присоединения к действующим газопроводам (наличие акта приемки законченного строительством объекта, договора на техническое обслуживание и т.д.)	Принято частично Перечень документов, необходимых для присоединения к действующим газопроводам приведен в постановлении Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 г. № 1314 «Правила подключения (технологического присоединения) объектов капитального

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			строительства к сетям газораспределения». П. 9.2.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.2.1 Присоединение к действующим газопроводам проводится в соответствии с Правилами [6], ГОСТ Р 54983-2012 (раздел 6.1) и разделом 9».
П. 9.2.2	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Присоединение нового газопровода к действующему, должно планироваться и выполняться таким образом, чтобы гарантировать безопасность и, при <u>возможности</u> , бесперебойность подачи газа потребителям, а также безопасность проводимых работ. Способ присоединения выбирается при проектировании объекта с разработкой ППР. При проведении работ по присоединению газопровода должны предусматриваться мероприятия по минимизации потерь газа.	Отклонено Предложение не обосновано.
П. 9.2.3	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	В тексте пункта приведена неопределённая ссылка на «10.2». Необходимо уточнить ссылку.	Принято Из текста п. 9.2.3 проекта Стандарта исключить словосочетание «, а также 10.2».
П. 9.2.4	АО «Газпром газораспределение	При выборе способов присоединения к действующему газопроводу следует	Принято П.9.2.4 проекта Стандарта изложить в

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	руководствоваться <u>ГОСТ Р 55473, ГОСТ Р 55474</u> и разделом 9.	следующей редакции: «9.2.4 При выборе способов присоединения к действующему газопроводу следует <u>учитывать</u> <u>ГОСТ Р 55473, ГОСТ Р 55474</u> и разделом 9».
П. 9.3.1	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В соответствии с П. 23 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 (ред. от 07.07.2017) «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Методы прокладки газопроводов должны быть регламентированы проектом организации строительства и соответствующей нормативной технической документацией».	Принято П. 9.3.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.3.1 Метод прокладки газопроводов должен быть регламентирован <u>проектом организации строительства</u> , соответствующий нормативной и <u>технической</u> документацией и <u>конкретизирован в ППР</u> ».
П. 9.3.1	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Не понятно о какой нормативной документации идет речь.	Принято к сведению П. 9.3.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.3.1 Метод прокладки газопроводов должен быть регламентирован <u>проектом организации строительства</u> , соответствующий нормативной и <u>технической</u> документацией и <u>конкретизирован в ППР</u> ».
П. 9.3.4	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от	Пункт не несет смысла, предлагается исключить.	Принято

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	08.09.2017 г.)		
П. 9.3.4	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Дополнить ННБ.	Принято к сведению П. 9.3.4 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 9.3.12	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Не понятно, о каких расчётах идет речь, эти расчеты должны быть выполнены на стадии разработки проектной документации или в процессе строительства при разработке ППР. По какой методике производить расчеты.	Принято частично Второй абзац п. 9.2.12 (нов. 9.3.10) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «Во всех случаях принятые конструктивные решения закрепления газопровода в заданном проектом положении (размеры, расположение по трассе и т.д.) должны быть обоснованы соответствующими расчетами <u>в проектной документации</u> ».
П. 9.3.13	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 06.12.2017)	ВТОРИЧНО. Исключить фразу: «На участках трассы, где газопровод прокладывают в складных, полускальных и мерзлых грунтах, дно траншеи следует выровнять устройством подсыпки из песка или глинистого грунта (постели) толщиной не менее 10 см над выступающими частями основания», т.к. это фактический повтор требования п.7.5.4. Кроме того, данная редакция абзаца не соответствует требованию п. 5.6.6а	Принято Второе предложение п. 9.3.13 (нов. 9.3.12) исключить из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		СП 63.13330.2011.	
П. 9.3.14	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Исключить фразу: «На участках трассы, где газопровод прокладывают в скальных, полускальных и мерзлых грунтах, дно траншеи следует выровнять устройством подсыпки из песка или глинистого грунта (постели) толщиной не менее 10 см над выступающими частями основания», т.к. это фактический повтор требования пункта 7.5.5.	Принято частично Редакция п. 7.5.5 проекта Стандарта изменена (см. ответ на замечание НО АСПМ к п. 7.5.5). П. 9.3.14 (нов. 9.3.12) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.3.12 При прокладке газопровода в скальных, гравийных грунтах и грунтах с включением валунов для прокладки полиэтиленовых труб газопроводов на участках переходов через искусственные и естественные преграды рекомендуется предусматривать меры, установленные 7.5.5».
П. 9.3.14	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Вопросы, изложенные в данном пункте, касаются проектирования, предлагаем перенести в раздел 7.	Принято частично Редакция п. 7.5.5 проекта Стандарта изменена (см. ответ на замечание НО АСПМ к п. 7.5.5). П. 9.3.14 (нов. 9.3.12) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.3.12 При прокладке газопровода в скальных, гравийных грунтах и грунтах с включением валунов для прокладки полиэтиленовых труб газопроводов на участках переходов через искусственные и естественные

