

СВОДКА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ К ПЕРВОЙ РЕДАКЦИИ ПРОЕКТА НАЦИОНАЛЬНОГО СТАНДАРТА «СИСТЕМЫ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ. ТРЕБОВАНИЯ К СЕТЯМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ. ЧАСТЬ 8. ГАЗОПРОВОДЫ, САНИРОВАННЫЕ РУКАВОМ, АРМИРОВАННЫМ СТЕКЛОПЛАСТИКОВЫМ ВОЛОКНОМ»

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
В целом по тексту	ПАО «Газпром газораспределение Уфа»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Саранск»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром трансгаз Москва»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Челябинск»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Смоленск»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Архангельск»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Липецк»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	Управление ПАО «Газпром» М.П. Посмак	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Псков»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
В целом по тексту	ООО «Газпром газораспределение Томск»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Астрахань»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	АО «Газпром газораспределение Оренбург»	Замечаний и предложений нет	Принято к сведению
В целом по тексту	ООО «Газпром межрегионгаз»	Исключить из проекта окончательной редакции ГОСТ Р требования по способу санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном с не сохранением каркаса.	Принято Исключить из проекта стандарта требования по способу санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном с не сохранением каркаса.
В целом по тексту	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Предлагается заменить там, где это возможно без потери смысла словосочетание «реконструкция или капитальный ремонт» на «санация». Отнесение работ по санации газопровода к реконструкции или капитальному ремонту не является предметом рассмотрения данного стандарта. Например, вместо: «14.1.9 Трассу реконструируемого или подлежащего капитальному ремонту газопровода разбивают на участки не более 300 м.» будет: «14.1.9 Трассу газопровода, подлежащего санации, разбивают на участки не более 300 м.»	Принято Изложить пункты 4.1.9, 4.1.11, 4.1.13 и первый абзац 5.1 в следующей редакции: «4.1.9 Трассу <u>санируемого</u> газопровода разбивают на участки не более 300 м». «4.1.11 По трассе газопровода на каждом участке, подготовленном для протяжки в нем рукава, должны быть предусмотрены стартовый и приемный котлованы. Количество стартовых и приемных котлованов определяется проектной документацией с учетом требований 4.1.9 и ограничений 4.1.10. Котлованы предусматривают, как правило, с креплением откосов и/или

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p>вертикальных стенок в соответствии с СП 45.13330 и строительными нормами и правилами [5)].</p> <p>«4.1.13 Для потребителей, требующих бесперебойной поставки газа, следует предусматривать мероприятия для организации бесперебойного газоснабжения на период производства <u>санации</u>».</p> <p>«5.1 До начала <u>санации</u> выполняют следующие подготовительные работы:».</p>
В целом по тексту	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Считаю, что область применения настоящего стандарта должна быть ограничена газопроводами сетей газораспределения. Распространение положений стандарта на «иные трубопроводы» нелегитимно без согласования стандарта профильными техническими комитетами.	<p>Принято</p> <p>Из области применения проекта стандарта исключить «иные трубопроводы».</p>
В целом по тексту	ООО «Петербурггаз»	Также хотелось бы отметить, что в проекте документа много отсылок к рекомендациям предприятия-изготовителя. Если таковые будут отсутствовать, значит, применение рукава будет невозможным?	<p>Отклонено</p> <p>Отсутствие указаний предприятия-изготовителя изделия (рукава) является нарушением требования пункта 4.13 ГОСТ Р 2.601-2019:</p> <p>«В ЭД, поставляемых с изделием, должна содержаться следующая информация:</p> <p>...- правила и условия эффективного и безопасного использования, хранения, транспортирования и утилизации изделия;</p> <p>...</p> <p>- сведения о техническом обслуживании и ремонте изделия (при наличии)...».</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Таким образом, исключение ссылок на рекомендации предприятия-изготовителя некорректно и не требуется.
Содержание	АО «Газпром газораспределение Тамбов»	Несоответствие заголовка раздела 9 в элементе стандарта «Содержание» и заголовка раздела 9 в тексте проекта стандарта. 8 Контроль качества 9 Испытания давлением 10 Ввод в эксплуатацию 9 Испытания газопровода 9.1 Санитарный газопровод должен подвергаться Предлагаемая редакция: 9 Испытания газопровода	Принято частично Для единообразия с названием элементов проекта стандарта, в «Содержание» и тексте заголовков раздела 9 и изложить в редакции: «9 Испытания».
Стр. 3 ПЗ к первой редакции проекта национального стандарта; стр. 38 первой редакции проекта национального стандарта	АО «Газпром газораспределение Вологда»	Предложений к тексту документа нет. Технологии, отраженные в проекте национального стандарта, не применяются на территории Вологодской области. Вместе с тем, Общество направляет замечание к документу. «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утверждены приказом Минтруда России от 24.07.2013 г. № 328н утратили силу. Предлагаемая редакция: Приказ Минтруда России от 15.12.2020 № 903н «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»	Принято В разделе «Библиография» проекта стандарта пункт [13] изложить в редакции: «[13] «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утверждены приказом Минтруда России от 15 декабря 2020 г. № 903н».
Введение	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	Уточнение формулировки. Заменить строительство на санацию. Требуется пояснение назначения документа	Принято к сведению Введение проекта стандарта изложить идентично другому действующему

