

Консолидированные замечания и предложения

по результатам рассмотрения представленных компаниями и организациями НГК в РСПП и Минэнерго России замечаний и предложений по проекту Федерального закона "Технический регламент «О безопасности трубопроводов промысловых и магистральных для транспортировки жидких и газообразных углеводородов»"

№№ п/п	Статья, пункт.	Организация	Редакция пункта проекта федерального закона технического регламента	Предлагаемая редакция пункта проекта федерального закона технического регламента и комментариев к нему	Комментарии
1.	2.	3.	4.	5.	
1.	К проекту Федерального закона в целом	Комитет РСПП по энергетич. политике	К проекту Федерального закона в целом	Оставить на уровне федерального закона установление общих норм и правил, касающихся безопасности трубопроводов. Соответственно удалить из текста законопроекта все приложения, передав право на установление указанных нормативов в компетенцию Правительства Российской .	
2.	Ст.1. п.2.	ОАО ВНИИСТ	Требования настоящего Федерального закона распространяются на трубопроводы промысловые и магистральные, транспортирующие жидкие (нефть, нефтепродукты, сжиженные углеводородные газы, конденсат газовый, ШФЛУ (широкую фракцию легких углеводородов) и газообразные (газ) углеводороды	Требования настоящего Федерального закона распространяются на магистральные трубопроводы, транспортирующие жидкие или газообразные углеводороды.	
3.	Ст.1	ОАО «Сибнефте-транспорт»	Цели принятия настоящего Федерального закона Настоящий Федеральный закон принимается в целях: защиты жизни или здоровья граждан, имущества физических или юридических лиц,	Настоящий Федеральный закон принимается в целях: защиты жизни или здоровья граждан, имущества физических или юридических лиц, государственного или муниципального имущества, охраны окружающей среды, жизни или здоровья животных и растений, <i>предупреждения действий, вводящих в заблуждение</i>	

			государственного или муниципального имущества, охраны окружающей среды, жизни или здоровья животных и растений, а также предупреждения возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций на трубопроводах промышленных и магистральных.	<i>приобретателей</i> , а также предупреждения возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций на трубопроводах промышленных и магистральных	
4.	Ст.2. п.3.	ОАО ВНИИСТ	Трубопроводы промышленные и магистральные, запроектированные, строящиеся или принятые в эксплуатацию до вступления в силу настоящего Федерального закона, должны соответствовать требованиям, установленным на момент проектирования, строительства и принятия в эксплуатацию этих трубопроводов. К этим трубопроводам применяются требования настоящего Федерального закона в части соблюдения допустимых расстояний при застройке прилегающих территорий и требований к трубопроводам при их эксплуатации, реконструкции, капитальном ремонте, ликвидации (утилизации) и консервации.	Трубопроводы промышленные и магистральные, запроектированные, строящиеся или принятые в эксплуатацию до вступления в силу настоящего Федерального закона, должны соответствовать требованиям, установленным на момент проектирования, строительства и принятия в эксплуатацию этих трубопроводов.	Исключено 2-ое предложение в редакции проекта ТР
5.	Ст.3.	ОАО ВНИИСТ	1) Авария: ~ разрушение трубопровода, неконтролируемый взрыв и (или) выброс жидких или газообразных веществ, транспортируемых по		Предложенная редакция требует взаимоувязки с определением аварии,

			<p>трубопроводу, сопровождающийся одним или несколькими из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - воспламенение транспортируемого вещества, его паров или газовоздушной смеси; - загрязнение водного объекта сверх установленных предельных допустимых концентраций вредных веществ; <p>утечка транспортируемого жидкого вещества в количестве 25 тонн и более.</p> <p>4) Инцидент - отказ или повреждение оборудования или технических устройств на объектах трубопровода (промышленного, магистрального), отклонение от режима технологического процесса, которые сопровождаются утечками транспортируемого жидкого вещества количеством менее 25 тонн, без воспламенения транспортируемого вещества, его паров или газовоздушной смеси, без загрязнения водных объектов сверх установленных предельных допустимых концентраций вредных веществ;</p>		<p>приведенным в ФЗ 116 от 22.07.1997 г.</p>
6.	Ст.3.	ОАО ВНИИСТ	<p>22) Реконструкция - совокупность организационных и технических мероприятий, результатом которых явилось изменение параметров объектов капитального</p>	<p>22) <i>Реконструкция</i> - совокупность организационных, технических и строительных мероприятий, результатом которых явилось изменение параметров объектов капитального строительства трубопровода (промышленного, магистрального).</p>	

			строительства трубопровода (промышленного, магистрального).		
7.	Ст.3.	ОАО ВНИИСТ	23) Ремонт - совокупность организационных и технических мероприятий, осуществляемых с целью восстановления установленных эксплуатационных характеристик трубопровода (промышленного, магистрального).	23) <i>Ремонт</i> - совокупность организационных, технических и строительных мероприятий, осуществляемых с целью восстановления установленных эксплуатационных характеристик трубопровода (промышленного, магистрального).	
8.	Ст.3.	ОАО ВНИИСТ	28) Трубопровод запроектированный – трубопровод (промышленный, магистральный), проектная документация которого получила положительное заключение государственной экспертизы.	28) <i>Трубопровод спроектированный</i> - трубопровод (магистральный), проектная документация которого получила положительное заключение государственной экспертизы	
9.	Ст.3.п.2	ОАО «Сибнефте-транспроект»	газораспределительная станция - комплекс зданий, строений и сооружений, включающий оборудование, средства и системы для снижения давления, очистки, одоризации и учета расхода газа;	2) Станция газораспределительная - комплекс зданий, строений и сооружений, включающий оборудование, средства и системы для снижения давления, очистки, одоризации и учета количества газа перед подачей его потребителю. Комментарий Обеспечение терминологического единства с действующими технологическими нормами проектирования ОАО Газпром (СТО Газпром 2-3.5-051-2006)	
10.	Ст.3.п.3	ОАО «Сибнефетранспроект»	3) газоизмерительная станция - комплекс зданий, строений и сооружений, включающий оборудование, средства и системы для измерения физико-химических показателей газа;	3) газоизмерительная станция - комплекс зданий, строений и сооружений, технологического оборудования, средств и систем для измерения расхода, физико-химических показателей и коммерческого учета количества природного газа, транспортируемого по магистральным газопроводам и поставляемого потребителям.	