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			преграды рекомендуется предусматривать меры, установленные 7.5.5».
П. 9.3.14	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	Предлагается исключить возможность применения труб из полиэтилена при укладке газопроводов в скальных и каменистых грунтах, в т. ч. в техногенных несвязных и гравийных грунтах. 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 защитной оболочкой. Предлагаем следующую редакцию данного пункта: «9.3.14 При использовании метода ГНБ на трассах со скальными, гравийными грунтами и грунтами с включением валунов для прокладки газопроводов на участках переходов через искусственные и естественные преграды	Принято частично Редакция п. 7.5.5 проекта Стандарта изменена (см. ответ на замечание НО АСПМ к п. 7.5.5). П. 9.3.14 (нов. 9.3.12) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.3.12 При прокладке газопровода в скальных, гравийных грунтах и грунтах с включением валунов для прокладки полиэтиленовых труб газопроводов на участках переходов через искусственные и естественные преграды рекомендуется предусматривать меры, установленные 7.5.5».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		рекомендуется предусматривать меры, установленные 7.5.5. На участках трассы, где газопровод прокладывают в скальных, полускальных и мерзлых грунтах, дно траншеи следует выровнять устройством подсыпки из песка или глинистого грунта (постели) толщиной не менее 10 см над выступающими частями основания».	
П. 9.3.19	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	После укладки газопровода в траншею на подготовленную постель (песчаный, глинистый или мелкозернистый грунт) перед засыпкой грунтом его следует предварительно присыпать песчаным грунтом слоем не менее 20 см, за исключением случаев, предусмотренных СП 62.13330. Засыпку уложенного газопровода грунтом и его уплотнение необходимо проводить в соответствии с <u>ППР</u> .	Принято П. 9.3.19 (нов. 9.3.17) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.3.17 После укладки газопровода в траншею на подготовленную постель (песчаный, глинистый или мелкозернистый грунт) перед засыпкой грунтом его следует предварительно присыпать грунтом слоем не менее 20 см, за исключением случаев, предусмотренных СП 62.13330. Засыпку уложенного газопровода грунтом и его уплотнение необходимо проводить в соответствии с <u>ППР</u> ».
П. 9.3.22	АО «Саратовгаз» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Данный пункт непонятно о чем, сформулирован некорректно.	Принято П. 9.3.22 проекта Стандарта перенесен в раздел 7.1. Раздел 7.1 (нов. 9.1) проекта Стандарта дополнить п. 7.1.19 (нов. 9.1.10) в следующей

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			редакции: <u>«9.1.10 После завершения строительно-монтажных работ электротехнического оборудования следует провести пуско-наладочные работы технологических устройств, в том числе установок ЭХЗ, систем телеметрии и телемеханизации. Для случаев снабжения электротехнического оборудования от центральной сети перед проведением пуско-наладочных работ должен быть договор юридического или физического лица, владеющего на праве собственности или другом законном основании объектами сети газораспределения с энергоснабжающей компанией».</u>
П. 9.3.22	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Пункт 9.3 называется «Методы прокладки газопроводов», в связи с чем, пункт 9.3.22 в данном разделе применен не корректно. Считаю наиболее целесообразным перенести данный пункт в раздел 9.1 «Общие положения».	Принято частично П. 9.3.22 проекта Стандарта перенесен в раздел 7.1. Раздел 7.1 (нов. 9.1) проекта Стандарта дополнить п. 7.1.19 (нов. 9.1.10) в следующей редакции: <u>«9.1.10 После завершения строительно-монтажных работ электротехнического оборудования следует провести пуско-наладочные работы технологических устройств,</u>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			в том числе установок ЭХЗ, систем телеметрии и телемеханизации. Для случаев снабжения электротехнического оборудования от центральной сети перед проведением пуско-наладочных работ должен быть договор юридического или физического лица, владеющего на праве собственности или другом законном основании объектами сети газораспределения с энергоснабжающей компанией».
П. 9.6.1	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Заменить: минимизировать воздействие на окружающую среду, в том числе воздействие по причине повреждения смежных сетей инженерно-технического обеспечения и транспортных коммуникаций. Строительство сетей газораспределения должно быть организовано таким образом, чтобы минимизировать воздействие на окружающую среду. Проектными решениями предусматривать обход смежных сетей инженерно-технического обеспечения и пересечение транспортных коммуникаций без их повреждения.	Принято частично П. 9.6.1 (нов. 9.5.1) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.5.1 Строительство сетей газораспределения должно быть организовано таким образом, чтобы минимизировать воздействие на окружающую среду. <u>В проектной документации следует предусматривать обход смежных сетей инженерно-технического обеспечения и пересечение транспортных коммуникаций без их повреждения</u>».
П. 9.6.4	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл.	В соответствии с П. 25 Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 (ред. от 07.07.2017) "О составе разделов проектной	Принято частично Исключить п. 9.6.4 из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	письмо от 06.09.2017 г.)	документации и требованиях к их содержанию" и П. 5, 6 Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 N 468 "О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства" (вместе с "Положением о проведении строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства") предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Эксплуатационная организация в соответствии с [15] должна разработать нормативы допустимых выбросов, сбросов, проект нормативов образования и лимитов на размещение отходов и/или иные нормативы. Строительная организация и заказчик во время строительства сетей газораспределения на основании раздела проекта по охране окружающей среды, должны организовать контроль за выполнением мероприятий по охране окружающей среды, предусмотренных проектной документацией».	Раздел 10 «Эксплуатация» проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: <u>«10.3 Эксплуатационная организация в соответствии с [13] должна разработать нормативы допустимых выбросов, сбросов загрязняющих веществ проект нормативов образования и лимитов на размещение отходов и/или иные нормативы. Строительная организация и заказчик во время строительства сетей газораспределения на основании раздела проекта по охране окружающей среды, должны организовать контроль за выполнением мероприятий по охране окружающей среды, предусмотренных проектной документацией».</u>
П. 9.6.4	АО «Газпром газораспределение	Дополнить: «нормативы допустимых выбросов, сбросов загрязняющих веществ» или использовать	Принято частично Исключить п. 9.6.4 из текста проекта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	Псков» (эл. письмо от 09.10.2017 г.)	лаконичный термин 7-ФЗ «нормативы допустимого воздействия на окружающую среду», т.е. нормативы, которые установлены в соответствии с показателями воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и при которых соблюдаются нормативы качества окружающей среды (ст. 1, ст. 22 7-ФЗ). <u>«Эксплуатационная организация в соответствии с [15] должна разработать нормативы допустимого воздействия на окружающую среду, (...)».</u> ст. 37 7-ФЗ делает акцент на утверждение проектов: <u>«(...) на основании раздела утвержденного проекта по охране окружающей среды, (...)».</u>	Стандарта. Раздел 10 «Эксплуатация» проекта Стандарта дополнить пунктом в следующей редакции: <u>«10.3 Эксплуатационная организация в соответствии с [13] должна разработать нормативы допустимых выбросов, сбросов загрязняющих веществ проект нормативов образования и лимитов на размещение отходов и/или иные нормативы. Строительная организация и заказчик во время строительства сетей газораспределения на основании раздела проекта по охране окружающей среды, должны организовать контроль за выполнением мероприятий по охране окружающей среды, предусмотренных проектной документацией».</u>
П. 9.7	АО «Газпром газораспределение Ставрополь» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Согласно пункту 9.7.1: «Газопроводы законченные строительством или реконструкцией должны быть испытаны давлением в соответствии с СП 62.13330» Предлагаем изложить пункт в следующей редакции: «Наружные газопроводы всех категорий давления, законченные строительством или реконструкцией, в том числе восстановленные тканевым шлангом, должны быть испытаны на	Отклонено Не улучшает редакцию.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		герметичность в соответствии с СП 62.13330.	
П. 9.7.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	<u>Газопроводы, законченные строительством или реконструкцией, должны</u> быть испытаны давлением в соответствии с СП 62.13330.	Принято П. 9.7.1 (нов. 9.6) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.6.1 Газопроводы законченные строительством или реконструкцией, должны быть испытаны в соответствии с [1], СП 62.13330.2011 (раздел 10.5)».
П. 9.7.1	ООО «Газпром газораспределение Волгоград» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Дополнить ссылкой на СП 62.13330. п. 10.5.1-10.5.10. СП 42-101-2003 раздел 11. Газопроводы законченные строительством или реконструкцией должны быть испытаны давлением в соответствии с СП 62.13330 п. 10.5.1-10.5.10. СП 42-101-2003 раздел 11.	Принято частично П. 9.7.1 (нов. 9.6) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.6.1 Газопроводы законченные строительством или реконструкцией, должны быть испытаны в соответствии с [1], СП 62.13330.2011 (раздел 10.5)». Считаем не корректно делать ссылку на СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», т.к. задачей разработки комплекса стандартов «Системы газораспределительные. Сети газораспределения» направлена на актуализацию СП 42-101-2003, СП 42-102-2004