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>«эксплуатация реконструируемых и подлежащих капитальному ремонту» - может, объектов для которых выполнен капитальный ремонт??</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«Настоящий стандарт разработан для обеспечения требований Технического регламента [1] и Федерального закона [2] при проектировании, строительстве <u>санирование</u> и эксплуатации <u>реконструируемых и подлежащих капитальному ремонту</u> сетей газораспределения, а также входит в группу стандартов «Системы газораспределительные.»</p>	<p>стандарту, входящему в комплекс «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения» ГОСТ Р 58180-2018:</p> <p>«Настоящий стандарт разработан для обеспечения требований Технического регламента [1] и Федерального закона [2] при проектировании, строительстве и эксплуатации сетей газораспределения и входит в <u>комплекс стандартов</u> «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения», <u>состоящий</u> из следующих частей:».</p>
П. 1.1	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	<p>Уточнение формулировки. Заменить строительство на санацию.</p> <p>Требуется пояснение назначения документа «эксплуатация реконструируемых и подлежащих капитальному ремонту» - может, объектов для которых выполнен капитальный ремонт??</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«Настоящий стандарт распространяется на проектирование, строительство <u>санирование</u> и эксплуатацию реконструируемых <u>и подлежащих капитальному ремонту</u> подземных газопроводов сетей газораспределения, транспортирующих природный газ давлением до 1,2 МПа включительно, при их санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном (далее – рукав).»</p>	<p>Принято частично</p> <p>Пункт 1.1 проекта стандарта изложить в редакции:</p> <p>«Настоящий стандарт распространяется на:</p> <p>- <u>реконструкцию стальных подземных газопроводов сетей газораспределения номинальным диаметром от 200 до 1200 мм включительно, транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 давлением до 1,2 МПа включительно (далее – газопроводы), методом санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном (далее – рукав);</u></p> <p>- разработку проектной документации на</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p><u>реконструкцию газопроводов методом санации рукавом;</u> - <u>эксплуатацию санированных рукавом газопроводов».</u> Санация может быть выполнена только в рамках реконструкции.</p>
П. 1.1	<p>ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»</p>	<p>Изложить в следующей редакции: Настоящий стандарт распространяется на проектирование, строительство и эксплуатацию реконструируемых и подлежащих капитальному ремонту подземных газопроводов сетей газораспределения, транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542, давлением до 1,2 МПа включительно, при их санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном (далее — рукав).</p>	<p>Принято Пункт 1.1 изложить в редакции: «Настоящий стандарт распространяется на: - <u>реконструкцию стальных подземных газопроводов сетей газораспределения номинальным диаметром от 200 до 1200 мм включительно, транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 давлением до 1,2 МПа включительно (далее – газопроводы), методом санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном (далее – рукав);</u> - <u>разработку проектной документации на реконструкцию газопроводов методом санации рукавом;</u> - <u>эксплуатацию санированных рукавом газопроводов».</u> Санация может быть выполнена только в рамках реконструкции.</p>
П. 1.1	<p>АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов</p>	<p>Формулировка пункта 1.1 допускает неоднозначное толкование области применения стандарта.</p>	<p>Принято частично Для исключения неоднозначного толкования области применения стандарта</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>Например, можно понять, что стандарт распространяется на «эксплуатацию... подлежащих капитальному ремонту подземных газопроводов...».</p> <p>Предлагается иная формулировка п.1.1.</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>1.1 Настоящий стандарт устанавливает требования к проектированию, строительству и эксплуатации подземных газопроводов сетей газораспределения, санированных рукавом, армированным стеклопластиковым волокном (далее – рукав).</p>	<p>пункт 1.1 изложить в редакции:</p> <p>«Настоящий стандарт распространяется на:</p> <p><u>- реконструкцию стальных подземных газопроводов сетей газораспределения номинальным диаметром от 200 до 1200 мм включительно, транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 давлением до 1,2 МПа включительно (далее – газопроводы), методом санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном (далее – рукав);</u></p> <p><u>- разработку проектной документации на реконструкцию газопроводов методом санации рукавом;</u></p> <p><u>- эксплуатацию санированных рукавом газопроводов».</u></p> <p>Санация может быть выполнена только в рамках реконструкции.</p>
П. 1.2	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	<p>Дать в редакции:</p> <p>«1.2 Настоящий стандарт распространяется на газопроводы диаметром от 200 до 1200 мм включительно, транспортирующих природный газ давлением до 1,2 МПа включительно.»</p>	<p>Принято</p> <p>Замечание неактуально, т.к. сведения, указанные в пункте 1.2 приведены в новой редакции пункта 1.1 проекта стандарта:</p> <p>«Настоящий стандарт распространяется на:</p> <p><u>- реконструкцию стальных подземных газопроводов сетей газораспределения номинальным диаметром от 200 до 1200 мм включительно, транспортирующих</u></p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p><u>природный газ по ГОСТ 5542 давлением до 1,2 МПа включительно (далее – газопроводы), методом санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном (далее – рукав);</u> - разработку проектной документации на <u>реконструкцию газопроводов методом санации рукавом;</u> - эксплуатацию <u>санированных рукавом газопроводов».</u></p>
П. 1.2	АО «Газпром газораспределение Пермь» А.Л. Балмашев	<p>Расширить область применения настоящего стандарта. По технологии «GFK-лайнер» рукавное полимерное покрытие выпускается для диапазона диаметров DN 100-1600 мм. Предлагаемая редакция: Настоящий стандарт распространяется на подземные стальные газопроводы сети газораспределения диаметром от <u>100</u> до 1200 мм включительно.</p>	<p>Отклонено В связи с ограничениями на размеры ультрафиолетового излучателя и рукава, <u>предназначенного для санирования газопроводов</u>, описываемая в настоящем стандарте технология позволяет санировать стальные газопроводы номинальным диаметром от 200 мм. Технология санация трубопроводов номинальным диаметром от 100 мм доступна для трубопроводов систем водоснабжения, что связано с меньшей толщиной применяемого рукава по сравнению с рукавом для газопроводов.</p>
П. 1.3	АО «ВНИИСТ»	<p>Названием стандарта является «Системы газораспределительные. ...» Что подразумевается под трубопроводами иного назначения. Стоит отметить, что согласно п. 4.1.2 ГОСТ 1.5</p>	<p>Принято к сведению Пункт 1.3 исключен из проекта стандарта.</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>текст стандарта должен быть кратким (по возможности), точным, не допускающим различных толкований, логически последовательным, необходимым и достаточным для использования стандарта в соответствии с его областью применения.</p> <p>Предлагаемая редакция: Положения настоящего стандарта допускается использовать при проектировании, строительстве и эксплуатации подземных стальных газопроводов систем газораспределения, санированных рукавом.</p>	
П. 1.3	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	<p>Что означает «...газопроводов, санированных рукавом в подземных трубопроводах иного назначения из стальных труб»?</p> <p>Предлагается иная формулировка п.1.3. Изложить в следующей редакции: «1.3 Настоящий стандарт распространяется на подземные стальные трубопроводы иного назначения, санированные рукавом.»</p> <p>Пункт 1.3 требует согласования документа профильными техническими комитетами. Предлагается исключить пункт 1.3.</p>	<p>Принято к сведению Пункт 1.3 исключен из проекта стандарта (из области применения проекта стандарта исключены «иные трубопроводы»).</p>
П. 1.3	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	<p>Уточнение формулировки. Заменить строительство на санацию.</p> <p>Изложить в следующей редакции: «Положения настоящего стандарта допускается использовать при проектировании, строительстве <u>санировании</u> и эксплуатации газопроводов, санированных рукавом в подземных трубопроводах</p>	<p>Принято к сведению Пункт 1.3 исключен из проекта стандарта.</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		иного назначения из стальных труб»	
П. 1.4	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Предлагается иная формулировка п.1.4. Изложить в следующей редакции: «1.3 Настоящий стандарт не распространяется на газопроводы, проложенные в условиях, отнесенных СП 62.13330.2011 к особым.»	Принято к сведению Замечание неактуально, т.к. пункт 1.4 (нов. п.1.2) изложен в редакции: «По согласованию с предприятием-изготовителем рукава санацию газопровода рукавом допускается проводить в условиях, отнесенных СП 62.13330 к особым.»
П. 1.4	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	Уточнение формулировки. Изложить в следующей редакции: «Положения настоящего стандарта не распространяются на проектирование, строительство и эксплуатацию реконструируемых и подлежащих капитальному ремонту газопроводов, проложенных в условиях, отнесенных СП 62.13330.2011 к особым.»	Принято к сведению Замечание неактуально, т.к. пункт 1.4 (нов. п.1.2) изложен в редакции: «По согласованию с предприятием-изготовителем рукава санацию газопровода рукавом допускается проводить в условиях, отнесенных СП 62.13330 к особым.»
Область применения П. 1.4	ООО «Петербурггаз»	На территории Северо-Западного региона, и в частности г. Санкт-Петербурга достаточно много пучинистых грунтов, что является естественным барьером в применении данного документа. Предлагаемая редакция: Положения настоящего стандарта не распространяются на проектирование, строительство и эксплуатацию реконструируемых и подлежащих капитальному ремонту газопроводов, проложенных в условиях, отнесенных СП 62.13330.2011 к особым, кроме условий отнесенных к особым в связи с пучинистостью грунта.	Принято частично Пункт 1.4 (нов.1.2) проекта стандарта изложить в редакции: «По согласованию с предприятием-изготовителем рукава санацию газопровода рукавом допускается проводить в условиях, отнесенных СП 62.13330 к особым.»

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
Раздел 3	АО «Газпром газораспределение Тамбов»	<p>Предлагаем добавить термин «санация» с соответствующим определением и изменить нумерацию терминов, указанных в тексте проекта стандарта.</p> <p>Изложить в следующей редакции: 3.7 санация: Реновация газопровода при помощи рукава, армированного стеклопластиковым волокном.</p>	<p>Отклонено Добавление термина «санация» не требуется, т.к. термин «санация газопровода» стандартизирован пунктом 27 ГОСТ Р 53865-2019. В разделе 3 проекта стандарта указано «В настоящем стандарте применены термины по ГОСТ Р 53865, а также следующие термины с соответствующими определениями:...».</p>
Раздел 3	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	<p>Определения «приемный котлован» и «стартовый котлован» повторяют термины ГОСТ Р 58096-2018. Их следует оформить в соответствии с п.4.8.4 ГОСТ 1.5</p>	<p>Принято Пункты 3.4 и 3.8 (нов.3.9) проекта стандарта оформить в соответствии с п.4.8.4 ГОСТ 1.5-2001.</p>
Раздел 3	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	<p>Термин «рукав» не корректно определять как «шланг...». Термин должен советовать технологии, заявленной в названии стандарта «...армированным стеклопластиковым волокном».</p> <p>Предлагается иная формулировка термина Например: рукав: гибкий полимерно-тканевый рукав, армированный стеклопластиковым волокном, который протягивается внутри подземного трубопровода и после отверждения ультрафиолетовым излучением обеспечивает транспортировку природного газа в заданном режиме.</p>	<p>Принято частично Не корректно применять слово «рукав» в определении термина «рукав».</p> <p>П. 3.7 изложить в следующей редакции: «3.7 рукав: гибкое полимерно-тканевое изделие, армированное стеклопластиковым волокном, которое протягивается внутри газопровода и после отверждения ультрафиолетовым излучением обеспечивает транспортировку газа в заданном режиме.</p> <p>Примечание - Конструктивно рукав представляет собой мультиаксиальную структуру</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			из стекловолокна, пропитанную <u>светоотверждаемой</u> смолой. Под мультиаксиальной структурой понимаются параллельные слои более трех однонаправленных непрерывных нитей или ровингов (<u>длинных и узких пучков волокон</u>), скрепленных при помощи системы переплетения».
Раздел 3	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Предлагается дать термин «санация» Например: санация: способ реконструкции или капитального ремонта газопровода с применением технологий протяжки внутри стальной трубы гибкого полимерно-тканевого рукава.	Отклонено Добавление термина «санация» не требуется, т.к. термин «санация газопровода» стандартизирован пунктом 27 ГОСТ Р 53865-2019. В разделе 3 проекта стандарта указано «В настоящем стандарте применены термины по ГОСТ Р 53865, а также следующие термины с соответствующими определениями:...».
Раздел 3	ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»	В пункте 4.2.1. указаны следующие материалы: - фланцевые адаптеры; - стальные соединительные детали; - герметизирующий состав; - резиновый уплотнитель и распирающие стальные хомуты; - вспомогательная (скользящая) пленка. Внести их определения в п. 3 «Термины и определения»	Отклонено Внесение в раздел 3 проекта стандарта определений указанных терминов избыточно, поскольку подробное описание данных материалов (включая требования к ним) приведено в разделе 4.2 проекта стандарта. Функциональное назначение каждого из этих материалов представлено в описании технологии выполнения работ (см. Приложение В проекта стандарта).
Раздел 3	АО «ВНИИСТ»	В силу равнозначного использования терминов «катушка для санации» и «фланцевый адаптер»,	Принято частично Добавить в раздел 3 термин в редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		предлагаем также дать определение термину «фланцевый адаптер». Дать определение термину «фланцевый адаптер».	«3.13 фланцевый адаптер: устройство, используемое для герметичного соединения рукава и фланцевой арматуры».
П. 3.1	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	Дать расшифровку, впервые используемому сокращению УФ.	Принято Пункт 3.1 проекта стандарта изложить в редакции (без использования сокращений): «3.1 воздушный шлюз: вспомогательная камера для транспортировки <u>ультрафиолетового</u> излучателя в рукав. Примечание – Воздушный шлюз, как правило, представляет собой камеру из полиэтиленовой пленки».
П. 3.6	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	Дать пояснение по используемому термину в примечании – ровинг	Принято Изложить п.3.7 в следующей редакции: «3.7 рукав: <u>гибкое полимерно-тканевое изделие</u> , армированное <u>стеклопластиковым</u> волокном, которое <u>протягивается</u> внутри газопровода и после отверждения <u>ультрафиолетовым</u> излучением обеспечивает транспортировку газа в заданном режиме. Примечание - Конструктивно рукав представляет собой мультиаксиальную структуру из <u>стекловолокна</u> , пропитанную <u>светоотверждаемой</u> смолой. Под мультиаксиальной структурой понимаются параллельные слои более трех однонаправленных непрерывных нитей или ровингов (<u>длинных и узких пучков волокон</u>), скрепленных при помощи

