

**ИЗМЕНЕНИЕ №1 ГОСТ 34894–2022 Газ природный сжиженный.
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 стандартизации¹

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

Элемент «Нормативные ссылки». Исключить «ГОСТ 27193 Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром»

Элемент «Нормативные ссылки». Заменить «ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) Газ природный. Руководство по отбору проб» на «ГОСТ 35011 Газ природный сжиженный. Руководство по отбору проб».

Элемент «Нормативные ссылки». Дополнить «ГОСТ 35032 Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом».

Элемент «Нормативные ссылки». 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 с использованием двух насадочных колонок».

Пункт 8.1. Заменить Отбор проб СПГ следует проводить непосредственно из потока СПГ с учетом [1]*. Отбор проб регазифицированного СПГ следует проводить с учетом требований ГОСТ 31370 (см. также [1]) и применяемых методик (методов) определения физико-химических показателей СПГ» на «Отбор проб СПГ, а также регазифицированного СПГ, проводят по ГОСТ 35011 с учетом применяемых методик (методов) определения физико-химических показателей СПГ».

Пункт 8.1 Сноска ¹). Исключить «*1) В Российской Федерации отбор проб из

¹ Дата введения в действие на территории Российской Федерации - _____.

потока СПГ, а также регазифицированного СПГ проводят по ГОСТ Р 56719-2015 «Газ горючий природный сжиженный. Отбор проб».

Пункт 8.2. Сноска ¹⁾. Исключить ¹⁾В Российской Федерации определение молярной доли кислорода до 1 января 2026 г. также проводят электрохимическим методом по ГОСТ Р 56834-2015 «Газ горючий природный. Определение содержания кислорода».

Пункт 8.2.1. Заменить «Определение компонентного состава, в том числе молярной доли метана и азота, проводят по любому из методов, изложенных в ГОСТ 31371.3-ГОСТ 31371.7. Определение молярной доли диоксида углерода проводят по любому из методов, изложенных в ГОСТ 31371.4, ГОСТ 31371.6, ГОСТ 31371.7. Определение молярной доли кислорода проводят по ГОСТ 31371.6 или ГОСТ 31371.7» на «Определение компонентного состава, в том числе молярной доли метана и азота, проводят по любому из методов, изложенных в ГОСТ 31371.4-ГОСТ 31371.7. Определение молярной доли диоксида углерода проводят по любому из методов, изложенных в ГОСТ 31371.4, ГОСТ 31371.6, ГОСТ 31371.7. При возникновении разногласий по результатам определения компонентного состава газа 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 8.3. Исключить сноску «²⁾В Российской Федерации определение низшей объемной теплоты сгорания до 1 января 2026 г. также проводят по ГОСТ Р 8.816-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой». При возникновении разногласий по значению низшей объемной теплоты сгорания в Российской Федерации арбитражным является метод, установленный в ГОСТ 31369».

Пункт 8.3. Заменить «Определение низшей объемной теплоты сгорания проводят по ГОСТ 10062, ГОСТ 27193 или ГОСТ 31369» на «Определение низшей объемной теплоты сгорания проводят по ГОСТ 35076 или ГОСТ 31369».

Пункт 8.4. Сноска ³⁾. Заменить «...до 1 января 2026 г....» на «...до 1 января 2030 г....».

Пункт 8.5. Сноска ⁴⁾. Заменить «...до 1 января 2026 г....» на «...до 1 января 2030 г....».

ИЗМЕНЕНИЕ №1 ГОСТ 34894–2022 Газ природный сжиженный. Технические условия

665.723:543.27:006.354

Ключевые слова: сжиженный природный газ, технические требования