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			«Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб», СП 42-103-2003 «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов». Кроме того, в соответствии с п.п. 4.8.1 и 4.8.2 ГОСТ 1.5-2001 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению», ссылки применяют в случаях, когда целесообразно: а) <u>исключить повторение в стандарте отдельных его положений или их фрагментов;</u> 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 или в ином</u>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			межгосударственном стандарте (классификаторе); 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 случае, указанном в перечислении а), приводят ссылки на отдельные структурные элементы данного стандарта.
П. 9.8	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 3578 от 08.09.2017 г.)	В данном разделе указать состав приемочной комиссии (или обязательство включения в нее представителей ГРО по аналогии с п. 6.1.4 ГОСТ Р 54961-2012).	Отклонено Состав приемочной комиссии определен п. 93 Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870, ссылка на который дана в п. 9.8.1 проекта Стандарта.
П. 9.8.2	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 3578 от 08.09.2017 г.)	В данном разделе указать определение и состав работ пуско-наладочных работ «вхолостую».	Принято частично Первое предложение п. 9.8.2 (нов. 9.7.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.7.2 Строительная организация (генеральный подрядчик) после проведения

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			пусконаладочных работ предъявляет приемочной комиссии исполнительную документацию указанную в [1], а также следующие документы:».
П. 9.8.2	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном пункте рекомендуется добавить вторым абзацем: «Инструкции, технологические схемы, паспорта предприятий-изготовителей и иная сопутствующая документация по импортному оборудованию должны иметь перевод на русский язык».	Отклонено Требование избыточно. В соответствии с ТР ТС 016/2011. «Технический регламент Таможенного союза. О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе», утвержденный Решением Комиссии Таможенного союза от 09.12.2011 № 875 (приложение А, пункт 1) в комплект поставки газоиспользующего оборудования должна входить следующая эксплуатационная документация: инструкция по монтажу, техническому обслуживанию и ремонту газоиспользующего оборудования и руководство по его эксплуатации. Указанные документы выполняются <u>на русском языке</u> и на государственном (ых) языке (ах) государства - члена Таможенного союза, при наличии соответствующих требований в законодательстве(ах) государства (в) – члена (ов) Таможенного союза
П. 9.8.2	АО «Газпром	В данный пункт добавить:	Отклонено

