

Сводка отзывов
к проекту технического регламента Таможенного союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива» (далее – ТР ТС) после публичного обсуждения

№	Структурный элемент проекта технического регламента	Наименование организации, от которой поступил отзыв	Замечание (или) предложение	Заключение разработчика технического регламента
По проекту ТР ТС в целом				
1	-	Ассоциация «Kazenergy»	В проекте отсутствуют требования транспортировки, реализации и хранения сжиженных углеводородных газов в сосудах.	Отклонено. ТР ТС устанавливает обязательные требования к сжиженным углеводородным газам, предназначенным для использования в качестве топлива, выпускаемым в обращение на единой таможенной территории Таможенного союза. Требования транспортировки, реализации и хранения СУГ не являются предметом регулирования технического регламента. Требования к СУГ при перевозке приведены в статье 4 ТР СУГ.
2	-	НЭПК «Союз Атамекен»	В соответствии с ГОСТ 20448-90 «Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия» сжиженные углеводородные газы являются пожаро- и взрывоопасными и по степени воздействия на организм газы относятся к веществам 4-го класса опасности. В целях недопущения риска при обращении сжиженных углеводородных газов необходимо в проекте ТР ТС установить требования к упаковке, то есть в каких сосудах должна производиться транспортировка, реализация и хранение.	Отклонено. Данные требования приведены в п.7 ст.4 ТР СУГ.

3	-	Госстандарт, Республика Беларусь	<p>Сжиженные углеводородные газы являются химической продукцией и, соответственно, объектом технического регулирования проекта технического регламента Таможенного союза «О безопасности химической продукции». Данная продукция согласно проекту указанного технического регламента подлежит классификации по опасным свойствам, результаты которой используются для составления паспорта безопасности и нанесения предупредительной маркировки.</p> <p>В связи с этим предлагаем установить в проекте технического регламента, распространяющегося на сжиженные углеводородные газы, требование о необходимости классификации опасности данной продукции, составления паспорта безопасности и нанесения предупредительной маркировки согласно положениям технического регламента Таможенного союза «О безопасности химической продукции».</p>	<p>Отклонено.</p> <p>ТР ТС устанавливает обязательные требования к сжиженным углеводородным газам, предназначенным для использования в качестве топлива, выпускаемым в обращение на единой таможенной территории Таможенного союза.</p> <p>Если СУГ будут идентифицированы как химические продукты по критериям, установленным положениями технического регламента Таможенного союза «О безопасности химической продукции», то исполнение требований к СУГ, как к химическим продуктам, обязательно соблюдение требований ТР ТС «О безопасности химической продукции». Технические регламенты не должны дублировать друг друга.</p> <p>В п.п.8, 12 установлены требования безопасности, которые должны быть указаны в сопроводительных документах, и требования к нанесению соответствующей предупредительной маркировки, характеризующей вид и степень опасности СУГ.</p>
4		Госстандарт Республика Беларусь	<p>Выделить структурный элемент «Предисловие» и изложить его в следующей редакции:</p> <p>«1. Настоящий технический регламент Таможенного союза разработан в соответствии с Соглашением о единых принципах и правилах технического регулирования в Республике Беларусь, Республике Казахстан и Российской Федерации от 18 ноября 2010 года.</p> <p>2. Настоящий технический регламент Таможенного союза устанавливает обязательные для применения и исполнения</p>	<p>Принято частично.</p> <p>Замечания принимаются по п.1, п.2 - отклонено: ТР ТС устанавливает требования к продукции при выпуске в обращение и в обращении (к СУГ, предназначенным для использования) и не устанавливает требования в сфере потребления (при использовании в качестве топлива).</p> <p>Абзац 3 рассматриваемой редакции ТР ТС (начало текста ТР ТС) – будет перенесен в раздел 1</p>

			<p>требования к сжиженным углеводородным газам, используемым в качестве топлива, выпускаемым в обращение на таможенную территорию Таможенного союза.»</p> <p>3-ий абзац перенести в раздел 1 «Область применения».</p> <p>Последний абзац исключить – это общее требование.</p>	<p>«Область применения».</p> <p>Абзац 4 - принято.</p>
Вводная часть				
5	Третий абзац	<p>АО «НК «КазМунайГаз» (далее – КМГ), АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» (далее – КМГ-ПМ), АО «Казахский институт нефти и газа» (далее - КИНГ)</p>	<p>Исключить третий абзац, так как энергетическая эффективность и безопасность напрямую зависят от качества используемого оборудования. Кроме того, по тексту ТР ТС отсутствует информация, отражающая требования к энергетической эффективности, применительно к объекту регулирования технического регламента.</p>	<p>Отклонено.</p> <p>В данном ТР ТС устанавливается необходимость обеспечения энергетической эффективности, дополнительные требования по энергетической эффективности сжиженных углеводородных газов с учетом используемого оборудования должны содержаться в документах более низкого уровня.</p>
6		<p>ТОО «ПетроКазахстанОйл Продактс» (далее - ПКОП)</p>	<p>Исключить слова «энергетическую эффективность», так как энергетическая эффективность сжиженных углеводородных газов напрямую зависит от качества используемого газового и требования данного ТР ТС не гарантируют данные условия. ТР ТС устанавливают требования безопасности сжиженного газа.</p>	<p>Отклонено.</p> <p>В данном ТР ТС устанавливается необходимость обеспечения энергетической эффективности, дополнительные требования по энергетической эффективности сжиженных углеводородных газов с учетом используемого оборудования должны содержаться в документах более низкого уровня.</p>
Раздел I. Область применения»				
7	Пункт 1	КМГ-ПМ, ПКОП	<p>Слова «производственного потребления» заменить словами «производственных целей».</p>	<p>Отклонено.</p> <p>Не улучшает редакцию.</p>
8		<p>Госстандарт, Республика Беларусь</p>	<p>В соответствии с Рекомендациями по типовой структуре технического регламента Евразийского экономического сообщества в данном разделе необходимо привести цели</p>	<p>Принято.</p>

