

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к проекту межгосударственного стандарта
ГОСТ 31371.7—201__

«Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов»
(окончательная редакция)

1 Основание для актуализации стандарта

Проект ГОСТ 31371.7—201__ «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 7. Методика измерений молярной доли компонентов» разработан взамен ГОСТ 31371.7—2008.

Проект ГОСТ 31371.7—20__ разработан в соответствии с Программой разработки национальных стандартов на 2016-2017 гг. в рамках МТК52/ТК52 «Природный и сжиженные газы», шифр задания 1.1.052-2.004.16.

Разработка проекта ГОСТ 31371.2—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 31371.7—20__ устанавливает методику измерений (МИ) молярной доли компонентов осушенного газа горючего природного (ГГП) и других углеводородных газов аналогичного компонентного состава методом газовой хроматографии, требования к основным и вспомогательным средствам измерений и средствам градуировки. В МИ приведены перечень и диапазоны измерений молярной доли определяемых компонентов ГГП и приписанные значения расширенной неопределенности измерений при условии ежедневного контроля соблюдения требований приемлемости градуировочных коэффициентов и результатов измерений.

Проект стандарта разработан на основе методики измерений молярной доли компонентов природного газа методом газовой хроматографии № 242/1-2019, свидетельство об аттестации № 1057/207-(Ra.RU.310494)-2019 от 15 февраля 2019 года. Методика измерений внесена в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, номер в реестре ФР.1.31.20197.33714.

В соответствии с поступившим предложением от членов ТК 52 и ООО «ГАЗПРОМ ВНИИГАЗ» в окончательной редакции проекта стандарта предусмотрен вариант проведения измерений молярной доли компонентов ГГП переменного состава с использованием градуировочной характеристики в рабочем диапазоне измерений, который был ис-

следован в процессе разработки методики измерений молярной доли компонентов природного газа переменного состава и определения физико-химических показателей, аттестованной ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 739/206-(01.00250)-2016 от 15.03.2016, внесенной в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, номер в реестре ФР.1.31.2017.28235.

Контроль точности результатов измерений предусматривает контроль правильности результатов измерений с использованием стандартных образцов утвержденного типа (ГСО-ИПГ или ГСО-ПГМ).

3 Технико-экономическое и социальное обоснование целесообразности разработки стандарта

Целесообразность подготовки новой версии межгосударственного ГОСТ 31371.7—2008 вызвана необходимостью учета:

- современного состояния приборной и методической базы, а также средств метрологического обеспечения измерений при определении компонентного состава природного газа, которые позволят повысить достоверность и оперативность измерений;
- замечаний и предложений дочерних обществ ПАО «Газпром» и сторонних организаций по итогам практического применения действующей версии стандарта.
- ряда положений, символов и индексов, используемых в ГОСТ 31371.1—20__ и ГОСТ 31371.2—20__, актуализированных в соответствии с новыми версиями стандартов ИСО 6974-1:2012 и ИСО 6974-2:2012.

4 Эффект от пересмотра стандарта

Эффект от применения данного стандарта достигается путем сокращения материальных и временных затрат при проведении рутинных анализов при соблюдении точностных характеристик определения физико-химических показателей 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:

- Государственной поверочной схеме для средств измерений содержания компонентов в газовых и газоконденсатных средах, утвержденной Приказом Росстандарта от

14 декабря 2018 г. № 2664;

- 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;

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.

8 Сведения о рассылке

Первая редакция стандарта была разослана членам МТК 52/ТК 052, в дочерние организации ПАО «Газпром» и затем в НМИ и организации стран СНГ.

По результатам рассмотрения первой редакции проекта стандарта от МТК 52 /ТК 052 и дочерних организаций ПАО «Газпром» получено 37 отзывов. От 24 организаций получены отзывы с замечаниями, от 13 организаций – отзывы без замечаний.

Всего по существу было получено 64 замечания, из них

- 47 замечаний принято и принято частично;
- 6 замечаний отклонено с обоснованием;
- по 9 замечаниям даны пояснения.

Поступившие редакционные замечания устранены в процессе подготовки окончательной редакции проекта стандарта.

По результатам рассмотрения первой редакции проекта стандарта в НМ и организациях стран СНГ получены отзывы от Госстандарт Республики Беларусь, ООО «Газ-

пром трансгаз Беларусь», Минэкономразвития Украины, Кыргызстандарт, ОсОО «Газпром Кыргызстан» и ЗАО «Газпром Армения». Три отзыва поступили без замечаний. Минэкономразвития Украины воздержалось от рассмотрения проекта стандарта, так как Украина не заинтересована в данном стандарте.

- Всего было получено 31 замечание, из них
- 22 замечания принято и принято частично;
 - 4 замечания отклонено с обоснованием;
 - по 5 замечаниям даны пояснения.

Окончательная редакция проекта стандарта была направлена для рассмотрения и голосования организациям-членам ТК 052. По результатам рассмотрения окончательной редакции проекта стандарта получены отзывы от 23 организаций.

- Всего получено 24 замечания от 6 организаций, из них
- 20 замечаний принято и принято частично при подготовке окончательной редакции проекта стандарта;
 - 4 замечания отклонено с обоснованием.

9 Источники информации, используемые при актуализации проекта стандарта

При актуализации проекта стандарта использовались следующие источники информации:

- ГОСТ 1.2—2009 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.

Заместитель директора
ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»

 Ю.А. Кустиков

Исполнители:

Руководитель сектора

 Т.А. Попова

Ведущий инженер

 Н.О. Пивоварова