11.	Ст.3.п.3	ОАО «Сибнефтетранспроект»	Инцидент ... жидкого вещества количеством менее 25 тонн, ... далее по тексту		Предложенная редакция требует взаимоувязки с определением аварии, приведенным в ФЗ 116 от 22.07.1997 г.
12.	Ст.3 Часть 5	ОАО «Сибнефтетранспроект»	... для создания или поддержания разности давлений и т.д.	"... для создания и поддержания давления, обеспечивающего транспортировку газа по линейной части трубопровода" Комментарий Под такое определение можно отнести клапан-регулятор, редуктор, диафрагму, но не компрессорную станцию.	Замечание сохранено по особому мнению ОАО «НК «Роснефть».
13.	Ст.3.п.7.	«ОАО «НК «Роснефть»»			ОАО «НК «Роснефть» предложит альтернативную формулировку определения линейной части трубопровода в РГ Министерства
14.	Ст.3.п.11.	ОАО «НК «Роснефть»			Определение будет предоставлено на рассмотрение РГ Министерства
15.	Ст.3 Часть 11	ОАО «Сибнефтетранспроект»	11) насосная (перекачивающая) станция - комплекс зданий, строений и сооружений, предназначенный для приёма, хранения и подачи транспортируемого жидкого вещества в линейную часть	11) насосная (перекачивающая) станция - комплекс зданий, строений и сооружений, предназначенный для приёма, хранения и подачи транспортируемых жидких углеводородов в линейную часть трубопроводов»	

			трубопровода		
16.	Ст.3 п.12.	ООО «СИБУР»	обвалование – сооружение в виде земляного вала, установленного размера, вокруг резервуарного парка (резервуарной станции) или емкостей насосных станций для защиты окружающей территории от аварийного разлива нефти;	обвалование – сооружение в виде земляного вала <i>или ограждающей стенки</i> , установленного размера, вокруг резервуарного парка (резервуарной станции) или емкостей насосных станций для защиты окружающей территории от аварийного разлива нефти;	
17.	Ст.3. п.13.	Гипроспецгаз	одоризационная установка – установка для придания запаха газу, подаваемому потребителю;	одоризационная установка – установка для придания запаха газу, подаваемому потребителю, с целью обнаружения и устранения утечки газа	
18.	Ст.3 п.15.	ООО «СИБУР»	охранная зона – территория или акватория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль линейной части трубопровода и вокруг других объектов трубопровода магистрального и промыслового в целях обеспечения регламентированных условий эксплуатации таких объектов и исключения возможности их повреждения;	охранная зона – территория или акватория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трубопровода в целях обеспечения регламентированных условий эксплуатации таких объектов и предотвращения возможности их внешнего повреждения	
19.	Ст.3 п.21	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	21) резервуарный парк (резервуарная станция) – комплекс сооружений, включающий одиночный резервуар или группу (группы) резервуаров, предназначенных для приема, хранения и откачки углеводородов, транспортируемых по линейной части трубопровода, размещённый на территории, ограниченной по		Удалить из определения слова «резервуарная станция»

			периметру обвалованием или ограждающей стенкой;		
20.	Ст.3 п.22.	ООО «СИБУР»	реконструкция – совокупность организационных и технических мероприятий, результатом которых явилось изменение параметров объектов капитального строительства трубопровода (промышленного, магистрального);	реконструкция – совокупность организационных и технических мероприятий, результатом которых явилось изменение параметров объектов капитального строительства трубопровода (промышленного, магистрального) или изменение качества его инженерно-технического обеспечения;	
21.	Ст. 3 п. 29	ОАО «СУРГУТ-НЕФТЕГАЗ»	эксплуатация – использование трубопровода (промышленного, магистрального) по назначению, определённом в проектной документации	эксплуатация – стадия жизненного цикла трубопровода, на которой реализуются, поддерживается и восстанавливается его качество Комментарий Целесообразно принять понятие «эксплуатации» близким к трактовке по ГОСТ 25866-83*. Без поддержания и восстановления показателей качества трубопровода (комплекса зданий, строений, и сооружений) безопасность магистральных и промышленных трубопроводов» (для целей, которой и создаётся настоящий регламент) не обеспечивается.	
22.	Ст.4. п.4.	ООО «СИБУР»	4. К материалам идентификации относятся: проектная и рабочая документация;	4. К материалам идентификации относятся: проектная и исполнительная документация;	
23.	Ст.5. п.2.	ОАО ВНИИСТ	Средства систем контроля и управления и площадки, на которых они размещены, должны быть защищены от несанкционированного проникновения посторонних лиц соответствующими инженерно-техническими средствами.	Средства систем контроля и управления, Средства защиты от коррозии и площадки, на которых они размещены, должны быть защищены от несанкционированного проникновения посторонних лиц соответствующими инженерно-техническими средствами	
24.	Ст.5 Часть 5	ОАО «Сибнефтетра	5. Насосные (перекачивающие), компрессорные,	5. Насосные (перекачивающие), компрессорные, газоизмерительные,	

		нспроект»	газоизмерительные, газораспределительные и резервуарные станции трубопроводов промысловых и магистральных должны быть оборудованы средствами для предупреждения аварий и обустроены подъездными дорогами, связывающими станции с дорогами общего пользования и обеспечивающими беспрепятственный проезд персонала и аварийных служб в любое время года.	газораспределительные и резервуарные станции трубопроводов промысловых и магистральных должны быть оборудованы средствами для предупреждения аварий и обустроены подъездными дорогами, связывающими станции с дорогами общего пользования и обеспечивающими беспрепятственную доставку персонала и аварийных служб в любое время года к вышеуказанным объектам.	
25.	Ст. 5 п. 6	Комитет РСПП по энергетич. политике	На морских трубопроводах должны устанавливаться средства для предупреждения аварий, а также запорная арматура, которая в случае аварии или при ремонтных работах, позволяла бы отключать морской трубопровод от стационарных объектов морской добычи и других трубопроводов. Запорная арматура на берегу должна быть размещена за пределами уреза и прибойной зоны. Все участки морского трубопровода должны быть защищены от воздействия якорей и другого подводного оборудования морских судов, рыболовной деятельности, ледовых и иных нагрузок.	На морских трубопроводах должны устанавливаться средства для предупреждения аварий, а также запорная арматура, которая в случае аварии или при ремонтных работах, позволяла бы отключать морской трубопровод от стационарных объектов морской добычи и других трубопроводов. Запорная арматура на берегу должна быть размещена за пределами уреза и прибойной зоны, а также за пределами прогнозируемого повышения уровня моря. Все участки морского трубопровода должны быть защищены от воздействия якорей и другого подводного оборудования морских судов, рыболовной деятельности, ледовых и иных нагрузок.	
26.	Ст.5 п.7	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	7. Не допускается физический контакт нового участка морского	7. Не допускается физический контакт нового участка морского трубопровода и существующих участков	