			<p>технического регламента, направленные на защиту жизни и здоровья человека, имущества и охраны окружающей среды, а также предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей (пользователей) продукции.</p> <p>Предлагаем Раздел I «Область применения» изложить в следующей редакции:</p> <p>«1. Технический регламент Таможенного союза распространяется на выпускаемые в обращение и находящиеся в обращении на таможенной территории Таможенного союза сжиженные углеводородные газы, предназначенные для коммунально-бытового и производственного потребления, а также для использования в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта.</p> <p>2. Технический регламент Таможенного союза разработан в целях защиты жизни и здоровья человека, имущества, окружающей среды, жизни и (или) здоровья животных и растений, предупреждения действий, вводящих в заблуждение потребителей сжиженных углеводородных газов.</p> <p>3. Сжиженные углеводородные газы по своим физико-химическим свойствам должны обеспечивать безопасность и энергетическую эффективность при их использовании, а также безопасность при перевозке (транспортировании) и реализации.»</p>	
Раздел II. Определения				
9	-	АНПЗ	Исключить определение паспорта качества, так как достаточно подробное определение паспорта качества приводится в п. 19 раздела IV.	Отклонено. В определении паспорта качества установлены минимальные критерии идентификации паспорта качества, тогда как в ст. 4 определено содержание паспорта

				качества.
10	-	Министерство нефти и газа Республики Казахстан	Слова «сжиженные углеводородные газы – смеси углеводородов (пропана, пропилена, бутанов, бутиленов, и бутадиенов с присутствием метана, этана, этилена и/или пентанов и пентенов)» заменить словами «сжиженный углеводородный газ – смесь легких углеводородов (пропан-бутановой фракции, пропана, бутана), преобразованная в жидкое состояние в целях транспортировки и хранения, отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям настоящего технического регламента».	Принято частично в редакции: «сжиженные углеводородные газы – смесь легких углеводородов (пропан-бутановой фракции, пропана, бутана), преобразованная в жидкое состояние в целях использования их в качестве топлива».
11	-	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Просим Вас добавить в проект данного ТР ТС в раздел II определение что является одорантом На нашем предприятии без добавления одоранта по технологии производства интенсивность запаха «не менее 3 баллов». Не понятно писать ли в этом случае «присутствие одоранта» в паспорте качества.	Отклонено. Одорант является общепринятым термином, определение для него не требуется.
12	-	КМГ-ПМ	В определении понятия «уполномоченное изготовителем лицо» исключить повтор слов «и в части ответственности за соответствие сжиженных углеводородных газов требованиям настоящего технического регламента».	Принято.
13	-	Госстандарт, Республика Беларусь	Для однозначного понимания требований технического регламента предлагаем дополнить статью термином «предупредительная маркировка» (с учетом ГОСТ 31340-2007) в следующей редакции: «предупредительная маркировка – составная часть информации, представляющая собой комплекс сведений (в виде краткого описания текста, отдельных графических/цветовых	Принято частично. После слов: и/или упаковку» добавить: «характеризующая транспортную опасность груза (вид и степень опасности сжиженных углеводородных газов)».

			символов и их комбинаций), наносимых на сопроводительную документацию и/или упаковку».	
14	-	Госстрой, Республика Беларусь	Из определения термина «импортер» исключить «Единого экономического пространства», т.к. по тексту технического регламента Таможенного союза слова «Единого экономического пространства» больше нигде не упоминаются.	Принято.
15	-	Госстандарт, Республика Беларусь	Из определения термина «потребитель» исключить слова «заказать», «заказывающее». Определение привести по аналогии с уже принятыми техническими регламентами Таможенного союза.	Принято.
16		Госстандарт, Республика Беларусь	Определение термина «продавец» дополнить «...государства-члена Таможенного союза...».	Принято.
17		Госстандарт, Республика Беларусь	Уточнить определение термина «паспорт качества» с учетом требований к его содержанию, установленных в пункте 19 технического регламента (паспорт качества содержит не только фактические значения нормируемых показателей качества). Предлагаем привести определение термина в следующей редакции: «Документ о качестве - документ, подтверждающий соответствие численных значений физико-химических и эксплуатационных показателей качества сжиженных углеводородных газов, полученных в результате лабораторных испытаний, требованиям установленным в нормативной документации, и выдаваемый изготовителем».	Отклонено. В определении паспорта качества установлены минимальные критерии идентификации паспорта качества, тогда как в ст. 4 определено содержание паспорта качества.
18		Госстандарт, Республика Беларусь	Определение термина «выпуск в обращение», не согласуется с содержанием раздела VI «Подтверждение соответствия». Из приведенного определения следует, что	Принято частично. После слов «(импортера) к потребителю» добавить: «(импортера, продавца) к потребителю».

			<p>продавец не входит в число субъектов, выпускающих продукцию в обращение, и, соответственно, не может быть заявителем при подтверждении соответствия (декларировании соответствия) требованиям технического регламента, так как согласно пункту 25 раздела VI сжиженные углеводородные газы должны пройти подтверждение соответствия перед выпуском продукции в обращение. Вместе с тем пунктами 27 и 29 раздела VI установлено, что продавец может быть заявителем при декларировании соответствия партии продукции.</p> <p>Необходимо исключить указанное противоречие.</p>	
19		Госстандарт, Республика Беларусь	<p>Определение термина «партия сжиженных углеводородных газов» изложить в новой редакции: «партия сжиженных углеводородных газов – любое количество сжиженных углеводородных газов одного целевого назначения и марки (при наличии), однородное по показателям качества и сопровождаемое одним документом о качестве»</p>	Принято.
20		Госстандарт, Республика Беларусь	<p>Определение «уполномоченное изготовителем лицо» изложить в редакции: «уполномоченное изготовителем лицо - юридическое либо физическое лицо, зарегистрированное в установленном порядке государством-членом Таможенного союза, которое определено изготовителем на основании договора с ним для осуществления действий от его имени при подтверждении соответствия и размещении сжиженных углеводородных газов на таможенной территории Таможенного союза, а также для возложения ответственности за их несоответствие требованиям технического</p>	Принято.

