

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

Раздел 2. Заменить нормативную ссылку «ГОСТ 12.1.044 (ИСО 4589–84)» на «ГОСТ 12.1.044».

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

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

Раздел 2. Заменить нормативную ссылку «ГОСТ 31369–2021 (ИСО 6976:2016)» на «ГОСТ 31369 (ISO 6976:2016)».

Раздел 2. Заменить нормативную ссылку «ГОСТ 31370» на «ГОСТ 31370–2023».

Раздел 2. Исключить нормативную ссылку «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».

Раздел 2. Заменить нормативную ссылку «ГОСТ 31371.5 (ИСО 6974-5:2000) Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C₁-C₅ и C₆₊ в лаборатории и при непрерывном контроле с использованием трех колонок» на «ГОСТ 31371.5 (ISO 6974-5:2014) Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой

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

неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C₁-C₅ и C₆₊ изотермическим методом».

Раздел 2. Заменить нормативную ссылку «ГОСТ 31610.20-1» на «ГОСТ 31610.20-1 (ISO/IEC 80079-20-1:2017)».

Раздел 2. Дополнить нормативной ссылкой «ГОСТ 34807 Газ природный. Методы расчета температуры точки росы по воде и массовой концентрации водяных паров».

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

Пункт 4.1, таблица 1, примечание 2 изложить в новой редакции: «Для природного газа, подлежащего одоризации, показатель 13 и, в случае использования одоранта, содержащего меркаптаны, показатель 5 определяют после его одоризации».

Пункт 4.1, таблица 1, примечание 6 изложить в новой редакции: «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. Во втором абзаце заменить «ГОСТ 31371.3 - ГОСТ 31371.7» на «ГОСТ 31371.4 - ГОСТ 31371.7».

Пункт 7.2 изложить в новой редакции: «Приемку природного газа проводят при передаче партии природного газа в порядке, установленном в соответствующем соглашении сторон. В ходе приемки проводят периодические испытания (методами в соответствии с таблицей 1 и разделом 8, с периодичностью в соответствии с разделом 4) природного газа с целью оценки соответствия фактических значений физико-химических показателей, установленных в ходе приемки, их нормированным значениям, указанным в таблице 1».

Пункт 7.3. Второй абзац изложить в новой редакции: «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, содержащего меркаптаны, по показателю 5».

Пункт 7.4 дополнить примечанием: «Примечание – Если транспортирование газа осуществляется по надземному газопроводу, то допускается проводить точечный отбор проб методом заполнения-выпуска в соответствии с ГОСТ 31370–2023 (приложение Г) без обогрева пробоотборной системы и контроля температуры газа».

Пункт 7.9. Второе предложение изложить в новой редакции: «При проведении одоризации природного газа значения показателя 13 таблицы 1 и, в случае использования одоранта, содержащего меркаптаны, показателя 5 таблицы 1 вносят в паспорт качества по результатам его испытаний после одоризации».

Пункт 7.10. Первое предложение изложить в новой редакции: «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 таблицы 1 и, в случае использования одоранта, содержащего меркаптаны, показателю 5 таблицы 1, может быть выдан единый паспорт качества по всем показателям таблицы 1.».

Подраздел 8.1 изложить в новой редакции: «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».

Подраздел 8.1. 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» исключить.

Подраздел 8.2, сноска ²). Заменить слова «до 1 января 2026 г.» на «до 1 января 2030 г.».

Подраздел 8.3. Первое предложение изложить в новой редакции: «Определение низшей объемной теплоты сгорания природного газа проводят по

ГОСТ 35076 или ГОСТ 31369».

Подраздел 8.3. 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» исключить.

Подраздел 8.6, сноска ¹⁾. Заменить слова «до 1 января 2026 г.» на «до 1 января 2030 г.».

Пункт 8.6.1 дополнить примечанием: «Примечание – Допускается проводить вычисление температуры точки росы по воде по ГОСТ 34807 из измеренного значения молярной доли или массовой концентрации водяных паров».

Подраздел 8.7, сноска ²⁾. Заменить слова «до 1 января 2026 г.» на «до 1 января 2030 г.».

Приложение А, пункт А.1. Заменить слова «(по таблице 1 ГОСТ 31369–2021» на «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