			<p>трубопровода и существующих участков морских трубопроводов и кабелей. Расстояние в свету между пересекающимися морскими трубопроводами должно быть не менее 0,3 м.</p> <p>Расстояния между осями вновь прокладываемых параллельных участков морских трубопроводов должны составлять не менее: 15 м – для участков морских трубопроводов, прокладываемых на поверхности морского дна; 5 м – для участков морских трубопроводов, прокладываемых в одной траншее на морском дне.</p>	<p>морских трубопроводов и кабелей. Расстояния между вновь прокладываемыми морскими трубопроводами и существующими коммуникациями определяются проектом. Правительству Российской Федерации до дня вступления в силу настоящего Федерального закона установить минимальные рекомендуемые расстояния между вновь прокладываемыми морскими трубопроводами и существующими коммуникациями.</p>	
27.	Ст.5. п.8.	ОАО ВНИИСТ	<p>Силовые кабели и кабели связи должны быть изолированы от участков морского трубопровода по всей длине. Конструкция морских трубопроводов должна обеспечивать возможность проведения их внутритрубной диагностики.</p>	<p><i>п.8.</i> Силовые кабели и кабели связи должны быть изолированы от участков морского трубопровода по всей длине.</p> <p><i>п.9.</i> Конструкция морских трубопроводов должна обеспечивать возможность проведения их внутритрубной диагностики.</p>	
28.	Ст. 6	ОАО «АК «Транснефтепродукт»		<p>Комментарий</p> <p>Статьей 6 Проекта закона устанавливаются охранные зоны трубопроводов, однако необходимо учитывать, что установление охранных зон объектов трубопроводного транспорта регулируется, прежде всего, п. 6 ст. 90 ЗК РФ, который в действующей редакции раскрывает ограничения на строительство только в охранных зонах системы газоснабжения. Для устранения противоречия Проекта закона указанной статье ЗК РФ необходимо внести изменения в последний абзац п. 6 ст. 90 ЗК РФ, распространив его</p>	<p>ОАО «АК «Транснефтепродукт» представит конкретные предложения в Минэнерго России самостоятельно</p>

				<p>действие на охранные зоны всех трубопроводов. Кроме того, не урегулированным остается вопрос об охранных зонах действующих (в т.ч. до введения в действие ЗК РФ) трубопроводов. В соответствии с положениями ст. 56, 57 ЗК РФ ограничения прав на земельный участок (включая установление охранных зон) влечет необходимость возмещения убытков собственникам земельных участков. Во исполнение ст. 57 ЗК РФ постановлением Правительства РФ от 07.05.2003 № 262 утверждены Правила возмещения собственникам земельных участков, землепользователям, землевладельцам и арендаторам земельных участков убытков, причиненных изъятием или временным занятием земельных участков, ограничением прав собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков либо ухудшением качества земель в результате деятельности других лиц. Указанный порядок соответствует взаимоотношениям с собственником земельного участка при новом строительстве трубопровода, однако применение такого порядка в отношении объектов построенных и введенных в эксплуатацию до вступления в силу ЗК РФ нарушает права собственников трубопроводов.</p>	
29.	Ст.6.п.1	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	1. Для контроля технического состояния и уменьшения возможности повреждения, вокруг трубопроводов промысловых и магистральных устанавливаются охранные зоны: (далее по тексту).	1. Для контроля технического состояния и уменьшения возможности повреждения, вокруг трубопроводов устанавливаются охранные зоны.	
30.	Ст.6.п.2	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	2. Минимальная ширина полосы отвода земель для цели строительства и размещения объектов одного подземного трубопровода приведена в	2. Минимальная ширина полосы отвода земель для цели строительства и размещения объектов одного подземного трубопровода определяется проектом.	

			приложении № 1 настоящего федерального закона.		
31.	Ст.6. п.4.	ОАО ВНИИСТ	В охранных зонах трубопроводов промышленных и магистральных запрещается производить любые работы и действия без письменного разрешения, выдаваемого эксплуатирующей организацией, кроме:	Слово «письменного» заменить на «документированного»	
32.	Ст. 6 п. 4, абз. 4	ОАО «АК «Транснефтеп родукт»	Работ, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации объектов инфраструктуры месторождений полезных ископаемых, железнодорожного и автомобильного транспорта (с уведомлением эксплуатирующей организации)	Работ, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации объектов инфраструктуры месторождений полезных ископаемых (с получением документированного разрешения от эксплуатирующей организации)	
33.	Ст.6. п.6.	ОАО ВНИИСТ	Не допускается препятствовать проведению аварийных, ремонтных работ в охранных зонах трубопроводов промышленных и магистральных	Не допускается препятствовать проведению аварийных, ремонтных и спасательных работ в охранных зонах трубопроводов промышленных и магистральных	
34.	Ст. 6 п. 7	ОАО «АК «Транснефтеп родукт»	Правительству Российской Федерации до дня вступления в силу настоящего Федерального закона установить минимальные расстояния от смежных зданий, строений и сооружений до трубопроводов промышленных и магистральных. Владельцы указанных земельных участков при их хозяйственном	Правительству Российской Федерации до дня вступления в силу настоящего Федерального закона установить минимальные расстояния от смежных зданий, строений и сооружений до трубопроводов промышленных и магистральных. Владельцы земельных участков, попадающих в зону указанных минимальных расстояний, при их хозяйственном использовании не могут строить какие бы то ни было здания, строения, сооружения в пределах установленных минимальных расстояний до	ОАО «АК «Транснефтепродукт» представит конкретные предложения в Минэнерго России самостоятельно