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Дальний Восток» (письмо № 17-06/8297 от 08.09.2017 г.)	- акты входного контроля соответствия труб, соединительных деталей, материала изоляционных покрытий, используемого оборудования нормативным требованиям; - общий журнал работ.	С 01.01.2014 г. введен в действие ГОСТ 24297-2013 «Верификация закупленной продукции. Организация проведения и методы контроля», согласно п. 8.2 которого, персонал на принятую продукцию оформляет ярлык соответствия. Шестое перечисление п. 9.8.2 (нов. 9.7.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «- ярлык соответствия материалов, изделий, технических устройств по форме, установленной ГОСТ 24297» Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции: «ГОСТ 24297 Верификация закупленной продукции. Организация проведения и методы контроля».
П. 9.8.2	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	 - сертификаты качества предприятий-изготовителей на трубы и соединительные детали; ...	Принято Четырнадцатое перечисление п. 9.8.2 (нов. 9.7.2) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «— сертификаты качества предприятий-изготовителей на трубы и соединительные детали;».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 9.8.2	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Предлагаем исключить перечень документов, предъявляемых приемочной комиссии, так как перечень документов и материалов, указанных в п. 95 Технического регламента, достаточный. Предлагаемые материалы должны проверяться в ходе осуществления строительного надзора, технического надзора со стороны эксплуатационной организации, а также могут быть затребованы в ходе работы приемочной комиссии.	Отклонено В связи с тем, что Технический регламент «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 содержит неполный перечень, предъявляемый приемочной комиссии, считаем целесообразным оставить данный пункт в проекте Стандарта.
П. 9.8.2	ООО «Газпром газобезопасность» (№ 03/01-09/3214 от 27.10.2017)	Из перечня документов, которые строительная организация (генеральный подрядчик) после проведения пусконаладочных работ предъявляет приемочной комиссии следует исключить «разрешение на применение». С 01 января 2014 г. в связи изменениями, внесенными в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116, выдача разрешений на применение исключена и не является обязательным требованием, предъявляемым к техническим устройствам. Следует также уточнить нормативные документы, на основании которого требуется предоставлять «ярлык соответствия материалов,	Отклонено В связи с тем, что Технический регламент «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 содержит неполный перечень, предъявляемый приемочной комиссии, считаем целесообразным оставить данный пункт в проекте Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		изделий, технических устройств» и «техническое свидетельство (разрешение) на применение в строительстве новых, в том числе импортных, материалов и технологий». Предлагаем следующую редакцию данного пункта: «9.8.2 Строительная организация (генеральный подрядчик) после проведения пусконаладочных работ «вхолостую» предъявляет приемочной комиссии исполнительную документацию, указанную в [1], а также следующие документы: свидетельства об аттестации сварочного оборудования и технологии процесса сварки; копии протоколов об аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства; комплект рабочих чертежей на строительство предъявляемого к приемке объекта, разработанных проектными организациями, с надписями о соответствии выполненных в натуре работ по этим чертежам или внесенным в них изменениям, сделанным лицами, ответственными за производство строительно-монтажных работ; исполнительную геодезическую документацию по ГОСТ Р 51872; акт ревизии запорной арматуры;	

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		акт приемки скрытых работ; инструкции и технологические схемы, предусмотренные действующими нормативными документами; копии свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, выданные саморегулируемой организацией, и протоколы аттестации специалистов генподрядной и субподрядной организации; журнал сварочных работ после проведения пусконаладочных работ; сертификаты соответствия (их копии) на технические устройства, трубы, соединительные детали, сварочные и изоляционные материалы; паспорта предприятий-изготовителей (заготовительных мастерских) или их копии на оборудование, узлы, соединительные детали, изоляционные покрытия, электроизолирующие соединения, арматуру условным проходом свыше 100 мм, а также другие документы, удостоверяющие качество оборудования (изделий); инструкции предприятий-изготовителей по монтажу и эксплуатации технических и	

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		технологических устройств; -сертификаты качества предприятий-изготовителей на стальные трубы и соединительные детали; копии свидетельства и протоколов об аттестации лаборатории неразрушающего контроля и ее специалистов».	
П. 9.8.4	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Изложить в следующей редакции: «Порядок назначения приемочных комиссий, их права и обязанности, порядок работы и ответственность сторон, участвующих в приемке законченных строительством объектов должны соответствовать [1]».	Принято частично Технический регламент «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870 не содержит требования к порядку назначения приемочной комиссии, их права и обязанности. П 9.8.4 (нов. 9.7.3) проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «9.7.3 Порядок назначения приемочных комиссий, их права и обязанности, порядок работы и ответственность сторон, участвующих в приемке законченных строительством объектов должны соответствовать [1] и СП 68.13330». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта пунктом в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			«СП 68.13330 Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 3.01.04-87».
П. 9.8.6	АО «Челябинскгоргаз» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Из данного пункта исключить предложение: «До начала работ по врезке газопровода в действующую сеть, он должен находиться под избыточным давлением воздуха». Т.к. относится к временному интервалу между проведением контрольной опрессовки и непосредственным присоединением к действующему газопроводу.	Принято Второе предложение п. 9.8.6 (нов. 9.8.5) исключить из текста проекта Стандарта.
П. 9.8.8	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 3578 от 08.09.2017 г.)	В данном пункте указать, кто выдает разрешение на проведение ПНР, на каком основании, и указать сроки выполнения ПНР.	Отклонено Предлагаемые требования относятся к вводу в эксплуатацию и должны быть установлены соответствующими стандартами на эксплуатацию сетей газораспределения и газопотребления.
Раздел 10	ООО «Газпром газораспределение Москва» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Из данного раздела предлагаем удалить все пункты, за исключением 10.1, так как ссылочные документы, указанные в данном пункте, в достаточной степени регламентируют деятельность по эксплуатации сетей газораспределения.	Принято П. 10.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «10.1 Эксплуатация сетей газораспределения должна осуществляться в соответствии с [1], Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности [18], ГОСТ Р 54983 и нормативной документации,

