

**СВОДКА ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБСУЖДЕНИЯ И ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОЕКТА  
НАЦИОНАЛЬНОГО СТАНДАРТА «СИСТЕМЫ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ. СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЯ. ГАЗОПРОВОДЫ ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ КАТЕГОРИИ 1А»  
В ПК 4 «ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ И ГАЗОПОТРЕБЛЕНИЕ»**

Структурный элемент документа	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение	Заключение разработчика
В целом по тексту	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	В проекте ГОСТ Р не определены границы охранных зон, важного понятия для обеспечения безопасной эксплуатации объектов с рабочими давлениями, характерными для магистральных газопроводов. Отмечу, что для магистральных газопроводов оно составляет 25 м в обе стороны от оси газопровода. В этих зонах запрещена любая деятельность без согласования с эксплуатирующей организацией, располагать в этих зонах строение третьих лиц запрещено. См. ст. 28 – 33 «Закона о газоснабжении в Российской Федерации» ФЗ № 69.	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Для сетей газораспределения 1а категории не могут быть назначены охранные зоны в соответствии с «Правилами охраны магистральных трубопроводов».</p> <p>Охранные зоны для газопроводов высокого давления 1а категории должны назначаться на основании самостоятельного нормативного правового документа, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации.</p>
В целом по тексту	АО «Газпром промгаз» Иванов А.Н.	Требования на газопроводы систем газораспределения с давлением газа свыше 1,2 МПа были регламентированы в ПБ 12-529-03. Требования распространялись на наружные и внутренние газопроводы и газовое оборудование (технические устройства) тепловых электрических станций (ТЭС), в том числе	<p><b>Принято к сведению</b></p> <p>1. Для обеспечения безопасной эксплуатации газовой инфраструктуры назначены минимально допустимые расстояния прокладки газопроводов 1а категории. Данные расстояния, приведенные в приложении А, приняты не менее, указанных в таблице 4</p>

		<p>внутриплощадочные газопроводы с давлением газа свыше 1,2 МПа к газотурбинным и парогазовым установкам - сетей газопотребления в их нынешнем понятии.</p> <p>В Техническом регламенте о безопасности сетей газораспределения и газопотребления было введено понятие газопроводов сетей газораспределения давлением свыше 1,2 МПа.</p> <p>Следует учесть, что газопроводы сетей газораспределения категории 1а имеют существенные различия от газопроводов сетей газораспределения других категорий в части требований к проектированию, строительству и эксплуатации.</p> <p>Фактически такие газопроводы в части требований к проектированию, строительству и эксплуатации не должны отличаться от магистральных газопроводов. В части проектирования и строительства требования к газопроводам категории 1а должны соответствовать СП 36.13330.2012 и СП 86.13330.2014. При эксплуатации должны выполняться требования СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов».</p> <p>Кроме того, согласно проекту ГОСТ Р сеть газораспределения категории 1 начинается от ГРС, в то время, как СТО Газпром 2-2.3-1081-2016 «Газораспределительные станции. Общие технические требования» ограничивают давление на выходе из ГРС величиной 1,2 МПа. Та-</p>	<p>СП 36.13330.2012 (с изменениями №1).</p> <p>Кроме того, для обеспечения безопасности пунктом 5.1.4 проекта ГОСТ Р установлено, что минимальные расстояния от газопроводов сети газораспределения до зданий и сооружений принимают с учетом расчета пожарного риска. Данное требование установлено п. 20 Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления». Т.е. для каждого конкретного объекта минимальные расстояния от газопроводов сети газораспределения до зданий и сооружений предусматриваются не менее, указанных в приложениях.</p> <p>В ряде случаев, требования к газопроводам 1а категории, приведенные в проекте ГОСТ Р, ужесточены по сравнению с требованиями к магистральным газопроводам, например, по глубине заложения.</p> <p>Для сетей газораспределения 1а категории не могут быть назначены охранные зоны в соответствии с «Правилами охраны магистральных трубопроводов», так как данные правила не распространяются на распределительные газопроводы (п. 1.2 «Правила охраны магистральных трубопроводов»).</p> <p>Охранные зоны для газопроводов высокого давления 1а категории должны назначаться на основании нормативного правового документа, утвержденного постановлением</p>
--	--	---	---

		<p>ким образом, не понятно, где магистральный газопровод переходит в сеть газопотребления категории 1а.</p> <p>Т.к. в ГОСТ Р запрещено ссылаться на ведомственные нормативные документы, <u>предлагается переработать</u> проект стандарта с указанием прямых требований к эксплуатации газопроводов категории 1а на основе требований СТО Газпром 2-3.5-454-2010, а также требований Правил охраны магистральных газопроводов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.09.2017 № 1083.</p>	<p>Правительства Российской Федерации.</p> <p>П. 5.1.27 (нов. 5.1.28) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«5.1.28 Для обеспечения безопасных условий эксплуатации и исключения повреждений газопроводов и сооружений на них устанавливают охранные зоны, <u>в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации</u>».</p> <p>2. ГРС является источником газа для сетей газораспределения и границей разграничения ответственности. На ГРС газ подготавливают для подачи в сеть газораспределения (осушают, очищают, одорируют).</p> <p>При этом согласно п. 5.1.2 границами газопроводов сети газораспределения является запорная арматура, расположенная на выходе из ГРС за ее территорией, и перед производственной площадкой объекта вне его территории. Т.е. газопровод сети газораспределения категории 1а начинается на ГРС и заканчивается перед производственной площадкой объекта.</p> <p>Одновременно сообщаем, что проект ГОСТ Р дополнен п. 5.1.3 в следующей редакции:</p> <p>«5.1.3 При подаче газа после ГРС по сетям газораспределения давлением свыше 2,5 МПа до 5.5 МПа следует предусматривать пункт редуцирования газа с блоком подогрева для понижения давления до 2,5 МПа.</p>
--	--	--	--

			<p><u>Пункт редуцирования газа должен размещаться от границ территорий производственных площадок, в том числе производственной площадки с размещенными ГТУ и ПГУ на расстоянии 150 м при диаметре газопровода до 300 мм и 175 м при диаметре газопровода свыше 300 мм до 600 мм.</u></p> <p><u>Технические решения по устройству пунктов редуцирования газа рекомендуется принимать с учетом СП 62.13330.2011 (раздел б)».</u></p> <p>Указанные расстояния приняты в соответствии с таблицей 5 СП 36.13330.2012.</p> <p>Третье перечисление п. 1.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«– сооружения, технические устройства на сетях газораспределения (узлы пуска и приема ВТУ, установки электрохимической защиты от коррозии, запорная арматура (крановые узлы), электроизолирующие вставки и т.п.), <u>пункты редуцирования газа</u>, опознавательные и предупредительные знаки, вдольтрассовые проезды (при необходимости) и др.».</p>
В целом по тексту	АО «Газпром промгаз» Оплачко А.В.	Требования на газопроводы систем газораспределения с давлением газа свыше 1,2 МПа были регламентированы в ПБ 12-529-03. Требования распространялись на наружные и внутренние газопроводы и газовое оборудование (технические устройства) тепловых электрических станций (ТЭС), в том числе	<p><b>Принято к сведению</b></p> <p>См. ответ на замечание АО «Газпром промгаз» Иванова А.Н. в целом по тексту.</p>

		<p>внутриплощадочные газопроводы с давлением газа свыше 1,2 МПа к газотурбинным и парогазовым установкам - сетей газопотребления в их нынешнем понятии.</p> <p>В Техническом регламенте о безопасности сетей газораспределения и газопотребления было введено понятие газопроводов сетей газораспределения давлением свыше 1,2 МПа.</p> <p>Следует учесть, что газопроводы сетей газораспределения категории 1а имеют существенные различия от газопроводов сетей газораспределения других категорий в части требований к проектированию, строительству и эксплуатации.</p> <p>Фактически такие газопроводы в части требований к проектированию, строительству и эксплуатации не должны отличаться от магистральных газопроводов. В части проектирования и строительства требования к газопроводам категории 1а должны соответствовать СП 36.13330.2012 и СП 86.13330.2014. При эксплуатации должны выполняться требования СТО Газпром 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов».</p> <p>Кроме того, согласно проекту ГОСТ Р сеть газораспределения категории 1 начинается от ГРС, в то время, как СТО Газпром 2-2.3-1081-2016 «Газораспределительные станции. Общие технические требования» ограничивают давление на выходе из ГРС величиной 1,2 МПа. Та-</p>	
--	--	---	--