			<p>использовании не могут строить какие бы то ни было здания, строения, сооружения в пределах установленных минимальных расстояний до трубопроводов промышленных и магистральных без согласования с организацией - собственником трубопроводов промышленных и (или) магистральных или уполномоченной ею организацией; такие владельцы не имеют права чинить препятствия организации - собственнику трубопроводов промышленных и (или) магистральных или уполномоченной ею организации в выполнении ими работ по обслуживанию и ремонту трубопроводов промышленных и магистральных, ликвидации последствий возникших на них аварий и инцидентов.</p>	<p>трубопроводов промышленных и магистральных без согласования с эксплуатирующей организацией или уполномоченной ею организацией; такие владельцы не имеют права чинить препятствия эксплуатирующей организации или уполномоченной ею организации в выполнении ими работ по обслуживанию и ремонту трубопроводов промышленных и магистральных, ликвидации последствий возникших на них аварий и инцидентов.</p> <p>Комментарий В пункте ранее не определено, что является «указанным земельным участком».</p> <p>По тексту необходимо использовать единую терминологию.</p>	
35.	Ст. 6 п. 7	ОАО «АК «Транснефтепродукт»		<p>В соответствии с п. 7 ст. 6 Проекта закона дается поручение Правительству РФ установить минимальные расстояния от смежных зданий, строений и сооружений до трубопроводов (Проект постановления) и предусматриваются ограничения для владельцев земельных участков. Однако основные ограничения для земельных участков предусматриваются в Проекте постановления. При этом исходя из подпункта 4 п. 2 ст. 56 ЗК РФ дополнительные ограничения использования земельных участков должны устанавливаться только кодексом или федеральным законом.</p>	ОАО «АК «Транснефтепродукт» представит конкретные предложения в Минэнерго России самостоятельно

				<p>Фактическое применение таких дополнительных ограничений в отношении действующих трубопроводов вызывает такие же вопросы, как и по установлению охранных зон. Кроме того в соответствии с последним предложением п. 7 ст. 6 Проекта закона указанные в пункте положения распространяются на правоотношения, возникшие с момента вступления в силу Проекта закона и по тексту Проекта постановления указано что установленные расстояния не распространяются на трубопроводы проложенные, запроектированные, строящиеся или принятые в эксплуатацию до вступления в силу Проекта постановления. Однако в такой формулировке возникнут сложности с последующим толкованием норм при проведении капитального ремонта, переоборудования или модернизации действующего трубопровода, а также не ясно распространяются ли ограничения на последующее строительство (третьими лицами) в зоне таких трубопроводов.</p> <p>Учитывая изложенное представляется необходимым одновременно с доработкой проектов проработать внесение изменений в земельное законодательство.</p>	
36.	Ст. 6 п.7	ФГУ ВНИИ МЧС России		<p>предлагается установить минимальные расстояния от смежных зданий, строений и сооружений до промышленных и магистральных трубопроводов Правительству Российской Федерации. Данное положение, кроме своей некорректности, противоречит п. 1 статьи 74 ФЗ №123-ФЗ, согласно положению которой требования к минимальным (противопожарным) расстояниям устанавливаются Федеральными законами о технических регламентах для этих объектов, т.е. минимальные расстояния должны быть приведены в рассматриваемом проекте Технического регламента в соответствии с</p>	<p>На рассмотрение координационного совета и РГ Минэнерго России</p>

				требованиями главы 16 ФЗ №123-ФЗ (Требования к противопожарным расстояниям между зданиями, сооружениями и строениями).	
37.	Ст.7.п.3	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	3. На трубопроводах промышленных и магистральных с диаметром линейной части более 300 миллиметров должна быть установлена отключающая запорная арматура с интервалом не более 30 километров между узлами запорной арматуры.	3. Необходимость установки узлов запорной арматуры на линейной части трубопроводов и интервалы между ними определяются проектом.	
38.	Ст.7 п.6	ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»		Пункт 6 изложить в следующей редакции: « Линейная часть магистрального трубопровода, предназначенная для транспортировки жидких опасных веществ, должна быть оснащена средствами защиты от превышения проектного давления».	
39.	Ст. 8			<p>Статью 8 изложить в следующей редакции:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В составе проектной документации магистральных трубопроводов должен быть самостоятельный раздел по обеспечению противокоррозионной защиты (наружной и, при необходимости, внутренней) с применением защитных покрытий и средств электрохимической защиты. 2. Противокоррозионная защита должна обеспечивать безотказную по причинам коррозии работу магистральных трубопроводов в условиях коррозионного влияния почвенной, подводной, атмосферной и микробиологической коррозии, коррозии блуждающего токами любого происхождения и коррозионного растрескивания под напряжением (стресс-коррозии) в течение всего периода эксплуатации. 3. Средства противокоррозионной защиты должны 	п.1 вынести на рассмотрение координационного совета и РГ Минэнерго России (особое мнение «ООО «Сибур»»).

				<p>иметь обязательное подтверждение соответствия.</p> <p>4. На стадии эксплуатации должен осуществляться мониторинг существующей на магистральных трубопроводах противокоррозионной защиты.</p> <p>5. При ликвидации магистральных трубопроводов должны быть приняты необходимые меры для исключения вредного экологического влияния средств его противокоррозийной защиты.</p>	
40.	Ст.9. п.2.	ООО «СИБУР»	2. Каждый узел запорной арматуры линейной части промышленных и магистральных трубопроводов сжиженных газов должен иметь технологическую обвязку, обеспечивающую возможность перепуска и перекачки сжиженного газа из одного участка линейной части трубопровода в другой и подключения технических устройств при утилизации.	2. Каждый узел запорной арматуры линейной части промышленных и магистральных трубопроводов сжиженных газов должен иметь технологическую обвязку, обеспечивающую возможность перепуска или перекачки сжиженного газа из одного участка линейной части трубопровода в другой и подключения технических устройств при утилизации	
41.	Ст.9. п.4	ОАО «АК «ТРАНСНЕФ ТЕПРОДУКТ»	Линейная часть промышленных и магистральных трубопроводов сжиженных углеводородных газов диаметром 300 миллиметров и более должна быть оснащена узлами приема и пуска очистных устройств. Места установки узлов приема и пуска очистных устройств определяются проектом, в зависимости от протяженности линейной части трубопроводов.	Линейная часть промышленных и магистральных трубопроводов сжиженных углеводородных газов должна быть оснащена узлами приема и пуска очистных устройств. Места установки узлов приема и пуска очистных устройств определяются проектом, в зависимости от протяженности линейной части трубопроводов. Исключить критерий «диаметром 300 миллиметров и более». В действующих нормативных документах ограничения на установку узлов приема и пуска очистных устройств в зависимости от диаметра трубопровода отсутствуют.	
42.	Ст.11.п.1	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	1. Насосные (перекачивающие) станции должны быть оснащены средствами для предупреждения	1. Насосные (перекачивающие) станции должны быть оснащены средствами для предупреждения аварий, инженерно-техническими средствами защиты	

