

Сводка замечаний и предложений на первую редакцию проекта межгосударственного стандарта
ГОСТ 27577 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия»

№	Структурный элемент стандарта	Наименование организации или иного лица (номер письма, дата)	Замечание, предложение, предлагаемая редакция	Заключение разработчика
1	2	3	4	5
1.		Кыргызстандарт	Замечаний и предложений не имеет	
2.	Раздел 2	Госстандарт Республики Казахстан	Необходимо уточнение названий ГОСТов: -ГОСТ 20060 Газ природный. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги. - ГОСТ 22387.4 Газ для коммунально-бытового потребления. Метод определения содержания смолы и пыли.	Принято частично. ГОСТ 20060 исключен из раздела «Нормативные ссылки». По ГОСТ 22387.4 замечание принято.
3.	Раздел 4 таблица 1	Госстандарт Республики Казахстан	Требуется приведение в соответствие с ТР ТС 046/2018. 4. Массовая концентрация сероводорода, г/м ³ - указаны два значения 0,007 и 0,020 (норматив из ранее действовавшего ГОСТа). Если значение 0,007г/м ³ - предлагается в качестве норматива, то какое обоснование на снижение норматива? -5. Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³ - указаны два значения 0,016 и 0,036 (норматив из ранее действовавшего ГОСТа). Если значение 0,016 г/м ³ - предлагается в качестве норматива, то какое обоснование на снижение норматива?	Принято.
			<i>Данное требование не соответствует требованиям ТР ТС 046/2018.</i> 2 Молярная доля кислорода, %	Принято.
			<i>Данное требование не соответствует требованиям ТР ТС 046/2018.</i> 4 Массовая концентрация сероводорода, г/м ³	Принято.
			<i>Данное требование не соответствует требованиям ТР ТС 046/2018.</i> 5 Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м ³	Принято.
			<i>Данное требование не соответствует требованиям ТР ТС 046/2018.</i> 11. Массовая концентрация водяных паров, г/м ³ :	Принято. Показатель 11 исключен из таблицы 1.

4.	Раздел 4	Государственный комитет по стандартизации Республики Беларусь	<p>п. 4.1, таблица 1:</p> <p>п. 5, примечание 3 уточнить. Установление до 01.01.2025 года максимального значения 0,016 г/м³ для массовой концентрации меркаптановой серы считаем недопустимым. На АГНКС может поступать одорированный природный газ, соответствующий требованиям ГОСТ 5542-2014. В настоящее время при определении содержания концентрации меркаптановой серы на соответствие требованиям ГОСТ 5542-2014 полученные результаты могут превышать значение 0,016 г/м³. Например, на практике получаются значения от 0,017 г/м³ до 0,019 г/м³, и при этом интенсивность запаха газа составляет не менее 3 баллов в соответствии с требованиями ГОСТ 5542-2014;</p> <p>п. 11 уточнить, часть нормированных значений показателя (например, для климатических районов I2, III-III4, (I+II) А, для климатических районов III7-III10, III12) превышают максимальное значение показателя, установленное ТР ЕАЭС 046/2018 в Приложении 3</p>	Принято.
----	----------	---	---	----------

5.	Раздел 8	Государственный комитет по стандартизации Республики Беларусь	<p>п. 8.1 считаем целесообразным исключить назначение арбитражного метода при определении компонентного состава (молярной доли компонентов) природного газа (метод А по ГОСТ 31371.7-2008), так как методы А и Б по ГОСТ 31371.7-2008 являются одинаковыми как с точки зрения диапазонов измерений молярной доли компонентов природного газа, так и показателей точности результатов измерений</p> <p>п. 8.3 установить в качестве арбитражного метод, изложенный в проекте ГОСТ «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии».</p> <p>Обоснование: Метод, изложенный в проекте ГОСТ «Газ природный. Определение серосодержащих компонентов методом газовой хроматографии» позволяет определять массовую концентрацию и сероводорода, и меркаптановой серы, и общей серы. Учитывая, что указанный данный метод определения установлен в качестве арбитражного в п. 8.2 проекта ГОСТ 27577, целесообразно установить его в качестве арбитражного и для определения массовой концентрации общей серы</p> <p>п. 8.6 установить электролитический метод определения массовой концентрации водяных паров, исключив кулонометрический метод Карла Фишера.</p> <p>В настоящее время на всех эксплуатируемых АГНКС определение массовой концентрации водяных паров выполняется автоматическими СИ типа «Байкал», использующими электролитический метод измерений. Электролитический метод определения содержания паров воды регламентирован требованиями действующего ГОСТ 27577-2000. Применение СИ типа «Байкал» предусмотрено проектными решениями АГНКС. Изменение метода определения массовой концентрации водяных паров на кулонометрический потребует значительных финансовых затрат на переоснащение всех действующих АГНКС новыми СИ и изменение проектных решений. Также необходимо учитывать, что требование п. 7.2 о ежедневном контроле КПП по показателю «массовая концентрация водяных паров» технически и организационно не может быть выполнено в случае применения лабораторных и переносных кулонометрических титраторов Карла Фишера ввиду отсутствия на АГНКС постоянного персонала, компетентного в проведении химических испытаний</p>	<p>По п. 8.1 - принято.</p> <p>По п.8.3 – показатель «массовая концентрация общей серы» исключен</p> <p>По п. 8.6 – автоматические СИ планируется включить в ГОСТ 34711-2021 до конца 2022 года.</p>
----	----------	---	---	--

6.	Раздел 9	Государственный комитет по стандартизации Республики Беларусь	Считаем необходимым ограничить гарантию качества КПП временными рамками (24 часа) в целях исключения предъявления необоснованных претензий со стороны потребителей	Пояснение. Нет оснований полагать, что за 24 часа может что-либо произойти с КПП, что может ухудшить его качество. Тем более, что документ о качестве КПП выдается на партию газа, которая, как правило, определяется ввиду непрерывности процесса как газ, произведённый и поставляемый потребителям в течение месяца или более, например, с 10 ч 1 числа месяца по 10 ч 1 числа следующего месяца.
----	----------	---	--	--

**Руководитель разработки, начальник
лаборатории физико-химических свойств и контроля
качества природного газа, к.т.н.**



Б.Д. Донских