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			системы переплетения».
Раздел 3, П. 3.6	АО «ВНИИСТ»	<p>рукав: Гибкий полимерный шланг, который протягивается внутри изношенного подземного стального газопровода и после отверждения ультрафиолетовым излучением выдерживает воздействующие на него нагрузки и обеспечивает транспортирование природного газа в заданном режиме без каркаса.</p> <p>Возникает противоречие: «...протягивается внутри изношенного подземного стального газопровода (каркаса)... и обеспечивает транспортирование природного газа в заданном режиме без каркаса».</p> <p>Для исключения противоречия исключить «без каркаса».</p>	<p>Принято частично</p> <p>Добавление к термину «подземный стальной газопровод» слова «изношенный» является избыточным, поскольку в соответствии с пунктом ГОСТ Р 53865 «санация газопровода: Комплекс организационно-технических мероприятий, осуществляемых для восстановления или улучшения функциональных свойств существующего газопровода».</p> <p>Изложить п.3.7 в следующей редакции: «3.7 рукав: гибкое полимерно-тканевое изделие, армированное стеклопластиковым волокном, которое протягивается внутри газопровода и после отверждения ультрафиолетовым излучением обеспечивает транспортировку газа в заданном режиме.</p> <p>Примечание - Конструктивно рукав представляет собой мультиаксиальную структуру из стекловолокна, пропитанную <u>светоотверждаемой смолой</u>. Под мультиаксиальной структурой понимаются параллельные слои более трех однонаправленных непрерывных нитей или ровингов (<u>длинных и узких пучков волокон</u>), скрепленных при помощи системы переплетения».</p>
П. 4.1.1	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Дать в редакции: «4.1.1 Проектную документацию на санацию	Принято Пункт 4.1.1 проекта стандарта изложить

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		газопроводов рукавом (далее - проектная документация) разрабатывают с учетом Федеральных законов [3], [4], ГОСТ Р 21.101. Учет и хранение проектной документации осуществляют в соответствии с ГОСТ Р 21.1003.»	в редакции: «Проектную документацию на реконструкцию газопровода <u>методом санации (далее - проектная документация)</u> разрабатывают с учетом требований [3], [4], а также ГОСТ Р 21.101. Учет и хранение проектной документации осуществляют в соответствии с ГОСТ Р 21.1003».
П. 4.1.2	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Дать в редакции: «4.1.2 Проектную документацию разрабатывают в соответствии с СП 62.13330.2011 (пункт 5.1.4) и ГОСТ 34715.0-2021 (пункты 7.1.18–7.1.20).»	Принято частично В связи с тем, что СП 62.13330.2011 (пункт 5.1.4) и ГОСТ 34715.0-2021 (пункты 7.1.18–7.1.20) устанавливают требования к соединениям газопроводов, изложить п.4.1.2 в редакции: «При разработке проектной документации <u>учитывают</u> требования <u>к соединениям газопроводов</u> , установленные СП 62.13330.2011 (пункт 5.1.4) и ГОСТ 34715.0-2021 (пункты 7.1.18–7.1.20)».
П. 4.1.3	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Дать в редакции: «4.1.3 Срок (продолжительность) эксплуатации санированного газопровода определяется при проектировании с учетом рекомендаций предприятия-изготовителя рукава и указывается в проектной документации.»	Принято Пункт 4.1.3 проекта стандарта изложить в редакции: «Срок <u>(продолжительность)</u> <u>эксплуатации</u> санированного газопровода определяют при проектировании с учетом рекомендаций предприятия-изготовителя рукава и <u>указывают</u> в проектной документации».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 4.1.4	АО «ВНИИСТ»	<p>В целях исключения неоднозначности просим уточнить в части применение пунктов 5.7.2 и п.5.1.1 согласно настоящего стандарта или СП 62.13330.</p> <p>Также, согласно настоящей редакции, текст изложен следующим образом: «...при восстановлении газопровода — пункту 5.7.2, при санации трубопроводов иного назначения — пункта 5.1.1...». Иное назначение трубопровода? Тогда стоит уточнить назначения. Или иное назначение санации? Тогда возникает неоднозначность в определениях (санация-восстановление). Просим привести к единообразию.</p> <p>Стоит отметить, что согласно п. 4.1.2 ГОСТ 5.1 текст стандарта должен быть кратким (по возможности), точным, не допускающим различных толкований, логически последовательным, необходимым и достаточным для использования стандарта в соответствии с его областью применения.</p>	<p>Принято частично</p> <p>Пункт 1.3 исключен из проекта стандарта (проект стандарта не распространяется на «иные трубопроводы»).</p> <p>С учетом содержания ссылочного пункта 5.7.2 СП 62.13330.2011 пункт 4.1.4 проекта стандарта изложить в редакции: <u>«4.1.4 Санацию газопровода допускается проводить при выполнении условий, указанных в СП 62.13330.2011 (пункт 5.7.2)».</u></p>
П. 4.1.4	ООО «Газпром межрегионгаз» А.Н. Арсенов	<p>4.1.4 Подземный газопровод может быть использован в качестве каркаса при условии, что глубина его заложения, а также расстояния от него до зданий, сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения будут соответствовать требованиям СП 62.13330.2011 (при восстановлении газопровода — пункту 5.7.2, при санации трубопроводов иного назначения – пункта 5.1.1), предъявляемым для подземных газопроводов аналогичного давления.</p>	<p>Принято частично</p> <p>Пункт 1.3 исключен из проекта стандарта (проект стандарта не распространяется на «иные трубопроводы»).</p> <p>С учетом содержания ссылочного пункта 5.7.2 СП 62.13330.2011 пункт 4.1.4 проекта стандарта изложить в редакции: <u>«4.1.4 Санацию газопровода допускается проводить при выполнении условий, указанных в СП 62.13330.2011 (пункт</u></p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>Исключить фразу: «(при восстановлении газопровода — пункту 5.7.2, при санации трубопроводов — иного назначения — пункта 5.1.1)».</p> <p>Область применения СП 62.13330.2011 газопроводы для газоснабжения потребителей в соответствии с п.1 СП, данный свод правил не распространяется на другие трубопроводы. Если предполагается использование положений разрабатываемого ГОСТа, для прочих трубопроводов тогда стоит делать ссылки на соответствующие СП.</p> <p>Если подразумевается использование санированного трубопровода в качестве газопровода, тогда добавить фразу «..., при дальнейшем использовании в качестве газопровода».</p> <p>Кроме того, в соответствии с ГОСТ Р 53865-2019, «27 САНАЦИЯ газопровода: Комплекс организационно-технических мероприятий, осуществляемых для ВОССТАНОВЛЕНИЯ или улучшения функциональных свойств существующего газопровода. Санация — это один вариантов восстановление свойств газопровода, не имеет смысла использовать два термина.</p> <p>Предлагаемая редакция: «4.1.4 Подземный газопровод может быть использован в качестве каркаса при условии, что глубина его заложения, а также расстояния от него до зданий, сооружений и сетей инженерно-</p>	5.7.2)».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		технического обеспечения будут соответствовать требованиям СП 62.13330.2011, предъявляемым для подземных газопроводов аналогичного давления.»	
П. 4.1.4	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	СП 62.13330.2011 не распространяется на трубопроводы иного назначения. Чем «восстановление» отличается от «санации»? Дать в редакции: «4.1.4 Подземный газопровод может быть использован в качестве каркаса при условии, что глубина его заложения, а также расстояния от него до зданий, сооружений и сетей инженерно-технического обеспечения соответствуют требованиям СП 62.13330.2011, предъявляемым для подземных газопроводов аналогичного давления.»	Принято частично Пункт 1.3 исключен из проекта стандарта (проект стандарта не распространяется на «иные трубопроводы»). С учетом содержания ссылочного пункта 5.7.2 СП 62.13330.2011 пункт 4.1.4 проекта стандарта изложить в редакции: <u>«4.1.4 Санацию газопровода допускается проводить при выполнении условий, указанных в СП 62.13330.2011 (пункт 5.7.2)».</u>
П. 4.1.5	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»	4.1.5 В данном стандарте не рассмотрен вопрос о возможности проведения работ по определению трассы и глубины заложения подземного газопровода (при проведении технического обследования) при принятии решения о не сохранении стального каркаса, т.к. будет отсутствовать гальваническая связь между отдельными частями стального каркаса (п. 6.2.7 ГОСТ 34741-2021)	Отклонено Замечание не актуально, т.к. из проекта стандарта исключены требования по способу санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном с не сохранением каркаса.
П. 4.1.5	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»	Второй абзац пункта 4.1.5 <i>«Если принято решение не сохранять каркас необходимо предусмотреть установку электроизолирующих соединений между каркасом и катушкой для санации (фланцевым адаптером).»</i> противоречит	Отклонено Замечание не актуально, т.к. из проекта стандарта исключены требования по способу санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном с не