			аварий, инженерно-техническими средствами защиты оборудования и трубопроводов от превышения разрешенного (проектного) давления.	оборудования и трубопроводов от превышения и понижения разрешенного (проектного) давления.	
43.	Ст. 11 п.3	ОАО «СУРГУТ-НЕФТЕГАЗ»	Узлы подключения промысловых трубопроводов и линейной части магистральных трубопроводов к насосным (перекачивающим) станциям должны оборудоваться дистанционно управляемой арматурой, на них должны быть предусмотрены пожарные извещатели, охлаждение и автоматическое пожаротушение	Узлы подключения линейной части магистральных трубопроводов к насосным (перекачивающим) станциям должны оборудоваться дистанционно управляемой арматурой	
44.	Ст. 11 п.4	РС «Нефтегазостроителей»	Средства для предупреждения аварий должны обеспечивать гашение вибрационных и гидравлических ударных нагрузок, а также вынужденных колебаний и резонансных явлений, возникающих в трубопроводах вследствие следующих причин: - несанкционированных отключений электроэнергии, - сбоев систем автоматики и управления; - срабатывания запорной арматуры; - быстрых коммутационных переключений; - коротких замыканий; - ошибок обслуживающего персонала.	дополнить перечень динамических воздействий на трубопроводы наземной прокладки нагрузками от ветра	
45.	Ст.12.	ОАО «Сибнефтетра	Резервуарные парки (резервуарные станции)	Резервуарные парки (резервуарные хранилища)	

		нспроект»			
46.	Ст.12.	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»		Добавить пункт 7. Резервуарный парк должен быть оборудован молниезащитой и защитой от статического электричества.	
47.	Ст. 12, п.2, абзац 2	ООО «ВолгоУрал НИПИгаз»	С этой целью территория, на которой размещается резервуарный парк (резервуарная станция) или ёмкости насосных станций, должна быть ограничена по периметру обвалованием или ограждающей стенкой установленного размера		В проекте ТР исключить «установленного размера»
48.	Ст.12. п.3.	ООО «СИБУР»	3. На резервуарном парке для каждого резервуара должна быть предусмотрена система контроля скорости наполнения и опорожнения резервуара, а также минимального и максимального допустимого уровня наполнения.	3. На резервуарном парке для каждого резервуара должен быть предусмотрен дистанционный контроль скорости наполнения и опорожнения резервуара, а также минимального и максимального допустимого уровня наполнения. На резервуарном парке сжиженных газов для каждого резервуара должен быть предусмотрен контроль наполнения и опорожнения резервуара	
49.	Ст.12.п.5.	ОАО «НК «Роснефть»		«В резервуарных парках должны быть предусмотрены пожарные извещатели, система охлаждения и система пожаротушения в соответствии с требованиями ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»	
50.	Ст.12 п.6	ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»		П.6 изложить в следующей редакции: «Резервуарный парк (в том числе с одним резервуаром), должен быть оборудован подъездными путями с количеством въездов на территорию парка не менее двух.	
51.	Ст.13. п. 2	ОАО «Сибнефтьтра нспроект»	2. При сливо-наливных операциях скорость движения нефти или нефтепродуктов должна	2. При сливо-наливных операциях скорость движения нефти нефтепродуктов или нефтепродуктов должна ограничиваться требованиями	В текстеТР исключить последнее

			ограничиваться требованиями электростатической безопасности в зависимости от электрофизических свойств нефти, диаметра и материала приемо-раздаточного патрубка. Налив нефти должен проводиться без разбрызгивания.	электростатической безопасности в зависимости от электрофизических свойств нефти или нефтепродукта, диаметра приемо-раздаточного патрубка. Не допускается налив нефтепродуктов свободнопадающей струей.	предложение.
52.	Ст.13. п.3.	ООО «СИБУР»	3. Во избежание гидравлического удара и аварии на трубопроводах промышленных (магистральных) открытие-закрытие задвижек при сливо-наливных операциях должно проводиться в строго определенном порядке.	3. Порядок и скорость открытия (закрытия) задвижек на магистральных трубопроводах при сливо-наливных операциях должны исключать образование гидравлических ударов.	
53.	Ст.13. п.5.	ООО «СИБУР»	5. Объекты перевалочных баз должны быть оборудованы автоматической системой пенного пожаротушения и системой орошения стенок резервуаров.	5. Объекты перевалочных баз, в которых технологической средой являются углеводороды, должны быть оборудованы автоматической системой пенного пожаротушения и системой орошения стенок резервуаров.	
54.	Ст.13 п.7	ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»		П.7 изложить в следующей редакции: «Огневые и газоопасные работы должны выполняться с выводом ремонтируемых участков (или объектов) из эксплуатации. Газоопасные и огневые работы должны проводиться только при обеспечении выполнения мероприятий, обеспечивающих безопасность проведения данных работ»	
55.	Ст.14 п.1	ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»		П.1 изложить в следующей редакции: «Трассы магистральных трубопроводов на местности должны быть обозначены опознавательными знаками в виде столбиков со щитами-указателями с интервалом не менее 1000 метров в пределах прямой видимости, а также на углах поворотов в горизонтальной плоскости	

				и пресечениях с другими трубопроводами и коммуникациями».	
56.	Ст.15. п.1.	ОАО ВНИИСТ	<p>При проектировании трубопроводов промысловых и магистральных должны быть учтены требования по обеспечению промышленной, пожарной и экологической безопасности трубопроводов, включающие в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проведение оценки воздействия на окружающую среду планируемой деятельности по созданию и функционированию трубопроводов; - выбор трассы с учетом природных особенностей территории, расположения населенных мест, коррозионной активности грунтов, залегания торфяников, а также транспортных путей и коммуникаций, которые могут оказать негативное влияние на трубопровод; - применение сертифицированного технологического оборудования с учетом его пригодности к условиям предстоящей эксплуатации; планирование мероприятий по коррозионной защите трубопроводов; - разработку мер по обеспечению промышленной, пожарной и экологической безопасности, сохранению особо охраняемых 	<ul style="list-style-type: none"> - разработку мер по обеспечению промышленной, пожарной и экологической безопасности, сохранению особо охраняемых природных территорий; - составление перечня возможных аварийных ситуаций, плана действий по их предупреждению и ликвидации последствий аварий. <i>Добавить абзац</i> <p>Для уменьшения негативного экологического воздействия электрохимической защиты трубопроводов на окружающую среду на подводных переходах трубопроводов должны использоваться средства защиты, создающие в окружающей среде электрические поля ограниченных размеров.</p>	