		<p>ким образом, не понятно, где магистральный газопровод переходит в сеть газопотребления категории 1а.</p> <p>Т.к. в ГОСТ Р запрещено ссылаться на ведомственные нормативные документы, <u>предлагается переработать</u> проект стандарта с указанием прямых требований к эксплуатации газопроводов категории 1а на основе требований СТО Газпром 2-3.5-454-2010, а также требований Правил охраны магистральных газопроводов, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.09.2017 № 1083.</p>	
В целом по тексту	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	<p>Проект стандарта требует доработки с учетом стандартов ПАО «Газпром» (СТО ГАЗПРОМ 2-2.3-1081-2016, СТО ГАЗПРОМ 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов» и др.), а «Правил охраны магистральных газопроводов», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.09.2017 № 1083. Требования к проектированию и строительству газопроводов категории 1а должны соответствовать СП 36.13330.2012 Магистральные трубопроводы. Актуализированная редакция СНиП 2.05.06-85» и СП 86.13330.2014 «Магистральные трубопроводы».</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>Учитывая, что газопроводы 1а категории не являются магистральными газопроводами и могут прокладываться по территории производственной зоны населенных пунктов исключительно до границ производственных площадок с размещенными ГТУ и ПГУ, «Правила охраны газопроводов 1а категории» должны быть разработаны и утверждены постановлением Правительства Российской Федерации по аналогии с «Правилами охраны магистральных газопроводов», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.09.2017 №1083.</p> <p>Требования к проектированию и строительству газопроводов 1а категории приведены с учетом требований СП 36.13330.2012 и</p>

			<p>с учетом особенностей сетей газораспределения и газопотребления, транспортирующих газ к площадкам ГТУ и ПГУ.</p> <p>Раздел «Эксплуатация» был разработан с учетом требований СТО ГАЗПРОМ 2-3.5-454-2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов».</p>
В целом по тексту	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p>В п. 1.1 указывается, что формулировка «газопроводов высокого давления 1а категории сетей газораспределения и сетей газопотребления» будет далее обозначаться как «газопроводы сетей газораспределения и сетей газопотребления» Тем не менее, по тексту постоянно встречается словосочетание «газопроводы сетей газораспределения и газопотребления».</p> <p>Следует соблюдать единообразие изложения текста.</p> <p>Принять только словосочетание <u>«газопроводы сетей газораспределения и газопотребления»</u>.</p>	<b>Принято</b>
В целом по тексту	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p>Вторично</p> <p>Дополнить текст стандарта ссылками на <u>ГОСТ Р 22.1.12-2015</u> «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Общие требования», конкретизируя взаимодействие специализированной организации, эксплуатирующей газопроводы категории 1а, с организациями, входящими в единую государственную</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Газопроводы проходят по территории производственной зоны населенных пунктов исключительно до границ производственных площадок с размещенными ГТУ и ПГУ.</p> <p>Необходимость устройства структурированной системы мониторинга и управления должно решаться МЧС при выдаче исходных данных на объект капитального строительства согласно п. 5.4 ГОСТ Р 55201-2012.</p>

		<p>систему предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.</p> <p>Газопроводы высокого давления проходят по территории населенных пунктов, по производственным площадкам, поэтому потенциально может возникнуть ситуация, попадающая под действие Постановления Правительства Российской Федерации от 21.05.2007 г. № 304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».</p> <p>Ответ был дан разработчиками не существу предложения, т.к. речь шла о <u>дополнении текста ссылкой</u>, а не отсутствие его упоминания в разделе «Нормативные ссылки».</p> <p>Редакция отсутствует, т.к. разработчик отклонил замечание ошибочно, не разобравшись в сути замечания.</p>	
В целом по тексту	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p>«Область применения стандарта распространяется на газопроводы давлением свыше 1,2 МПа до 5,5 МПа включительно, <u>при этом основные требования к газопроводам не зависят ни от фактического давления в газопроводе, ни от диаметра газопровода</u>, что не совсем логично, если сравнить с аналогичными требованиями СП 36.13330.2012, предусматривающим отдельные требования для трубопроводов давлением до 2,5 МПа или до определенного диаметра (например, 1000 мм).</p> <p>В замечании шла речь об особенностях проектирования и строительства газопроводов</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>В Приложении А диаметры газопроводов ограничены 600 мм.</p> <p>Расстояния от газопроводов 1а категории давлением до 2,5 МПа и свыше 2,5 МПа приняты с учетом расстояний, указанных в таблице 4 к СП 36.13330.2012 (изменение № 1).</p> <p>Требования к размещению запорной арматуры и вытяжным свечам не регламентированы СП 36.13330.2012 по давлению и классу газопровода. В проекте ГОСТ Р ужесточены требования к размещению арматуры с учетом специфики газопроводов 1а категории.</p>

		<p>давлением до 2,5 МПа или диаметром до 1000 мм, которые учитываются СП 36.13330.2012, но которые почему-то не предусматриваются в проекте данного стандарта.</p> <p>Сомнительно, что требования к расположению запорной арматуры, сбросных свечей, степени ответственности и т.д. для газопроводов давлением до 2,5 МПа и для газопроводов давлением свыше 2,5 МПа, а также при диаметрах до 1000 мм и свыше 1000 мм могут быть одинаковыми.</p> <p>Редакция отсутствует, т.к. разработчик отклонил замечание ошибочно, не разобравшись в сути замечания.</p>	
В целом по тексту	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p>Неоднократное дублирование требований из других нормативных документов, мотивированное «удобством пользования проектом Стандарта», тем самым нарушается требования пунктов 3.4.1 и 4.2.1.4 ГОСТ Р 1.2-2014, а также порядок установления ссылок на нормативы, в соответствии с ГОСТ Р 1.5-2012.</p> <p>Исключить дублирование требований нормативных документов согласно замечаниям данным участниками обсуждения первой редакции в сводке замечаний и предложений.</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>П. 5.4.8 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «5.4.8 Створы переходов газопровода через водные преграды выбирают <u>в соответствии с СП 36.13330.2012 (пункты. 10.2.2, 10.2.3)</u>».</p> <p>П. 6.2.5 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.2.5 Перевозку стальных труб производят <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункт 6.4.2)</u>».</p> <p>П. 6.2.8 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.2.8 Укладку труб в штабели производят <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункты 6.3.2 – 6.3.7)</u>».</p>

			<p>П. 6.2.9 – 6.2.11 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 6.2.12 (нов. 6.2.9) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.2.9 Соединительные детали газопроводов складывают <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункты 6.3.17 – 6.3.19)</u>».</p> <p>П.п. 6.2.13 – 6.2.14 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 6.3.4 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.3.4 На рекультивируемых землях земляные и строительные-монтажные работы линейной части газопроводов выполняют <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункты 8.4.1, 8.4.2)</u>».</p> <p>П. 6.3.5 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 6.3.6 (нов. 6.3.5) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.3.5 Снятие плодородного слоя почвы, перемещение ее в отвал хранения, возвращение на полосу рекультивации производят <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункты 8.10.2, 8.10.3)</u>».</p> <p>П. 6.3.7 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 6.3.16 (нов. 6.3.14) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.3.14 Для обеспечения проектного поло-</p>
--	--	--	--

			<p>жения, полного прилегания газо-провода ко дну траншеи по всей длине и сохранности изоляционного покрытия, до начала укладочных работ <u>проводят проверку</u> соответствия продольного и поперечного профиля траншеи проектным отметкам <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункт 8.1.16)».</u></p> <p>П. 6.3.21 (нов. 6.3.19) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.3.19 Засыпку траншеи производят <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункты 8.9.1, 8.9.2, 8.9.5, 8.9.14, 8.9.15 ).</u></p> <p>П.п. 6.3.22 – 6.3.25 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 6.5.6 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.5.6 Допустимое смещение кромок принимают <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункт 9.4.1)».</u></p> <p>П. 6.5.7 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 6.5.17 (нов. 6.5.16) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.5.16 Предварительный подогрев стыков труб осуществляют <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (пункт 9.4.7).</u></p> <p>П. 6.5.18 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 6.6.1 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p>
--	--	--	---

