

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к проекту межгосударственного стандарта
ГОСТ «Газ природный. Методы определения сероводорода
и меркаптановой серы»
(окончательная редакция)

1 Основание для разработки стандарта

Программа национальной стандартизации на 2020 г., шифр темы - 1.1.052-2.008.20.

2 Краткая характеристика объекта стандартизации

Проект стандарта распространяется на природный газ и устанавливает фотоколориметрический, йодометрический и потенциометрический методы определения массовой концентрации сероводорода и меркаптановой серы в природном газе.

3 Техничко-экономическое и социальное обоснование целесообразности пересмотра стандарта

Целесообразность разработки проекта стандарта заключается в необходимости усовершенствования процедур определения содержания в природном газе сероводорода и меркаптановой серы.

Достоверная и точная информация о массовой концентрации сероводорода и меркаптановой серы в природном газе необходима также при подтверждении соответствия продукции, поставляемой потребителям на территории стран-членов ЕАЭС, требованиям Технического регламента ТР ЕАЭС 046/2018.

4 Эффект от пересмотра стандарта

Эффект от разработки проекта стандарта обусловлен совершенствованием методической базы определения качества природного газа.

5 Соответствие проекта стандарта требованиям основополагающих стандартов межгосударственной системы стандартизации

Проект стандарта разработан в соответствии с требованиями ГОСТ 1.2–2015 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, обновления и отмены», ГОСТ 1.5–2001 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению», ГОСТ Р 1.8–2011 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты межгосударственные. Правила проведения в Российской Федерации работ по разработке, применению, обновлению и прекращению применения», ГОСТ Р 1.6–2013 «Стандартизация в Российской Федерации. Проекты стандартов. Правила организации и проведения экспертизы».

6 Соответствие проекта стандарта международным (межгосударственным, региональным, национальным) стандартам

Проект стандарта разработан на основе межгосударственного стандарта ГОСТ 22387.2–2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы» (пересмотр 22387.2-2014).

7 Взаимосвязь проекта стандарта с другими межгосударственными стандартами

Проект стандарта взаимосвязан с проектами ГОСТ «Газ природный, подготовленный к магистральному транспортированию. Технические условия», ГОСТ 27577 «Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия», ГОСТ 5542 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия» и ГОСТ «Газ природный сжиженный. Технические условия».

8 Сведения о рассылке

По результатам рассмотрения первой редакции проекта стандарта получено 2 отзыва: Госстандарта Республики Беларусь и Минэкономики Украины. От Госстандарта Республики Беларусь получено 4 замечания.

На основании полученных замечаний в проект стандарта уточнены требования к квалификации персонала, а также требования к СИ.

9 Перечень исходных документов и другие источники информации, использованные при разработке стандарта

ГОСТ 22387.2–2014 «Газы горючие природные. Методы определения сероводорода и меркаптановой серы».

ГОСТ 31370–2008 «Газ природный. Руководство по отбору проб».

ISO 6326–3:1989 Natural gas; determination of sulfur compounds; part 3: determination of hydrogen sulfide, mercaptan sulfur and carbonyl sulfide sulfur by potentiometry.

10. Сведения о разработчике стандарта

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ».

Адрес: 142717, Московская обл., Ленинский р-н, пос. Развилка, с/п Развилковское, Проектируемый пр-д № 5537, владение 15, стр. 1;

Тел: +7 (498) 657-42-06;

Факс: +7 (498) 657-96-05;

e-mail: vniigaz@vniigaz.gazprom.ru;

Лаборатория физико-химических свойств и контроля качества природного газа;

Корпоративный научно-технический центр метрологического обеспечения;

Тел: +7 (498) 657-47-83, 657-49-39;

Факс: +7 (498) 657-48-88;

e-mail: B_Donskikh@vniigaz.gazprom.ru

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



Б.Д. Донских