

ИЗМЕНЕНИЕ №1 ГОСТ 27577–2022 Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. 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 «ГОСТ 10062 Газы природные горючие. Метод определения удельной теплоты сгорания» на «ГОСТ 35076 Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания».

Раздел 2. Заменить «ГОСТ 20060-83 Газы горючие природные. Методы определения содержания водяных паров и точки росы влаги» на «ГОСТ 35033 Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами».

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

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 C₈ с использованием двух насадочных колонок».

Раздел 2. Заменить «ГОСТ 31371.5 (ИСО 6974-5:2014) «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Изометрический метод определения азота, диоксида углерода и углеводородов C₁-C₅ и C₆₊» на «ГОСТ 31371.5 (ISO 6974-5:2014) «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 5. Определение азота, диоксида углерода и углеводородов C₁-C₅ и C₆₊ изометрическим методом».

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

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

Пункт 5.2 Заменить слова «температура самовоспламенения (по метану) - 537°C» на «температура самовоспламенения (по метану) - 600°C».

Пункт 7.4, второе предложение изложить в виде: «Допускается осуществлять отбор проб газа до компримирования, при этом точка отбора пробы для определения показателя 10 должна располагаться после блоков осушки газа».

Пункт 8.1.1. Изложить в новой редакции «Определение компонентного состава (молярной доли компонентов) природного газа проводят по любому из методов, изложенных в ГОСТ 31371.4 - ГОСТ 31371.7. При возникновении разногласий по результатам определения компонентного состава газа арбитражным является метод А 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 8.2. Примечание. Заменить слова «...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 31369, ГОСТ 10062 или ГОСТ 27193» на «Определение низшей объемной теплоты сгорания природного газа проводят по ГОСТ 31369 или ГОСТ 35076».

Пункт 8.3. Примечание «В Российской Федерации определение низшей объемной теплоты сгорания до 1 января 2026 г. также проводят по ГОСТ Р 8.816¹⁾» и сноску «¹⁾ ГОСТ Р 8.816–2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой» исключить.

Пункт 8.5. Первое предложение дополнить «или ГОСТ 35033».

Пункт 8.5. Примечание 2 «В Республике Беларусь определение массовой концентрации паров воды также проводят по ГОСТ 20060-83 (раздел 2)» исключить.

ИЗМЕНЕНИЕ №1 ГОСТ 27577–2022 Газ природный топливный
компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия

665.723:006.354

Ключевые слова: компримированный природный газ, технические требования