			регламента Таможенного союза».	
Раздел III. Правила обращения на рынке				
21	Пункт 3	Госстандарт, Республика Беларусь	Изложить в редакции: «Сжиженные углеводородные газы выпускаются в обращение на территории государств-членов Таможенного союза при их соответствии требованиям настоящего технического регламента, а также требованиям других технических регламентов Таможенного союза, действие которых на них распространяется и при условии, что они прошли оценку соответствия техническим регламентам Таможенного союза, действие которых на них распространяется»	Принято.
22	Пункт 5	Госстандарт, Республика Беларусь	Слова «на рынке» заменить на «на таможенной территории Таможенного союза»	Принято.
Раздел IV. Требования безопасности сжиженных углеводородных газов				
23	Пункт 6	Госстандарт, Республика Беларусь	Изложить в редакции: «Сжиженные углеводородные газы, выпускаемые в обращение и находящиеся в обращении на таможенной территории Таможенного союза, по физико-химическим и эксплуатационным показателям должны соответствовать требованиям, указанным в приложении 1 к настоящему техническому регламенту»	Принято..
24	Пункт 8	Госстандарт, Республика Беларусь	В пункте установлены требования о необходимости включения в сопроводительную документацию сведений о классе опасного груза, знаков опасности, сведений о пожаровзрывоопасности и т.д., при этом требования к указанным сведениям и к конкретным документам, в которых они могут быть приведены, в проекте технического регламента не установлены. <u>В качестве документа в составе сопроводительной документации, содержащего сведения об</u>	Отклонено. Не является предметом регулирования настоящего ТР ТС. В ст. 3 ТР ТС указано, сжиженные углеводородные газы выпускаются в обращение при их соответствии настоящему техническому регламенту Таможенного союза, а также другим техническим регламентам Таможенного союза, действие которых на них распространяется.

			опасных свойствах продукции, меры по предупреждению опасности и требования безопасности для обеспечения безопасного обращения продукции, считаем целесообразным для углеводородных сжиженных газов, выпускаемых в обращение на территории Таможенного союза, <u>предусмотреть паспорт безопасности</u> , установив в данной статье технического регламента требование о необходимости составления паспорта безопасности и его включения в состав сопроводительной документации в соответствии с положениями проекта технического регламента Таможенного союза «О безопасности химической продукции».	
25	Пункт 9	КИНГ	Дополнить статью требованием запрещающим перевозку сжиженных углеводородных газов воздушными видами транспорта.	Отклонено. В п.5 ст.4 указано, какими требованиями следует руководствоваться при перевозке СУГ.
26		КМГ-ПМ	Уточнить соблюдение требований пункта при перевозке СУГ автомобильным транспортом, поскольку перевозка опасных грузов автотранспортом регламентируется национальным законодательством стран-участниц.	Отклонено. Настоящий ТР ТС должен быть гармонизирован с международными требованиями.
27	Пункт 9	Госстандарт, Республика Беларусь	Исключить ссылки на законодательство государств-членов Таможенного союза, в техническом регламенте должны быть приведены единые требования для всех государств-членов Таможенного союза. Рассмотреть вопрос о возможности приведения ссылки в техническом регламенте на европейские и международные документы по перевозке опасных грузов. В Республике Беларусь Европейское	П.9-принято.

			<p>соглашение о международной перевозке опасных грузов по внутренним водным путям (ВОПОГ) не ратифицировано, в связи с чем пункт 9 проекта ТР ТС изложить в следующей редакции:</p> <p>«9. При перевозке (транспортировке) сжиженных углеводородных газов следует соблюдать следующие требования:</p> <p>9.1. по территории отдельного государства-члена Таможенного союза в соответствии с правилами перевозки опасных грузов, действующими на территории соответствующего государства-члена Таможенного союза;</p> <p>9.2. по территории, двух и более государств-членов Таможенного союза:</p> <p>9.2.1. при перевозке (транспортировке) железнодорожным транспортом - в соответствии с требованиями правил перевозки опасных грузов, действующих на железнодорожном транспорте в международном железнодорожном сообщении;</p> <p>9.2.2. при перевозке автомобильным транспортом - в соответствии с требованиями Европейского соглашения о международной дорожной перевозке опасных грузов (ДОПОГ);</p> <p>9.2.3. при перевозке морским и речным транспортом – в соответствии с требованиями Международного кодекса морской перевозки опасных грузов (МК МПОГ) и Европейского соглашения о международной перевозке опасных грузов по внутренним водным путям (ВОПОГ) (соответственно)».</p>	
28	Пункт 10		Пункт 10. Дополнить словами «государств-членов Таможенного союза».	П.10-принято.
29	Пункт 11		Пункт 11. После слова «установленным» дополнить словами «международным и».	Отклонено. Требования международных документов

				могут выполняться, если они ратифицированы в установленном порядке странами-участниками Таможенного союза.
30	Пункт 12		Пункт 12. Дополнить: «Предупредительная маркировка может содержать дополнительные сведения об упакованной продукции». Изложить в редакции:	Принято.
31	Пункт 13		<p>Пункт 13. «Маркировка сжиженных углеводородных газов, находящихся в обращении на территории государств-членов Таможенного союза, должна быть составлена на русском языке и на государственном языке государства-члена Таможенного союза, в котором осуществляется реализация сжиженных газов потребителю, при наличии соответствующих требований в законодательстве этого государства. Наименование изготовителя продукции, а также иного текста, входящего в зарегистрированный товарный знак, указывается без транслитерации в соответствии с регистрационными документами изготовителя сжиженных углеводородных газов.</p> <p>Маркировка должна быть четкой и разборчивой, выполнена способом, обеспечивающим ее сохранность к механическому воздействию, воздействию климатических факторов и должна сохраняться до момента полного использования сжиженных углеводородных газов и/или их утилизации.</p> <p>В случае невозможности нанесения предупредительной маркировки на тару она должна быть нанесена на этикетку, прикрепляемую на тару, и/или в сопроводительных документах»</p>	<p>Принято частично.</p> <p>Принят последний абзац данного предложения.</p> <p>Остальной текст не улучшает редакцию. Для удобства пользования данные требования разделены и содержатся в п.п.13-15.</p>