			<p>«6.6.1 <u>Строительные и монтажные работ выполняют в соответствии с ППР с учетом СП 86.13330.2014 (раздел 20)</u>».</p> <p>П.п. 6.6.2 – 6.6.3 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 6.6.4 (нов. 6.6.2) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«6.6.2 Электроды анодного заземления размещают в пластах с минимальным удельным электрическим сопротивлением и ниже глубины промерзания грунта».</p> <p>П.п. 6.6.5 – 6.6.6 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 6.6.7 (нов. 6.6.3) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«6.6.3 Кабели и провода установок ЭХЗ и КИП строительного-монтажная организация присоединяет к подземному газопроводу с помощью сварки или пайки в соответствии с положениями проектной (рабочей) документации».</p> <p>П.п. 6.6.8 – 6.6.9 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>Привести в соответствие нумерацию пунктов в разделе 6.6.</p> <p>П. 6.8.6 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«6.8.6 Очистку полости газопроводов выполняют <u>в соответствии с СП 86.13330.2014 (раздел 19.3)</u>»</p>
--	--	--	---

			<p>П. 6.8.7 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«6.8.7 Давление воздуха (или газа) в ресивере, при соотношении длин ресивера и продуваемого участка 1:1, определяют по таблице 1.</p> <p>Таблица 1 – Давление в ресивере для газопроводов, очищенных и не очищенных протягиванием очистных устройств</p> <table border="1" data-bbox="1458 635 2060 1090"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Номинальный диаметр газопровода DN, мм</th> <th colspan="2">Давление в ресивере, МПа</th> </tr> <tr> <th>Для газопроводов, очищенных протягиванием очистных устройств</th> <th>Для газопроводов, не очищенных протягиванием очистных устройств</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>До 300</td> <td>0,6</td> <td>1,2</td> </tr> <tr> <td>Свыше 300</td> <td>0,5</td> <td>1,0</td> </tr> </tbody> </table> <p>».</p> <p>П.п. 6.8.8 – 6.8.11 исключить из текста проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 6.8.12 (нов. 6.8.8) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«6.8.8 Очистку полости газопровода считают выполненной при следующих условиях:</p>	Номинальный диаметр газопровода DN, мм	Давление в ресивере, МПа		Для газопроводов, очищенных протягиванием очистных устройств	Для газопроводов, не очищенных протягиванием очистных устройств	До 300	0,6	1,2	Свыше 300	0,5	1,0
Номинальный диаметр газопровода DN, мм	Давление в ресивере, МПа													
	Для газопроводов, очищенных протягиванием очистных устройств	Для газопроводов, не очищенных протягиванием очистных устройств												
До 300	0,6	1,2												
Свыше 300	0,5	1,0												

			<ul style="list-style-type: none"> <li>– очистные устройства зафиксированы сигнальными приборами камеры приема и не имеют повреждений;</li> <li>– скорость движения очистных устройств составляла не менее 0,72 км/ч (0,2 м/с);</li> <li>– после очистных устройств вода выходит без примеси грунта (глины, песка, торфа).</li> </ul> <p>Очистку считают незаконченной, если не выполнено любое из указанных выше условий».</p>
В целом по тексту	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, а также СП 36.13330.2012 (подробный сравнительный анализ не производился из-за дефицита времени, но повторы есть), сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими, т.к. учитывают тот факт, что газопроводы категории 1а проходят по территории населенных пунктов.	<p><b>Принято</b></p> <p>См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>
Раздел 1	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p>Нет ясности, каким образом давление газа свыше 2,5 МПа до 5,5 МПа в газопроводах сети газораспределения снижается до значения 2,5 МПа на границе сети газопотребления, т.е. далее прокладываемых по территории производственных площадок с размещенными ГТУ и ПГУ.</p> <p>Нет предложений, т.к. непонятна ситуация.</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>Проект ГОСТ Р дополнить п. 5.1.3 в следующей редакции:</p> <p><u>«При подаче газа после ГРС по сетям газораспределения давлением свыше 2,5 МПа до 5,5 МПа следует предусматривать пункт редуцирования газа с блоком подогрева для понижения давления до 2,5 МПа.</u></p> <p><u>Пункт редуцирования газа должен размещаться от границ территорий производствен-</u></p>

			<p><u>ных площадок, в том числе производственной площадки с размещенными ГТУ и ПГУ на расстоянии 150 м при диаметре газопровода до 300 мм и 175 м при диаметре газопровода свыше 300 мм до 600 мм.</u></p> <p><u>Технические решения по устройству пунктов редуцирования газа рекомендуется принимать с учетом СП 62.13330.2011 (раздел 6)».</u></p> <p>Указанные расстояния приняты в соответствии с таблицей 5 СП 36.13330.2012.</p> <p>Третье перечисление п. 1.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«– сооружения, технические устройства на сетях газораспределения (узлы пуска и приема ВТУ, установки электрохимической защиты от коррозии, запорная арматура (крановые узлы), электроизолирующие вставки и т.п.), <u>пункты редуцирования газа</u>, опознавательные и предупредительные знаки, вдольтрассовые проезды (при необходимости) и др.».</p>
П. 1.2	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	<p>«Требования настоящего стандарта распространяются на:</p> <p>– газопроводы сети газораспределения, транспортирующие природный газ давлением <u>свыше 1,2 МПа до 5,5 МПа включительно</u> и прокладываемые вне территории населенных пунктов и по территории производственной зоны населенных пунктов исключительно до границ производственных площадок, с разме-</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Прокладка сетей газораспределения категории 1а по территории населенных пунктов исключительно к производственным площадкам, на которых размещаются ГТУ и ПГУ предусматривается пунктом 106 Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», в то время, как СП 36.13330.2012 не допускается</p>

		<p>щенными ГТУ и ПГУ;</p> <p>– газопроводы сети газопотребления, транспортирующие природный газ давлением свыше <u>1,2 МПа до 2,5 МПа</u> включительно и прокладываемые по территории производственных площадок с размещенными ГТУ и ПГУ от отключающего устройства на сети газораспределения до площадки подготовки газа...».</p> <p>Не совсем обосновано распространение требований стандарта на газопроводы, транспортирующие природный газ давлением свыше 2,5 МПа, так как по территории производственных площадок действуют ограничения до 2.5 МПа. Требуется установка регулирующего устройства на входе на территорию производственной площадки, обеспечивающего далее давление не более 2.5 МПа, тогда участок до регулирующего устройства подпадает под требования объектов магистрального транспорта газа и является газопроводом-отводом, зона ответственности ГТО. Не совсем понятно, а есть ли такие объекты на практике и чем было вызвано желание повысить уровень давления до 5,5МПа.</p>	<p>прокладывать магистральные газопроводы по территории городов и населенных пунктов (п. 1.1).</p> <p>Прокладка газопроводов 1а категории регламентирована минимально допустимыми расстояниями, приведенными в приложении А, и результатами расчетов пожарного риска, установлением охранных зон, что должно обеспечить безопасную эксплуатацию газовой инфраструктуры.</p> <p>Минимально-допустимые расстояния должны уточняться расчетом пожарного риска (пункт 20 Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления») для конкретного объекта, но предусматриваться не менее, указанных в приложениях.</p> <p>Размещение площадок ГТУ и ПГУ вне территории поселений не входит в компетенцию разработчика проекта ГОСТ Р, а является прерогативой Минэнерго России.</p>
П. 1.2	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	Согласно проекту стандарта его требования распространяются на газопроводы, транспортирующие природный газ давлением <u>свыше 1,2 МПа до 5,5 МПа</u> включительно и прокладываемые исключительно до границ производственных площадок с размещенными <u>ГТУ и</u>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>Пунктом 5.1 СТО Газпром 2-2.3-1081-2016 предусмотрено, что одной из функций ГРС является редуцирование высокого давления газа до давления в сетях газораспределения и поддержание его с заданной точно-</p>