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			регламентирующей вопросы эксплуатации сетей газораспределения, включая технические и технологические устройства».
П. 10.1	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Предлагаем изложить в следующей редакции: «Эксплуатация сетей газораспределения должна осуществляться в соответствии с Техническим регламентом [1], Федеральными нормами и правилами [18], ГОСТ Р 54983 и нормативной документацией, регламентируемой вопросы эксплуатации сетей газораспределения, включая технические и технологические устройства».	Принято частично П. 10.1 проекта Стандарта изложить в следующей редакции: «10.1 Эксплуатация сетей газораспределения должна осуществляться в соответствии с [1], Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности [15], ГОСТ Р 54983 и нормативной документации, регламентирующей вопросы эксплуатации сетей газораспределения, включая технические и технологические устройства».
П. 10.2	АО «Газпром газораспределение Вологда» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Для крупных предприятий, имеющих разветвленную сеть газораспределения, проходящую по нескольким районам Субъекта Федерации, которые обслуживают структурные подразделения и/или филиалы газораспределительной организации утверждать ежегодно после выверки маршрутные карты и планшеты АДС техническим руководителем организации нереально. Это могут делать и руководители структурных подразделений и/или филиалов.	Принято к сведению П. 10.2 исключен из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		10.2 До ввода объектов сетей газораспределения в эксплуатацию должны быть разработаны и утверждены техническим руководителем организации или руководителем структурного подразделения (филиала) маршрутные карты и планшеты АДС. До ввода объектов сетей газораспределения в эксплуатацию должны быть разработаны и утверждены техническим руководителем организации технологические схемы. Обозначение трасс газопроводов с привязками к постоянным ориентирам должно проводиться в соответствии с требованиями Правил [10].	
П. 10.2	АО «Газпром газораспределение Тверь» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	П. 6.1.1. ГОСТ Р 54983-2012 «Ввод в эксплуатацию законченных строительством распределительных газопроводов и газопроводов-вводов должен проводиться при их техническом присоединении (<u>врезке</u>) к действующему распределительному газопроводу или другому источнику газа». Т.е. до момента врезки объект ещё не введен в эксплуатацию (находится не под газом). В таком состоянии объект может находиться неопределенно долгое время, в течение которого вносить его в МК, ТС, планшеты АДС нет необходимости.	Принято к сведению П. 10.2 исключен из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Изменения в маршрутные карты, планшеты АДС и технологические схемы должны вноситься не позднее трех рабочих дней после реконструкции, а при вводе объектов сетей газораспределения в эксплуатацию – до пуска газа. Обозначение трасс газопроводов с привязками к постоянным ориентирам должно проводиться в соответствии с требованиями Правил [10].	
П. 10.2	АО «Газпром газораспределение Рязанская область» (письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)	Предлагаем после слова «организации» добавить словосочетание «или ее филиала».	Принято к сведению П. 10.2 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 10.3	ООО «Газпром газораспределение Томск» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Изложить в следующей редакции: «Состав и порядок ведения исполнительной документации следует предусматривать в соответствии с ГОСТ Р 51872 и [19]».	Принято к сведению П. 10.3 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 10.3	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	Т.к. пункт входит в раздел «Эксплуатация» предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Состав и порядок ведения исполнительной документации следует предусматривать в соответствии с ГОСТ Р 51872 и РД 11-02 [19]. Состав и порядок ведения эксплуатационной	Принято к сведению П. 10.3 исключен из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		документации следует предусматривать в соответствии с ГОСТ Р 54983 и ГОСТ Р 54 961.»	
П. 10.5	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	...- контрольно-измерительные пункты; - <u>места сближения анодных заземлений с газопроводом</u> ; - контрольные проводники с нумерацией;...	Принято к сведению П. 10.5 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 10.5	АО «Газпром газораспределение Липецк» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Из данного пункта исключить слово «перспективные». Предлагаемая редакция: « - потребители (промышленные предприятия и жилые дома) действующие с их наименованиями и разрешенным объемом потребления природного газа, при его отсутствии указывать проектный объем».	Принято к сведению П. 10.5 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 10.6	АО «Газпром газораспределение Липецк» (эл. письмо от 11.09.2017 г.)	Из данного пункта исключить слово «перспективные». Предлагаемая редакция: « - потребители (промышленные предприятия и жилые дома) действующие с их наименованиями и разрешенным объемом потребления природного газа, при его отсутствии указывать проектный объем».	Принято к сведению П. 10.6 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 10.6	АО «Газпром газораспределение Саратовская область»	Понятие «Наименование газопровода» - необходимо разъяснить выполнение данного требования, а также учесть, что нанесение на планшет наименований газопроводов загромоздит	Принято к сведению П. 10.6 исключен из текста проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 11.09.2017 г.)	планшет. В перечне надписей отсутствуют следующие надписи, предусмотренные СТО Газпром газораспределение 2.7-2013: - газовые колодцы с указанием нумерации - контрольные трубки - подвал здания - граница эксплуатационной ответственности структурных подразделений с наименованием ГРО.	
П. 10.5, П. 10.6	АО «Газпром газораспределение Чебоксары» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	- установки ЭХЗ (катодная, дренажная, протекторная)...	Принято к сведению П.п. 10.5, 10.6 исключены из текста проекта Стандарта.
П. 10.5	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В 18 перечислении данного пункта предлагается исключить: «...— электроизолирующие соединения;...».	Принято к сведению П. 10.5 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 10.5	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В 21 перечислении данного пункта предлагается добавить после «колодцы»: «... , подвалы...».	Принято к сведению П. 10.5 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 10.5	АО «Газпром	В 23 перечислении данного пункта	Принято к сведению