32	Пункт 14		Пункт 14. Требования к предупредительной маркировке привести в соответствие с положениями проекта технического регламента Таможенного союза «О безопасности химической продукции» (проект данного регламента устанавливает требования к предупредительной маркировке с учетом Согласованной на глобальном уровне системы классификации опасности химической продукции и маркировки (СГС), требования которой отличаются от требований, установленных в правилах перевозки опасных грузов)	Отклонено. Технические регламенты не должны дублировать друг друга.
33	Пункт 16	Госстандарт, Республика Беларусь	Уточнить вид и статус документа, в котором должны быть установлены мероприятия, обеспечивающие предотвращение загрязнения окружающей среды и негативного воздействия на жизнь и здоровье людей и животных. Предлагаем включить данное требование в содержание паспорта безопасности (см. статья 14)	Отклонено. Такого пункта нет в проекте ТР ТС
34	Пункт 17	Госстандарт, Республика Беларусь	После слов «физико-химических» дополнить словами «и эксплуатационных».	Принято.
35	Пункт 18	Госстандарт, Республика Беларусь	Исключить слова «переработки или», т. к. переработка является одним из способов утилизации.	Принято
36	Пункты 16 -18	Госстандарт, Республика Беларусь	Поменять местами – п. 18, п. 17, п. 16	Принято.
37	Пункт 19	ПКОП	Дополнить словами «государств-членов Таможенного союза».	Принято.
38		ПНХЗ	Исключить обязательное наличие зарегистрированного товарного знака изготовителя в паспорте качества и сделать аналогично ТР ТС 013/2011 – «Обозначение марки <u>может</u> включать торговую марку (товарный знак) изготовителя» (пункт 3 приложения 1 ТР ТС 013/2011).	Принято

39		ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – АНПЗ)	Во втором абзаце после слов «наименование и обозначение» дополнить словом «марки». Нецелесообразно в паспорте качества указывать <i>массу нетто сжиженных углеводородных газов</i> , заменить словами «замер резервуара и номер резервуара», т.к. лаборатория не проводит определение массы сжиженных углеводородных газов, эту процедуру выполняет товарно-транспортная служба и указывает сведения в <i>товаросопроводительных документах</i> .	Принято частично. Марки могут устанавливаться в организации-изготовителе в технических условиях, при этом физико-химические показатели марок не должны противоречить Приложению 1
40		КМГ	Исключить из паспорта качества информацию «массу нетто сжиженных углеводородных газов». Лаборатории не проводят определения массы СУГ, как правило, масса СУГ указывается в товаросопроводительных документах после выдачи паспорта качества и заполнения железнодорожных/автоцистерн. Также необходимо привести пояснения, что подразумевается под информацией «гарантии изготовителя».	Принято частично. По первому вопросу –принято. исключить показатель «масса нетто». По второму вопросу: гарантии изготовителя подразумевают под собой гарантийный срок хранения СУГ без изменения их характеристик (сохранность). Данное пояснение в ТР излишне, это не предмет ТР.
41	Пункт 19	Госстандарт, Республика Беларусь	Внести следующие изменения: слова «паспорт качества» заменить на «документ о качестве»; после слов «в обращении» дополнить словами «на территории государств-членов Таможенного союза». Установить следующую последовательность данных, которые должны содержаться в документе о качестве: наименование, юридический адрес, включая страну, и товарный знак изготовителя (при наличии); место производства (адрес, телефон) при наличии; наименование и местонахождение (адрес,	Принято частично. Нет принципиального различия. Последовательность изложения данных паспорта - принято.

			<p>телефон) уполномоченного изготовителем лица (импортера) или наименование и местонахождение (адрес, телефон) продавца (при ввозе продукции на территорию государств-членов Таможенного союза); наименование, марка (при наличии) и условное обозначение продукции;</p> <p>обозначение документа, в соответствии с которым изготовлена продукция;</p> <p>нормативные значения физико-химических и эксплуатационных характеристик продукции, установленных в настоящем техническом регламенте Таможенного союза и документе, в соответствии с которым изготовлена продукция, а также фактические результаты испытаний;</p> <p>сведения о наличии одоранта;</p> <p>номер партии;</p> <p>дата изготовления;</p> <p>масса нетто партии;</p> <p>номер и дату выдачи документа о качестве;</p> <p>единый знак обращения продукции на рынке Таможенного союза;</p> <p>гарантии производителя;</p> <p>фамилию и подпись лица, оформившего документ о качестве».</p>	
42	Раздел IV, пункт 19, абзацы 4 и 6	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	<p>Просим написать данные абзацы в следующей редакции:</p> <p>«Наименование изготовителя (уполномоченного изготовителем лица) или импортера, или продавца, их местонахождение (адресат с указанием страны), информация для связи с ним.</p> <p>В связи с тем, что производитель продукции может находиться на «процессинге» и иметь несколько акционеров, поэтому в паспорте качества информацию по абзацу 6 он указать</p>	<p>Отклонено.</p> <p>Изготовитель (он же производитель) – юридическое лицо или физическое лицо в качестве индивидуального предпринимателя, осуществляющие от своего имени производство или производство и реализацию сжиженных углеводородных газов и ответственные за их соответствие требованиям безопасности технического регламента Таможенного союза.</p>

			не сможет.	
43	Пункты 20, 21	Госсандарт, Республика Беларусь	П.20 и п.21 поменять местами и п.20 изложить в редакции: «При оптовой реализации сжиженных углеводородных газов продавец обязан предоставить покупателю документ о качестве. При розничной реализации сжиженных углеводородных газов по требованию покупателя продавец обязан предоставить копию документа о качестве».	Принято частично. П.20 и 21 поменять местами-принято. Слова «документ о качестве»-не принято. В ТР ТС применяется термин «паспорт качества».
44	Пункт 21	КМГ, ПКОП	Изложить в следующей редакции «Паспорт качества заполняют на государственном языке изготовителя и русском языке – языке Таможенного союза». Паспорт качества оформляется в лаборатории на выпущенную партию и информация по отгрузке продукта в лаборатории не имеется.	Отклонено. Все языки государств-членов таможенного союза являются равноправными, поэтому речь идет о языках продавца и покупателей СУГ.
45	Пункт 22	Госстандарт, Республика Беларусь	Исключить слова «обращения на рынке» и предложение закончить словами «... не менее гарантийного срока, установленного НД на продукцию».	Принято частично. Пункт закончен словами «... не менее гарантийного срока, установленного НД на продукцию».
46	Раздел IV, пункт 19, абзац 8	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Просим написать в следующей редакции: «Номер партии, номер паспорта сжиженных углеводородных газов». Предлагаем добавить номер паспорта	Принято.
47	Раздел IV, пункт 19, абзац 14	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Исключить абзац 14 «зарегистрированный товарный знак изготовителя». Исключить в связи с тем, что данная информация уже содержится выше в абзаце 5.	Принято.
48	Раздел IV, пункт 19, абзац 15	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Исключить абзац 15 «наличие одоранта». Предлагаем исключить в связи с тем, что при интенсивности запаха «не менее 3 баллов» по ГОСТ 20448-90, ГОСТ 27578-87, ГОСТ Р 52087-2003 – одорирование не требуется, а в Приложении 1 проекта данного ТР ТС заложена норма интенсивности запаха «не менее 3 баллов».	Отклонено. В паспорте должны указываться сведения о СУГ, в том числе о наличии одоранта.

