

**“Атырау мұнай
өңдеу зауыты”
жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі**



**Товарищество с ограниченной
ответственностью
“Атырауский
нефтеперерабатывающий завод”**

Сертифицирован на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007

Қазақстан Республикасы, 060001
Атырау қаласы, Зейнолла Қабдолов көшесі, 1
E-mail: ref@anpz.kz WWW http://anpz.atyrau-city.kz
СТН 151000000014
БИН 040740000537
тел.: 8(7122) 259 667 факс: 8(7122) 259 235
ИИК KZ44 6010 1410 0000 7156
“Қазақстан Халық Банкі” АҚ ОФ Атырау қаласы
БИК HSBKZKX Кбе 17

Республика Казахстан, 060001
г. Атырау, ул. Зейноллы Кабдолова, 1
E-mail: ref@anpz.kz WWW http://anpz.atyrau-city.kz
РНН 151000000014
БИН 040740000537
тел.: 8(7122) 259 667 факс: 8(7122) 259 235
ИИК KZ44 6010 1410 0000 7156
ОФ АО “Народный Банк Казахстана” г. Атырау
БИК HSBKZKX Кбе 17

№ 11/7506

21. 10. 2013

Евразийская Экономическая Комиссия

119121, г. Москва, Смоленский
бульвар, 3/5, строение 1,

Министерство нефти и газа РК

010000, г. Астана, пр.
Кабанбай батыра 19.

АО «КазМунайГаз-ПМ»

010000, г. Астана, пр. Туран, 1

*О рассмотрении материалов проекта ТР ТС
«Требования к сжиженным углеводородным газам
для использования их в качестве топлива»*

Рассмотрев материалы проекта ТР ТС «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива», выставленные для публичного обсуждения на сайте Евразийской Экономической Комиссии <http://www.eurasiancommission.org/ru>, а также с учетом информационного письма-запроса Министерства №10- 04-2259 от 19.09.2013 года, направляю замечания и предложения сотрудников предприятия ТОО «АНПЗ».

Приложения: Замечания и предложения специалистов предприятия по материалам проекта ТР ТС «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива», на четырех листах.

P.S. Материалы письма также направлены адресатам по электронной почте:

<tsyplenkov@eecommision.org>, <d.amanzholova@mgm.gov.kz> и <Ешанов Нурлан Сисенбаевич
n.yechshanov@kmgrm.kz.

С уважением,

Генеральный директор

К. Уразбаев

С. Амандыков, 8 (7122) 25-92-91



Евразийская экономическая
комиссия
№ 11724 от 07.11.2013
1+4

**Замечания и предложения ТОО «АНПЗ» по проекту технического регламента
Таможенного союза «Требования к сжиженным
углеводородным газам для использования в качестве топлива»
(по основному тексту технического регламента)**

Раздел II. Определения

Предлагается убрать из этого раздела определение паспорта качества; -

1. Во-первых, представленное здесь определение неполное, непонятно к чему относятся показатели качества;
2. Во - вторых, достаточно подробное и развернутое определение паспорта качества приводится в п.19 раздела IV.

Раздел VI. Подтверждение соответствия

Пункт 37 представляется излишним, и в лучшем случае этот пункт необходимо убрать, а в худшем варианте необходимо хотя уточнить сроки хранения; -

1. В любом случае, доказательные материалы – это комплект документов, регламентирующий поставки продукции изготовителем (поставщиком) потребителю (внутреннему ли 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 (ТС).
1. 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).

Предлагается убрать из этого раздела пункт 39; -

1. Соответствующие требования к оформлению и переоформлению декларации соответствия указываются в других нормативно-правовых актах, например, в актах регламентирующих общий порядок и правила подтверждения соответствия, поэтому повторять все это в данном Техническом регламенте необходимости нет. Кроме того:
 - 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 обращении на территории Таможенного Союза, тем более с соответствующим контролем на границе стран (ТС) груза с комплектом документов с различными юр. адресами практически исключается.
 - по подпункту б): При отгрузке продукции оформляется паспорт качества, в котором подтверждается соответствие продукции установленными в Техническом регламенте 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.

Главный технолог –

начальник технического отдела  **Е. Сулейменов**

С. Амандыков
8 71222 25-92-91

Замечания и предложения ТОО «АНПЗ» по проекту технического Регламента Таможенного союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования в качестве топлива» (преимущественно по приложениям, включая и перечни стандартов)

1. По пункту 19 статьи IV

в предложении «наименовании и обозначение сжиженных углеводородных газов» добавить слово «марки».

Нецелесообразно в паспорте качества указывать «массу нетто сжиженных углеводородных газов», заменить замером резервуара и номер резервуара. Лаборатория не проводит определение массы сжиженных углеводородных газов, эту процедуру выполняет товарно-транспортная служба и указывает сведения в товаросопроводительных документах.

2. По приложению 1, таблицы

- исключить показатель 2 « Низшая теплота сгорания», заменить показателем « Массовая доля компонентов, %» - не нормируется, определение обязательно.

Причина: Не имеются разработанные стандарты на определение низшей теплоты сгорания в сжиженных углеводородных газах, по которым лаборатории могли бы проводить испытания низшей теплоты сгорания сжиженных углеводородным газам и включить их в область аккредитации.

ГОСТ 30517-97 «Энергосбережение. Методы измерения и расчета теплоты сгорания топлива», включенный в Перечень стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований ТР ТС СУГ, не устанавливает 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 22667-82 « Газы природные горючие. Расчетный метод определения теплоты сгорания, относительной плотности и числа Воббе», ГОСТ 27193-86 «Газы природные горючие. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром» не позволяют определять низшую теплоту сгорания сжиженным углеводородным газам по следующим причинам:

1. 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 « Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава», ГОСТ 10679 не указан в ГОСТ 22667-82.

2. В таблице 2 ГОСТ 22667-82 отсутствуют низшие теплоты сгорания компонентов: этилена, пропилена, бутилена. В состав сжиженных углеводородных газов входят компоненты: этилен, пропилен, бутилен, низшие теплоты сгорания которых должны учитываться в расчете низшей теплоты сгорания согласно формуле.

Согласно техническим условиям на газы углеводородные сжиженные топливные ГОСТ Р 52087-2003, ГОСТ 20448-90 теплота сгорания не определяется и не нормируется.

- показатель 4 «Общее содержание диенов (включая 1,3 бутадиен), %мол., не более» привести к единой единице измерения (массовый процент) аналогично показателю 3. «Массовая доля суммы непредельных углеводородов, %, исправить показатель 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.

Замечания по проекту перечня стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента Таможенного союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования в качестве топлива».

1. Дополнить Перечень стандартом СТ РК 1663-2007 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия».

Замечания по проекту перечня стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимых для применения и исполнения требований технического регламента Таможенного союза «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования в качестве топлива» и осуществления оценки (подтверждения) соответствия продукции.

1. Дополнить Перечень стандартом СТ РК 1473 -2005 «Нефть. Метод определения сероводорода, метил- и этилмеркаптанов».

Первый заместитель
начальника ИЦ «ЦЗЛ»

С. Мендибаева