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>пункту 11.4 <i>«В случае если принято решение не сохранять каркас, следует осуществить перекладку участка санированного газопровода.»</i> согласно которому, если принято решение не сохранять каркас, требуется перекладка газопровода, соответственно отпадает необходимость в санации газопровода.</p> <p>Третий абзац пункта 4.1.5 <i>«Если принято решение о сохранении каркаса необходимо выполнить ремонт коррозионных повреждений и дефектов изоляционного покрытия на каркасе. При этом установка изолирующих соединений не требуется, а эксплуатация каркаса осуществляется в соответствии с требованиями раздела 11.»</i> противоречит:</p> <ul style="list-style-type: none"> - второму пункту 4.2.5 <i>«- в случае наличия на каркасе сквозного дефекта (демонтированного участка) площадью свыше 0,02 м2;»</i> из которого следует, что тканевый шланг применяется при наличии в каркасе сквозных повреждений свыше 0,02 м2, который по сути выполняет роль каркаса; - пункту 11.1 <i>«Эксплуатацию санированного газопровода следует осуществлять в соответствии с ГОСТ 34741-2021 по нормам для полиэтиленовых газопроводов.»</i> Для полиэтиленовых газопроводов не предусмотрено выполнение работ по ремонту повреждений каркаса. <p>Также, как следует из пункта 11.4 <i>«В случае</i></p>	сохранением каркаса.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p><i>если принято решение не сохранять каркас, следует осуществить перекладку участка санированного газопровода.</i>». Данный пункт предусмотрен в разделе 11 «Эксплуатация», что подразумевает под собой, что выполнены работы по санации газопровода и производится его эксплуатация. Т.е., что при не сохранении каркаса требуется перекладка уже санированного газопровода.</p> <p>Предлагаю перенести данный пункт в раздел 4.1.5.</p> <p>Изложить п. 4.1.5 новой редакции.</p> <p>«4.1.5 Санированный газопровод без каркаса не подлежит ремонту.</p> <p>Решение о сохранении каркаса в течение всего срока службы санированного газопровода принимается при проектировании на основании технико-экономического обоснования с учетом требований раздела 11.</p> <p>Если принято решение о сохранении каркаса, эксплуатация каркаса осуществляется в соответствии с требованиями раздела 11.</p> <p>В случае если принято решение не сохранять каркас, следует осуществить перекладку участка газопровода, планируемого к санации.»</p>	
П. 4.1.5	АО «Газпром газораспределение Кострома»	П. 4.1.5 «Если принято решение не сохранять каркас, необходимо предусмотреть установку электроизолирующих соединений между каркасом и катушкой для санации (фланцевым адаптером)»	<p>Отклонено</p> <p>Замечание не актуально, т.к. из проекта стандарта исключены требования по способу санации рукавом, армированным</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		Предлагаем рассмотреть вопрос необходимости предусматривать проектом установку разъемной кабельной электрической перемычки, в случае нарушения целостности электрической цепи стального газопровода, посредством установки электроизолирующих соединений между каркасом и катушкой для санации (фланцевым адаптером).	стеклопластиковым волокном с не сохранением каркаса.
П. 4.1.5	АО «Газпром газораспределение Пермь» А.Л. Балмашев	Удаление каркаса (наружной трубы, после санации рукавом) повлечет ослабление газопровода, что может повлечь его разрушение в случаях механических воздействий грунта. Предлагаемая редакция пункта: «Эксплуатация подземного газопровода без каркаса не допускается».	Принято Из проекта стандарта исключены требования по способу санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном с не сохранением каркаса.
П. 4.1.6, 1 абзац	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Дать в редакции: «Проектную документацию на санацию газопроводов рукавом разрабатывают с учетом следующих сведений о подземном трубопроводе:»	Принято Первый абзац пункта 4.1.6 проекта стандарта изложить в редакции: <u>«Проектную документацию на реконструкцию газопровода (участка газопровода) методом санации разрабатывают с учетом следующих сведений о его техническом состоянии:»</u> Проектную документацию разрабатывают на реконструкцию газопровода методом санации, а не на санацию.
П. 4.1.6	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	В перечислении использованы разные падежи (именительный и родительный). Дать в редакции:	Принято Пункт 4.1.6 проекта стандарта изложить в редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>«4.1.6 Проектную документацию следует разрабатывать с учетом следующих сведений о техническом состоянии подземного трубопровода:</p> <p>- фактическое положение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) глубина заложения; 2) места параллельной прокладки и пересечения с сетями инженерно-технического обеспечения, сооружениями, естественными или искусственными преградами; 3) расстояния до зданий и сооружений.....» 	<p>«4.1.6 <u>Проектную документацию на реконструкцию газопровода (участка газопровода) методом санации разрабатывают с учетом следующих сведений о его техническом состоянии:</u></p> <p>- фактическое положение:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) глубина заложения; 2) места параллельной прокладки и пересечения с сетями инженерно-технического обеспечения, сооружениями, естественными или искусственными преградами; 3) <u>расстояния</u> до зданий и сооружений...».
П. 4.1.6	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	<p>Уточнить, так как реконструкция/капитальный ремонт может затрагивать не весь газопровод, а только его участок</p> <p>Уточнить последнее предложение о сроке давности сведений о техническом состоянии не должен превышать год (на начало или конец разработки??)</p> <p>Изложить в следующей редакции: «Проектную документацию следует разрабатывать с учетом следующих сведений о техническом состоянии <u>участка</u> подземного трубопровода.»</p>	<p>Принято</p> <p>Первый абзац пункта 4.1.6 проекта стандарта изложить в редакции: «<u>Проектную документацию на реконструкцию газопровода (участка газопровода) методом санации разрабатывают с учетом следующих сведений о его техническом состоянии:</u>»</p> <p>Последний абзац пункта 4.1.6 изложить в следующей редакции: «<u>На начало разработки</u> проектной документации срок давности сведений о техническом состоянии газопровода не должен превышать один год».</p>
П. 4.1.7	АО «Газпром промгаз»	Уточнить требование, добавив с учетом	Принято

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
	И.В. Тверской	внутреннего диаметра каркаса	<p>Пункт 4.1.7 проекта стандарта изложить в редакции:</p> <p>«Номинальный наружный диаметр рукава, <u>обеспечивающий его плотное прилегание к внутренней стенке каркаса, подбирают с учетом внутреннего диаметра каркаса и в соответствии с эксплуатационными документами на рукав.</u></p> <p>Кольцевая щель между рукавом и каркасом до отверждения не должна превышать значений допусков при производстве рукава, указанных в эксплуатационных документах на рукав».</p>
П. 4.1.7, 1 абзац	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	<p>Предложение не согласовано. Дать в редакции:</p> <p>«4.1.7 Номинальный наружный диаметр рукава, <u>обеспечивающий его плотное прилегание к внутренней стенке каркаса, подбирается в соответствии с рекомендациями предприятия-изготовителя.</u>»</p>	<p>Принято частично</p> <p>Пункт 4.1.7 проекта стандарта изложить в редакции:</p> <p>«Номинальный наружный диаметр рукава, <u>обеспечивающий его плотное прилегание к внутренней стенке каркаса, подбирают с учетом внутреннего диаметра каркаса и в соответствии с эксплуатационными документами на рукав.</u></p> <p>Кольцевая щель между рукавом и каркасом до отверждения не должна превышать значений допусков при производстве рукава, указанных в эксплуатационных документах на рукав».</p>
П. 4.1.8	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Рукав пропитывается смолой предприятием-изготовителем. Как можно обеспечить требуемый	<p>Принято к сведению</p> <p>Рукав, пропитанный специальной</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		зазор после отверждения рукава подбором состава смолы?	смолой, может давать усадку после отверждения. На предприятии-изготовителе смолу подбирают таким образом, чтобы после санации зазор между катушкой для санации (фланцевым адаптером) и отвержденным рукавом не превышал 0,5 % радиуса каркаса.
П. 4.1.8	ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»	Состав специальной смолы подбирают таким образом, чтобы кольцевой зазор между катушкой для санации (фланцевым адаптером) и отвержденным рукавом не превышал 0,5 % радиуса. (радиус чего имеется ввиду?)	Принято Пункт 4.1.8 проекта стандарта изложить в редакции: «Состав <u>светоотверждаемой</u> смолы подбирают таким образом, чтобы кольцевой зазор между катушкой для санации (фланцевым адаптером) и отвержденным рукавом не превышал 0,5 % радиуса каркаса.»
П. 4.1.8	АО «ВНИИСТ»	Как состав специальной смолы (физико-механические свойства) влияет на кольцевой зазор между катушкой и отвержденным рукавом? Что подразумевается под «специальной смолой»? Предлагаем дать определение термину.	Принято Специальная смола может давать усадку после отверждения. На предприятии-изготовителе смолу подбирают таким образом, чтобы после санации зазор между катушкой для санации (фланцевым адаптером) и отвержденным рукавом не превышал 0,5 % радиуса каркаса. В раздел 3 проекта стандарта добавить определение термина «светоотверждаемая смола». «3.8 светоотверждаемая смола: вещество, твердеющее в результате