49	Пункт 22	ПКОП	Исключить слова «обращения на рынке» и предложение закончить словами «... не менее гарантийного срока, установленного НД на продукцию».	Принято частично. Пункт закончен словами «... не менее гарантийного срока, установленного НД на продукцию».
50	Раздел IV, пункт 22	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Исключить пункт 22 «Сохранность характеристик сжиженных углеводородных газов, указанных в Приложении №1 к настоящему техническому регламенту, при обращении на рынке должна быть обеспечена в срок не менее гарантийного срока обращения на рынке». Считаем, что пункт 22 дублирует пункт 19 абзац 16 «гарантии изготовителя». Если пункт 22 имеет другой смысл, то просим Вас объяснить четко, что подразумевается под понятием «гарантийный срок обращения на рынке».	Отклонено. В паспорте качества указывается на наличие гарантий, а в ст.22 приводятся конкретные требования.
Раздел V. Обеспечение соответствия требованиям безопасности				
51	Пункт 23	ПКОП	Изложить в следующей редакции «Соответствие сжиженных углеводородных газов настоящему техническому регламенту обеспечивает его безопасность при обращении на рынке».	Принято.
Раздел VI. Подтверждение соответствия				
52	Пункт 25	ПКОП	Слова «должны быть подвергнуты» заменить словами «должны пройти процедуру».	Отклонено. В п.3 ст.6 новой редакции указано: «Перед подтверждением соответствия проводится процедура идентификации сжиженных углеводородных газов»
53	Пункт 25	Госстандарт, Республика Беларусь	Слово «оценки» исключить, так как технический регламент не содержит процедур оценки соответствия.	Принято.
54	Пункт 27, 29	Госстандарт, Республика Беларусь	Уполномоченное изготовителем лицо не может быть заявителем для партии продукции, изготовленной на таможенной территории Таможенного союза, так как по определению	Принято (п.4 ст.6)

			<p>(см. раздел II «Определения») – это лицо «выполняющее функции иностранного изготовителя».</p> <p>Предлагаем п.27 и п.29 объединить и изложить в следующей редакции:</p> <p>«При декларировании соответствия сжиженных углеводородных газов заявителем может быть зарегистрированное в соответствии с законодательством государства-члена Таможенного союза юридическое или физическое лицо, индивидуальный предприниматель, являющиеся:</p> <p>изготовителем - для сжиженных углеводородных газов, выпускаемых серийно либо партиями, изготовленных на территории государств-членов Таможенного союза;</p> <p>продавцом, импортером (уполномоченным изготовителем лицом) - для сжиженных углеводородных газов, ввозимых на таможенную территорию Таможенного союза.</p>	
55	Пункт 30	Госстандарт, Республика Беларусь	<p>Дополнить участием субъекта «аккредитованного органа по сертификации», так как технический регламент устанавливает схему 6Д, где одним из доказательственных материалов является сертификат соответствия на систему менеджмента качества, выданный органом по сертификации.</p>	Принято.
56	Пункт 32 а), 33, 34		<p>Слова «доказательственных материалов» заменить на «доказательных материалов»</p>	<p>Отклонено.</p> <p>Термин приведен в соответствии с решением Комиссии Таможенного союза от 7 апреля 2011 г. N 621 «Положение о порядке применения типовых схем оценки (подтверждения) соответствия требованиям технических регламентов Таможенного союза»</p>
57	Пункт 32	Госстандарт,	Предлагаем п. 32 изложить в следующей	Принято.

		Республика Беларусь	редакции: «Принятие декларации о соответствии включает в себя следующие процедуры: а) формирование и анализ нормативной и технической документации; б) осуществление производственного контроля (для схем 3Д, 6Д); в) контроль функционирования системы менеджмента качества (для схемы 6Д); г) проведение испытаний; д) формирование комплекта доказательственных материалов; е) принятие и регистрация декларации о соответствии; ж) нанесение единого знака обращения продукции на рынке государств-членов Таможенного союза».	
58	Пункт 34б)	ПКОП	Исключить слова «если с момента оформления протокола испытаний прошло не более 6 месяцев», так как техническим регламентом предусмотрен выпуск сжиженного газа в летний и зимний период.	Отклонено. Срок действия протокола не связан с сезонностью изготовления СУГ.
59	Пункт 34в)	КИНГ	Исключить слово «качества», либо дополнить требованиями по системам экологического менеджмента, менеджмента охраны труда и энергоменеджмента.	Отклонено. Отсутствует обоснование данного предложения.
60	Пункт 34	Госстандарт, Республика Беларусь	Подпункты в), г), д) изложить в новой редакции: в) сертификат соответствия на систему менеджмента качества, выданный органом по сертификации систем менеджмента качества (для схемы 6Д); г) контракт (договор) на поставку и/или товаросопроводительную документацию на поставку партии сжиженных углеводородных газов (для схемы 4Д); д) документ о качестве».	Принято.

61	Пункт 35	Госстандарт, Республика Беларусь	Предлагаем п.35 изложить в следующей редакции: «Заявитель принимает составленную в письменной форме декларацию о соответствии настоящему Техническому регламенту по единой форме, утвержденной Решением Коллегии Евразийской экономической комиссии от 25.12.2012 № 293. Декларация о соответствии подлежит регистрации в соответствии с Положением о порядке применения типовых схем оценки (подтверждения) соответствия требованиям технических регламентов Таможенного союза, утвержденным решением Комиссии Таможенного союза № 621 от 07.04.2011»	Принято.
62	Пункт 36	ПКОП	Исключить последний абзац, так как в декларации о соответствии прописывают номер и дату выдачи протокола испытаний.	Принято.
63	Пункт 36	Госстандарт, Республика Беларусь	Пункт 36 изложить в следующей редакции: «Срок действия декларации о соответствии устанавливается с момента ее регистрации в зависимости от применяемой схемы декларирования: для схем 3Д, 6Д – не более 5 лет; для схемы 4Д – не более 1 года». Четвертый абзац исключить, т.к. дублирует информацию, указанную в пункте 34 б), срок действия декларации о соответствии не зависит от срока действия протокола испытаний; данным техническим регламентом не предусмотрены исследования продукции, испытания продукции проводятся с целью подтверждения соответствия требованиям технического регламента, а не с целью регистрации декларации.	Принято.
64	Пункт 37	АНПЗ	Исключить данный пункт либо уточнить сроки хранения, так как доказательные материалы –	Принято частично. Срок хранения принят не менее 5 лет.