		<p><u>ПГУ</u>. При этом согласно техническому регламенту «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (Приложение 2) максимальные значения величины природного газа в сетях газопотребления <u>ГТУ и ПГУ до 2,5 МПа (включительно)</u>.</p> <p>Согласно проекту стандарта (п. 5.1.2) границами газопроводов сети газораспределения является <u>запорная арматура, расположенная на выходе из ГРС</u> за ее территорией. Следует учитывать, что согласно требованиям СТО ГАЗПРОМ 2-2.31081-2016 «Газораспределительные станции. Общие технические требования» (п. 7.5) «<u>Проектное значение давления газа на выходе ГРС должно быть 1,2 МПа</u>. Потребность подачи газа с другим выходным давлением должна быть указана в задании на проектирование <u>при соответствующем обосновании</u>».</p> <p>Требования пунктов 1.2 и 5.1.2 проекта стандарта не согласуются с требованиями нормативных документов объектов магистрального трубопроводного транспорта, а также не соотносятся между собой в части величины давления газопроводов 1а категории и газопроводов сети газопотребления ГТУ и ПГУ.</p>	<p>стью.</p> <p>Согласно п. 10 б Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» газопровод может быть идентифицирован в качестве сети газораспределения, если транспортирует природный газ давлением более 1,2 МПа по территории населенных пунктов исключительно к производственным площадкам, на которых размещены ГТУ и ПГУ. Необходимая величина давления газа на выходе из ГРС должна быть указана в задании на проектирование.</p> <p>П. 5.1.2 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«Границами газопроводов сети газораспределения является запорная арматура, расположенная на выходе из ГРС за ее территорией, и перед производственной площадкой объекта вне его территории. <u>В соответствии с актом разграничения эксплуатационной ответственности сторон допускается размещение запорной арматуры на территории производственной площадки</u>».</p> <p>Подача газа давлением свыше 2,5 МПа до 5,5 МПа по сетям газораспределения допускается Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления». В этом случае прокладка газопровода по территории производственной площадки к ГТУ и ПГУ давлением свыше</p>
--	--	---	---

			2,5 МПа до 5,5 МПа должна осуществляться по проектной документации, разработанной на основании специальных технических условий (СТУ).
П. 3.5	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Внести уточнение в определение, слово «должны» более, чем слово «будут» соответствует требованиям для определения срока безопасной эксплуатации. Предлагаемая редакция пункта: « <b>срок безопасной эксплуатации:</b> Устанавливаемая при проектировании календарная продолжительность эксплуатации газопровода сети газораспределения и газопотребления, в пределах которой <del>будут</del> <u>должны</u> выполняться требования промышленной безопасности».	<b>Принято</b> П. 3.5 (нов. 3.7) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «3.7 <b>срок безопасной эксплуатации:</b> Календарная продолжительность эксплуатации газопровода сети газораспределения и газопотребления, устанавливаемая при проектировании, в пределах которой <u>должны</u> выполняться требования промышленной безопасности».
П. 5.1.3 (нов. 5.1.4)	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Требуется определить понятие «пожарный риск», каким документом регулируется его расчет?	<b>Принято</b> Дополнить раздел 3 «Термины и определения» проекта ГОСТ Р пунктом в следующей редакции: «3.6 <b>пожарный риск:</b> Мера возможности реализации пожарной опасности объекта защиты и ее последствий для людей и материальных ценностей. <b>Примечание</b> – Расчет пожарного риска выполняется в соответствии с ГОСТ Р 12.3.047». Дополнить раздел 2 «Нормативные ссылки» проекта ГОСТ Р пунктом в следующей редакции: «ГОСТ Р 12.3.047-2012 Система стандар-

			тов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля».
П. 5.1.4	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	«Диаметры газопроводов определяют в соответствии с <u>нормами технологического проектирования</u> ». Необходимо указать соответствующий нормативный документ, нормы технологического проектирования обычно относятся к магистральным газопроводам, а у нас рассматриваются газораспределения.	<b>Принято</b> Первое предложение п. 5.1.4 (нов. 5.1.5) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Диаметры газопроводов определяют в соответствии с нормами технологического проектирования».
П. 5.1.4	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	Окончание последнего абзаца изложить: «принимают не менее пяти номинальных диаметров <u>трубы</u> ».	<b>Принято</b> Второй абзац п. 5.1.4 (нов. 5.1.5) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Минимальный радиус изгиба газопровода из условия пропускания ВТУ принимают не менее пяти номинальных диаметров <u>трубы</u> ».
П. 5.1.7	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	Второе перечисление изложить: «через тело <u>насыпи</u> земляного полотна» и далее по тексту (стилистически более корректно и предлагаемая редакция более часто применяется в НД по проектированию и строительству автомобильных дорог, например СП.99.13330.2016, СП-32-104-98, СП 62.13330).	<b>Принято</b> Второе перечисление п. 5.1.7 (нов. 5.1.8) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «- через тело <u>насыпи</u> земляного полотна железной и автомобильной дороги;».
П. 5.1.14	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	В последнем предложении используется словосочетание « <u>диэлектрические вставки</u> ». Ссылка на НД документ, регламентирующий данное требование, отсутствует, термин не введен. Требуется пояснения.	<b>Принято</b> По тексту проекта ГОСТ Р словосочетание «диэлектрические вставки» заменить на « <u>электроизолирующие вставки</u> ». Дополнить раздел 3 «Термины и опреде-

			<p>ления» пунктом в следующей редакции:</p> <p><u>«3.2 <b>вставка электроизолирующая:</b> Изделие, устанавливаемое на газопроводе и предназначенное для обеспечения электрического разъединения защищаемого катодной защитой объекта от незащищаемого, а также электрического секционирования трубопроводов, проходящих в зонах воздействия блуждающих токов».</u></p> <p>На основании ВСН 39-1.8-008 -2002 «Указания по проектированию вставок электроизолирующих на магистральных и промышленных трубопроводах» (п. 2.1) ВЭИ – это трубопроводное изделие (фитинг), изготовленное и испытанное в заводских условиях, состоящее из двух металлических патрубков с соответствующими трубопроводу присоединительными размерами, соединенных между собой силовыми элементами (стеклопластиковая оболочка с кольцевыми буртами на патрубках, фланцы с болтовыми или сварными элементами), электрически изолированными диэлектрическим материалом. Герметичность ВЭИ обеспечивается специальным уплотнением.</p>
П. 5.1.18	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Необходимо конкретизировать требования по сертифицированным программам, какой орган их сертифицирует. Обычно на программные продукты выдаются свидетельства на авторство, проверка на соответствии заяв-	<p><b>Принято</b></p> <p>Программный комплекс серии «Эколог», разработанный ООО «Фирма Интеграл» г. Санкт Петербург имеет сертификат соответствия, выданный Федеральным</p>

		<p>ленному функционалу достаточно сложный процесс, от сертификационного органа требуется более узкая специализация.</p>	<p>агентством по техническому регулированию и метрологии и разработан в соответствии с приказом Минприроды России от 06.06.2017 г. № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 г. № 47734)</p> <p>Пункт 5.1.18 (нов. 5.1.19) изложить в следующей редакции:</p> <p>«Высоту продувочной свечи принимают по результатам расчета рассеивания, выполненным по сертифицированным программам, разработанным в соответствии с [6], но не менее 3 м от уровня земли».</p> <p>Дополнить раздел «Библиография» пунктом 7 в следующей редакции:</p> <p>«[6] Приказ Минприроды России от 06.06.2017 г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».</p> <p>Внести соответствующие корректировки в раздел «Библиография».</p>
П. 5.1.24	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» Клименко В.А.	<p>«Газопроводы в пределах очищаемого участка (между узлами пуска и приема ВТУ) не должны иметь изменений диаметра и иметь <u>равнопроходную запорную арматуру</u>».</p> <p>Требование равнопроходной арматуры избыточно, т.к. согласно п. 5.1.13 равнопроходную</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>Словосочетание «равнопроходную запорную арматуру» исключить из п. 5.1.24 (нов. 5.1.25) проекта ГОСТ Р.</p> <p>П. 5.1.24 (нов. 5.1.25) ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p>

		арматуру применяют во всех случаях.	«5.1.25 Газопроводы в пределах очищаемого участка (между узлами пуска и приема ВТУ) не должны иметь изменений диаметра».
П. 5.2.3	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	<p>Формулировка технически некорректна в части выражения «для <u>секционирования зон действия ЭХЗ</u> различных участков газопровода».</p> <p>Согласно ГОСТ 9.602 (п.8.1.13) электроизолирующие вставки применяются: «Для повышения эффективности электрохимической защиты и ограничения опасного влияния на соседние металлические сооружения, а также <u>электрического секционирования трубопроводов</u>, проходящих в зонах воздействия блуждающих токов, необходимо предусматривать электроизолирующие вставки...».</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>П. 5.2.3 ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«5.2.3 Для секционирования зон действия ЭХЗ различных участков газопровода (электрического отсечения подземных газопроводов от надземных, секционирования подземных) предусматривают электроизолирующие вставки.</p> <p><u>Для обеспечения электрического разъединения защищаемого катодной защитой газопровода от незащищаемого, заземленного или имеющего собственную систему ЭХЗ сооружения, а также электрического секционирования трубопроводов, проходящих в зонах воздействия блуждающих токов, предусматривают электроизолирующие вставки».</u></p>
П. 5.2.6	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	<p>Предлагаемая редакция пункта:</p> <p>«Надземную прокладку газопровода или его отдельных участков в каждом конкретном случае должна быть <u>обоснована</u>».</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>П. 5.2.6 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«Надземная прокладка газопровода или его отдельных участков в каждом конкретном случае должна быть <u>обоснована</u>».</p>
П. 5.3.7	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» Клименко В.А.	<p>«Уклон принимают не менее:</p> <p>– <u>0,002 ‰</u> – если направления стока жидкости и потока газа совпадают;</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>П. 5.3.7 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p>