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	рекомендуется исключить: «... и разрешенным объемом потребления природного газа, при его отсутствии указывать проектный объем...».	П. 10.5 исключен из текста проекта Стандарта.
П. 10.6	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В 16 перечислении данного пункта рекомендуется исключить: «... и разрешенным объемом потребления природного газа, при его отсутствии указывать проектный объем...».	Принято к сведению П. 10.5 исключен из текста проекта Стандарта.
Приложение А	НО АСПМ (Зайцева Е.И., Сафронова И.П. эл. письмо от 21.09.2017)	Заменить слова «испытание на герметичность» словами «испытание давлением». Учесть возможность проведения отдельных испытаний «на прочность» и «на герметичность».	Принято

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика																				
			Приложение А (рекомендуемое) Форма строительного паспорта Строительный паспорт подземного (надземного) газопровода, <u>газопровода-ввода</u> Построен (ненужное зачеркнуть) (наименование строительно-монтажной организации и номер проекта) По адресу (поселение, улица, привязки начального и конечного пикетов) 1. Характеристика газопровода (<u>газопровода-ввода</u>) Указываются длина (для ввода – подземного или надземного участков), диаметр, рабочее давление газопровода, материал труб, тип изоляционного покрытия линейной части и сварных стыков (для стальных подземных газопроводов и <u>газопроводов-вводов</u>), число установленной запорной арматуры и других сооружений 2. Перечень прилагаемых сертификатов, технических паспортов (или их копий) и других документов, удостоверяющих качество материалов и технических устройств 3. Данные о сварке стыков газопровода <table><tr><th rowspan="2">Инициалы, фамилия сварщика</th><th rowspan="2">Вид сварки</th><th rowspan="2">Номер (клеймо) сварщика</th><th colspan="2">Сварено стыков</th><th rowspan="2">Дата проведения сварочных работ</th></tr><tr><th>Диаметр труб, мм</th><th>Число, шт.</th></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> (должность, личная подпись, инициалы, фамилия представителя строительно-монтажной организации) 4. Проверка глубины заложения подземного газопровода, уклонов,	Инициалы, фамилия сварщика	Вид сварки	Номер (клеймо) сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ	Диаметр труб, мм	Число, шт.												
Инициалы, фамилия сварщика	Вид сварки	Номер (клеймо) сварщика	Сварено стыков				Дата проведения сварочных работ																
			Диаметр труб, мм	Число, шт.																			

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			постели, устройства футляров, колодцев, коверов Установлено, что глубина заложения газопровода от поверхности земли до верха трубы на всем протяжении, уклоны газопровода, постель под трубами, а также устройство футляров, колодцев, коверов соответствуют проектной документации Представитель строительно-монтажной организации _____ _____ должность _____ личная подпись инициалы, фамилия Представитель эксплуатационной организации/строительного контроля _____ _____ должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия <u>Примечание – * * заполняется в случае определения эксплуатационной организации.</u> 5. Проверка качества защитного покрытия газопровода (<u>газопровода-ввода</u>) 5.1. Перед укладкой в траншею проверено защитное покрытие стальных труб и сварных стыков на отсутствие механических повреждений и трещин – внешним осмотром; толщина - замером по ГОСТ 9.602 _____ мм; адгезия к стали – по ГОСТ 9.602; сплошность - дефектоскопом. 5.2. Защитное покрытие стыков, изолированных в траншее, проверено внешним осмотром на отсутствие механических повреждений и трещин по ГОСТ 9.602 (толщина, адгезия к стали, сплошность). 5.3. Проверка на отсутствие электрического контакта между металлом трубы и грунтом проведена после: _____ 20____ г. /оттаивания грунта (при глубине _____ промерзания _____ более 10 _____ см), _____ (ненужное зачеркнуть) о чем сделана запись в акте о приемке законченного строительством объекта _____ системы _____ газоснабжения _____ (реквизиты акта) При проверке качества защитного покрытия дефекты не обнаружены. Начальник лаборатории _____ _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика																							
			Представитель эксплуатационной организации/строительного контроля _____ _____ должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия Примечание – * * заполняется в случае определения эксплуатационной организации. 6. Продувка газопровода и испытание его на <u>герметичность, прочность,</u> <u>герметичность и прочность (нужное подчеркнуть)</u> 6.1. "____" _____ 20____ г. перед испытанием на <u>герметичность,</u> <u>прочность, герметичность и прочность (нужное подчеркнуть)</u> проведена продувка газопровода воздухом 6.2. "____" _____ 20____ г. засыпанный до проектных отметок стальной газопровод с установленной на нем арматурой и ответвлениями к объектам до запорной арматуры (или подземная часть) <u>газопровода-</u> <u>ввода</u> испытан на <u>герметичность, прочность, герметичность и прочность</u> <u>(нужное подчеркнуть)</u> в течение _____ ч. До начала испытания стальной подземный газопровод находился <u>под</u> <u>давлением</u> _____ МПа воздуха в течение _____ ч для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта. Замеры давления проводились манометром (дифманометром) по ГОСТ _____, класс точности _____ Данные замеров давления при испытании стального подземного газопровода <table><thead><tr><th colspan="3">Дата испытания</th><th colspan="2">Замеры давления, кПа (мм рт. ст.)</th><th colspan="2">Падение давления, кПа (мм рт. ст.)</th></tr><tr><th rowspan="2">Месяц</th><th rowspan="2">Число</th><th rowspan="2">Часы</th><th colspan="2">манометрическое</th><th rowspan="2">допускаемое</th><th rowspan="2">фактическое</th></tr><tr><th>P₁</th><th>P₂</th></tr></thead><tbody><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></tbody></table> Согласно данным вышеприведенных замеров давления стальной подземный газопровод испытание <u>на герметичность, прочность,</u> <u>герметичность и прочность (нужное подчеркнуть)</u> выдержал, утечки и	Дата испытания			Замеры давления, кПа (мм рт. ст.)		Падение давления, кПа (мм рт. ст.)		Месяц	Число	Часы	манометрическое		допускаемое	фактическое	P ₁	P ₂							
Дата испытания			Замеры давления, кПа (мм рт. ст.)		Падение давления, кПа (мм рт. ст.)																					
Месяц	Число	Часы	манометрическое		допускаемое	фактическое																				
			P ₁	P ₂																						