			природных территорий; - составление перечня возможных аварийных ситуации, плана действий по их предупреждению и ликвидации последствий аварий.		
57.	Ст.15. п.1., абзац 4	ООО «СИБУР»	применение сертифицированного технологического оборудования с учетом его пригодности к условиям предстоящей эксплуатации;	применение технологического оборудования, материалов и труб с подтвержденным соответствием его пригодности к условиям предстоящей эксплуатации;	
58.	Ст.15. п.4.	ОАО ВНИИСТ	При проектировании насосных (перекачивающих), компрессорных, газоизмерительных, азораспределительных и резервуарных станций должны быть предусмотрены технические меры по предотвращению несанкционированного проникновения на территорию станций, обеспечению сохранности находящихся на станциях опасных веществ, своевременному обнаружению и пресечению террористических актов, угрожающих жизни персонала и безопасности станций.	При проектировании насосных (перекачивающих), компрессорных, газоизмерительных, газораспределительных и резервуарных станций должны быть предусмотрены технические меры по предотвращению несанкционированного проникновения на территорию станции, обеспечению сохранности находящихся на станциях опасных веществ, своевременному обнаружению и пресечению террористических актов.	
59.	Ст.15.п.4.	ОАО «Сибнефтехпроект»	... резервуарных станций ...	Резервуарных парков (резервуаров)	
60.	Ст. 17 п.2	РС «Нефтегазостроителей»	При взаимном пересечении промышленных и магистральных трубопроводов расстояние между ними в свету должно быть не менее	Расстояние между газопроводами на пересечениях в 350 мм недостаточно. При мягком грунте, как правило, трубопроводы лежат друг на друге. Лучше принять единое расстояние для жидкостных и газообразных	

			<p>350 миллиметров для газообразных и не менее 500 миллиметров для жидких транспортируемых веществ, а пересечение должно быть выполнено под углом не менее 60 градусов к оси пересекаемого трубопровода. При взаимном пересечении трубопровода, предназначенного для транспортировки жидких углеводородов, с трубопроводом, предназначенным для транспортировки газообразных углеводородов, трубопровод, предназначенный для транспортировки жидких углеводородов, должен располагаться ниже трубопровода, по которому транспортируются газообразные углеводороды.</p>	<p>трубопроводов в 500 мм, тем более, что чаще будет иметь место пересечение жидкостных и газообразных трубопроводов. Необходимо указать нормы для пересечения трубопроводных технических коридоров</p>	
61.	Ст.17. п.3.	ОАО «АК «ТРАНСНЕФ ТЕПРОДУКТ»	<p>При прокладке магистральных и промысловых трубопроводов по направлению уклона местности свыше 20 градусов должны быть предусмотрены противоэрозионные мероприятия.</p>	<p>При прокладке магистральных и промысловых трубопроводов по направлению уклона местности свыше 20% должны быть предусмотрены противоэрозионные мероприятия.</p>	
62.	Ст.18.	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»		<p>Добавить пункт 3. Проектирование трубопроводов, предназначенных для прокладки в районах вечномёрзлых грунтов, следует осуществлять в соответствии с требованиями: - для трассы трубопровода должны выбираться наиболее благоприятные в мерзлотном и инженерно-геологическом отношении участки по материалам опережающего инженерно-геокриологического изучения территории.</p>	

				<p>- принцип использования вечномёрзлых грунтов в качестве основания трубопровода должен приниматься в зависимости от способа прокладки трубопровода, режима его эксплуатации, инженерно-геокриологических условий и возможности изменения свойств грунтов основания.</p> <p>- температура транспортируемого продукта при прокладке трубопровода на вечномёрзлых грунтах должна назначаться в зависимости от способа прокладки и физических свойств вечномёрзлых грунтов (просадочности, сопротивления сдвигу и др.).</p>	
63.	Ст.20.	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»		<p>Добавить пункт</p> <p>4. При надземной прокладке трубопроводов должны быть предусмотрены меры по компенсации продольных перемещений.</p>	
64.	Ст.20. п.3.	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	3. Высота надземной прокладки линейной части трубопроводов промышленных и магистральных не должна быть менее 0,5 метра от поверхности земли.	3. Высота надземной прокладки линейной части трубопроводов промышленных и магистральных не должна быть менее 0,5 метра от поверхности земли до нижней образующей трубопровода.	
65.	Ст.21. п.1	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	1. Ввод в эксплуатацию трубопровода промышленного и магистрального должен осуществляться после завершения строительных работ в соответствии с проектом и приемкой объекта приёмочной комиссией, назначенной распорядительным документом застройщика или инвестора.	1. . Ввод трубопровода в эксплуатацию должен осуществляться после завершения строительных и монтажных работ в соответствии с проектом и приемкой объекта приёмочной комиссией, назначенной распорядительным документом застройщика или заказчика.	
66.	Ст. 21 п. 1,7	ОАО «АК «Транснефтепродукт»		Пункты 1, 7 ст. 21 Проекта закона устанавливают дополнительные требования к получению разрешения на ввод трубопровода в эксплуатацию только при наличии положительного решения приёмочной	Формулировка будет внесена компанией самостоятельно

				<p>комиссией. Однако такой документ не соответствует перечню документов, установленному п.п. 3, 4 ст. 55 ГрадК РФ, при этом согласно п. 4.1 ст. 55 ГрадК РФ для выдачи разрешения на ввод объекта в эксплуатацию запрещается требовать другие документы, кроме установленных в соответствии с п.п. 3, 4 ст. 55 ГрадК РФ.</p>	
67.	Ст. 21 п.3	ОАО «НК «Роснефть»	<p>Результаты пусконаладочных работ должны подтверждать, что трубопровод (промысловый, магистральный) соответствует проектной документации</p>	<p>Результаты пусконаладочных работ должны подтверждать готовность трубопровода к эксплуатации и его соответствие проектной документации</p>	<p>Особое мнение ОАО «НК «Роснефти»</p>
68.	Ст.22	ОАО «АК «ТРАНСНЕФ ТЕПРОДУКТ »		<p>Включить в текст указанной статьи пункты следующего содержания: 9. Эксплуатирующая организация обязана проводить контроль охранной зоны и прилегающей территории, выявление факторов, которые могут создавать угрозу безопасной эксплуатации трубопроводов. 10. Эксплуатирующая организация должна обеспечить охрану магистральных трубопроводов силами собственных охранных подразделений, включая использование огнестрельного оружия и специальных средств, предусмотренных законодательством Российской Федерации, или путем привлечения специализированных организаций, получивших право осуществления указанной деятельности в установленном законодательством Российской Федерации порядке. Перечень охраняемых объектов магистральных трубопроводов, подлежащих охране с использованием огнестрельного оружия, определяется эксплуатирующими организациями по согласованию с федеральными органами исполнительной власти в области внутренних дел и безопасности.</p> <p><i>Комментарий</i></p>	<p>На решение рабочей группы в Министерстве Энергетики</p>