		<p>– <u>0,003 ‰</u> – если они не совпадают».</p> <p>По-видимому, имелось ввиду уклон <u>2 ‰</u> и <u>3 ‰</u>.</p>	<p>«Газопровод прокладывают с уклоном, обеспечивающим сток конденсата к месту его выпуска в процессе эксплуатации и при опорожнении газопровода перед проведением ремонтных работ. Уклон принимают не менее:</p> <p>– <u>2 ‰</u> – если направления стока жидкости и потока газа совпадают;</p> <p>– <u>3 ‰</u> – если они не совпадают».</p>
П. 5.2.11	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	<p>Формулировка стилистически не согласована и технически некорректна.</p> <p>При переходе подземного газопровода в надземный требованиями НД допускается вместо установки ЭИС применять электрическую изоляцию газопроводов от опор и конструкций с помощью изолирующих прокладок, сохраняющих электроизоляционные свойства в процессе эксплуатации. Эффективность действия электроизолирующей прокладки контролируется в процессе эксплуатации с целью выявления мест утечки тока через металлические опоры. При выявлении утечки тока необходимо обеспечить надежную изоляцию газопровода от металлической опоры либо установить ЭИС.</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>П. 5.2.11 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«5.2.11 Участки надземного газопровода должны быть электрически изолированы от опор. Общее сопротивление изоляции при нормальных условиях должно быть не менее 10 Ом•м<sup>2</sup>».</p> <p>П. 8.4.2 проекта ГОСТ Р дополнить вторым абзацем в следующей редакции:</p> <p><u>«При техническом обслуживании надземных газопроводов измеряют потенциал на газопроводе и опоре для определения изоляционных свойств электроизолирующей прокладки».</u></p>
П. 5.2.15	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	<p>Не в полном объеме соответствует требованиям раздела ПУЭ «Пересечение и сближение ВЛ с надземными и наземными трубопроводами, сооружениями транспорта нефти и газа и канатными дорогами» (пункты с 2.5.279 по</p>	<p><b>Отклонено</b></p> <p>Данным пунктом предусмотрены мероприятия при пересечении надземного газопровода с ВЛ напряжением свыше 1 кВ до 110 кВ.</p>

		2.5.286). Привести в соответствие.	Требования к параллельной прокладке приведены в приложении А (п. 14).
П. 5.4.3	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Предлагаю ввести термин – <u>бестраншейный метод прокладки газопровода</u> , тогда второе предложение пункта не требуется.	<b>Принято частично</b> Дополнить раздел 3 «Термины и определения» пунктом в следующей редакции: «3.1 <b>бестраншейные технологии</b> : Технологии прокладки газопровода закрытым способом (без вскрытия земной поверхности над ними). Примечание – К бестраншейным методам относятся ГНБ, прокол, продавливание и др.». П. 5.4.3 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «Подземные переходы предусматривают открытым (траншейным) или <u>бестраншейным методом</u> ».
П. 5.5.1	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Данный пункт кажется излишним с учетом следующих далее пунктов 5.5.2 и 5.5.3.	<b>Отклонено</b> В данном пункте оговариваются общие условия применения труб и соединительных деталей, в том числе с целью обеспечения безопасной эксплуатации и соблюдения требований документов по стандартизации.
Раздел 5.6	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	Раздел ««Защита от коррозии подземных и надземных газопроводов» (п. 6.6.1) в перечень документов включены нормативные документы, устанавливающие требования к защите от коррозии распределительных и магистральных газопроводов. Согласно ГОСТ 9.602 (Область применения) ГОСТ устанавливает <u>общие требования</u> к за-	<b>Принято частично</b> П. 5.6.7 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «5.6.7 Стальные подземные газопроводы независимо от коррозионной агрессивности, биоагрессивности грунтов и опасного <u>влияния</u> блуждающих токов защищают защитными покрытиями усиленного типа и средства-

		<p>щите от коррозии магистральных и распределительных газопроводов. Условия прокладки, при которых стальные подземные трубопроводы подлежат защите средствами ЭХЗ, определены в ГОСТ 9.602 (п. 6.6). В остальных случаях необходимость обеспечения объекта средствами ЭХЗ должна подтверждаться обоснованием или требованиями заказчика. Согласно ГОСТ 9.602 (п. 6.8) только магистральные трубопроводы подлежат <u>обязательной</u> электрохимической защите независимо от условий прокладки.</p> <p>При этом согласно п. 5.6.7 проекта стандарта «Стальные подземные газопроводы независимо от коррозионной агрессивности, биоагрессивности грунтов и опасного <u>воздействия</u> (следует заменить «<u>действия</u>») блуждающих постоянных и переменных токов защищают покрытиями усиленного типа и средствами ЭХЗ, что не соответствует ГОСТ 9.602 (п.6.6). Требования ужесточать допускается.</p> <p>В проекте стандарта необходимо определить какими нормами проектирования, строительства и эксплуатации (для распределительных или магистральных трубопроводов) следует руководствоваться. В данной редакции в стандарте применяются как нормы для распределительных газопроводов, так и магистральных газопроводов. Для газопроводов категории 1а в части требований к проектированию, строи-</p>	<p>ми ЭХЗ».</p> <p>Учитывая, что требования по защите распределительных и магистральных трубопроводов аналогичные, в проекте стандарта приведены ссылки как на нормы для распределительных газопроводов, так и магистральных газопроводов.</p>
--	--	---	--

		<p>тельству и эксплуатации должны применяться требования, установленные к магистральным газопроводам.</p>	
П. 5.6.9	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	<p>«Проектирование ЭХЗ газопроводов осуществляют с учетом ЭХЗ существующих сетей инженерно-технического обеспечения и других сооружений и на основании ТУ, выданных заинтересованными организациями. При отступлении от требований ТУ проектную документацию согласовывают с <u>организациями, эксплуатирующими стальные газопроводы</u> и другими заинтересованными ведомствами (организациями)».</p> <p>Данный термин размыт, все организации – ГРО и ГТО??, при отступлении от ТУ необходима разработка СпецТУ, механизм согласования СТУ определен.</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>СТУ разрабатываются при отступлении от требований нормативных документов.</p> <p>П. 5.6.9 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«5.6.9 Проектирование ЭХЗ газопроводов осуществляют с учетом ЭХЗ существующих сетей инженерно-технического обеспечения и других сооружений на основании ТУ, выданных заинтересованными организациями <u>эксплуатирующими данные объекты и при последующем согласовании с ними</u>».</p>
П. 5.6.15	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	<p>Добавить требование по исполнению блок-боксов в антивандальном исполнении.</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>П. 5.6.15 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«5.6.15 Преобразователи катодной защиты при необходимости монтируют в индивидуальных блок-боксах, защищающих их от низких температур и заноса снегом.</p> <p>Конструкция блок-боксов для размещения преобразователей <u>должна быть в антивандальном исполнении (обеспечивать исключение несанкционированного доступа к оборудованию)</u>»</p>
П. 5.7.1	АО «Газпром промгаз»	Предлагаемая редакция пункта:	<b>Принято</b>

	Тверской И.В.	«Продувочные свечи крановых узлов, узлов пуска и приема очистных устройств, установленная надземно запорная арматура должны быть защищены от ПУМ».	П. 5.7.1 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «5.7.1 Продувочные свечи крановых узлов, узлов пуска и приема очистных устройств, установленная надземно запорная арматура <u>должны быть защищены</u> от ПУМ».
Раздел 6	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Раздел является излишним с учетом принципов формирования ГОСТ Р и других нормативных документов, не должно быть повторов и дублирования фрагментов других ГОСТов. В данном случае налицо такое дублирование. По существу, дублируются требования положения стандарта для магистральных трубопроводов. Нужно дать ссылку на соответствующие положения нормативов для магистральных газопроводов, а если есть отличия по существу, <u>то их и надо описывать</u> . Отмечу и опасную практику корректировки положений ГОСТа для магистральных газопроводов, которые фактически реализуется (см. Сводка замечаний и предложений по первой редакции национального стандарта ГОСТ Р «Системы газораспределительные. Сети газораспределения и газопотребления. Газопроводы высокого давления категории 1а».	<b>Принято частично</b> См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.
П. 6.4.4.3	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» Клименко В.А.	«Установку, монтаж, наладку <u>трубопроводной арматуры</u> выполняют в соответствии с требованиями эксплуатационной документации. Перед установкой <u>трубопроводной арматуры</u> проводят ее ревизию с оформлением ак-	<b>Принято</b> По тексту проекта ГОСТ Р словосочетание « <u>трубопроводная арматура</u> » заменить на « <u>запорная арматура</u> ».