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			воздействия ультрафиолетового излучения».
П. 4.1.10 (первое перечисление)	АО «Газпром газораспределение Тамбов»	<p>Поворот в градусах не измеряется. В градусах измеряется угол поворота.</p> <p>Предлагаем:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добавить слово «с углом»; - исключить текст «11,5 <u>градусов</u>» и указать «11,5°» обозначение единицы плоского угла в соответствии ГОСТ 8.417-2002 раздел 8 и таблица 5; - округлить числовое значение угла до «10°», т.к. указанный угол поворота трассы газопровода «11,5°» фактически невозможно определить на местности; - изложить текст в новой редакции. <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>4.1.10 Санацию запрещается проводить на участках:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <u>с углом</u> поворота трассы газопровода более <u>10°</u>; 	<p>Принято частично</p> <p>Первое перечисление пункта 4.1.10 проекта стандарта изложить в редакции: «- <u>с углом поворота</u> газопровода более 11,5°;».</p>
Общие положения П. 4.1.10	ООО «Петербурггаз»	<p>Принимая во внимание запрещения, указанные в данном пункте проекта, а особенно поворот газопровода более 11,5 градусов в любой плоскости, то проводить санацию в городских условиях будет весьма сложно или невозможно совсем, проще будет переложить. Необходимо учесть этот факт.</p>	<p>Принято к сведению</p> <p>Данное обстоятельство учтено пунктом 5.1.5 ГОСТ Р 56290-2014 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 3. Реконструкция»:</p> <p>«Выбор технологии реконструкции сети газораспределения или ее части следует производить на основании СП 62.13330, результатов расчета пропускной</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			<p>способности газопроводов после реконструкции, а также после проведения анализа результатов технико-экономических обоснований эффективности применения конкретных технологий реконструкции с учетом сведений, приведенных в Приложениях А и Б».</p> <p>В настоящее время ГОСТ Р 56290-2014 проходит процедуру пересмотра с добавлениям ссылок на проект стандарта. В связи с этим предлагаемые уточнения в проекте стандарта не требуются.</p>
П. 4.1.10	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	<p>Чем объясняются такие малые значения допустимых углов поворота газопровода? «Указанные участки подлежат перекладке» исключить.</p>	<p>Отклонено</p> <p>При санации угол поворота газопровода не более 11,5 градусов определен предприятием-изготовителем по результатам испытаний. При большем угле поворота на рукаве образуются складки.</p> <p>Предложение «Указанные участки подлежат перекладке» не удаляем в связи с вышеизложенным.</p>
П. 4.1.11	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	<p>Дать в редакции: «4.1.11 Количество стартовых и приемных котлованов определяется проектной документацией, разработанной с учетом требований 4.1.9 и ограничений 4.1.10.»</p>	<p>Принято</p> <p>Пункт 4.1.11 изложить в следующей редакции: «4.1.11 По трассе газопровода на каждом участке, подготовленном для протяжки в нем рукава, должны быть предусмотрены стартовый и приемный котлованы. Количество стартовых и приемных</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			котлованов определяется проектной документацией с учетом требований 4.1.9 и ограничений 4.1.10. Котлованы предусматривают, как правило, с креплением откосов и/или вертикальных стенок в соответствии с СП 45.13330 и строительными нормами и правилами [5].
П. 4.1.11	АО «ВНИИСТ»	Согласно ГОСТ 1.5 п.4.8.3.2 если в стандарте применяют нормативную ссылку на другой стандарт в целом , то ее записывают как недатированную ссылку. Необходимо дать недатированную ссылку на СП 45.13330. Предлагаемая редакция: «Котлованы должны предусматривать, как правило, с креплением откосов и/или вертикальных стенок в соответствии с СП 45.13330 и строительными нормами и правилами»	Принято Второй абзац пункта 4.1.11 проекта стандарта изложить в редакции: «Котлованы предусматривают, как правило, с креплением откосов и/или вертикальных стенок в соответствии с СП 45.13330 и строительными нормами и правилами [5].»
П. 4.1.11, 2 абзац	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Предложение не согласовано. Дать в редакции: «Котлованы <u>предусматриваются</u> , как правило, с креплением откосов и/или вертикальных стенок в соответствии с СП 45.13330.2017 и строительными нормами и правилами [5]»	Принято Второй абзац пункта 4.1.11 проекта стандарта изложить в редакции: «Котлованы <u>предусматривают</u> , как правило, с креплением откосов и/или вертикальных стенок в соответствии с СП 45.13330 и строительными нормами и правилами [5].»
П. 4.2.1	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Дать в редакции: «4.2.1 При санации газопроводов применяются	Принято Первый абзац пункта 4.2.1 проекта

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		следующие материалы:»	стандарта изложить в редакции: «При санации газопроводов применяются следующие материалы:»
П. 4.2.5	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Дать в редакции: «4.2.5 Технологический тканевый шланг применяется дополнительно между санирующим рукавом и внутренней поверхностью трубы:»	Отклонено Пояснение термина «технологический тканевый шланг» представлено в разделе 3.
П. 4.2.5	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Дефект площадью 0,02 м ² - соответствует отверстию диаметром 16 см. Это не <i>дефект</i> , а разрушение газопровода. Правильно ли указан размер дефекта?	Принято к сведению Перечисление №2 пункта 4.2.5 проекта стандарта исключить как противоречащее третьему абзацу пункта 4.1.5.
П. 4.2.5, 2 абзац	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Дать в редакции: «Длину технологического тканевого шланга указывают в проектной документации с учетом рекомендаций предприятия-изготовителя.»	Принято Второй абзац пункта 4.2.5 изложить в редакции: «Длину технологического тканевого шланга указывают в проектной документации с учетом рекомендаций предприятия-изготовителя.»
П. 4.2.9	ООО «Газпром межрегионгаз» Л.Н. Сулейманов	Предлагается исключить пункт. Указанные в [6] Правила устанавливают общие требования к проведению проверки и подтверждению пригодности для применения в строительстве новых материалов, изделий, конструкций и технологий (не только зарубежного производства) применение которых в строительстве не регламентировано действующими строительными нормами и правилами, государственными стандартами и другими	Принято Пункт 4.2.9 проекта стандарта исключить.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>нормативными документами (но в данном случае разрабатывается стандарт на применение рукава для санации).</p> <p>Таким образом наличие данного положения в стандарте не обосновано, вводит в заблуждение позволяя предположить, что для реконструкции ОПО допускается применять материалы при отсутствии стандартов на их применение, и без разработанного обоснования безопасности.</p> <p>Обоснование безопасности опасного производственного объекта, а также изменения, вносимые в обоснование безопасности опасного производственного объекта, подлежат экспертизе промышленной безопасности. Применение обоснования безопасности опасного производственного объекта без положительных заключений экспертизы промышленной безопасности такого обоснования и внесенных в него изменений (при их наличии) не допускается. (см. п.4 Статьи 3 и Статью 7 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов (с изменениями на 11 июня 2021 года) (редакция, действующая с 1 июля 2021 года))».</p>	
П. 4.3.1	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	В состав автоматизированного комплекса, входит «б) программное обеспечение», однако ничего не говорится об аппаратной части, без которой программное обеспечение - ничто,	<p>Принято</p> <p>Пункт 4.3.1 проекта стандарта дополнить перечислением: «7) аппаратную часть</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<u>откорректировать</u>	автоматизированного комплекса;».
П. 4.3.2	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	<p>«Автоматизированный комплекс для санации газопроводов должен обеспечивать управление технологическим процессом посредством регистрации (записи в реальном времени) значений следующих данных:» <u>откорректировать</u>, регистрация – это не управление</p> <p>«Автоматизированный комплекс для санации газопроводов должен обеспечивать высокую мобильность и возможность выполнять работы на любом удалении от места производства работ.» - откорректировать, наверное, не выполнять, а управлять процессом...</p> <p>Изложить в следующей редакции: «Автоматизированный комплекс для санации газопроводов должен обеспечивать высокую мобильность и возможность выполнять работы на <u>любом удалении управлением процессом удалено</u> от места производства работ.»</p>	<p>Принято Первый абзац п.4.3.2 изложить в следующей редакции: «Автоматизированный комплекс для санации газопроводов должен обеспечивать управление технологическим процессом <u>и регистрацию</u> (запись в реальном времени) значений следующих данных: Последний абзац п.4.3.2 изложить в следующей редакции: «Автоматизированный комплекс для санации газопроводов должен обеспечивать высокую мобильность и возможность <u>управления процессом удаленно</u> от места производства работ».</p>
П. 4.3.4	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	<p>«УФ излучатель должен обеспечивать: - <u>контроль процесса</u> от начальной до конечной стадии отверждения;» <u>Указать каким образом</u></p>	<p>Принято Второй абзац п.4.3.4 изложить в следующей редакции «УФ излучатель должен обеспечивать: - регулировку световой цепи посредством колесных баз для работы с разными диаметрами рукава; - <u>визуальный</u> контроль процесса от начальной до конечной стадии отверждения <u>с помощью видеокамеры</u>;</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			- поддержание необходимого температурного режима».
П. 5	АО «Газпром газораспределение Ульяновск»	Дополнить пункт пояснением: каким образом осуществляется протаскивание троса для протягивания рукава в существующем газопроводе протяженностью до 300 м. Внести пояснения	Принято В пункт В.1 приложения В проекта стандарта добавить второе перечисление: «- с помощью гибкой штанги произвести протаскивание тягового каната в каркасе».
П. 5.1	АО «ВНИИСТ»	- ремонт коррозионных повреждений и дефектов изоляционного покрытия на каркасе (если в соответствии с 4.1.5 принято решение о сохранения каркаса); Предлагаемая редакция: Опечатка в слове «сохранения», исправить на «сохранении».	Отклонено Замечание не актуально, т.к. из проекта стандарта исключены требования по способу санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном с не сохранением каркаса.
П. 5.1	АО «ВНИИСТ»	- установка палаток или навесов, предотвращающих попадание ультрафиолетового излучения и/или осадков на рукав при его монтаже. Предлагаемая редакция: Указать каким условием выполняется достаточность принятых мер по предотвращению попадания ультрафиолетового излучения.	Отклонено Установка палаток или навесов, предотвращающих попадание ультрафиолетового излучения и/или осадков на рукав при его монтаже, являются достаточными условиями, поскольку интенсивность природного ультрафиолетового излучения существенно ниже интенсивности излучения ламп, используемых для отверждения смолы.
П. 5.3	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	Уточнить требования по конвейерной линии (см. 4.3.7) Изложить в следующей редакции: «-конвейерную ленту; <u>(опция для больших диаметров)</u> »	Принято частично Третье перечисление пункта 5.3 проекта стандарта изложить в редакции: «-конвейерную ленту <u>(при необходимости)</u> ».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			Добавлена фраза «(при необходимости)» для обеспечения единообразия изложения с остальными перечислениями. Добавление фразы «(опция для больших диаметров)» не требуется, т.к. об этом указано в пункте 4.3.7 проекта стандарта.
П. 5.11	АО «Газпром промгаз» Н.В. Варламов	Дословный повтор 4.2.5. Исключить повтор.	Принято С учетом удаления второго перечисления пункта 4.2.5 проекта стандарта пункт 5.11 изложить в редакции: «Дефекты, не подлежащие устранению очисткой (например, сварочные выступы), должны быть удалены вырезкой катушки с последующей вваркой новой катушки».
П. 6.1	ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»	Изложить в следующей редакции: Санация должна предусматриваться отдельными участками, длину которых следует принимать в зависимости от длины поставляемого рукава с учетом 4.1.9. Санацию следует проводить при положительной температуре наружного воздуха. При отрицательной температуре наружного воздуха санацию следует проводить с применением специальных отапливаемых модулей (палаток) а рукав следует хранить при температуре <u>не менее</u> 18°C в течение 48 часов перед установкой.	Принято Пункт 6.1 изложить проекта стандарта изложить в редакции: «Санацию предусматривают отдельными участками, длину которых принимают в зависимости от длины поставляемого рукава с учетом 4.1.9 и 4.1.10. Санацию проводят при положительной температуре наружного воздуха. При отрицательной температуре наружного воздуха санацию проводят с применением специальных отапливаемых модулей (палаток), а рукав хранят при температуре <u>не менее</u> 18°C в течение 48 часов перед монтажом».