				<p>Действительно, с выходом постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2008 №1056 утверждены правила, перечни, нормы, определяющие использование оружия службами безопасности стратегических предприятий и частными охранными предприятиями.</p> <p>Тем не менее, очень важно, чтобы в регламенте была законодательно закреплена обязанность эксплуатирующей организации по обеспечению охраны трубопроводов, а также необходимость контроля охранной зоны.</p>	
69.	Ст. 22 п.1	ФГУ «Тульский ЦСМ»	<p>При эксплуатации трубопроводов промышленных и магистральных эксплуатирующей организацией необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - предпринимать меры по предотвращению аварий и инцидентов, обеспечить установку средств для предупреждения аварий, предпринимать меры по локализации и ликвидации аварий и утечек транспортируемого вещества, по предотвращению нарушения требований настоящего Федерального закона; - обеспечить работоспособность систем оперативного переключения агрегатов и изменения грузопотоков, автоматического регулирования задвижек, контроля давлений, установок, токовых нагрузок, аварийным и технологическим защитам, измерения качества нефти, наполнения резервуаров и танкеров; 	<p>Дополнить абзацем обеспечить применение средств измерений утвержденного типа, прошедших поверку.</p>	

			<p>- проводить техническое обслуживание и ремонт эксплуатируемых трубопроводов;</p> <p>- обеспечить выполнение требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций, промышленной и экологической безопасности и по противопожарной защите в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>- проводить оценку соответствия трубопровода требованиям технических регламентов в установленном настоящим Федеральным законом порядке.</p>		
70.	Ст.22. п.2.3.4.5	ОАО «Сибнефте-транспроект»	Статья 22, п.2.3.4.5	Статья 22. Пункты расположить 2, 5, 4, 3	
71.	Ст.22. п.4	ОАО «НК «ЛУКОЙЛ»	4. Техническое обслуживание и текущий ремонт трубопроводов должны осуществляться в соответствии с проектной документацией.	4. Техническое обслуживание и текущий ремонт трубопроводов должны осуществляться в соответствии с технологическим регламентом по эксплуатации трубопроводов, инструкциями по эксплуатации трубопровода, нормативными правовыми актами Российской Федерации.	
72.	Ст.22. п.6.	ООО «СИБУР»	6. Проектная и рабочая документация на строительство трубопровода, акты испытаний, рабочая документация на техническое обслуживание, а также материалы расследования аварий и инцидентов должны храниться у эксплуатирующей организации на протяжении всего срока его эксплуатации.	6. Проектная и исполнительная документация на строительство трубопровода, акты испытаний, эксплуатационная документация на техническое обслуживание, а также материалы расследования аварий и инцидентов должны храниться у эксплуатирующей организации на протяжении всего срока его эксплуатации.	

73.	Ст.23. п.1.	ООО «СИБУР»	1. К ликвидации (утилизации) трубопровода промышленного и магистрального организация, проводящая работы, имеет право приступить только после приемки трубопровода или его участка по акту и получения всей необходимой технической документации от заказчика.	1. К ликвидации (утилизации) трубопровода промышленного и магистрального организация, проводящая работы, имеет право приступить только после приемки трубопровода или его участка по акту и получения всей необходимой технической и проектной документации на ликвидацию (утилизацию) трубопровода от заказчика.	
74.	Ст.23. п.2.	ОАО ВНИИСТ	В процессе ликвидации (утилизации) трубопровода промышленного и магистрального должны быть выполнены мероприятия по выводу объектов из эксплуатации и обеспечены мероприятия по: предотвращению загрязнения недр и водных объектов; предотвращению проникновения вредных газов в поверхностные сооружения и атмосферу; устранению провалов и трещин, ограждению опасных участков; рекультивации нарушенных земель; предотвращению затопления, заболачивания, нарушения гидрогеологического режима подземных вод; предотвращению повреждений зданий, сооружений, подземных и надземных коммуникаций, расположенных в зоне вредного влияния ликвидированного (утилизированного) объекта; сохранности геодезической и	В процессе ликвидации (утилизации) трубопровода промышленного и магистрального должны быть выполнены мероприятия по выводу объектов из эксплуатации и обеспечены мероприятия по: предотвращению загрязнения недр и водных объектов; предотвращению проникновения вредных газов в поверхностные сооружения и атмосферу; устранению провалов и трещин, ограждению опасных участков; рекультивации нарушенных земель; предотвращению затопления, заболачивания, нарушения гидрогеологического режима подземных вод; предотвращению повреждений зданий, сооружений, подземных и надземных коммуникаций, расположенных в зоне вредного влияния ликвидированного (утилизированного) объекта; сохранению существующего уровня защищенности других трубопроводов, в формировании которого участвовала система противокоррозионной защиты ликвидируемого трубопровода:	

			<p>маркшейдерской опорной сети; предотвращению активизации опасных геологических процессов (оползней, обвалов и других процессов); созданию безопасных условий работ при ликвидации (утилизации) объекта; предотвращению вреда здоровью людей, животных, растений и ущерба окружающей среде.</p>	<p>сохранности геодезической и маркшейдерской опорной сети; предотвращению активизации опасных геологических процессов (оползней, обвалов и других процессов); созданию безопасных условий работ при ликвидации (утилизации) объекта; предотвращению вреда здоровью людей, животных, растений и ущерба окружающей среде.</p>	
75.	Ст.24. п.1.	ООО «СИБУР»	<p>В случае если после приемки в эксплуатацию магистральный (промысловый) трубопровод не функционировал (не осуществлялось транспортировка) более трех месяцев, он подлежит консервации.</p>	<p>В случае, если после приемки в эксплуатацию магистральный (промысловый) трубопровод не функционировал (не был заполнен продуктом под избыточным давлением) более трех месяцев, он подлежит консервации.</p>	
76.	Ст.25	ОАО «АК «ТРАНСНЕФ ТЕПРОДУКТ»	<p>В представленной редакции отсутствует</p>	<p>Включить в текст регламента указанную статью в следующей редакции. Статья 25. Защита персонала и населения в случае аварии, действия по локализации и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций 1. Эксплуатирующая организация до заполнения трубопровода или входящего в его состав оборудования транспортируемым веществом должна разработать и подготовить к осуществлению планы мероприятий по защите персонала и населения в случае аварии и чрезвычайных ситуаций и противоправных действий, в том числе террористических актов и диверсий. 2. На производственном объекте, до заполнения транспортируемым веществом, эксплуатирующей организацией должны быть задействованы основные и дублирующие средства связи с вышестоящей</p>	