			<p>это комплект документов, регламентирующий поставки продукции изготовителем (поставщиком) потребителю (внутреннему или на «экспорт»), гарантирующие качество и количество. Нормативно-правовых актов, регламентирующих такого рода взаимодействий (включая и требования к срокам хранения документов), как национальных, так и международных имеется в достаточном количестве, начиная с Гражданского кодекса и кончая специальными национальными и международными законами и соглашениями по Таможенному союзу. Реальные сроки потребности указанных документов – это срок действия декларации соответствия (в случае отгрузки в последние дни срока действия декларации) плюс сроки исковой давности, что значительно меньше указанных 10 лет (для партии и для серийного – после прекращения производства).</p>	
65	Пункт 37	Госстандарт, Республика Беларусь	<p>Изложить в редакции: « Комплект доказательственных материалов, предусмотренных пунктом 34 настоящего технического регламента, и декларации о соответствии сжиженных углеводородных газов должны храниться в течение срока, установленного Положением о порядке применения типовых схем оценки (подтверждения) соответствия требованиям технических регламентов Таможенного союза на соответствие сжиженных углеводородных газов установленным требованиям».</p>	Принято.
66	Пункт 39	АНПЗ	<p>Исключить, так как соответствующие требования к оформлению и переоформлению декларации соответствия указываются в других нормативно-правовых актах, например, в актах, регламентирующих общий порядок и</p>	<p>Отклонено. Другие нормативные документы должны будут приведены в соответствие с требованиями настоящего ТР ТС.</p>

			<p>правила подтверждения соответствия, поэтому повторять все это в данном ТР ТС необходимости нет.</p> <p>Кроме того:</p> <ul style="list-style-type: none"> - по подпункту а): при отгрузке продукции оформляется большое количество товаро-сопроводительных документов, включая паспорт качества и декларацию, и почти в каждом из которых указывается юридический адрес изготовителя (поставщика), поэтому возможность появления в обращение на территории Таможенного союза, тем более с соответствующим контролем на границе стран (ТС) груза с комплектом документов различными юридическими адресами практически исключается; - по подпункту б): при отгрузке продукции оформляется паспорт качества, в котором подтверждается соответствие продукции установленными в ТР ТС и в нормативных документах требованиям. Нет паспорта - нет отгрузки, следовательно, исключается появление в обращении на территории ТС «устаревшей декларации» какого-то изготовителя, у которого продукция настолько изменилась, что не соответствует установленным требованиям. 	
67	-	КМГ	<p>Раздел дополнить текстом аналогично ТР ТС 013/2011 «Декларация о соответствии подлежит регистрации в электронной базе данных Единого реестра выданных сертификатов соответствия и зарегистрированных деклараций о соответствии, оформленных по единой форме по уведомительному принципу. Срок действия декларации о соответствии начинается с даты ее регистрации. Декларация о соответствии</p>	Принято.

			сжиженных углеводородных газов регистрируются на срок: при подтверждении соответствия по схеме 3д – не более 3 лет; при подтверждении соответствия по схемам 4д и 2д – с учетом срока хранения данного топлива, но не более 3 лет; при подтверждении соответствия по схеме 6д – не более 5 лет.».	
Раздел VII. Маркировка единым знаком обращения продукции на рынке государств-членов Таможенного союза				
68	Пункт 43	Госстандарт, Республика Беларусь	Слова «указывается в паспорте качества» заменить на «размещается в документе о качестве».	Отклонено. Нет принципиальных различий.
Приложение 1				
69	Показатель 1 «Октановое число (по моторному методу), не менее»	ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» (далее - КазГПЗ), Ассоциация «Казэнерджи»	Допустить к применению расчетный метод определения октанового числа, например, по компонентному составу.	Отклонено. Отсутствуют аргументы.
70	Показатель 2 «Низшая теплота сгорания, МДж/кг при 20 °С, не менее»	КМГ	Исключить показатель, так как отсутствует нормативный документ для определения и расчета показателя в сжиженных углеводородных газах.	Отклонено. К моменту вступления в силу ТР ТС документ должен быть принят.
		ПНХЗ	Установить норму после разработки и утверждения стандарта по определению данного показателя на основании наработанных данных.	Отклонено. К моменту вступления в силу ТР ТС документ должен быть принят.
		КазГПЗ Ассоциация «Казэнерджи»	Допустить к применению расчетный метод определения низшей теплоты сгорания, например, по компонентному составу. Отсутствует ссылка на ГОСТ 22667-82.	Отклонено. К моменту вступления в силу ТР ТС документ должен быть принят. ГОСТ 22667-82 включен в Перечень стандартов для реализации ТР ТС.
71		ПКОП	Исключить показатель. Данный показатель не характеризует безопасность сжиженных газов и не имеет нормативного документа на метод испытания сжиженных углеводородных газов. Согласно представленному Перечню	Принято частично. В показатель «Низшая теплота сгорания, МДж/кг» будет добавлено (МДж/м3). К моменту вступления в силу ТР ТС документ по определению низшей теплоты сгорания должен быть разработан и принят.

			<p>межгосударственных стандартов, взаимосвязанных с ТР ТС этот показатель должен определяться по ГОСТ 30517-97 «Энергосбережение. Методы измерения и расчеты теплоты сгорания топлива». Данный НД не предназначен для определения и расчета теплоты сгорания сжиженных углеводородных газов и может быть использован только для природного и попутного газа. Это совершенно разные продукты и совершенно разные методы испытаний.</p> <p>Согласно ГОСТ 30517-97, пункт 4.1: «Измерение высшей и низшей теплоты сгорания топлива следует проводить: для твердого топлива – по ГОСТ 147, жидкого топлива – по ГОСТ 21261 и газообразного топлива – по ГОСТ 2719. Для жидкого и газообразного топлива теплота сгорания определяется хроматографическим методом по ГОСТ 22667 ..».</p> <p>Рассмотрим рекомендуемые стандарты на газообразное топливо.</p> <p>По ГОСТ 27193 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром», определяют теплоту сгорания природного газа. Теплоту сгорания сжиженного углеводородного газа по данному стандарту технически невозможно.</p> <p>По ГОСТ 22667 «Газы горючие природные. Расчетный метод определения теплоты сгорания, относительной плотности и числа Воббе» также анализируют только газы горючие природные. Можно рассчитать теплоту сгорания природного газа только при давлении 101,325 кПа (1 атм), тогда как давление сжиженного газа значительно выше. Также расчет теплоты сгорания в этом стандарте ведется в МДж/м³, а в</p>	
--	--	--	--	--