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 6.1	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	<p>Уточнить положения пункта, так как согласно ему протяженность санированного участка определяется длиной поставленного рукава, а не условиями его прохождения, в т.ч. наличием врезок и т.п., требующих корректировать участки санирования.</p> <p>Уточнить положение.</p> <p>Требования по температуре +18⁰ выдержки рукава в течение 48 часов при условии отрицательной температуре, а если днем выше нулю, а ночью ниже – это к какому случаю относится??, <u>может следует указать, что рукав следует хранить в отапливаемом помещении...</u></p>	<p>Принято частично</p> <p>Первый абзац пункта 6.1 проекта стандарта изложить в редакции: «Санацию предусматривают отдельными участками, длину которых принимают в зависимости <u>от длины поставляемого рукава</u> с учетом 4.1.9 и 4.1.10».</p> <p>Не корректно указывать, что рукав следует хранить в отапливаемом помещении. Температура воздуха внутри отапливаемого помещения может быть ниже +18°С.</p>
П. 6.3	АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	<p>При отрицательной температуре наружного воздуха п. 6.3 противоречит п. 6.1 о хранении при температуре 18°С в течение 48 часов перед установкой. В случае транспортировки рукава к месту производства работ непосредственно перед протяжкой он остынет при перевозке или перегрузке в отапливаемый модуль.</p> <p>Предлагаемая редакция: «6.3 Рукав должен быть доставлен на место производства работ непосредственно перед его протяжкой в газопровод.</p> <p>При отрицательной температуре наружного воздуха доставку следует проводить в специальные отапливаемые модули (палатки), и рукав следует хранить при температуре 18°С в течение 48 часов перед установкой.»</p>	<p>Принято</p> <p>Для исключения противоречия с пунктом 6.1 пункт 6.3 проекта стандарта исключить.</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 6.5	АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	<p>Нет информации о последующем сохранении данных о подаче давления.</p> <p>Предлагаемая редакция:</p> <p>«6.5. До подачи давления в рукав необходимо начать регистрацию данных (запись в реальном времени) с помощью автоматизированного комплекса для санации.</p> <p>Протокол регистрации данных хранит в ИТД.»</p>	<p>Принято</p> <p>Пункт 6.5 (нов. 6.4) проекта стандарта оставить без изменений.</p> <p>Пункт 6.6 (нов. 6.5) проекта стандарта дополнить предложением:</p> <p><u>«Протокол регистрации данных хранить в составе исполнительной документации».</u></p>
П. 6.6	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	<p>Дополнить пункт о контроле продолжительности времени работы УФ <u>иначе как обеспечить контроль времени работ УФ ламп??</u> (пункт 8.6)</p>	<p>Принято</p> <p>Пункт 6.6 (нов. 6.5) проекта стандарта дополнить перечислением:</p> <p><u>«- время работы УФ излучателя».</u></p>
П. 6.9	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	<p>Уточнить положение</p> <p>Изложить в следующей редакции:</p> <p>«6.9 При загрязнении внутренней полости санированного газопровода её очищают продувкой воздухом давлением 0,3 МПа»</p>	<p>Принято</p> <p>Пункт 6.9 (нов. 6.8) проекта стандарта изложить в редакции:</p> <p>«При загрязнении внутренней полости санированного газопровода её очищают продувкой <u>воздухом</u> давлением 0,3 МПа».</p>
П. 6.9	АО «Газпром газораспределение Пермь» А.Л. Балмашев	<p>Необходимо уточнить, чем выполняется продувка.</p> <p>Предлагаемая редакция пункта:</p> <p>«При загрязнении внутренней полости санированного газопровода её очищают продувкой <u>воздухом</u> давлением 0,3 МПа».</p>	<p>Принято</p> <p>Пункт 6.9 (нов. 6.8) проекта стандарта изложить в редакции:</p> <p>«При загрязнении внутренней полости санированного газопровода её очищают продувкой <u>воздухом</u> давлением 0,3 МПа».</p>
П. 7.1 раздела «Требования безопасности» и Библиография	АО «Газпром газораспределение Иваново»	<p>Дополнить раздел «Требования безопасности» и Библиографию ссылкой на Правила по охране труда при строительстве, реконструкции и ремонте (приказ Минтруда России от 11.12.2020 N 883н)</p> <p>Предлагаемая редакция:</p>	<p>Принято</p> <p>Пункт 7.1 проекта стандарта изложить в редакции:</p> <p><u>«При выполнении работ по санации газопровода, а также при эксплуатации</u></p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>«7.1 При строительстве (реконструкции) или капитальном ремонте санированных газопроводов следует соблюдать требования безопасности, установленные в [5], [9] - [12], [15] и ГОСТ 12.1.004.»</p> <p>Библиография: «[15] Правила по охране труда при строительстве, реконструкции и ремонте (приказ Минтруда России от 11.12.2020 N 883н)»</p>	<p><u>санированного газопровода соблюдают требования безопасности, установленные в [5], [8] - [12], ГОСТ 12.1.004 и СП 12-136».</u></p> <p>Дополнить библиографию пунктом: «[11] Правила по охране труда при строительстве, реконструкции и ремонте» (утверждены приказом приказ Минтруда России от 11.12.2020 № 883н)».</p>
П. 7.4	АО «Газпром газораспределение Иваново»	<p>Исправить грамматическую ошибку: заменить слово «технологией» на «технологии»</p> <p>Предлагаемая редакция: «7.4 Санация газопроводов рукавом должна выполняться персоналом, обученным технологии выполнения работ и обеспеченным средствами индивидуальной защиты.»</p>	<p>Принято Пункт 7.4 изложить в следующей редакции: «7.4 Санация газопроводов должна выполняться персоналом, обученным <u>технологии</u> выполнения работ и обеспеченным средствами индивидуальной защиты.»</p>
П. 7.4	АО «Газпром газораспределение Иваново»	<p>Не указано конкретное наименование, тип, группа, подгруппа средств индивидуальной защиты, обязательных к выдаче средств индивидуальной защиты в соответствии с имеющимися опасностями при выполнении работ.</p> <p>Предлагаемая редакция: Конкретизировать наименование и тип СИЗ или исключить перечисление из текста</p>	<p>Принято Пункт 7.4 изложить в следующей редакции: «Санация газопроводов рукавом должна выполняться персоналом, обученным <u>технологии</u> выполнения работ и обеспеченным средствами индивидуальной защиты.»</p>
П. 8.1	АО «ВНИИСТ»	<p>Согласно ГОСТ 1.5 п.4.8.3.2 если в стандарте применяют нормативную ссылку на другой стандарт в целом, то ее записывают как недатированную ссылку.</p>	<p>Принято Пункт 8.1 проекта стандарта изложить в редакции: «В процессе санации газопроводов</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>Необходимо дать недатированную ссылку на СП 62.13330 и СП 246.1325800.</p> <p>Предлагаемая редакция:</p> <p>«В процессе санации газопроводов рукавом должен осуществляться строительный контроль, государственный строительный контроль, государственный строительный надзор в соответствии с [3], СП 62.13330 и авторский надзор в соответствии с СП 246.1325800».</p>	<p>должен осуществляться строительный контроль, государственный строительный контроль, государственный строительный надзор в соответствии с [3], <u>СП 62.13330 и авторский надзор в соответствии с СП 246.1325800».</u></p>
П. 8.2	АО «Газпром газораспределение Ижевск»	<p>Не точно указаны требования ГОСТ 24297-2013. Изложить в следующей редакции:</p> <p>«8.2 Верификацию материалов следует проводить в соответствии с ГОСТ 24297.</p> <p>При верификации материалов следует осуществлять проверку - <u>комплектности и качества сопроводительной документации, удостоверяющей качество продукции (сертификата, паспорта, удостоверения о качестве и т.д.) с регистрацией в журнале верификации, внешний вид продукции, состояние поверхности, упаковку, маркировку, наличие механических и прочих повреждений.»</u></p>	<p>Принято</p> <p>Пункт 8.2 проекта стандарта изложить в редакции:</p> <p>«Верификацию материалов следует проводить в соответствии с ГОСТ 24297.</p> <p>При верификации материалов следует осуществлять проверку:</p> <p>- <u>комплектности сопроводительной документации, удостоверяющей качество продукции с регистрацией в журнале верификации;</u></p> <p>- <u>внешний вид продукции (включая состояние поверхности, упаковку, маркировку, наличие механических и прочих повреждений)».</u></p>
П. 8.3	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	<p>Предлагается добавить информацией о сроке годности рукава</p>	<p>Принято</p> <p>Пункт 8.3 проекта стандарта изложить в редакции:</p> <p>«Эксплуатационные документы на рукав должны содержать информацию <u>в</u></p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			соответствии с ГОСТ Р 2.601-2019 (пункт 4.13), а также следующие характеристики рукава: <ul style="list-style-type: none"> - номинальный наружный диаметр; - рабочее давление; - толщину стенки; - длину; - обозначение среды «Для газа».
П. 8.8	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	Пояснить, нужен ли компрессор, при плотном прилегании рукава	Принято к сведению Компрессор применяется для расправления рукава. При плотном прилегании рукава компрессор продолжает поддерживать необходимое давление до момента полного отверждения смолы.
П. 8.9	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	Пояснить указанное положение: «В случае выявления повреждений рукава следует обратиться к предприятию-изготовителю для оценки возможности дальнейшего отверждения или необходимости гарантийной замены» процесс по времени не регламентирован, что может непредсказуемого затянуть сроки выполнения работ по санации.	Принято к сведению В новой редакции пункта 8.3 проекта стандарта указано «Эксплуатационные документы на рукав должны содержать информацию в соответствии с ГОСТ Р 2.601-2019 (пункт 4.13), а также следующие характеристики рукава:...». Пункт 4.13 ГОСТ Р 2.601-2019 содержит требование о необходимости указания в эксплуатационных документах сведений о «гарантии изготовителя (поставщика) (в установленном законодательством порядке)». Условия применения гарантий предприятия-изготовителя (в том числе сроки устранения недостатков)

