МКС 75.060

**ИЗМЕНЕНИЕ №1 ГОСТ 34867–2022 Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия**

Принято Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол от \_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_)

Зарегистрировано Бюро по стандартам МГС № \_\_\_\_\_\_\_

За принятие изменения проголосовали национальные органы по стандартизации следующих государств:

Дату введения в действие настоящего изменения устанавливают указанные органы по стандартизации[[1]](#footnote-1)

Раздел 2. Заменить «ГОСТ 10062 Газы природные горючие. Метод определения удельной теплоты сгорания» на «ГОСТ 35076 Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания».

Раздел 2. Исключить «ГОСТ 27193 Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»

Раздел 2. Заменить «ГОСТ 31370 (ИСО 10715:1997) Газ природный. Руководство по отбору проб» на «ГОСТ 31370 Газ природный. Руководство по отбору проб». 1) «В Республике Беларусь действует ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) Газ природный. Руководство по отбору проб»

Раздел 2. Дополнить «ГОСТ 35032 Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом».

Раздел 2. Исключить «ГОСТ 31371.3 (ИСО 6974-3:2000) Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до С8 с использованием двух насадочных колонок».

Раздел 2. Заменить «ГОСТ 31369-2021 (ИСО 6976:2016) Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава» на «ГОСТ 31369 (ISO 6976:2016) Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава».

Пункт 4.1 Таблицу 1 дополнить примечанием 14 «По согласованию с оператором газотранспортных систем допускается поставка природного газа с отклонением от установленных норм при условии, что это не приводит к несоответствию качества природного газа для конечных потребителей на внутреннем рынке, а также при передаче в газотранспортные системы других государств. При этом отклонения от установленных норм не должны нарушать требований технических регламентов, действующих в странах, принявших данный стандарт в качестве национального».

Пункт 4.3.2 Заменить «… проводят по ГОСТ 31371.3 - ГОСТ 31371.7.» на «…проводят по ГОСТ 31371.4 - ГОСТ 31371.7.».

Пункт 4.3.3, второй абзац. Заменить «…определения по ГОСТ 31371.3 - ГОСТ 31371.7, ….» на «… определения по ГОСТ 31371.4 - ГОСТ 31371.7, …».

Пункт 7.2. После слов «(методами в соответствии с таблицей 1 и разделом 8» дополнить словами «, с периодичностью в соответствии с разделом 4)».

Пункт 8.1. Заменить «Определение компонентного состава (молярной доли компонентов) природного газа, в том числе диоксида углерода, проводят по любому из методов, изложенных в ГОСТ 31371.3-ГОСТ 31371.7. Определение молярной доли кислорода проводят по ГОСТ 31371.6 или ГОСТ 31371.7.

При возникновении разногласий по результатам определения компонентного состава газа, в том числе диоксида углерода и кислорода, арбитражным является метод А по ГОСТ 31371.7» на «Определение компонентного состава (молярной доли компонентов) природного газа, в том числе диоксида углерода, проводят по любому из методов, изложенных в ГОСТ 31371.4-ГОСТ 31371.7. При возникновении разногласий по результатам определения компонентного состава газа, в том числе диоксида углерода, арбитражным является метод А по ГОСТ 31371.7.

Определение молярной доли кислорода проводят по ГОСТ 35032, ГОСТ 31371.6 или ГОСТ 31371.7. При возникновении разногласий по результатам определения молярной доли кислорода, арбитражным является метод, установленный в ГОСТ 35032».

Пункт 8.1. Исключить сноску «1)В Российской Федерации определять молярную долю кислорода до 1 января 2026 г. также можно электрохимическим методом по ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода». При возникновении разногласий по значению молярной доли кислорода в Российской Федерации арбитражным является метод, установленный ГОСТ Р 56834. 1».

Пункт 8.2. Сноска 2). Заменить «…до 1 января 2026 г.…» на «…до 1 января 2030 г….».

Пункт 8.3. Сноска 1). Заменить «…до 1 января 2026 г.…» на «…до 1 января 2030 г….».

.

Пункт 8.4. Исключить сноску 2) «2)В Российской Федерации определять низшую объемную теплоту сгорания до 1 января 2026 г. также можно по   
ГОСТ Р 8.816-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой».

Пункт 8.4. Заменить «Определение низшей объемной теплоты сгорания природного газа проводят по ГОСТ 10062, ГОСТ 27193 или ГОСТ 31369» на «Определение низшей объемной теплоты сгорания природного газа проводят по ГОСТ 35076 или ГОСТ 31369».

Пункт 8.6. Сноска 3). Заменить «…до 1 января 2026 г.…» на «…до 1 января 2030 г….».

Пункт 8.6.2 Исключить сноску 4). «4) В Российской Федерации приводить результат определения, полученного при рабочем давлении в точке отбора пробы природного газа, к абсолютному давлению 3,92 МПа до 1 января 2026 г. также можно по ГОСТ Р 53763».

Пункт 8.7. Сноска 5). Заменить «…до 1 января 2026 г.…» на «…до 1 января 2030 г….».

Приложение Б, статья Б.1. Заменить «Значения молярной массы углеводородных компонентов природного газа (по таблице 1 ГОСТ 31369-2021)…» на «Значения молярной массы углеводородных компонентов природного газа (по ГОСТ 31369)…

ИЗМЕНЕНИЕ №1 ГОСТ 34867–2022 Газ природный, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам. Технические условия

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

665.723:006.354

Ключевые слова: природный газ, подготовленный к транспортированию по магистральным газопроводам, технические требования

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

1. Дата введения в действие на территории Российской Федерации - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_. [↑](#footnote-ref-1)