

О практике применения ТР ЕАЭС 036/2016  
«Требования к сжиженным углеводородным  
газам для использования их в качестве  
топлива»





**К 01.01.2018 лаборатории Общества были готовы к паспортизации СУГ:**

-обеспечено наличие оборудования и внедрены методики для определения показателей «Запах» и «Октановое число»;

-лаборатории прошли процедуру расширения области аккредитации на необходимые методики.



**Работы по подтверждению соответствия в форме обязательного декларирования** планировалось осуществить силами сторонних лабораторий, имеющих в своей области аккредитации необходимые показатели и внесенных в Единый реестр испытательных лабораторий (центров) Таможенного союза, способных провести на договорной основе испытания и оформить протокол для подтверждения соответствия выпускаемых СУГ



## Проблема

**На 01.01.2018 в России отсутствовали аккредитованные лаборатории, имеющие в ОА необходимые методики и внесенные в Реестр Союза**



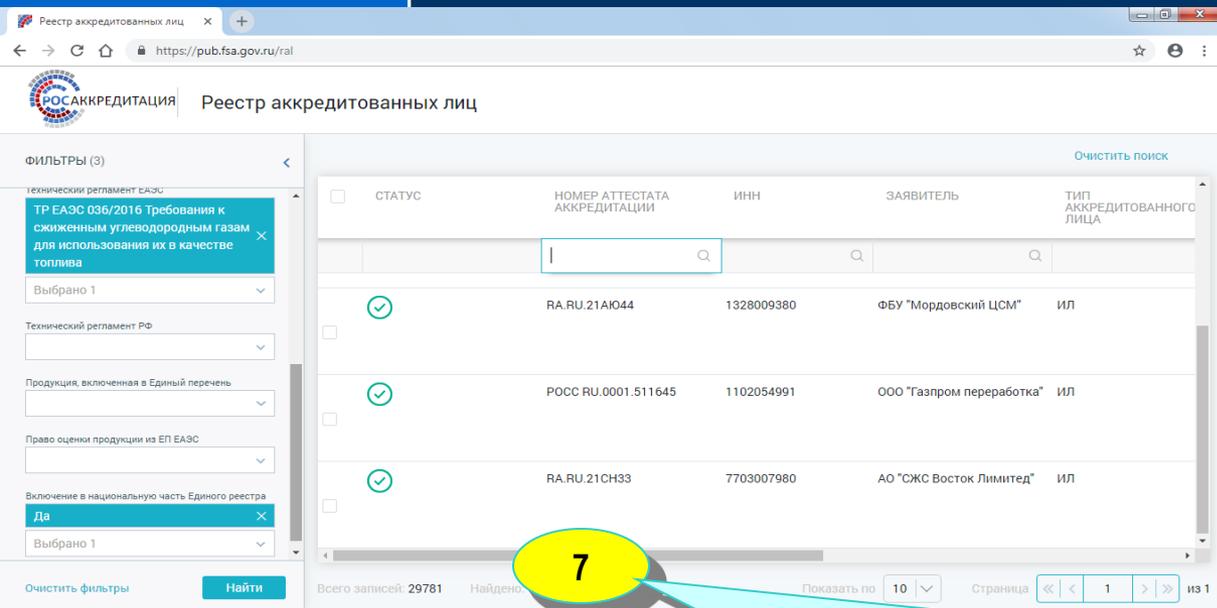
## Следствие

Выпуск в обращение СУГ, соответствующих требованиям Регламента, был невозможен



## Решение

- Внесение собственной лаборатории в Реестр Союза;
- Регистрация деклараций через сервис «Электронная регистрация деклараций» без обращения в орган по сертификации



Реестр аккредитованных лиц

ФИЛЬТРЫ (3)

технический регламент ЕАЭС  
ТР ЕАЭС 036/2016 Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива  
Выбрано 1