		та». Предлагаем «трубопроводной арматуры» заменить на «запорной арматуры».	
П. 6.4.6.1	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	«1 Монтаж газопроводов сети газораспределения и газопотребления при пересечении ими искусственных, естественных преград и сетей инженерно-технического обеспечения предусматривают как открытым, так и закрытым методами». Что это за «монтаж открытым, так и закрытым методом..» – следует переформулировать положение.	<b>Принято частично</b> П. 6.4.6.1 исключить из текста проекта ГОСТ Р. Наименование подраздела 6.4.6 изложить в следующей редакции: «Переходы газопроводов сети газораспределения и газопотребления на пересечениях ими искусственных, естественных преград».
П. 6.4.6.2	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Второе предложение пункта необходимо переформулировать, т.к. плохо передан смысл положения.	<b>Принято к сведению</b> П. 6.4.6.1 исключить из текста проекта ГОСТ Р. П. 6.4.6.2 (нов. 6.4.6.1) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.4.6.1 Работы по бестраншейной прокладке производят в соответствии с ППР, ПОС, проектной (рабочей) документацией, и инструкциями по эксплуатации применяемого оборудования».
Подраздел 6.5	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	Вторично. «Сократить, <u>исключив требования по сварке, дублирующие другие нормативные документы (например, СП 86.13330.2014)</u> , в т.ч. стандарты организаций». Считаю недопустимым ответ, данный в сводке отзывов: «Отклонено. Считаю нецелесообразным ис-	<b>Принято частично</b> П. 6.5.13 (нов. 6.5.12) проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции: «6.5.12 Сборку и сварку стыков труб, соединительных деталей и патрубков арматуры с разной толщиной производят в соответствии со схемами, приведенными в <u>технологических картах ППР</u> ».

		<p>ключать требования по сварке, т.к. в разделе 6.5 проекта Стандарта приведено минимальное количество данных требований».</p> <p>Разве это минимальные требования, когда рисунки 1,2,3 и 4 проекта стандарта полностью дублируют рисунок 9.2 СП 86.13330.2014?</p> <p>Исключить дублирование требований нормативных документов, заменив их ссылками на соответствующие пункты СП 86.13330.2014.</p>	Рисунки 1 – 4 исключить.
Подраздел 6.6	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p>Исключить дублирование требований раздела 20 СП 86.13330.2014.</p> <p>Если возникла необходимость в цитировании данных требований, то их следует изложить без нарушений требований ГОСТ Р 1.2-2014, в соответствии с ГОСТ Р 1.5-2012.</p> <p>Исключить дублирование требований нормативных документов, заменив их ссылками на соответствующие пункты СП 86.13330.2014.</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>
П. 6.6.1	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p>Логика разработчиков в том, что если это газопровод «магистральный», то требования к есть, а вот если этот же газопровод отнести к категории 1а, то требований нет-удивляет.</p> <p><b>СРАВНИТЕ:</b></p> <p>«Перед проведением строительных и монтажных работ выполняют подготовительные работы в соответствии с ППР, которые включают в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– приемку оборудования;</li> <li>– верификацию (входной контроль) оборудо-</li> </ul>	<p><b>Принято</b></p> <p>См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>

		<p>вания ЭХЗ;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– организацию хранения средств ЭХЗ;</li> <li>– подготовительные работы в зоне строительства (расчистка и подготовка площадок под устройство УКЗ, УДЗ, анодного заземления, КИП).</li> </ul> <p>Повтор требования 20.1 СП 86.13330.2014:  «20.1 Подготовительные работы к монтажу средств электрохимической защиты должны выполняться в соответствии с проектом производства работ и включают в себя: приемку оборудования; входной контроль оборудования ЭХЗ; организацию хранения средств и установок ЭХЗ; подготовительные работы в зоне строительства (расчистка и подготовка площадок под устройство установок катодной дренажной, протекторной защиты, анодного заземления)».</p> <p>Не дословный, но повтор!</p> <p>Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими.</p>	
П. 6.6.2	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p><b>СРАВНИТЕ:</b>  «Средства ЭХЗ, монтажные узлы, детали, инструменты, материалы, предназначенные для монтажа ЭХЗ, хранят в защищенном от атмосферных осадков месте на участке произ-</p>	<p><b>Принято</b>  См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>

		<p>водства работ».</p> <p>Второй абзац 20.4 СП 86.13330.2014:  «20.4 Перед отправкой оборудования в монтаж на трассу трубопровода подрядчиком должен быть проведен визуальный контроль, при котором должна быть установлена пригодность оборудования к монтажу.</p> <p><u>Хранить оборудование установок ЭХЗ. монтажные узлы, детали, инструменты, метизы и материалы на участке производства работ следует в месте, защищенном от атмосферных осадков».</u></p> <p>Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими.</p>	
П. 6.6.3	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p><b>СРАВНИТЕ:</b></p> <p>«В процессе монтажа средств ЭХЗ, линий электропередач, электродов анодного заземления выполняют требования [7] и ГОСТ 12.3.032».</p> <p>20.6 СП 86.13330.2014:  «При монтаже установок катодной защиты, электродренажной и протекторной защиты, воздушных и кабельных линий электропередачи, электродов анодного заземления следует руководствоваться [45] и ГОСТ 12.3.032, а также рекомендациями заводов-</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>

		<p>изготовителей.»</p> <p>При этом в СП учитывают рекомендации заводов-изготовителей, а проект стандарта нет.</p> <p>Почему?</p> <p>Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими.</p>	
Подраздел 6.8	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p>Исключить дублирование требований подраздела 19.8 СП 86.13330.2014.</p> <p>Если возникла необходимость в цитировании данных требований, то их следует изложить без нарушений требований ГОСТ Р 1.2-2014, в соответствии с ГОСТ Р 1.5-2012.</p> <p>Исключить дублирование требований нормативных документов, заменив их ссылками на соответствующие пункты СП 86.13330.2014.</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>
П. 6.8.6	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p><b>СРАВНИТЕ:</b></p> <p>«Очистку полости газопроводов выполняют одним из следующих способов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– продувкой с пропуском очистных поршней (скребков) или поршней-разделителей;</li> <li>– продувкой без пропуска очистных поршней;</li> <li>– промывкой с пропуском очистных поршней (скребков) или поршней-разделителей».</li> </ul> <p>П. 19.3.2 СП 86.13330.2014:</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>

		<p>«Очистка полости трубопроводов должна выполняться одним из следующих способов:          продувкой с пропуском очистных поршней (скребков) или поршней-разделителей;          продувкой без пропуска очистных поршней;          промывкой с пропуском очистных поршней (скребков) или поршней - разделителей».</p> <p>Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими.</p>	
П. 6.8.7	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p><b>СРАВНИТЕ:</b></p> <p>«При продувке очистные поршни пропускают по участкам газопровода протяженностью, определенной расстоянием между линейной арматурой, под давлением сжатого воздуха (или газа), поступающего из ресивера (баллона), создаваемого на прилегающем участке. Участки оснащают постоянными или временными камерами пуска и приема ВТУ в соответствии с проектной (рабочей) документацией. Давление воздуха (или газа) в ресивере, при соотношении длин ресивера и продуваемого участка 1:1, определяют по таблице 1».</p> <p>П. 19.3.3 СП 86.13330.2014:          «При продувке очистные поршни должны пропускаться по участкам трубопровода про-</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>