				<p>организацией, соответствующими органами государственного контроля (надзора) и постоянно действующими органами управления, специально уполномоченными на решение задач в области защиты населения и территорий при чрезвычайных ситуациях, создаваемых при органах исполнительной власти субъектов Российской Федерации и местного самоуправления.</p> <p>3. Планами мероприятий по защите персонала и населения в случае аварии на трубопроводе должны быть установлены уровни аварийной готовности и взаимодействия. Должны быть определены средства связи, а также организации, которые подлежат оповещению об аварии и о начале осуществления планов соответствующих мероприятий.</p> <p>4. Персонал должен быть обучен действиям при авариях и чрезвычайных ситуациях.</p> <p>5. Эксплуатирующая организация должна разрабатывать методики и программы подготовки и проведения противоаварийных тренировок для отработки действий в условиях аварий и организовывать проведение указанных тренировок.</p>	
77.	Ст. 28				Статью 28 исключить полностью
78.	Ст. 29	ОАО «АК «Транснефтепродукт»		<p>Предусмотренная в ст. 29 Проекта закона процедура приемки в эксплуатацию завершеного строительством трубопровода частично подменяет процедуру получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, предусмотренную ст. 55 ГрадК РФ, при этом процедура приемки в эксплуатацию предусматривает участие государственных органов (п.п. 2, 11 ст. 29 Проекта закона), а также является обязательной для получения разрешения на ввод</p>	<p>Предложения «АК «Транснефтепродукт» будут внесены самостоятельно</p>

				объекта в эксплуатацию (два последних абзаца п. 12 ст. 29 Проекта закона), что вступает в противоречие с п.п. 4.1, 6 ст. 55 ГрадК РФ. Принятие такой процедуры требует внесения изменений в ст. 55 ГрадК РФ, а также установление полномочий конкретного государственного органа по участию в такой приемке.	
79.	Ст. 29 п. 2	ОАО «АК «Транснефтепродукт»	Приемку осуществляет приемочная комиссия, создаваемая застройщиком или инвестором.	Приемку осуществляет приемочная комиссия, создаваемая застройщиком или <i>заказчиком</i> .	
80.	Ст.29. п.4	ООО «СИБУР»	В состав доказательственных материалов включаются и подлежат проверке: проектная документация;	В состав доказательственных материалов включаются и подлежат проверке: проектная документация; - исполнительная документация ;	
81.	Ст.29. п.4	ООО «СИБУР»	другие документы, затребованные у застройщика приемочной комиссией	Исключить абзац	
82.	Ст.29.п.5	ОАО «Сибнефте-транспроект»	5) Перечень сертификатов соответствия требованиям национальных стандартов	5) Перечень сертификатов соответствия требованиям национальных стандартов и разрешений на применение	
83.	Ст.29 п.7.2	ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»		П.7.2 изложить в следующей редакции: Сведения о технологии должны включать: 1)схему основных технологических потоков; 2)данные о распределении транспортируемых углеводородов; 3) данные о физико-химических свойствах транспортируемых углеводородов.	ОАО «НК «Роснефть» - добавить п. 3
84.	Ст.29.п.7.2.2.	ОАО «Сибнефтетранспроект»	... и резервуарных станций	... и резервуарных парков (резервуаров)	
85.	Ст.30.	ОАО «НК «РОСНЕФТЬ»		Предлагается исключить статью разработки Декларации соответствия, в том числе и ее периодическое составление, как форму оценки соответствия трубопроводов требованиям	Особое мнение ОАО «НК «Роснефть» - статью 30 удалить

				<p>Федерального закона, так как основным доказательным документом, устанавливающим соответствие трубопровода проектным решениям, нормативным документам на этапе ввода в эксплуатацию трубопровода является акт о вводе в эксплуатацию объекта, где соответствующими уполномоченными и компетентными лицами, дается оценка и подтверждается их подписями соответствие объекта. В процессе эксплуатации трубопроводов осуществляется ряд мер (осмотры, диагностика, ревизия, экспертиза), сопровождаемых разработкой документации, подтверждающей результаты проведенных исследований и дающих представление о состоянии трубопровода. Кроме того, информация, которая должна содержаться в Декларации соответствия, в большой степени дублируется Декларацией промышленной безопасности, разрабатываемой на опасные производственные объекты в соответствии с требованиями Федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.97г. «О промышленной безопасности опасных производственных».</p>	
86.	Ст. 30 п.4	ОАО «СУРГУТ-НЕФТЕГАЗ»	«Срок действия декларации о соответствии составляет 6 лет...» и далее по тексту.	<p>Декларация соответствия пересматривается в случае внесения изменений в конструкцию трубопровода, затрагивающих элементы его надежности и безопасности</p>	
87.	Ст.31 п. 1	НО «ФРТП»		<p>дополнить текст: «Государственный контроль (надзор) за соблюдением требований настоящего Федерального закона осуществляется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю (надзору) в сфере промышленной безопасности в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении</p>	<p>На рассмотрение РГ Министерства</p>

				государственного контроля (надзора)».	
88.	Ст.33	ООО «СИБУР»	Статья 33. Приведение нормативных правовых актов Российской Федерации и нормативных документов федеральных органов исполнительной власти в соответствие с настоящим Федеральным законом Со дня вступления в силу настоящего Федерального закона нормативные правовые акты Российской Федерации и нормативные документы федеральных органов исполнительной власти в сфере безопасности трубопроводов промышленных и магистральных, применяются в части, не противоречащей настоящему Федеральному закону.	В представленном виде содержание статьи неприемлемо! Комментарий Формулировка «применяются» означает обязательность применения. При этом, множество действующих и будущих подзаконных правовых актов и нормативных документов, не упомянутых в проекте регламента, содержит (может содержать) требования, которые не противоречат требованиям регламента с формулировкой, например, «не менее», но не должны быть обязательными. Содержание статьи не соответствует: - наименованию раздела (не охватывает переходный период), - наименованию статьи, а также ошибочно интерпретирует требования части 3 статьи 4, части 11 статьи 7, частей 9 и 10 статьи 16, частей 1 и 2 статьи 46 федерального закона от 27.12.2002 №184-ФЗ	Предложения по формулировке статьи будет предоставлено компанией ООО «Сибур» на рассмотрение РГ Министерства