технический регламент РФ

Продукция, включенная в Единый перечень

Право оценки продукции из ЕП ЕАЭС

Включение в национальную часть Единого реестра  
Да  
Выбрано 1

СТАТУС	НОМЕР АТТЕСТАТА АККРЕДИТАЦИИ	ИНН	ЗАЯВИТЕЛЬ	ТИП АККРЕДИТОВАННОГО ЛИЦА
✓	RA.RU.21AЮ44	1328009380	ФБУ "Мордовский ЦСМ"	ИЛ
✓	РОСС RU.0001.511645	1102054991	ООО "Газпром переработка"	ИЛ
✓	RA.RU.21CH33	7703007980	АО "СЖС Восток Лимитед"	ИЛ

Всего записей: 29781 Найдено: 7 Показать по: 10 Страница: 1 из 1



## Проблема

**Количество ИЛ в Реестре Союза и география их местонахождения не в полной мере удовлетворяют потребности изготовителей СУГ**



## Следствие

- Возникают трудности с длительной транспортировкой проб, включая изменение состава и содержания соединений серы
- ИЛ изготовителей продукции не всегда принимают заявки на испытания от сторонних заказчиков



## Решение

**Внесение собственных лабораторий в Реестр лабораторий Союза;**

**На сегодняшний день в национальной части Реестра имеется всего 7 испытательных лабораторий, проводящих испытания СУГ на соответствие требованиям ТР ЕАЭС 036/2016, из них 4 – производственные лаборатории изготовителей продукции**

Правилами сертификации в системе ГОСТ Р допускалось проведение испытаний силами лаборатории производителя в присутствии эксперта органа по сертификации. Это объясняет малое количество независимых лабораторий, аккредитованных на проведение испытаний сжиженных газов.

О практике применения ТР ЕАЭС 036/2016 «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива»

- Ключевым событием, завершающим переходный период, является вступление в силу с 01.07.2019 новых редакций стандартов, регламентирующих требования к продукции:

ГОСТ Р 52087-2018,

ГОСТ 20448-2018

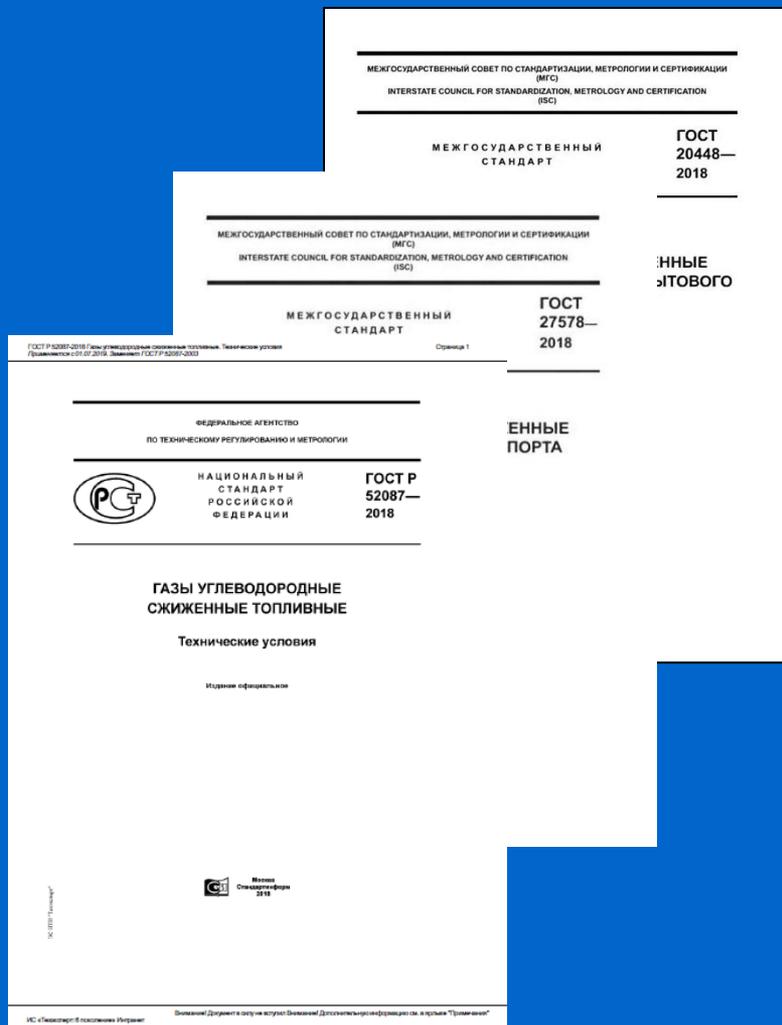
ГОСТ 27578-2018

- С 01.07.2019 вступают в силу ряд стандартов на методы испытаний:

ГОСТ 22985-2017

ГОСТ 10679 (редакция ещё не опубликована)

ГОСТ 28656 (редакция ещё не опубликована)



## Проблема

Опубликованные редакции стандартов существенно отличаются от проектов, за принятие которых мы голосовали



## Следствие

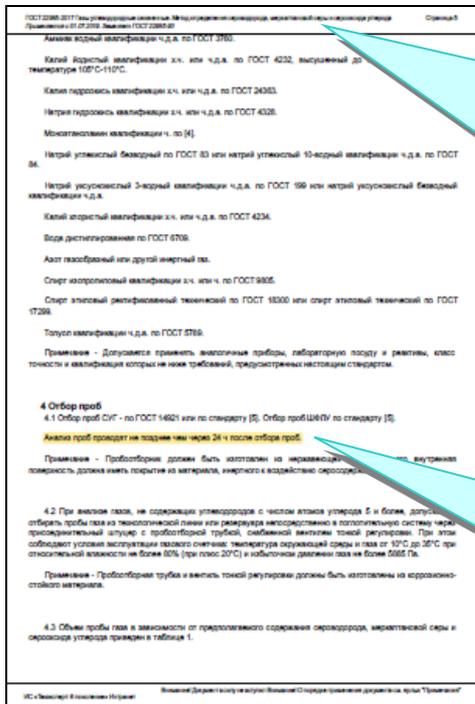
Изготовители продукции не готовы к паспортизации в соответствии с требованиями новых стандартов



## Решение

Внести изменения в стандарты до их вступления в силу

О практике применения ТР ЕАЭС 036/2016 «Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива»



ГОСТ 22985 включен в Перечень стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований ТР ЕАЭС 036/2016 и осуществления оценки соответствия объектов технического регулирования

ГОСТ 22985-2017 регламентирует проведение испытаний не позднее чем через 24 ч после отбора проб.

Выполнение данного требования ГОСТ невозможно для проведения испытаний с целью подтверждения соответствия (декларирования), в связи с необходимостью транспортировки проб в аккредитованную испытательную лабораторию, включенную в реестр лабораторий Союза.  
Ассоциация «НП КИЦ СНГ» (единственный провайдер МСИ по СУГ) проводит МСИ только по компонентному составу



## Проблема

С учетом малого количества лабораторий, включенных в Реестр ТС, и их месторасположения доставить пробы в 24 часа практически невозможно



## Следствие

Изготовителям продукции по-прежнему придется полагаться на свои лаборатории и вносить их в Реестр лабораторий ТС

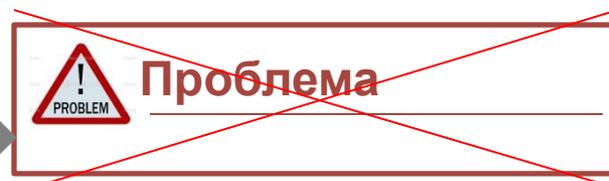


## Решение

Внести схему декларирования 1 д в ТР ЕАЭС 036/2016 или исключить требования в подтверждении соответствия СУГ по показателю «Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы»



ООО «Газпром переработка» принимало участие в пересмотре стандарта на договорной основе. Были учтены все требования



В новой редакции стандарта:

1. Определяемые показатели приведены в соответствие с ТР ЕАЭС 036/2016;
2. Внесены методы испытаний, реализованные в испытательных лабораториях Общества;
3. Сохранена нумерация пунктов стандарта, в которых описаны методы испытаний, что избавило от необходимости расширения области аккредитации лабораторий;
4. Определение показателя «Запах» прописано с использованием отечественного оборудования.