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			определяются в соответствии со статьями 454 – 1109 Гражданского кодекса Российской Федерации и заключенным договором на поставку продукции и выходят за рамки области применения проекта стандарта.
П. 8.11	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	<p>Пояснить указанное положение: «В случае если оборудование исправно и все параметры, рекомендованные предприятием-изготовителем, были соблюдены, а отверждения рукава не произошло, следует обратиться к предприятию-изготовителю рукава для получения дальнейших рекомендаций»</p> <p>процесс по времени не регламентирован, что может непредсказуемого затянуть сроки выполнения работ по санации, а если потребуется извлекать рукав, то как это делать??</p>	<p>Принято к сведению</p> <p>В новой редакции пункта 8.3 проекта стандарта указано «Эксплуатационные документы на рукав должны содержать информацию в соответствии с ГОСТ Р 2.601-2019 (пункт 4.13), а также следующие характеристики рукава:...».</p> <p>Пункт 4.13 ГОСТ Р 2.601-2019 содержит требование о необходимости указания в эксплуатационных документах сведений о «гарантии изготовителя (поставщика) (в установленном законодательством порядке)». Условия применения гарантий предприятия-изготовителя (в том числе сроки устранения недостатков) определяются в соответствии со статьями 454 – 1109 Гражданского кодекса Российской Федерации и заключенным договором на поставку продукции и выходят за рамки области применения проекта стандарта.</p>
П. 8.16	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	Пояснить пункт, что делать в случае, если образец испытания не прошел??	<p>Принято к сведению</p> <p>В случае если образец не прошел</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			испытания принимается решение по перекладке газопровода.
П. 9.1	Ассоциация сварщиков полимерных материалов Е.И. Зайцева, И.П. Сафронова	<p>Вызывает сомнение предлагаемый метод проведения испытаний, т.к. газопровод может состоять из нескольких санированных участков, соединенных металлическими вставками.</p> <p>Кроме того, требование пункта 10.5.9а СП 62.13330.2011 добровольного применения, в тоже время требование пункта 10.5.7 является обязательным (Постановление Правительства России от 28 мая 2021 года №815).</p> <p>Таким образом, потребуется трижды проводить испытание: первый раз на «герметичность» по п.10.5.7, второй раз на «герметичность» по п. 10.5.9а, третий раз на «прочность» по п. 10.5.9а.</p> <p>Следует ввести ограничение на протяженность участка газопровода, который можно испытывать после санации.</p> <p>Предлагаемая редакция: «Санитарный газопровод должен подвергаться испытаниям давлением по нормам, установленным СП 62.13330.2011 с учетом 9.2 Время проведения и величину давления при испытаниях санированного участка газопровода, протяженностью не более 300 м допускается определять по СП 62.13330.2011 (пункт 10.5.9а) с учетом 9.2» (300 м - это протяженность участка,</p>	<p>Отклонено</p> <p>Предлагаемое изменение не требуется в связи с тем, что:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пункт 10.5.9а СП 62.13330.2011 распространяется как на стальные, так и на полиэтиленовые газопроводы и позволяет проводить испытания участков газопровода по отдельности; - с 01.09.2022 СП 62.13330.2011 будет исключен из «Перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"» (см. постановление Правительства РФ №914 от 20.05.2022), поэтому пункт 10.5.7 переходит в статус добровольного применения.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		установленная в п.4.1.9 проекта стандарта.)	
П. 10.1	АО «Газпром газораспределение Чебоксары»	Не указан полный состав ИТД	<p>Отклонено</p> <p>Полный состав документов, предъявляемых при приемке объектов сетей газораспределения и газопотребления представлен в Техническом регламенте «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870) ссылка на который дана в пункте 10.1 проекта стандарта.</p>
П. 10.2	АО «Газпром газораспределение Иваново»	<p>Инструктаж о мерах безопасности (целевой) предусмотрен ФНП 531 до начала газоопасных работ.</p> <p>Инструктаж по применению средств индивидуальной защиты не предусмотрен действующим законодательством.</p> <p>Работник должен пройти обучение по использованию (применению) средств индивидуальной защиты (ст.214 ТК РФ)</p> <p>Предлагаемая редакция:</p> <p>«10.2 Лица, выполняющие работы по врезке и пуску газа, до начала газоопасных работ должны пройти инструктаж о мерах безопасности, пройти обучение по использованию (применению) средств индивидуальной защиты, знать последовательность технологических операций.»</p>	<p>Принято</p> <p>Пункт 10.2 проекта стандарта изложить в редакции:</p> <p>«Лица, выполняющие работы по врезке и пуску газа должны:</p> <ul style="list-style-type: none"> - знать состав и последовательность выполнения технологических операций; - до начала газоопасных работ пройти инструктаж о мерах безопасности и обучение по использованию (применению) средств индивидуальной защиты.»