			<p>проекте ТР ТС нормируется в МДж/кг. В ГОСТ 30517 отсутствует информация, по какому НД допускается определять теплоту сгорания сжиженных углеводородных газов. Все приложения и таблицы в этом стандарте содержат данные по углям, мазуту, дизельному топливу, сухому природному и попутному газу. Информация по сжиженным углеводородным газам отсутствует.</p>	
72		АНПЗ	<p>Исключить показатель. Заменить показателем «Массовая доля компонентов, %» - не нормируется, определение обязательно. Не имеются разработанные стандарты на определение низшей теплоты сгорания в сжиженных углеводородных газах, по которым лаборатории могли бы проводить испытание показателя и включить их в область аккредитации. ГОСТ 30517-97 «Энергосбережение. Методы измерения и расчеты теплоты сгорания топлива», включенный в Перечень стандартов, содержащих правила и методы испытаний и измерений, в т.ч. правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований ТР ТС, не устанавливают порядок проведения испытания и расчета теплоты сгорания газообразному топливу, в разделе 4 «Методы измерения и расчета теплоты сгорания» ГОСТ 30517-97 указано, что теплота сгорания газообразному топливу определяется по ГОСТ 27193-86, ГОСТ 22667-82. ГОСТ 27193 «Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром», ГОСТ 22667 «Газы горючие природные. Расчетный метод определения теплоты сгорания, относительной плотности и числа Воббе» не позволяют определять низшую</p>	<p>Отклонено. К моменту вступления в силу ТР ТС документ по определению низшей теплоты сгорания должен быть разработан и принят</p>

			<p>теплоту сгорания сжиженным углеводородным газам по следующим причинам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в пункте 1.2 ГОСТ 22667-82 компонентный состав газа определяют по ГОСТ 23781 «Газы горючие природные. Хроматографический метод определения компонентного состава», ссылки на определение компонентного состава газа по ГОСТ 10679 нет (компонентный состав сжиженных углеводородных газов отличается от компонентного состава газов природных и определяется по ГОСТ 10679); - в таблице 2 ГОСТ 22667-82 отсутствует низшие теплоты сгорания компонентов: этилена, пропилена, бутилена, которые входят в состав сжиженных углеводородных газов. <p>Согласно техническим условиям на газы углеводородные сжиженные топливные ГОСТ Р 52087-2003, ГОСТ 20448-90 теплота сгорания не определяется и не нормируется.</p>	
73	Показатель 4 «Общее содержание диенов (включая 1,3 бутадиен), % мол., не более»	АНПЗ	Показатель привести к единой единице измерения (массовый процент) аналогично показателю 3 и исправить на «Массовая доля диенов (включая 1,3 бутадиен), %, не более». Нецелесообразно, трудоемко проводить испытания углеводородного состава по двум разным стандартам ГОСТ 10679-76, ГОСТ Р 54484-2011 для определения содержания диенов и суммы непредельных углеводородов. Следует оставить определение – по стандарту ГОСТ 10679-76.	Принято.
74	Показатель 5 «Давление насыщенных паров, избыточное, МПа, при температуре»	КазГПЗ Ассоциация «Казэнерджи»	Указать дополнительные требования для следующих марок сжиженных газов: ПТ «при минус 20 – не менее 0,014» ПА «при минус 35 – не менее 0,07» Определять в зимний период.	Отклонено. Проект ТР ТС не содержит требования к СУГ по маркам.

75	Показатель 7 «Интенсивность запаха, баллы, не менее»	КМГ	Дополнить таблицу примечанием: «При массовой доле меркаптановой серы в сжиженном газе 0,002% и более допускается не определять интенсивность запаха. При массовой доле меркаптановой серы менее 0,002% или интенсивности запаха менее 3 баллов сжиженные газы должны быть одорированы по методике, утвержденной в установленном порядке».	Принято.
		ПКОП	<p>Исключить показатель, т.к. нормируется показатель «6 Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы».</p> <p>При такой нормативной величине сероводорода и меркаптановой серы одорировать сжиженный газ нет необходимости. Сжиженный углеводородный газ при любом содержании сероводорода и меркаптановой серы всегда сопровождается специфическим запахом, характеризующим его присутствие в воздухе. Кроме того, одорировать сжиженный газ не безопасно, так как соединения серы отрицательно влияют на здоровье людей и состояние окружающей среды.</p> <p>Если невозможно исключить показатель 7, то таблицу необходимо дополнить примечание в редакции:</p> <p><i>«* При массовой доле меркаптановой серы в сжиженном газе 0,002% и более допускается не определять интенсивность запаха. При массовой доле меркаптановой серы менее 0,002% сжиженные газы должны быть одорированы».</i></p> <p>В условиях действующих лабораторий провести испытание по данному показателю технически не возможно и не безопасно, так как проведение испытаний этого показателя наносит вред здоровью проводящего испытание человека и вступает в противоречие с разделом IV ТР ТС.</p>	Принято. Примечанием к таблице будет установлено ограничение доли меркаптановой серы 0,002%, при которой не требуется одоризация. В остальных случаях опыт использования СУГ подтверждает необходимость наличия показателя «Интенсивность запаха» по баллам.