Таблица 2 — Физико-химические и эксплуатационные показатели сжиженных углеводородных газов

Наименование показателя	Норма для марки			Метод испытания
	ПТ	ПБТ	БТ	
1 Содержание компонентов: - сумма метана, этана и этилена, массовая доля, % - сумма метана, этана и этилена, молярная доля, % - сумма пропана и пропилена, массовая доля, %, не менее - сумма пропана и пропилена, молярная доля, %, не менее - сумма бутанов и бутиленов, массовая доля, %, не более - сумма бутанов и бутиленов, массовая доля, %, не менее - сумма бутанов и бутиленов, молярная доля, %, не более - сумма бутанов и бутиленов, молярная доля, %, не менее	75,0 80,0 Не нормируется. Определение обязательно	Не нормируется. Определение обязательно 60,0 — 54,0 —	— — 60,0 — 54,0	По ГОСТ 20448-2018
2 Содержание сероводорода и меркаптановой серы - массовая доля, %, не более - молярная доля, %, не более в т. ч. сероводорода - массовая доля, %, не более - молярная доля, %, не более	0,013 0,009 0,003 0,005	0,013 0,009 0,003 0,005	0,013 0,009 0,003 0,005	По ГОСТ 22985 или ГОСТ 32918
3 Давление насыщенных паров, избыточное, МПа, при температуре: - плюс 45 °С, не более - минус 20 °С, не менее	0,16	1,6		По ГОСТ ISO 4256 ГОСТ 28656
4 Объемная доля жидкого остатка при 20 °С, %, не более	0,7	1,6	1,8	По 9.2 и приложению Б настоящего стандарта <sup>2)</sup>
5 Содержание свободной воды и щелочи	Отсутствие			По 9.2 и приложению Б настоящего стандарта <sup>3)</sup>

Новые редакции стандартов содержат требования по обязательному определению молярной доли компонентов, сероводорода и меркаптановой серы

1. Настоящий стандарт распространяется на нефть и устанавливает метод измерения массовой доли сероводорода, метил- и этилмеркаптанов в диапазоне от 1,0 до 300 млн<sup>-1</sup>.
2. Хотя область применения стандарта расширена: «Настоящий стандарт распространяется также на сырые нефти, газовые конденсаты, легкие углеводородные фракции и природные и нефтяные газы для автомобильного транспорта, промышленного и коммунально-бытового назначения.», но ход определения прописан только для нефти. Ввода пробы СУГ в хроматограф микрошприцем невозможен.

Арбитражным методом испытаний является метод, указанный первым в графе «Метод испытаний» табл.2



## Проблема

Новая редакция содержит требования по определению молярной доли компонентов



## Проблема

Новая редакция содержит требования по определению содержания сероводорода и меркаптановой серы в молярных долях



## Проблема

Для показателя «Давление насыщенных паров избыточное, МПа, при температуре: плюс 45°C, минус 20°C, минус 30°C» в качестве арбитражного метода указан ГОСТ ISO 4256



## Следствие

Показатель отсутствует в области аккредитации лабораторий, необходимо расширение области аккредитации



## Следствие

Указанные методы испытаний не позволяют выполнить данное требование, паспортизация СУГ невозможна



## Следствие

ГОСТ ISO 4256 - метод определения избыточного давления паров СУГ при температуре от 35 °С до 70 °С. Применение его невозможно для определения ДНП при температурах минус 20°C и минус 30°C



## Решение

Требования являются избыточными, предлагаем внести изменения в ГОСТ 20448-2018 и ГОСТ 27578-2018 и дополнить их фразой: «Молярная доля компонентов определяется по требованию потребителя»



## Решение

Необходимо исключить данное требование из ГОСТ или дополнить фразой «Содержание сероводорода и меркаптановой серы в молярных долях определяется по требованию потребителя по ГОСТ 32918 с пересчетом массовых долей компонентов в молярные доли по...». Прописать порядок пересчета.