		<p>тяженностью, определенной расстоянием между линейной арматурой, под давлением сжатого воздуха (или газа), поступающего из ресивера (баллона), создаваемого на прилегающем участке. Участки должны быть оснащены постоянными или временными камерами пуска и приема СОД в соответствии с проектом.</p> <p>Давление воздуха (или газа) в ресивере, при соотношении длин ресивера и продуваемого участка 1:1, должно определяться по таблице 19.1».</p> <p>Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими.</p>	
П. 6.8.8	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p><b>СРАВНИТЕ:</b></p> <p>«На газопроводах продувку проводят с пропуском поршней- разделителей, при этом радиус изгиба трубопровода принимают не менее пяти номинальных диаметров газопровода.</p> <p>Поршни-разделители пропускают под давлением сжатого воздуха со скоростью не более 10 км/ч по участкам протяженностью не более 10 км. После пропуска поршней- разделителей окончательное удаление загрязнений выполняют продувкой без пропуска очистных устройств путем создания в газопроводе скоростных потоков воздуха».</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>

		<p>П. 19.3.4 СП 86.13330.2014:  «На трубопроводах, укладываемых надземно, продувка должна проводиться с пропуском поршней-разделителей, при этом радиус изгиба трубопровода должен быть не менее, где - номинальный диаметр трубопровода.</p> <p>Поршни-разделители должны пропускаться под давлением сжатого воздуха (или природного газа) со скоростью не более 10 км/ч по участкам протяженностью не более 10 км. После пропуска поршней-разделителей окончательное удаление загрязнений должно быть выполнено продувкой без пропуска очистных устройств путем создания в трубопроводе скоростных потоков воздуха (или газа)».</p> <p>Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими.</p>	
П. 6.8.9	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p><b>СРАВНИТЕ:</b>  «Продувку считают законченной после вылета очистного устройства из продувочного патрубка и выхода струи незагрязненного воздуха».</p> <p>П. 19.3.5 СП 86.13330.2014:  «Продувка считается законченной, когда после вылета очистного устройства из продувочного патрубка выходит струя незагрязненного</p>	<p><b>Принято</b>  См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>

		<p>воздуха (или газа)».</p> <p>Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими.</p>	
П. 6.8.10	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p><b>СРАВНИТЕ:</b></p> <p>«Продувку без пропуска очистных поршней выполняют на газопроводах номинальным диаметром менее DN 200 скоростными потоками воздуха, подаваемого из ресивера, созданного на прилегающем участке.</p> <p>Давление воздуха в ресивере определяют по таблице 1».</p> <p>П. 19.3.6 СП 86.13330.2014:</p> <p>«Продувка без пропуска очистных поршней должна выполняться на трубопроводах диаметром менее 219 мм скоростными потоками воздуха (или газа), подаваемого из ресивера, созданного на прилегающем участке. Давление воздуха (или газа) в ресивере при соотношении длин ресивера и продуваемого участка не менее 2:1 должно определяться по таблице 19.1».</p> <p>Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими.</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>

<p>П. 6.8.11</p>	<p>НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.</p>	<p><b>СРАВНИТЕ:</b> «Протяженность участка газопровода, продуваемого без пропуска очистных поршней, принимают не более 5 км». П. 19.3.7 СП 86.13330.2014 «Протяженность участка трубопровода, продуваемого без пропуска очистных поршней, не должна превышать 5 км». Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими.</p>	<p><b>Принято</b> См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>
<p>П. 6.8.12</p>	<p>НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.</p>	<p><b>СРАВНИТЕ:</b> «Очистку полости газопровода считают выполненной при следующих условиях: – очистные устройства зафиксированы сигнальными приборами камеры приема и не имеют повреждений; – скорость движения очистных устройств составляла не менее 0,72 км/ч (0,2 м/с); – после очистных устройств вода выходит без примеси грунта (глины, песка, торфа). Очистку считают незаконченной, если не выполнено любое из указанных выше условий». П. 19.3.11 СП 86.13330.2014: «Очистка полости трубопровода считается выполненной при следующих условиях:</p>	<p><b>Принято</b> См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>

		<p>все запасованные очистные устройства "пришли" в камеру приема; последнее очистное устройство "пришло" неразрушенным (без повреждений);</p> <p>скорость движения очистных устройств составляла не менее 0,72 км/ч (0,2 м/с);</p> <p>после очистных устройств вода выходит без примеси грунта (глины, песка, торфа).</p> <p>Очистка считается незаконченной, если не выполнено любое условие».</p> <p>Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив только те требования, которые являются более жесткими.</p>	
П. 6.8.13	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p><b>СРАВНИТЕ:</b></p> <p>«После очистки полости газопровода любым из указанных способов на концах очищенного участка устанавливают временные инвентарные заглушки».</p> <p>П. 19.3.13 СП 86.13330.2014:</p> <p>«После очистки полости трубопровода любым из указанных способов на концах очищенного участка должны устанавливаться временные инвентарные заглушки».</p> <p>Предлагаем во избежание разночтений убрать из текста проекта стандарта все требования дублирующие СП 86.13330.2014, сделав соответствующие ссылки на СП, оставив толь-</p>	<p><b>Принято</b></p> <p>См. ответ на четвертое замечание НО АСПМ в целом по тексту.</p>

		ко те требования, которые являются более жесткими.	
Подраздел 6.9	ООО «Газпром межрегионгаз» Николаев В.П.	При испытаниях на прочность целесообразно предусмотреть возможность проведения гидроиспытаний.	<b>Отклонено</b> Считаем нецелесообразным допускать возможность проведения испытаний газопроводов 1а категории на прочность и герметичность гидравлическим методом, т.к. данный метод не предусмотрен Техническим регламентом «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 г. № 870.
П. 6.9.1	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	Заменить СНиП 12-04-2002 [12] на СП 48.13330.2011. Предлагаем редакцию: «Испытание газопроводов сети газораспределения и газопотребления на прочность и проверку на герметичность проводят после полной готовности участка или всего газопровода (полная засыпка, обвалование или крепление на опорах, установка арматуры и приборов, катодных выводов и представление исполнительной документации на испытываемый объект) по программе (специальной рабочей инструкции) проведения испытаний. Испытания газопровода проводят с учетом требований по безопасности, приведенных в СП 48.13330.2011».	<b>Отклонено</b> СП 48.13330.2011 является Актуализированной редакцией СНиП 12-01-2004. Требования безопасности приведены в СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство. СНиП 12-04-2002» (Зарегистрировано в Минюсте России 18.10.2002 N 3880).
П. п. 6.9.4, 6.9.6, 6.9.9	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП»	Предлагаем термин «испытание на герметичность» заменить на «проверка на герметичность»	<b>Принято</b> В третьем абзаце п. 6.9.4, в п. 6.9.6 проек-

	Клименко В.А.	ность».	<p>та ГОСТ Р словосочетание «испытание на герметичность» заменить на «проверка на герметичность».</p> <p>В п. 6.9.9 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«6.9.9 При испытаниях на прочность и <u>проверке на герметичность</u> для измерения давления применяют проверенные и опломбированные, а также имеющие паспорт дистанционные приборы, в том числе электронные, или манометры класса точности не ниже I и с предельной шкалой на давление около 4/3 испытательного, устанавливаемые вне охранной зоны газопровода».</p>
П. 8.1.4	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	Согласно проекту стандарта «Границей зон ответственности между эксплуатационной организацией и потребителем может являться условная линия, пересекающая <u>выходной газопровод и отключающее устройство</u> , являющееся <u>собственностью ГРС</u> ». Выражение «...отключающее устройство, являющееся <u>собственностью ГРС</u> » некорректно ввиду того, что ГРС - это опасный производственный объект, не обладающий правом собственности. Предлагается откорректировать.	<p><b>Принято</b></p> <p>Первое предложение п. 8.1.4 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«8.1.4 Границей зон ответственности между эксплуатационной организацией и потребителем может являться условная линия, пересекающая выходной газопровод и отключающее устройство <u>и проходящая по ограждению ГРС</u>».</p>
П. 8.3.3	ООО «Газпром межрегионгаз» Шевченко А.Н.	Согласно Таблице 2 «Сроки проведения технических осмотров газопроводов сети газораспределения и газопотребления, проложенных от объектов капитального строительства», осмотр <u>надземных</u> газопроводов на территории	<p><b>Принято</b></p> <p>Вторую графу второй строки таблицы 2 проекта Стандарта изложить в следующей редакции:</p> <p>«1 раз в мес.».</p>