		Ассоциация «Казэнерджи», КазГПЗ	Ввести допущение, что при массовой доле меркаптановой серы не менее 0,001% допускается данный показатель не определять.	Принято частично. Примечанием к таблице будет установлено ограничение доли 0,002% меркаптановой серы, при которой не требуется одоризация.
76	Показатель 8 «Остаток после испарения, мг/кг, не более»	КазГПЗ	Указать температуру при которой ведется определение. Пояснить, что определяется в остатке: вода, щелочь, маслянистые остатки, механические примеси и т.п.	Принято.
		Ассоциация «Казэнерджи»	Дополнить положением об определении свободной воды и щелочи.	Принято.
787	Примечание	ПНХЗ	Добавить второе примечание касательно показателя «Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы» - «При массовой доле меркаптановой серы не менее 0,002 % допускается не определять интенсивность запаха. При массовой доле меркаптановой серы менее 0,002 % или интенсивности запаха менее 3 баллов сжиженные газы должны быть одорированы по методике, утвержденной в установленном порядке».	Принято.
78	Приложение 1 Требования к характеристикам сжиженных углеводородных газов, пункт 6	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Просим дополнить Примечанием 2 следующего содержания: «Допускается не определять интенсивность запаха при массовой доле меркаптановой серы 0,002% и более. При массовой доле меркаптановой серы не менее 0,00% или интенсивности запаха менее 3 баллов сжиженные углеводородные газы должны быть одорированы в установленном порядке».	Принято.
79	Приложение 1	Госстандарт, Республика Беларусь	Название таблицы предлагаем изложить в следующей редакции: «Физико-химические и эксплуатационные показатели сжиженных углеводородных газов». Наименование показателя 4 таблицы приложения 1 предлагаем изложить в	Принято

			<p>следующей редакции: «Массовая доля суммы диеновых углеводородов (включая 1,3-бутadiен), %, не более».</p> <p>Предлагаем рассмотреть возможность гармонизации требований, установленных для газов углеводородных сжиженных, используемых в качестве моторного топлива для автомобильного транспорта, с европейскими требованиями, установленными EN 589:2008+A1 и, соответственно, в проекте межгосударственного стандарта ГОСТ EN 589 «Топлива для двигателей внутреннего сгорания. Газы углеводородные сжиженные. Технические требования и методы испытаний» (данный межгосударственный стандарт разрабатывается Республикой Беларусь в соответствии с Программой разработки межгосударственных стандартов на 2013 – 2015 гг., первая редакция проекта указанного стандарта в настоящее время размещена в АИС МГС для рассмотрения национальными органами по стандартизации государств – участниками Соглашения), в частности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - исключить требование к массовой доле меркаптановой серы (показатель 6), установив требования к содержанию общей серы в соответствии с EN 589:2008+A1; - требования к запаху углеводородных сжиженных газов для применения в качестве моторного топлива также установить в соответствии с EN 589:2008+A1, изложив его наименование как «Запах», а норму как «Неприятный и характерный при концентрации в воздухе 20 % от нижнего предела воспламеняемости». 	
--	--	--	--	--

80		ПНХЗ	Не указан срок и условия введения в действие ТР ТС	Отклонено. Данные о сроке и условиях введения в действие ТР ТС должны указываться в Решении Комиссии Таможенного союза ЕЭС.
81	Приложение 2	Госстандарт, Республика Беларусь	Требует доработки в части устранения противоречия с текстом раздела VI в части круга заявителей на декларирование соответствия. Приложение 2 3-я строка, 5 столбец таблицы изложить в новой редакции: «Для партии продукции, изготовленной на таможенной территории Таможенного союза - изготовитель (уполномоченное изготовителем лицо); для партии продукции, ввозимой на таможенную территорию Таможенного союза – продавец, импортер (уполномоченное изготовителем лицо)».	Принято.
Перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований ТР ТС				
82	-	КТРМ	Дополнить нормативными документами область применения которых распространяется на сжиженные углеводородные газы, используемые для коммунально-бытового и производственного потребления, кроме того перечень стандартов необходимо дополнить следующими нормативными документами: - СТ РК 1663-2007 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия; - СТ РК ИСО 8943-2004 Жидкости углеводородные легкие охлажденные. Отбор проб сжиженного природного газа. Непрерывный метод; - СТ РК 1860-2008 Газ природный. Определение потенциального содержания углеводородной жидкости. Гравиметрические методы.	Принято частично. Включен в Перечень стандартов для реализации ТР ТС. СТ РК 1663-2007 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия». Остальные стандарты не относятся к СУГ.

83	-	АНПЗ	Дополнить стандартом СТ РК 1663-2007 Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия.	Принято.
Перечень стандартов, содержащих правила и методы испытаний, необходимых для применения и исполнения требований ТР ТС				
84	-	ПКОП	Каждую строку графы 2 дополнить номером испытуемой позиции Таблицы 1.	Отклонено. Такое требование отсутствует при разработке ТР ТС
85	Пункт 2	ПКОП	Нет необходимости гармонизировать с ИСО 4257, так как в изменении № 3 к ГОСТ 14921 прописан метод отбора проб сжиженных нефтяных газов по ИСО 4257. Стандартом ГОСТ 14921 прописаны альтернативные методы отбора проб. В случае гармонизации с ИСО 4257 останется только один метод отбора проб и только одним типом пробоотборников..	Принято.
86	Пункт 20	ПНХЗ	Указан ГОСТ 30517-97 «Методы измерения и расчета теплоты сгорания топлива», в соответствии с которым необходимо определять показатель «Низшая теплота сгорания» (приложение 1, пункт 2), который распространяется на <u>твердое, жидкое и газообразное топливо</u> , а не на сжиженные углеводородные газы, используемые для коммунально-бытового и производственного потребления.	Принято.
87		Госстандарт, Республица Беларусь	Дополнить: ГОСТ 31369-2008 «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава».	Принято.
88		ПКОП	ГОСТ 30517-97 исключить, так как не пригоден для проведения испытаний сжиженного углеводородного газа.	Принято.

89	-	АНПЗ	Дополнить стандартом СТ РК 1473-2005 «Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов».	Принято.
90	Статья 5 «Обеспечение соответствия», пункт 20	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Внести метод испытаний «Определение октанового числа (по моторному методу)». Таблица содержит показатель, а в Перечне метод отсутствует.	Отклонено. В перечне НД имеется документ .EN 589:2008+A1:2012 «Топливо для двигателей внутреннего сгорания. Сжиженный нефтяной газ (LPG). Требования и методы испытаний», в котором приведен метод определения октанового числа. В дальнейшем необходимо разработать стандарт для применения в Таможенном союзе.
91	Статья 5 «Обеспечение соответствия»	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Просим Вас исключить фразу «Необходимо заменить на ГОСТ Р 54484». ГОСТ 10679-76 является Межгосударственным стандартом.	Принято.
92	Статья 5 «Обеспечение соответствия»	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	Добавить ГОСТ 31369-2008 «Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава».	Принято.