

ИЗМЕНЕНИЕ №1 ГОСТ 5542–2022 Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. 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 31369-2021 (ИСО 6976:2016) Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава» на «ГОСТ 31369 (ИСО 6976:2016) Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава».

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 C₈ с использованием двух насадочных колонок».

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

Пункт 4.1, таблица 1, примечание 2. Заменить «Для природного газа, подлежащего одоризации, показатели 4, 5 и 13 определяют после его одоризации» на «Для природного газа, подлежащего одоризации, показатель 13 и, в случае

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

использования одоранта на основе меркаптанов, показатель 5 определяют после его одоризации».

Пункт 4.1, таблица 1, примечание 6. Заменить «В соглашениях между поставляющей и принимающей сторонами номинальное значение числа Воббе устанавливают в пределах нормы показателя 7 для отдельных газораспределительных систем» на «Показатель 8 определяют по требованию принимающей стороны. В соглашениях между поставляющей и принимающей сторонами номинальное значение числа Воббе устанавливают в пределах нормы показателя 7 для отдельных газораспределительных систем».

Пункт 4.2.2. Заменить «...ГОСТ 31371.3-ГОСТ 31371.7...» на «...ГОСТ 31371.4-ГОСТ 31371.7».

Пункт 4.2.3, второй абзац. Заменить «...ГОСТ 31371.3-ГОСТ 31371.7...» на «...ГОСТ 31371.4-ГОСТ 31371.7...»

Пункт 7.3. Заменить «Природный газ для коммунально-бытового потребления, полученный в результате регазификации СПГ, должен быть одорирован и соответствовать нормам показателей 5 и 13 таблицы 1 после одоризации» на «Природный газ для коммунально-бытового потребления, полученный в результате регазификации СПГ, должен быть одорирован и соответствовать после одоризации нормам таблицы 1 по показателю 13 и, в случае использования одоранта на основе меркаптанов, по показателю 5».

Пункт 7.9. Заменить «При проведении одоризации природного газа значения показателей 5 и 13 вносят в паспорт качества по результатам его испытаний после одоризации» на «При проведении одоризации природного газа значения показателя 13 и, в случае использования одоранта на основе меркаптанов, показателя 5 вносят в паспорт качества по результатам его испытаний после одоризации».

Пункт 7.10. Заменить «На группы газораспределительных станций, имеющих один источник газа и осуществляющих одоризацию природного газа по установленной документированной процедуре, исполнение которой обеспечивает соответствие одорированного природного газа требованиям по показателям 5 и 13 таблицы 1, может быть выдан единый паспорт качества по всем показателям таблицы 1.» на «На группы газораспределительных станций, имеющих один источник газа и осуществляющих одоризацию природного газа по установленной документированной процедуре, исполнение которой обеспечивает соответствие одорированного природного газа требованиям по показателю 13 и, в случае

использования одоранта на основе меркаптанов, показателю 5 таблицы 1, может быть выдан единый паспорт качества по всем показателям таблицы 1.».

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 31371.6, ГОСТ 31371.7 или ГОСТ 35032. 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 определение молярной доли кислорода до 1 января 2026 г. также проводят 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 в ГОСТ Р 56834».

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

Пункт 8.3. 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 8.3. Исключить сноску «³⁾ 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 8.6. Сноска ¹⁾. Заменить «...до 1 января 2026 г....» на «...до 1 января 2030 г....».

Пункт 8.7. Сноска ²⁾. Заменить «...до 1 января 2026 г....» на «...до 1 января 2030 г....».

Приложение А, статья А.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 5542–2022 Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия

665.723:543.27:006.354

Ключевые слова: природный газ промышленного и коммунально-бытового назначения, технические требования