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика																							
			дефекты в доступных для проверки местах не обнаружены. 6.3. "___" _____ 20__ г. засыпанный до проектных отметок ПЭ газопровод с установленной на нем арматурой и ответвлениями к объектам до запорной арматуры (или подземная часть) <u>газопровода-ввода</u> испытан на на <u>герметичность, прочность, герметичность и прочность (нужное подчеркнуть)</u> в течение _____ ч. До начала испытания ПЭ газопровод находился под давлением _____ МПа воздуха в течение _____ ч для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта. Замеры давления проводились манометром (дифманометром) по ГОСТ _____, класс точности _____ Данные замеров давления при испытании ПЭ газопровода <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">Дата испытания</th> <th colspan="2">Замеры давления, кПа (мм рт. ст.)</th> <th colspan="2">Падение давления, кПа (мм рт. ст.)</th> </tr> <tr> <th rowspan="2">Месяц</th> <th rowspan="2">Число</th> <th rowspan="2">Часы</th> <th colspan="2">манометрическое</th> <th rowspan="2">допускаемое</th> <th rowspan="2">фактическое</th> </tr> <tr> <th>P_1</th> <th>P_2</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table> Согласно данным вышеприведенных замеров давления ПЭ газопровод испытание на <u>герметичность, прочность, герметичность и прочность (нужное подчеркнуть)</u> выдержал, утечки и дефекты в доступных для проверки местах не обнаружены. «_____» _____ 20__ г. проведено испытание надземного газопровода (надземной части газопровода-ввода) давлением _____ МПа с выдержкой в течение _____ ч, последующим внешним осмотром и проверкой всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений. Утечки и дефекты не обнаружены. Надземный газопровод (надземная часть <u>газопровода-ввода</u>) испытание на <u>герметичность, прочность, герметичность и прочность (нужное подчеркнуть)</u> выдержал. Личные подписи: От строительно-монтажной организации _____ _____ должность _____ личная подпись _____ инициалы, фамилия	Дата испытания			Замеры давления, кПа (мм рт. ст.)		Падение давления, кПа (мм рт. ст.)		Месяц	Число	Часы	манометрическое		допускаемое	фактическое	P_1	P_2							
Дата испытания			Замеры давления, кПа (мм рт. ст.)		Падение давления, кПа (мм рт. ст.)																					
Месяц	Число	Часы	манометрическое		допускаемое	фактическое																				
			P_1	P_2																						

