

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**  
**к проекту межгосударственного стандарта**  
**ГОСТ 31371.1—201\_\_**

«Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»  
(первая редакция)

**1 Основание для актуализации стандарта**

Проект ГОСТ 31371.1—201\_\_ «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава» разработан взамен ГОСТ 31371.1—2008.

Проект ГОСТ 31371.1—20\_\_ гармонизирован с новой версией ИСО 6974-1:2012, введенной в действие 15.05.2012 г.

Проект ГОСТ 31371.1—20\_\_ разработан в соответствии с Программой разработки национальных стандартов на 2016-2017 гг. в рамках МТК52/ТК52 «Природный и сжиженные газы», шифр задания 1.1.052-2.002.16.

Разработка проекта ГОСТ 31371.1—20\_\_ выполнялась в рамках договора № 4611-811-15-9 от 23.03.2018 г. между ПАО «Газпром» и ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

**2 Краткая характеристика объекта стандартизации**

Проект ГОСТ 31371.1—20\_\_ устанавливает методы вычисления содержания компонентов природного газа в единице молярной доли, определяет требования к обработке исходных данных и распространяется на одноступенчатые и многоступенчатые методы анализа с использованием многоточечной градуировки или градуировки в точке с оценкой их пригодности. В стандарте регламентированы процедуры вычисления значений молярной доли до и после нормализации с оценкой неопределенности измерений, рекомендуемые для обработки данных, полученных при многократных или единичных анализах образца природного газа.

**3 Технико-экономическое и социальное обоснование целесообразности разработки стандарта**

Целесообразность подготовки новой версии межгосударственного ГОСТ 31371.1—2008 вызвана:

- необходимостью гармонизации действующего стандарта с новой версией введенного в действие международного стандарта ИСО 6974-1:2012;
- требованиями к современным подходам определения компонентного состава природного газа с использованием различных методов проведения анализа и обработки полученных результатов измерений.

#### **4 Эффект от пересмотра стандарта**

Эффект от применения данного стандарта достигается путем повышения обоснованности управленческих решений при заключении контрактов с зарубежными потребителями природного газа за счет гармонизации требований к методам анализа и оценки точностных показателей результатов определения качества природного газа.

Социальный эффект – повышение точности и достоверности определения качества природного газа, что позволит исключить споры при проведении взаиморасчетов между Поставщиками и Потребителями.

#### **5 Соответствие проекта стандарта требованиям основополагающих стандартов национальной системы стандартизации**

Проект стандарта соответствует требованиям:

- ГОСТ 8.578-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых средах»;

- ГОСТ 1.2—2015 Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, применения, обновления и отмены;

- ГОСТ 1.3—2014 Межгосударственная система стандартизации (МГСС). 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.

#### **6 Соответствие проекта стандарта международным (межгосударственным, национальным) стандартам**

Проект стандарта соответствует следующим международным (межгосударственным, национальным) стандартам:

- ИСО 6974-1:2012 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Общие указания и определение состава»;

ИСО 6974-2:2012 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 2. Вычисление неопределенности»

## **7 Взаимосвязь проекта стандарта с другими национальными стандартами Российской Федерации**

Проект стандарта является актуализированной версией действующего стандарта ГОСТ 31371.1—2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 1. Руководство по проведению анализа»

## **8 Публикация уведомления о разработке проекта стандарта**

Уведомление о разработке проекта стандарта опубликовано на официальном сайте Росстандарта.

## **9 Сведения о разработчике стандарта**

ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»  
190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр., д. 19,  
тел.: + 7 812 323 96 42, факс: +7 812 315 15 17, e-mail: fhi@b10.vniim.ru.

Руководитель научно-исследовательского  
отдела государственных эталонов в области  
физико-химических измерений  
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

 Ю.А. Кустиков