

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к проекту межгосударственного стандарта
ГОСТ «Газ горючий природный. Определение массовой концентрации водяных паров»
(окончательная редакция)

1. Основание для разработки стандарта

1.1 П.5.5 «Технологии повышения эксплуатационной надежности объектов ГТС» Перечня основных направлений НИОКР ПАО «Газпром», утвержденных в составе «Программы инновационного развития ПАО «Газпром» до 2025 года» решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 21.06.2016 № 2762.

1.2 Дополнение № 3 к программе научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ ПАО «Газпром» и его дочерних обществ на 2018 год, утвержденное приказом ПАО «Газпром» от 18.09.2018 № 558.

1.3 Проект стандарта разработан в соответствии с Техническим заданием к договору НИР между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ» от 25.01.2019 № 6592-342-18-5 «Разработка требований к показателям качества газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию на территории Евразийского экономического союза, а также методов их определения» (Этап 6 «Совершенствование методических и метрологических требований к процедуре определения массовой концентрации водяных паров в природном газе»).

2. Характеристика объекта стандартизации

2.1 Проект стандарта устанавливает требования к процедурам выполнения измерений массовой концентрации водяных паров в природном газе с использованием кулонометрических и волюметрических титраторов К. Фишера, которые могут применяться как в лабораторных, так и в полевых условиях.

2.2 Проект стандарта предназначен для применения в обществах и организациях, осуществляющих контроль качества газа горючего природного, в процессах его добычи, подготовки, транспортирования, хранения, переработки и поставки потребителям.

3. Обоснование целесообразности разработки стандарта

Целесообразность разработки проекта стандарта заключается в отсутствии аттестованной и внесенной в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений методики измерений массовой концентрации водяных паров в природном газе, стандартизованной на межгосударственном уровне. Указанная методика необходима для обеспечения действия Технического регламента ТР ЕАЭС 046/2018 «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию».

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

4. Эффект от разработки стандарта

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

5. Соответствие проекта стандарта требованиям основополагающих стандартов национальной 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 1.3–2014 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные. Правила разработки на основе международных и региональных стандартов», 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, национальным) стандартам

Проект стандарта разработан на основе национального стандарта ГОСТ Р 56916–2016 «Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера», а также с учетом основных положений международных стандартов ISO 10101-1:1993 Natural gas – Determination of water by the Karl Fischer method – Part 1: Introduction, ISO 10101-2:1993 Natural gas – Determination of water by the Karl Fischer method – Part 2: Titration procedure, ISO 10101-3:1993 Natural gas – Determination of water by the Karl Fischer method – Part 3: Coulometric procedure».

7. Предложения по изменению, пересмотру или отмене межгосударственных стандартов, противоречащих предложенному проекту стандарта

После введения в действие разрабатываемого стандарта считаем целесообразным отменить на территории РФ действие следующего стандарта:

ГОСТ Р 56916–2016 «Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера».

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

ГОСТ Р 8.563–2009 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методики (методы) измерений».

ГОСТ Р 56916–2016 «Газ горючий природный. Определение содержания водяных паров методом Карла Фишера».

ISO 10101-1:1993 Natural gas – Determination of water by the Karl Fischer method – Part 1: Introduction.

ISO 10101-2:1993 Natural gas – Determination of water by the Karl Fischer method – Part 2: Titration procedure.

ISO 10101-3:1993 Natural gas – Determination of water by the Karl Fischer method – Part 3: Coulometric procedure».

9. Сведения о результатах обсуждения первой редакции проекта межгосударственного стандарта

На первую редакцию проекта межгосударственного стандарта получены отзывы от 28 заинтересованных организаций. Из них 14 организаций согласовали первую редакцию проекта стандарта без замечаний. Остальными 14 организациями в адрес разработчика было направлено в общей сложности 74 замечания и предложения, из которых разработчиком было принято 42 замечания, частично принято – 14 замечаний, 17 замечаний отклонено с обоснованием и 1 предложение принято к сведению.

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, 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 природного газа, к.т.н.**



Б.Д. Донских