## Решение

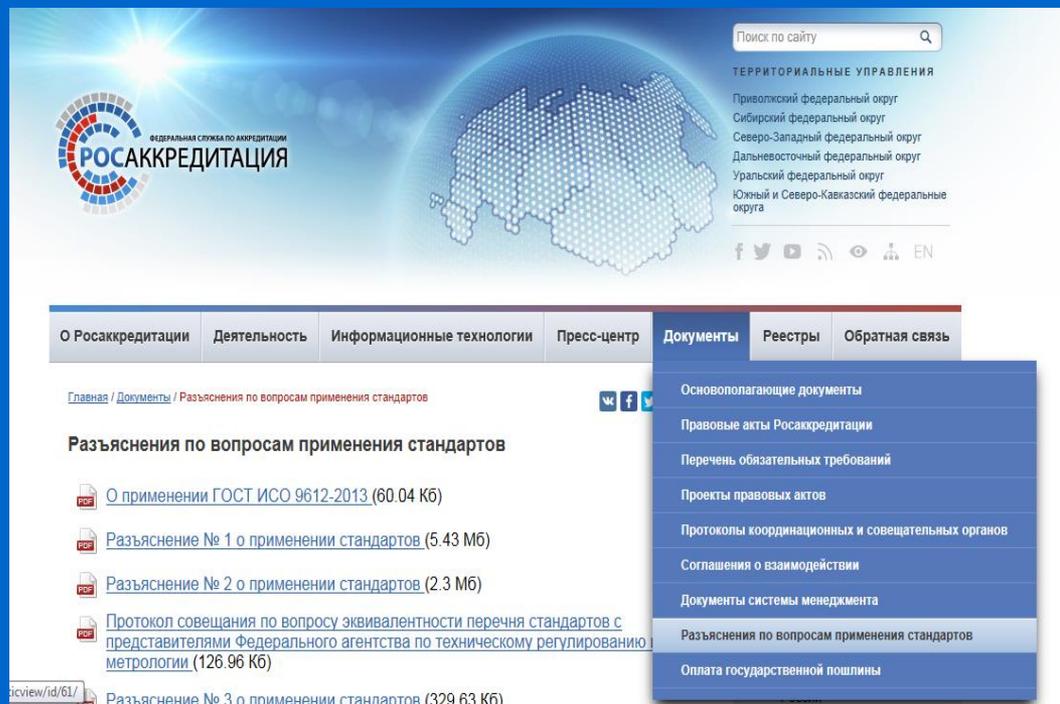
Указать другой арбитражный метод

➤ Необходимо внести схему декларирования 1д или исключить требования в подтверждении соответствия СУГ по показателю «Массовая доля сероводорода и меркаптановой серы».

➤ Необходимо изложить примечание 2 к Требованиям к физико-химическим и эксплуатационным показателям сжиженных углеводородных газов в следующей редакции: «Допускается не определять интенсивность запаха и запах при массовой доле меркаптановой серы в сжиженных углеводородных газах 0,002% и более. При массовой доле меркаптановой серы менее 0,002 % или интенсивности запаха менее 3 баллов сжиженные углеводородные газы должны быть одорированы по методике, утвержденной в установленном законодательством государств - членов Евразийского экономического союза порядке.

➤ Приложение к регламенту содержит требование, что «сжиженные углеводородные газы должны быть одорированы по методике, утвержденной в установленном законодательством государств - членов Евразийского экономического союза порядке» В Российской Федерации отсутствует Порядок регламентирующий данные процедуры. Необходимо разработать и утвердить соответствующий Порядок.

➤ Необходимо актуализировать «Перечень стандартов, содержащих правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора образцов, необходимые для применения и исполнения требований технического регламента Евразийского экономического союза 036/2016» в части внесения новых методов испытаний, вступающих в силу с 01.07.2019.



На регулярной основе проходят заседания Рабочей группы по вопросам принятия решений о возможности применения национальных и межгосударственных стандартов, разработанных на основе (взамен) ранее действующих, для обеспечения деятельности Росаккредитации по аккредитации и подтверждению компетентности аккредитованных лиц.