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
П. 10.3	АО «Газпром газораспределение Тамбов»	<p>1) В тексте пункта сделана ссылка на Федеральные нормы и правила [14].</p> <p>В элементе проекта стандарта «Библиография» указано: «[14] Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 декабря 2020 г. № 531)».</p> <p>Данные Правила устанавливают требования, направленные на обеспечение промышленной безопасности, предупреждение аварий, случаев производственного травматизма на опасных производственных объектах газораспределения и газопотребления, но не регламентируют порядок допуска работников к выполнению работ по врезке и пуску газа.</p> <p>Требования к лицам и порядок их допуска к выполнению работ по врезке и пуску газа, которые относятся к газоопасным работам, указаны в ГОСТ 34741 подраздел 5.2.</p> <p>2) Слово «обязаны», указанное в тексте стандарта, не предусмотрено пунктом 4.1.4 ГОСТ 1.5-2001.</p> <p>Предлагаем:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исключить из текста ссылку на документ [14]; - слово «обязаны» заменить на слово «должны»; - изложить текст в новой редакции. 	<p>Принято</p> <p>Пункт 10.3 проекта стандарта изложить в редакции:</p> <p>«Работники, допущенные к выполнению работ по врезке и пуску газа в соответствии с ГОСТ 34741-2021 (подраздел 5.2) при выполнении работ <u>должны</u> руководствоваться технологической документацией, производственными инструкциями и инструкциями по охране труда».</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		10.3 Работники, допущенные к выполнению работ по врезке и пуску газа в соответствии с <u>ГОСТ 34741 (подраздел 5.2)</u> при выполнении работ <u>должны</u> руководствоваться технологической документацией, производственными инструкциями и инструкциями по охране труда.	
П. 10.4	АО «Газпром газораспределение Ульяновск»	Дополнить пункт фразой о присоединении (врезки) санированного газопровода к действующему стальному газопроводу. Присоединение (врезку) санированного газопровода к действующему полиэтиленовому следует проводить с использованием специальных переходников полиэтилен-сталь, к действующему стальному газопроводу с помощью приварки стальной катушки.	<p>Принято Пункт 10.4 проекта стандарта изложить в редакции: <u>«Присоединение (врезку) санированного газопровода к действующему полиэтиленовому газопроводу выполняют с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь», к действующему стальному газопроводу – с помощью приварки стальных катушек».</u></p>
П. 10.5	АО «Газпром газораспределение Тамбов»	<p>Исключить в тексте слова «с соответствующими отметками в исполнительно-технической», т.к. такие отметки в исполнительной документации и термин «исполнительно-техническая» не предусмотрены нормативными документами.</p> <p>Согласно ГОСТ 34741-2021: пункт 6.4.10 Сведения о текущем ремонте оформляют записями в эксплуатационных журналах газопроводов. Сведения о капитальном ремонте оформляют записями в эксплуатационных паспортах газопроводов. Документацию на капитальный ремонт газопроводов включают в состав <u>исполнительной</u> документации газопроводов в</p>	<p>Принято частично Заменить в пункте 10.5 проекта стандарта «исполнительно-техническая» на «исполнительную», поскольку в пункте 1.1 проекта стандарта дана ссылка на Технический регламент «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», который регламентирует полный перечень документации, предъявляемой к приемке (в том числе, исполнительную документацию). Пункт 10.5 проекта стандарта изложить в редакции:</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>соответствии с нормативными документами.</p> <p>Согласно руководящему документу РД-11-02-2006 «Требования к составу и порядку ведения <u>исполнительной</u> документации при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства и требования, предъявляемые к актам освидетельствования работ, конструкций, участков сетей инженерно-технического обеспечения» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 26 декабря 2006 г. N 1128):</p> <p>пункт 3 <u>Исполнительная</u> документация представляет собой текстовые и графические материалы, отражающие фактическое исполнение проектных решений и фактическое положение объектов капитального строительства и их элементов в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства по мере завершения определенных в проектной документации работ.</p> <p>В рассматриваемом проекте стандарта в приложении Г «Акт приемки законченного строительством объекта сети газораспределения» указано слово «<u>исполнительная</u>».</p> <p>Предлагаем изложить текст в новой редакции.</p> <p>10.5 Сведения о проведении санации оформляют записями в эксплуатационном паспорте газопровода. Документацию включают в состав <u>исполнительной</u></p>	<p><u>«10.5 Сведения о проведении санации участка газопровода рукавом вносят в эксплуатационный паспорт газопровода с соответствующими отметками в исполнительной документации».</u></p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		документации газопровода.	
П. 10.5	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	Уточнить положение Изложить следующей редакции: «Сведения о проведении санации участка газопровода рукавом вносят в эксплуатационный паспорт газопровода с соответствующими отметками в исполнительно-технической документации»	Принято Формой эксплуатационного паспорта не предусмотрено указание сведений о реконструкции газопровода. Пункт 10.5 проекта стандарта изложить в редакции: <u>«10.5 Сведения о проведении санации участка газопровода рукавом вносят в эксплуатационный паспорт газопровода с соответствующими отметками в исполнительной документации».</u>
Эксплуатация П. 11.1	ООО «Петербурггаз»	В данном пункте предлагается эксплуатацию санированного газопровода осуществлять в соответствии с ГОСТ 34741 по нормам для полиэтиленовых газопроводов. В связи с этим необходимо сделать оговорку в разделе 4: во исполнение п.4.3. СП 62.13330.2011 санирование подземных газопроводов с давлением от 0,6 до 1,2 МПа включительно допускается только на территории промышленной зоны и между населенными пунктами.	Отклонено Замечание не актуально, т.к. из проекта стандарта исключены требования по способу санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном с не сохранением каркаса.
П. 11.1	Ассоциация сварщиков полимерных материалов Е.И. Зайцева, И.П. Сафронова	Если газопровод состоит из нескольких санированных участков, то возможность его эксплуатации по нормам для полиэтиленовых газопроводов сомнительна, т.к. без должного контроля остаются стальные вставки. Предлагаемая редакция:	Отклонено Замечание не актуально, т.к. из проекта стандарта исключены требования по способу санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном с не сохранением каркаса.

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		«Эксплуатацию санированного газопровода следует осуществлять в соответствии с ГОСТ 34741 по нормам для полиэтиленовых газопроводов, если протяженность участка не более 300 м и по нормам для стальных газопроводов в остальных случаях.»	
П. 11.1	ООО «Газпром газораспределение Волгоград»	<p>11.1 Эксплуатацию санированного газопровода следует осуществлять в соответствии с ГОСТ 34741 по нормам для полиэтиленовых газопроводов.</p> <p>Эксплуатацию катушек для санации (фланцевых адаптеров), каркаса (в случае если согласно 4.1.5 принято решение о его сохранении) - по нормам для стальных.</p> <p>Необходимо определить один тип (сталь или полиэтилен) к какому будет отнесен санированный газопровод, поскольку не возможно эксплуатировать (обслуживать, диагностировать) участок газопровода одновременно как сталь и полиэтилен</p>	<p>Отклонено</p> <p>Замечание не актуально, т.к. из проекта стандарта исключены требования по способу санации рукавом, армированным стеклопластиковым волокном с не сохранением каркаса.</p>
П.п. 11.3, 11.4	ООО «Газпром межрегионгаз» Л.Н. Сулейманов	Ввиду указанных требований необходимо установить требования к методам выполнению работ по восстановлению изоляции газопровода, т.к. изоляция газопровода полимерно-битумной лентой проводится с нагревом ее и газопровода открытым пламенем горелки.	<p>Принято</p> <p>Дополнить радел 11 проекта стандарта пунктом в следующей редакции: «11.4 При ремонте/восстановлении защитного покрытия санированного газопровода применяют «холодный» способ его нанесения (без применения открытого огня)».</p>
Приложение В	АО «Газпром промгаз» И.В. Тверской	Пояснить статус приложение почему рекомендуемое, а не обязательное	<p>Принято к сведению</p> <p>Приложение В отнесено к рекомендованным в связи с тем, что в</p>

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
			технологии работ возможны изменения и дополнения, но с сохранением указанных параметров. Корректировки в технологию могут вноситься, так как санируемые участки газопроводов отличаются по техническим параметрам и состоянию, а также в связи с улучшением характеристик применяемых устройств и материалов.
Библиография (ссылочный документ [13])	АО «Газпром газораспределение Тамбов»	Документ, указанный в тексте стандарта, утратил силу с 01.01.2021 согласно приказу Минтруда России от 15.12.2020 № 903н. Предлагаем изложить текст в новой редакции [13] «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утверждены приказом Минтруда России от 15 декабря 2020 г. № 903н)	Принято В Библиографии пункт [13] изложить в следующей редакции: «[13] «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утверждены приказом Минтруда России от 15 декабря 2020 г. № 903н».
Библиография (ссылочный документ [13])	АО «Газпром газораспределение Иваново»	«Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утверждены приказом Минтруда России от 24 июля 2013 г. № 328н) утратили силу с 1 января 2021 года в связи с изданием Приказа Минтруда России от 15.12.2020 N 903н. Предлагаемая редакция: «[13] «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» (утверждены приказом Минтруда России от 15.12.2020 N 903н).»	Принято В Библиографии пункт [13] изложить в следующей редакции: «[13] ««Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок», утверждены приказом Минтруда России от 15 декабря 2020 г. № 903н».
Библиография (ссылочный документ [14])	АО «Газпром газораспределение Тамбов»	Предлагаем исключить из текста ссылочный документ [14] либо указать ссылку на него в тексте пункта 7.1 проекта стандарта, т.к. он, в части касающейся газопроводов, регламентирует только порядок организации и проведения газоопасных	Принято Ссылка [14] (нов.[12]) исключена из п.10.3 и добавлена в п.7.1. Изложить пункт 7.1 в следующей редакции:

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
		<p>работ. Порядок допуска работников к выполнению работ по врезке и пуску газа указанный документ не регламентирует.</p> <p>Примечание – Ссылка [14] указана в пункте 10.3 рассматриваемого проекта стандарта.</p> <p>Предлагаемая редакция:</p> <p>7.1 При строительстве (реконструкции) или капитальном ремонте saniрованных газопроводов следует соблюдать требования безопасности, установленные в [5], [9] - [12], [14] и ГОСТ 12.1.004.</p>	<p>«7.1 <u>При выполнении работ по санации газопровода, а также при эксплуатации saniрованного газопровода соблюдают требования безопасности, установленные в [5], [8] - [12], ГОСТ 12.1.004 и СП 12-136».</u></p> <p>Пункт 10.3 изложить в следующей редакции:</p> <p>«10.3 Работники, допущенные к выполнению работ по врезке и пуску газа в соответствии с <u>ГОСТ 34741-2021 (подраздел 5.2)</u> при выполнении работ <u>должны</u> руководствоваться технологической документацией, производственными инструкциями и инструкциями по охране труда».</p>