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		барометрическое давление не влияет на результаты испытания газопровода на герметичность согласно п. 10.5.9 СП 62.13330-2011, действующего с 20.05.2011г.	
Приложение А	ПАО «Газпром газораспределение Уфа» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Изменить форму строительного паспорта в соответствие с формой приложения Р СП 42-101-2003.	Отклонено Разработка комплекса стандартов «Системы газораспределительные. Сети газораспределения» направлена на актуализацию СП 42-101-2003 «Свод правил по проектированию и строительству. Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб». Кроме того, в соответствии с п. п. 4.8.1 и 4.8.2 ГОСТ 1.5-2001 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению», ссылки применяют в случаях, когда целесообразно:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			а) исключить повторение в стандарте отдельных его положений или их фрагментов; б) избежать дублирования положений этого стандарта с положениями других стандартов; в) 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); г) проинформировать о существовании других межгосударственных нормативных документов, которые распространяются на данный объект стандартизации; д) привести характеристику продукции, выпускаемой по другому стандарту. В случае, указанном в перечислении а), приводят ссылки на отдельные структурные элементы данного стандарта.
Приложение А	ООО «Газпром газораспределение Томск»	1. По тексту проекта Редакции ГОСТ Р 55472-XXXX отсутствует ссылка на Приложение А. 2. Предлагаем дополнить Редакцию ГОСТ Р	Принято частично 1. Согласно п. 9.1.13 (нов. 9.1.9) рекомендуемая форма строительного паспорта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(эл. письмо от 08.09.2017 г.)	55472-XXXX Приложениями с рекомендуемыми формами всех документов оформляемых при строительстве наружных газопроводов, входящих в состав исполнительной технической документации. <u>Форму строительного паспорта предлагаем изменить с учетом действующих требований в том числе терминов и определений. Исключить из п.п. 4; 5; 7 подпись представителя эксплуатационной организации, потому как при строительстве газопровода может быть не определена эксплуатационная организация и не назначен представитель, а данные работы являются скрытыми. Предлагаем закрепить обязательное участие на этапах скрытых работ представителя строительного контроля. Эксплуатационная организация может принять участие в приемке результатов испытаний.</u>	газопровода приведена в Приложении А. 2. При строительстве наружных газопроводов оформляется пакет документов, часть из которых включается в состав исполнительной и технической документации. Считаем нецелесообразным приводить формы все этих документов. См. ответ на замечание НО АСПМ к Приложению А проекта Стандарта.
Приложение А	ОАО «Газпром газораспределение Иваново» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	В строительном паспорте уточнить необходимость указания сведений об испытании на прочность (в соответствии с изменениями в разделе 10.5 СП 62.13330.2011).	Принято См. ответ на замечание НО АСПМ к Приложению А проекта Стандарта.
Приложение А	АО «Газпром газораспределение Рязанская область»	В п. 6 не отражены испытания газопровода на прочность.	Принято См. ответ на замечание НО АСПМ к Приложению А проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	(письмо № 01-06/2295 от 13.09.2017 г.)		
Приложение А	АО «Газпром газораспределение Сыктывкар» (письмо № 3578 от 08.09.2017 г.)	Формой строительного паспорта не предусмотрено проведение испытаний газопровода на прочность в соответствии с СП 62.13330.2011.	Принято См. ответ на замечание НО АСПМ к Приложению А проекта Стандарта.
Приложение А	АО «Газпром газораспределение Кострома» (эл. письмо от 07.09.2017 г.)	Изменить форму строительного паспорта. Заменить слова «газовый ввод» на «газопровод-ввод».	Принято
Приложение А	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	Пункты 6.2, 6.3 рекомендуется привести в соответствие с требованиями Технического регламента (библиография, указатель № 1) и доказательной базой.	Отклонено Замечание не конкретно.
Приложение А	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В п. 4 данного приложения лица разные, а совмещение позволит удалить из процесса контроля эксплуатационную организацию предлагаем следующую редакцию данного пункта: «Представитель эксплуатационной организации _____ _____»	Принято См. ответ на замечание НО АСПМ к Приложению А проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		должность личная подпись инициалы, фамилия Представитель строительного контроля _____	
	должность личная подпись инициалы, фамилия»		
Приложения	АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (письмо № 17-06/8297 от 08.09.2017 г.)	Добавить в Приложения следующие формы (формы прилагаю): - акт о проведении очистки (продувки) трубопроводов; - акт-испытание трубопроводов на герметичность; - журнал сварки сварных соединений.	Отклонено В связи с тем, что данные акты не используются по тексту проекта Стандарта, считаем нецелесообразным устанавливать их формы в тексте проекта Стандарта.
Библиография	ОАО «Газпром газораспределение Иваново» (эл. письмо от 08.09.2017 г.)	Добавить в Библиографию и указанный пункт ссылку на Постановление Минтруда России, Минобразования России от 13.01.2003 № 1/29 «Об утверждении Порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций». Изложить п. 5.3 в следующей редакции: Работники организаций, осуществляющих деятельность в области проектирования, строительства и эксплуатации сетей газораспределения, должны проходить подготовку и аттестацию по вопросам безопасности, а также обучение и проверку знаний требований охраны труда, в соответствии с Приказом [2], ПП 1/29	Отклонено Редакция п. 5.3 проекта Стандарта изменена. Постановление Минтруда России, Минобразования России от 13.01.2003 № 1/29 «Об утверждении Порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций» не используется по тексту проекта Стандарта.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		[XX].	
Библиография	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В разделе «Библиография» предлагается дополнить перечень библиографии № 20: ГОСТ 9.602 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».	Отклонено В соответствии с п. 3.8.2 ГОСТ Р 1.5-2012 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты национальные. Правила построения, изложения, оформления и обозначения» перечень межгосударственных стандартов, используемых по тексту документа оформляют в раздел 2 «Нормативные ссылки». Раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта Стандарта содержит пункт в следующей редакции: «ГОСТ 9.602 Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».
Библиография	АО «Газпром газораспределение Брянск» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	В данном разделе рекомендуется дополнить перечень: РД 03-613-03 «Порядок применения сварочных материалов при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов».	Отклонено Редакция п. 5.4 проекта Стандарта изменена. Данный нормативный документ не используется по тексту проекта Стандарта.
Библиография	ООО «Газпром газораспределение Барнаул» (эл. письмо от 06.09.2017 г.)	Внести: [20] Постановление Минтруда России, Минобразования России от 13.01.2003 N 1/29 «Об утверждении Порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда	Отклонено Редакция п. 5.3 проекта Стандарта изменена. Постановление Минтруда России, Минобразования России от 13.01.2003 № 1/29 «Об утверждении Порядка обучения по охране

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		работников организаций»	труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций» не используется по тексту проекта Стандарта.

Руководитель работ:

Директор НИЦ

А.В. Бирюков

Ответственный исполнитель:

И.о. начальника комплексной лаборатории газораспределения и
газопотребления №1 НИЦ

Н.А. Кострикина

Члены рабочей группы:

Научный сотрудник комплексной лаборатории газораспределения
и газопотребления №1 НИЦ

В.Е. Станкина