

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ СОСТАВА И СВОЙСТВ НЕФТИ (СО СС-ТН-ПА-2)

ГСО 11381-2019

Назначение стандартного образца: аттестация методик измерений и контроль точности результатов измерений массовой доли хлорорганических соединений в нефти и нефти по ГОСТ Р 52247-2004, ГОСТ 33342-2015 и давления насыщенных паров нефти по ГОСТ 1756-2000, ГОСТ Р 52340-2005, ГОСТ 8.601-2010, ГОСТ 33361-2015, ГОСТ 31874-2012 (методы А, В), ГОСТ 28781-90, ASTM D323. СО могут применяться для поверки и калибровки средств измерений массовой доли хлорорганических соединений и давления насыщенных паров при условии соответствия его метрологических характеристик требованиям методик поверки и калибровки.

Область промышленности, производства, где преимущественно надлежит применять стандартный образец: нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая промышленности.

Описание стандартного образца: стандартный образец представляет собой раствор изоамилахлорида (Alfa Aesar, США) в стабилизированной нефти (по ГОСТ Р 51858-2002), расфасованный в стеклянные флаконы с этикеткой, закрытые полиэтиленовой пробкой с плотно завинчивающейся крышкой, объем материала во флаконе 400 см³, 500 см³, 800 см³, 1000 см³ или 1050 см³.

Форма выпуска: серийное производство периодически повторяющимися партиями.

Метрологические характеристики: аттестуемые характеристики – массовая доля хлорорганических соединений в нефти и нефти в пересчете на органически связанный хлор (млн⁻¹), давление насыщенных паров при температуре (37,8±0,1) °С (кПа).

Т а б л и ц а 1 - Нормированные метрологические характеристики

Аттестуемая характеристика СО	Интервал допустимых аттестованных значений	Границы допустимых значений относительной погрешности аттестованного значения СО при P = 0,95, ±δ %
Массовая доля хлорорганических соединений в нефти в пересчете на органически связанный хлор, млн ⁻¹	от 1 до 100 вкл.	±3
Массовая доля хлорорганических соединений в нефти в пересчете на органически связанный хлор, млн ⁻¹	от 2 до 200 вкл.	±3
Давление насыщенных паров при температуре (37,8±0,1) °С, кПа	от 5 до 180 вкл.	±0,5

Срок годности экземпляра: 5 лет.

Знак утверждения типа: наносится полиграфическим способом в правом верхнем углу первого листа паспорта и в правом верхнем углу этикетки стандартного образца утвержденного типа.

Комплектность стандартного образца: стандартный образец, этикетка и паспорт, оформленные в соответствии с ГОСТ Р 8.691-2010 «ГСИ. Стандартные образцы материалов (веществ). Содержание паспортов и этикеток».

Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:

1. Техническая документация, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:

- Стандартный образец состава и свойств нефти (СО СС-ТН-ПА-2). Техническое задание, утвержденное ООО «Петроаналитика» 04.03.2019 г. с изменениями № 1 от 18.11.2019 г.;
- Программа испытаний стандартных образцов состава и свойств нефти (СО СС-ТН-ПА-2) в целях утверждения типа, утвержденная ФГУП «УНИИМ» 13.06.2019 г.;
- Программа определения метрологических характеристик стандартных образцов состава и свойств нефти (СО СС-ТН-ПА-2) при серийном выпуске, утвержденная ООО «Петроаналитика» 04.03.2019 г.

2. Документы, определяющие применение стандартного образца:

- на методы измерений:

- ГОСТ Р 52247-2004 Нефть. Методы определения хлорорганических соединений.
- ГОСТ 33342-2015 Нефть. Методы определения органического хлора.
- ГОСТ 1756-2000 Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров.
- ГОСТ Р 52340-2005 Нефть. Определение давления паров методом расширения.
- ГОСТ 8.601-2010 Государственная система обеспечения единства измерений (ГСИ). Давление насыщенных паров нефти и нефтепродуктов. Методика измерений.
- ГОСТ 33361-2015 Нефть. Определение давления паров методом расширения.
- ГОСТ 31874-2012 (методы А, В) Нефть сырая и нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров методом Рейда.
- ГОСТ 28781-90 Нефть и нефтепродукты. Метод определения давления насыщенных паров на аппарате с механическим диспергированием.
- ASTM D 323 Standard Test Method for Vapor Pressure of Petroleum Products (Reid Method). Стандартный метод определения упругости паров нефтепродуктов (Метод Рейда).

- другие документы:

- РМГ 76-2014 «ГСИ. Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа»;
- РМГ 61-2010 «ГСИ. Показатели точности, правильности, прецизионности методик количественного химического анализа. Методы оценки».

3. Периодичность актуализации технической документации на стандартный образец: не реже одного раза в пять лет.

Номер экземпляра (партии), дата выпуска: представлена в целях внесения изменений в описание типа стандартного образца партия 001, выпущенная 28 мая 2019 г.

Изготовитель: Общество с ограниченной ответственностью «Петроаналитика» (ООО «Петроаналитика»), 190020, г. Санкт-Петербург, ул. Бумажная, д. 17.
ИНН 7805523334.

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Петроаналитика» (ООО «Петроаналитика»), 190020, г. Санкт-Петербург, ул. Бумажная, д. 17.

Испытательный центр: Федеральное государственное унитарное предприятие «Уральский научно-исследовательский институт метрологии» (ФГУП «УНИИМ»), 620000, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, 4, аттестат аккредитации в области обеспечения единства измерений № РОСС RU.0001.310442.

Заместитель
Руководителя Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии

_____ А.В. Кулешов
подпись расшифровка подписи

М.П. «__» _____ 2020 г.