		<p>промышленной зоны должен осуществляться <u>1 раз в 6 мес.</u>, что не соответствует ФНиП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (п. 27), согласно которому визуальный контроль технического состояния (обход) <u>надземных</u> газопроводов сети газопотребления ТЭС проводится <u>не реже одного раза в месяц</u>.</p> <p>Согласно ФНиП (п. 10) их требования распространяются на сети ГТУ и ПГУ с давлением природного газа свыше 1,2 МПа. Привести в соответствие требования проекта ГОСТ Р и ФНиП.</p>	
П. 8.3.4	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	<p>Предлагаемая редакция первого предложения пункта: «Технический осмотр сетей газораспределения и газопотребления проводят <u>в соответствии с маршрутными картами</u>».</p>	<b>Принято</b>
П. 8.3.10	НО АСПМ Зайцева Е.И., Сафронова И.П.	<p>«Рекомендуемый расчетный срок службы магистрального газопровода по ГОСТ 34027-2016 составляет 25 лет. На основании каких расчетов, исследований или опыта для газопроводов категории 1а устанавливается первая плановая проверка через 30 лет?».</p> <p>Данная в ответе ссылка на 6.2.11 ГОСТ Р 54983 неправомерна, т.к. данный «стандарт устанавливает общие требования к эксплуатации сетей газораспределения, транспортирующих природный газ по ГОСТ 5542 давлением <u>до 1,2 МПа</u>, а также к</p>	<p><b>Принято частично</b></p> <p>Оценка технического состояния – это аналитическая работа, проводимая в рамках мониторинга газопроводов, состоящая из сбора, анализа данных мониторинга и расчёта величины риска отказов.</p> <p>Исходными данными для проведения оценки технического состояния газопровода являются систематизированные результаты регламентных работ по мониторингу, выполняемых при эксплуатации:</p> <p>– проверки состояния охранных зон газо-</p>

		<p>составу и оформлению эксплуатационной документации в процессе их эксплуатации».</p> <p>Редакция отсутствует, т.к. разработчик отклонил замечание ошибочно, не разобравшись в сути замечания.</p>	<p>провода;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– технического осмотра (осмотра технического состояния);</li> <li>– технического обследования подземного газопровода;</li> <li>– оценки технического состояния газопровода (проведенной ранее).</li> </ul> <p>Согласно п. 8.3.7 проекта ГОСТ Р первое плановое техническое обследование газопроводов категории 1а проводят через 15 лет после ввода газопровода в эксплуатацию.</p> <p>На основании вышеизложенного предлагаем изложить второй абзац п. 8.3.10 проекта ГОСТ Р в следующей редакции:</p> <p><u>«Первую плановую оценку технического состояния газопроводов сетей газораспределения и газопотребления рекомендуется проводить за 10 лет до окончания срока эксплуатации газопроводов, указанной в проектной документации, но не позднее чем через 20 лет после ввода газопровода в эксплуатацию».</u></p>
П. 8.5.13	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» Клименко В.А.	Предлагаем требования, связанные с локализацией и ликвидацией последствий аварий, расширить и выделить в отдельный раздел.	<p><b>Принято частично</b></p> <p>Первый абзац п. 8.5.13 проекта ГОСТ Р изложить в следующей редакции:</p> <p>«Аварийно-восстановительные работы после ликвидации последствий аварий газопроводов производят <u>в соответствии с ГОСТ Р 54983</u> без наряда-допуска».</p> <p>Считаем нецелесообразным дублировать</p>

			требования к мероприятиям по локализации и ликвидации последствий аварий, указанных в ГОСТ Р 54983-2012.
Приложения А, Б	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Изменить статус приложений с <u>«рекомендуемого»</u> на <u>«обязательный»</u> .	<b>Отклонено</b> Предложение эксперта противоречит статье 4 пункт 2 и статье 6 Федерального закона от 29 июня 2015 г. № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации» № 162-ФЗ. Безопасность объектов газораспределения и газопотребления, относящиеся к 1а категории дополнительно обеспечивается расчетами пожарного риска (пункт 20 Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления») конкретно для каждого объекта.
Приложения А, Б	ООО «ГИПРОНИИГАЗ-МП» Клименко В.А.	Предлагаем изменить статус приложений на <u>«обязательное»</u> .	<b>Отклонено</b> Согласно статье 4 Федерального закона от 29 июня 2015 г. № 162-ФЗ «О стандартизации в Российской Федерации» один из принципов стандартизации в Российской Федерации является «добровольность применения документов по стандартизации».
Приложение А	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Изменить название приложения на: «Приложения А Минимальные расстояния газопроводов <del>от сети газораспределения</del> 1а категории до зданий и сооружений».	<b>Принято к сведению</b> На основании приложения № 1 Технического регламента «О безопасности сетей газораспределения и газопотребления» газопроводы высокого давления 1а категории (свыше 1,2 МПа) относятся как к сетям газораспределения, так и к сетям газопотребления. В приложении № 2 для сетей газопо-

			требления имеется ограничение по давлению до 2,5 МПа (включительно).
Приложение А	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Нет различий в требованиях для газопроводов свыше 300 мм, не верное утверждение см. нормативные требования для магистральных газопроводов, работающих при таких давлениях, от этого зависит безопасность сооружений и жизни людей, находящихся на указанных вами расстояний от объекта.	<b>Принято</b> В 4, 6, 8 и 10 столбцах таблицы Приложения А проекта ГОСТ Р указать «св. 300 до 600».
Приложение А	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	13   Территории ГРС, АГРС Не совсем понятно, данное требование, так как газопроводы должны выходить из ГРС, как объекты газораспределения.	<b>Принято к сведению</b> В пункте 13 таблицы А.1 приложения А проекта ГОСТ Р приведены расстояния от сети газораспределения 1а категории до проектируемой (существующей) ГРС, АГРС.
Приложение А	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	Обеспечения безопасности за пределами минимальных расстояний от газопроводов категории 1а – одна из задач ГОСТ Р, не совсем понятно, как это можно обеспечить, без предъявления дополнительных требований к промплощадках, к которым и по территориям которых должны проходить рассматриваемые газопроводы, отметим что с давлением до 5,5 МПа. Возможные аварии могут привести к тяжелым последствиям. Наверное, нужно также требовать, чтобы территории промплощадок также имели свои минимальные расстояния от других городских сооружений, ибо, в последствии они могут быть застроены, и газопровод будет реально создавать угрозу другим объектам. <u>Возможно, следует устанавливать ограниче-</u>	<b>Принято</b> Примечания к приложениям А и Б проекта ГОСТ Р дополнены пунктами следующего содержания: «Строительство зданий и сооружений, не относящихся к объектам инфраструктуры сетей газораспределения и газопотребления категории 1а на расстоянии менее указанных в приложениях А и Б, а также на расстояниях менее определенных результатами расчетов пожарного риска при проектировании не допускается».

		<u>ния на использование территорий в границах минимальных расстояний с занесением их в СТП.</u>	
Приложение Б	АО «Газпром промгаз» Тверской И.В.	<p>Строка 5 приложения минимальные расстояния для объекта «Резервуары горючих жидкостей, легковоспламеняющихся жидкостей» определены в 15 м. напомним, что давление газопровода от 1,2 до 2,5 МПа – вспомните хотя бы об аварии на Озерной, где давление было менее 1,2МПа.</p> <p><u>Прошу еще раз подумать об безопасности других объектов и ответственности служб эксплуатирующих объекты, это не шутка... и еще раз пересмотреть указанные в приложении минимальные расстояния и до других объектов. Желательно обосновать такие значения соответствующими расчетами и согласовать их со службами ГО и ЧС.</u></p>	<p><b>Принято</b></p> <p>В пункте 5 приложения Б проекта ГОСТ Р приведено расстояние до подземного газопровода 1а категории 15 м по аналогии с надземными газопроводами.</p>

**Руководитель работ:**

Директор НИЦ, канд. техн. наук

А.В. Бирюков

**Ответственные исполнители:**

Начальник технического отдела

А.О. Хомутов

Начальник комплексной лаборатории газораспределения и газопотребления

№1 НИЦ

Н.А. Кострикина

**Консультант:**

Помощник по техническим вопросам заместителя генерального директора по технической политике и стратегическому развитию

**Члены рабочей группы:**

Главный специалист технического отдела

Главный специалист технического отдела

Ведущий специалист технического отдела

Научный сотрудник комплексной лаборатории газораспределения и газопотребления №1 НИЦ

Ю.Н. Вольнов

Л.П. Суворова

А.С. Струкова

В.Н. Матяш

В.Е. Станкина