В итоге Росаккредитация публикует **перечни стандартов, применение которых может осуществляться без дополнительного оснащения испытательных лабораторий (центров) испытательным оборудованием и средствами измерений, без повышения квалификации работников, без внесения изменений в процедуры и расширения области аккредитации.**



Считаем необходимым Техническому комитету инициировать обращение в Росаккредитацию по комплексу новых стандартов по сжиженным углеводородным газам и в дальнейшем по мере необходимости проводить данную работу

Наименование показателей в области аккредитации, оформленной в соответствии с нормативным документом на методы испытаний

ГОСТ 10679

№	Наименование показателя	4	5	6	
16	ГОСТ 10679	ис сжиженные углеводородные газы	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	Давление насыщенного испарения при температуре 48 °С, кПа, не более 20 °С, кПа, не более 30 °С, кПа, не более
		ис сжиженные газы	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	
		ис сжиженные газы	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	
		ис сжиженные газы	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	
17	ГОСТ 22985	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	Массовая доля: - метан - этан - этилен - пропан - пропилен - бутан - изобутан - бутены
		Газы углеводородные сжиженные топливные	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	
		Газы углеводородные сжиженные топливные для автомобильного транспорта	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	
		Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	
18	ГОСТ 20448-90, п. 3.2	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	Объемная доля жидкого остатка при 20 °С
		Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	
19	ГОСТ 20448-90, п. 3.4	Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	Содержание свободной воды и осадка
		Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	
20	ГОСТ Р 52087-2003, п. 8.2	Газы углеводородные сжиженные топливные	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	Объемная доля жидкого остатка при 20 °С
		Газы углеводородные сжиженные топливные	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	
21	ГОСТ Р 52087-2003, п. 8.3	Газы углеводородные сжиженные топливные	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	Содержание свободной воды и осадка
		Газы углеводородные сжиженные топливные	19.20.31	2711 12 970 0 2711 19 000 0	

Массовая доля компонентов:  
- метан  
- этан  
- этилен  
- пропан  
- пропилен  
- бутан  
- изобутан  
- бутены

Технический регламент Евразийского экономического союза "Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива" (ТР ЕАЭС 036/2016)

Технический регламент Евразийского экономического союза "Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива" (ТР ЕАЭС 036/2016)

Наименование показателя	Норма для сжиженных углеводородных газов, используемых для коммунально-бытового и промышленного потребления в качестве топлива	Норма для сжиженных углеводородных газов, используемых в качестве моторного топлива для
Окисляющее число, не менее		
Массовая доля суммы непредельных углеводородов, %, не более		
Давление насыщенного пара, избыточное, МПа, при температуре:		
15 °С, не более	1,6	1,6
20 °С, не более	-	0,07
Массовая доля сероводорода в марганцевой пробе, %, не более	0,013	0,01
и в том числе сероводорода, %, не более	0,003	0,003
Запах	-	аксиоматичный и характерный при контакте с воздухом 20% от массы продукта, исключительности
Вязкость кинематическая, баллы, не менее	3	-
Объемная доля жидкого остатка при 20 °С, %, не более	1,8	1,6
Содержание свободной воды и осадка	отсутствует	отсутствует

Массовая доля суммы непредельных углеводородов, %, не более



## Проблема

Наименование показателей в НД на метод испытания не соответствует наименованию показателя в НД, устанавливающему требования к продукту



## Следствие

При оформлении протокола испытаний для целей подтверждения соответствия выдача результата вне области аккредитации



## Решение

**Решения нет!** Либо нарушаем при оформлении областей аккредитации, если «пропускают» эксперты, либо оформляем с нарушением протокол испытаний при подтверждении соответствия

Основная проблема состоит в том, что наименование показателей в НД на метод испытания не соответствует наименованию показателя в НД, устанавливающему требования к продукту.

При проведении испытаний для целей подтверждения соответствия нет возможности правильно оформить протокол, так как лаборатория аккредитуется на метод испытания, а протокол должна выдать на соответствие требованиям ГОСТ (ТУ) или ТР ЕАЭС (ТС).

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ**