

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» апреля 2023 г. № 729

Сведения
об утвержденных типах стандартных образцов, подлежащие изменению
в части сведений о производителях (правообладателях)

№ п/ п	Наименование типа стандартных образцов	Обозначение типа	Регистрационный номер в Государственном реестре утвержденных типов стандартных образцов	Производитель		Правообладатель		Заявитель
				Отменяемые сведения	Устанавливаемые сведения	Отменяемые сведения	Устанавливаемые сведения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	СО состава нефти (ССН-1)	ССН-1	ГСО 7485-98	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты- Мансийском автономном округе- Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	-	-	ФБУ «Тюменский ЦСМ», г. Тюмень

2.	СО состава и свойств нефти (ССН-2)	ССН-2	ГСО 7486-98	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	-	-	ФБУ «Тюменский ЦСМ», г. Тюмень
3.	СО давления насыщенных паров нефти (ССН-3)	ССН-3	ГСО 7487-98	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	-	-	ФБУ «Тюменский ЦСМ», г. Тюмень
4.	СО фракционного состава нефти (ФС-ТЦСМ)	ФС-ТЦСМ	ГСО 8546-2004	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	-	-	ФБУ «Тюменский ЦСМ», г. Тюмень
5.	СО массовой доли парафина в нефти (МДПН-ТЦСМ)	МДПН-ТЦСМ	ГСО 8547-2004	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	-	-	ФБУ «Тюменский ЦСМ», г. Тюмень

6.	СО состава искусственной газовой смеси на основе постоянных и углеводородных газов (ПУ-Т-1)	ПУ-Т-1	ГСО 11113-2018	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	-	-	ФБУ «Тюменский ЦСМ», г. Тюмень
7.	СО массовой доли хлорорганических соединений в нефти (ХОН-ТЦСМ)	ХОН-ТЦСМ	ГСО 11232-2018	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	-	-	ФБУ «Тюменский ЦСМ», г. Тюмень
8.	СО массовой доли воды в нефти (ВН-ТЦСМ)	ВН-ТЦСМ	ГСО 11311-2019	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	-	-	ФБУ «Тюменский ЦСМ», г. Тюмень
9.	СО фракционного состава нефти (ФСН-ТЦСМ)	ФСН-ТЦСМ	ГСО 11375-2019	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югра, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»), г. Тюмень	-	-	ФБУ «Тюменский ЦСМ», г. Тюмень

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» апреля 2023 г. № 729

Лист № 1
Всего листов 3

Регистрационный № ГСО 11113-2018

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

**СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ СОСТАВА ИСКУССТВЕННОЙ ГАЗОВОЙ
СМЕСИ НА ОСНОВЕ ПОСТОЯННЫХ И УГЛЕВОДОРОДНЫХ ГАЗОВ
(ПУ-Т-1)**

Назначение стандартного образца:

- поверка, калибровка, градуировка средств измерений, а также контроль метрологических характеристик при проведении их испытаний, в том числе с целью утверждения типа;
- аттестация методик (методов) измерений;
- контроль точности результатов измерений, полученных по методикам (методам) измерений в процессе их применения в соответствии с установленными в них алгоритмами.
Область промышленности, производства, где преимущественно может применяться стандартный образец: контроль технологических процессов и промышленных выбросов.

Описание стандартного образца: стандартный образец (далее СО) представляет собой искусственную газовую смесь на основе постоянных и углеводородных газов в газе разбавителе – воздухе, азоте или гелии в баллоне под давлением. Определяемые компоненты – оксид углерода (СО), метан (СН₄), пропан (С₃Н₈). Смесь находится под давлением от 7 до 10 МПа в баллоне из алюминиевых сплавов по ТУ 1411-016-03455343-2004, ТУ 1412-017-03455343-2004 или ТУ 1411-001-20810646-2015; в баллоне из углеродистой или легированной стали по ГОСТ 949-73. Вместимость баллонов от 1 до 10 дм³. Баллоны снабжены латунными вентилями типа КВ-1П, КВ-1М, ВБМ-1, ВВ-55, ВЛ-16Л или их аналогами.

Исходные газы, применяемые для приготовления СО, приведены в таблице 1.

Т а б л и ц а 1 – Исходные газы, применяемые для приготовления СО

Исходное вещество	Химическая формула	Нормативные документы, которым должны соответствовать исходные вещества
Оксид углерода	СО	ТУ 6-02-7-101-86
Метан	СН ₄	ТУ 51-841-87
Пропан	С ₃ Н ₈	ТУ 51-882-90
Гелий	He	ТУ 0271-001-45905715-02, ТУ 0271-135-31323949-2005
Азот	N ₂	ГОСТ 9293-74
Воздух	—	ТУ 6-21-5-82

Форма выпуска: серийное непрерывное производство.

Метрологические характеристики стандартного образца: аттестованная характеристика: объемная доля компонента, %;

Нормированные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Т а б л и ц а 2 – Нормированные метрологические характеристики

Наименование аттестуемой характеристики	Интервал допускаемых (номинальных) аттестованных значений (X) ¹⁾ , %	Расширенная относительная неопределенность (U) ²⁾ при $k=2$, %
Объемная доля оксида углерода (CO)	от 0,0001 до 0,001 св. 0,001 до 0,1 св. 0,1 до 0,5 св. 0,5 до 9,5	$-1666,7 \cdot X + 5,67$ $-15,15 \cdot X + 4,01$ $-2,5 \cdot X + 2,75$ $-0,0556 \cdot X + 1,528$
Объемная доля метана (CH ₄)	от 0,00025 до 0,001 от 0,001 до 0,1 св. 0,1 до 0,5 св. 0,5 до 3,0 св. 3,0 до 7,0	$-1333,3 \cdot X + 5,33$ $-15,15 \cdot X + 4,01$ $-2,5 \cdot X + 2,75$ 1,5 1,3
Объемная доля пропана (C ₃ H ₈)	от 0,05 до 0,1 от 0,1 до 0,5 св. 0,5 до 3,0	2,5 $-2,5 \cdot X + 2,75$ 1,5
1) X – значение объемной доли компонента; 2) Соответствует границам относительной погрешности при доверительной вероятности $P=0,95$; Примечание: Значения объемной доли компонентов могут быть ниже нижней границы интервала аттестованных значений. При этом относительная расширенная неопределенность не нормируется, и данные компоненты в паспорте на стандартный образец не приводятся		

Т а б л и ц а 3 – Характеристики допускаемых отклонений объемной доли определяемого компонента от номинальных значений аттестуемой характеристики

Интервал аттестованных значений CO (объемная доля, %)	Пределы допускаемого относительного отклонения $\pm D$, %
от 0,0001 до 0,1	10
св. 0,1 до 9,5	5

Показатели пожаровзрывоопасности веществ и методы их определения указаны в ГОСТ 12.1.044, ГОСТ Р 51330.19, ГОСТ Р 51330.11, ГОСТ Р 51330.5.

Запрещается изготавливать СО во взрывопожароопасных концентрациях, с сочетанием компонентов, способных вступать друг с другом в химические реакции, с нестабильными компонентами, компонентами, способными к полимеризации в условиях использования, хранения и транспортирования в соответствии с ГОСТ Р 8.776-2011.

Срок годности экземпляра: 12 месяцев.

Знак утверждения типа: наносят полиграфическим способом в правый верхний угол первого листа паспорта стандартного образца утвержденного типа.

Комплектность стандартного образца: экземпляр СО, паспорт, инструкция по хранению и эксплуатации.

Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:

1. Наименование и обозначение технической документации, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:

Программа испытаний стандартного образца состава искусственной газовой смеси на основе постоянных и углеводородных газов (ПУ-Т-1) в целях утверждения типа, утвержденная ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» 27.04.2018 г.;

Техническое задание № 1-2018 на разработку стандартного образца состава искусственной газовой смеси на основе постоянных и углеводородных газов (ПУ-Т-1), утвержденное ФБУ «Тюменский ЦСМ» 15.01.2018 г.;

ТУ 6-16-2956-92 «Смеси газовые поверочные – стандартные образцы состава. Технические условия» с извещениями об изменениях №№ 1 – 9.

2. Наименование и обозначение документов, определяющих применение стандартного образца:

- на методики (методы) измерений (испытаний):

ГОСТ 13320-81 «Газоанализаторы промышленные автоматические. Общие технические условия» и др.

- на методики поверки (калибровки):

МИ 2402-97 «Хроматографы газовые аналитические лабораторные. Методика поверки» и др.

3 Наименование и обозначение документа, которым утверждена государственная (локальная) поверочная схема: ГОСТ 8.578-2014 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений содержания компонентов в газовых средах». В соответствии с ГОСТ 8.578-2014 СО выполняет функцию рабочего эталона 1-го разряда.

4 Периодичность актуализации технической документации на тип стандартного образца: один раз в пять лет.

Номера экземпляров (партии), дата выпуска: в целях внесения конструктивных изменений в сведения об утвержденном типе представлена партия № 2233, выпущенная в марте 2023 г.

Производитель

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)
ИНН 7203004003

Адрес места нахождения: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Юридический адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Телефон: (3452) 59-29-36

E-mail: gso@csm72.ru

WEB-сайт: тцсм.рф

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Уральский научно-исследовательский институт метрологии» (ФГУП «УНИИМ»)

Адрес места нахождения: 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 4

Юридический адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 4

Телефон: 8(343) 350-26-18

E-mail: uniim@uniim.ru

Web-сайт: www.uniim.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № РОСС RU.0001.310442.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» апреля 2023 г. № 729

Регистрационный № ГСО 11232-2018

Лист № 1
Всего листов 2

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

**СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ МАССОВОЙ ДОЛИ ХЛОРОРГАНИЧЕСКИХ
СОЕДИНЕНИЙ В НАФТЕ (ХОН-ТЦСМ)**

Назначение стандартного образца: контроль точности результатов измерений массовой доли хлорорганических соединений во фракции нефти, выкипающей до температуры 204 °С (фракция нафты), по ГОСТ Р 52247-2004. Стандартный образец может применяться для аттестации методик измерений.

Области экономики и сферы деятельности, где планируется применение СО: нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая промышленности.

Описание стандартного образца: материалом стандартного образца является смесь нефти различных месторождений России с добавкой раствора хлорбензола в изооктане. СО расфасован не менее, чем по 1,05 дм³ в стеклянные бутылки, плотно закрытые полиэтиленовыми пробками и закручивающимися пластмассовыми крышками. Крышки бутылок покрыты слоем парафина. Каждый экземпляр СО имеет этикетку.

Форма выпуска: серийное производство периодически повторяющимися партиями.

Метрологические характеристики: аттестуемая характеристика - массовая доля хлорорганических соединений в нафте, млн⁻¹ (мкг/г).

Аттестуемая характеристика СО, единица величины	Интервал допускаемых аттестованных значений СО	Границы допускаемых значений относительной погрешности аттестованного значения СО при P=0,95, %
Массовая доля хлорорганических соединений в нафте, млн ⁻¹ (мкг/г)	от 4,0 до 5,0 вкл.	± 20
	от 5,0 до 10,0 вкл.	± 10
	от 10,0 до 50,0 вкл.	± 6
	от 50,0 до 200,0 вкл.	± 5
	от 200,0 до 400,0 вкл.	± 3

Срок годности экземпляра: 1 год.

Знак утверждения типа: наносят полиграфическим способом в правый верхний угол первого листа паспорта стандартного образца утвержденного типа и в правый верхний угол этикетки стандартного образца утвержденного типа.

Комплектность стандартного образца: в комплект поставки входит экземпляр СО, паспорт стандартного образца и этикетка, оформленные по ГОСТ Р 8.691-2010.

Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:

1. Наименование и обозначение технической документации, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:

- Техническое задание на разработку стандартного образца массовой доли хлорорганических соединений в нефти (ХОН-ТЦСМ), утвержденное ФБУ «Тюменский ЦСМ» в октябре 2018;
- Программа испытаний стандартного образца массовой доли хлорорганических соединений в нефти (ХОН-ТЦСМ) в целях утверждения типа, утвержденная ФГУП «УНИИМ» в ноябре 2018;
- Программа испытаний стандартного образца массовой доли хлорорганических соединений в нефти (ХОН-ТЦСМ) при серийном выпуске, утвержденная ФБУ «Тюменский ЦСМ» в ноябре 2018.

2. Наименование и обозначение документов, определяющих применение стандартного образца:

- ГОСТ Р 52247-2004 «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»;
- ГОСТ Р ИСО 5725-6-2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 6. Использование значений точности на практике»;
- РМГ 76-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа».

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

Номера экземпляров (партии), дата выпуска: в целях внесения конструктивных изменений в сведения об утвержденном типе представлена партия № 41, выпущенная в марте 2023 г.

Производитель

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)
ИНН 7203004003

Адрес места нахождения: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Юридический адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Телефон: (3452) 59-29-36

E-mail: gso@csм72.ru

WEB-сайт: тцсм.рф

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Уральский научно-исследовательский институт метрологии» (ФГУП «УНИИМ»)

Адрес места нахождения: 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 4

Юридический адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 4

Телефон: 8(343) 350-26-18

E-mail: uniim@uniim.ru

Web-сайт: www.uniim.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № РОСС RU.0001.310442.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» апреля 2023 г. № 729

Лист № 1
Всего листов 2

Регистрационный № ГСО 11311-2019

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ МАССОВОЙ ДОЛИ ВОДЫ В НЕФТИ (ВН-ТЦСМ)

Назначение стандартного образца: контроль точности результатов измерений массовой доли воды по ГОСТ 2477-2014; аттестация методик измерений.

Области экономики и сферы деятельности, где планируется применение СО: нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая промышленности.

Описание стандартного образца: материалом СО является смесь нефти месторождений России. Материал СО расфасован не менее, чем по 0,35 дм³ в стеклянные бутылки. Бутылки с материалом СО плотно закрыты полиэтиленовыми пробками и закручивающимися пластмассовыми крышками, которые затем залиты парафином. Каждый экземпляр СО имеет этикетку.

Форма выпуска: серийное производство периодически повторяющимися партиями.

Метрологические характеристики: аттестуемая характеристика СО – массовая доля воды, %.

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

Аттестуемая характеристика СО, единица величины	Интервал допускаемых аттестованных значений СО	Границы допускаемой абсолютной погрешности аттестованного значения СО при P=0,95
Массовая доля воды, %	от 0,03 до 0,05 вкл.	± 0,02
	св. 0,05 до 0,10 вкл.	± 0,03
	св. 0,10 до 10,0 вкл.	± 0,05

Срок годности экземпляра: 3 года.

Знак утверждения типа: наносят полиграфическим способом в правый верхний угол первого листа паспорта стандартного образца утвержденного типа и в правый верхний угол этикетки стандартного образца утвержденного типа.

Комплектность стандартного образца: в комплект поставки входит экземпляр СО, паспорт стандартного образца и этикетка, оформленные по ГОСТ Р 8.691-2010.

Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:

1. Наименование и обозначение технической документации, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:

- Техническое задание на разработку стандартного образца массовой доли воды в нефти (ВН-ТЦСМ), утвержденное ФБУ «Тюменский ЦСМ» 05.03.2019;
- Программа испытаний стандартного образца массовой доли воды в нефти (ВН-ТЦСМ) в целях утверждения типа, утвержденная ФГУП «УНИИМ» 20.03.2019;

- Программа испытаний стандартного образца массовой доли воды в нефти (ВН-ТЦСМ) при серийном выпуске, утвержденная ФБУ «Тюменский ЦСМ» 20.03.2019.

2. Наименование и обозначение документов, определяющих применение стандартного образца:

- ГОСТ 2477-2014 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды»;
- ГОСТ Р ИСО 5725-6-2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 6. Использование значений точности на практике»;
- РМГ 76-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа».

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

Номера экземпляров (партии), дата выпуска: в целях внесения конструктивных изменений в сведения об утвержденном типе представлена партия № 33, выпущенная в марте 2023 г.

Производитель

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)
ИНН 7203004003

Адрес места нахождения: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Юридический адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Телефон: (3452) 59-29-36

E-mail: gso@csм72.ru

WEB-сайт: тцсм.рф

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Уральский научно-исследовательский институт метрологии» (ФГУП «УНИИМ»)

Адрес места нахождения: 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 4

Юридический адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 4

Телефон: 8(343) 350-26-18

E-mail: uniim@uniim.ru

Web-сайт: www.uniim.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № РОСС RU.0001.310442.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» апреля 2023 г. № 729

Лист № 1
Всего листов 2

Регистрационный № ГСО 11375-2019

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ ФРАКЦИОННОГО СОСТАВА НЕФТИ
(ФСН-ТЦСМ)

Назначение стандартного образца: контроль точности результатов измерений показателей фракционного состава нефти и нефтепродуктов по ГОСТ 2177-99 (метод Б). СО может быть использован для аттестации методик измерений фракционного состава нефти. Области экономики и сферы деятельности, где планируется применение СО: нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая промышленности.

Описание стандартного образца: материалом СО является смесь нефти месторождений России. Материал СО расфасован не менее, чем по 0,45 дм³ в стеклянные или пластмассовые бутылки. Бутылки с материалом СО плотно закрыты полиэтиленовыми пробками и закручивающимися пластмассовыми крышками, которые затем залиты парафином. Каждый экземпляр СО имеет этикетку.

Форма выпуска: серийное производство периодически повторяющимися партиями.

Метрологические характеристики: аттестуемые характеристики СО: выход фракций до температуры 200 °С и до температуры 300 °С.

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

Аттестуемая характеристика СО, единица величины	Интервал допускаемых аттестованных значений СО	Границы допускаемой абсолютной погрешности аттестованного значения СО при Р=0,95
Выход фракции до температуры 200 °С, %	15 - 85	± 0,5
Выход фракции до температуры 300 °С, %	15 - 95	± 0,5

Срок годности экземпляра: 3 года.

Знак утверждения типа: наносят полиграфическим способом в правый верхний угол первого листа паспорта стандартного образца утвержденного типа и в правый верхний угол этикетки стандартного образца утвержденного типа.

Комплектность стандартного образца: в комплект поставки входит экземпляр СО, паспорт стандартного образца и этикетка, оформленные по ГОСТ Р 8.691-2010.

Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:

1. Наименование и обозначение технической документации, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:

- Техническое задание на разработку стандартного образца фракционного состава нефти (ФСН-ТЦСМ), утвержденное ФБУ «Тюменский ЦСМ» в июне 2019 г;

- Программа испытаний стандартного образца фракционного состава нефти (ФСН-ТЦСМ) в целях утверждения типа, утвержденная ФГУП «УНИИМ» в июне 2019 г.;
- Программа испытаний стандартного образца фракционного состава нефти (ФСН-ТЦСМ) при серийном выпуске, утвержденная ФБУ «Тюменский ЦСМ» в июне 2019 г.

2. Наименование и обозначение документов, определяющих применение стандартного образца:

- ГОСТ 2177-99 Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава;
- ГОСТ Р ИСО 5725-6-2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 6. Использование значений точности на практике»;
- РМГ 76-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа».

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

Номера экземпляров (партии), дата выпуска: в целях внесения конструктивных изменений в сведения об утвержденном типе представлена партия № 15, выпущенная в феврале 2023 г.

Производитель

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

ИНН 7203004003

Адрес места нахождения: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Юридический адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Телефон: (3452) 59-29-36

E-mail: gso@csm72.ru

WEB-сайт: тцсм.рф

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Уральский научно-исследовательский институт метрологии» (ФГУП «УНИИМ»)

Адрес места нахождения: 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 4

Юридический адрес: 620075, г. Екатеринбург, ул. Красноармейская, д. 4

Телефон: 8(343) 350-26-18

E-mail: uniim@uniim.ru

Web-сайт: www.uniim.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № РОСС RU.0001.310442.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» апреля 2023 г. № 729

Регистрационный № ГСО 7485-98

Лист № 1
Всего листов 2

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ СОСТАВА НЕФТИ (ССН-1)

Назначение стандартного образца: контроль точности результатов измерений показателей состава нефти и нефтепродуктов: массовой доли воды по ГОСТ 2477-2014, массовой доли механических примесей по ГОСТ 6370-83 (с 01.07.2019 – по ГОСТ 6370-2018), массовой концентрации хлористых солей по ГОСТ 21534-76; аттестация методик измерений.

Области экономики и сферы деятельности, где планируется применение СО: нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая промышленности.

Описание стандартного образца: материалом СО является стабилизированная нефть месторождений Тюменской области, очищенная от механических примесей и воды. Материал СО расфасован не менее, чем по 0,85 дм³ в стеклянные или пластмассовые бутылки. Бутылки с материалом СО плотно закрыты полиэтиленовыми пробками и закручивающимися пластмассовыми крышками, которые затем залиты парафином. Каждый экземпляр СО имеет этикетку.

Форма выпуска: серийное производство периодически повторяющимися партиями.

Метрологические характеристики: аттестуемые характеристики СО – массовые доли воды и механических примесей (%), массовая концентрация хлористых солей (мг/дм³).

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

Аттестуемая характеристика СО, единица величины	Интервал допускаемых аттестованных значений СО	Границы допускаемой абсолютной погрешности аттестованного значения СО при P=0,95
Массовая доля воды, %	от 0,03 до 0,10 вкл.	± 0,03
	свыше 0,10 до 10,0 вкл.	± 0,05
Массовая доля механических примесей, %	от 0,003 до 0,0100 вкл.	± 0,0012
	свыше 0,0100 до 0,1000 вкл.	± 0,0025
	свыше 0,100 до 1,00 вкл.	± 0,005
Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	от 2,0 до 10,0 вкл.	± 0,7
	свыше 10,0 до 50,0 вкл.	± 1,5
	свыше 50,0 до 200,0 вкл.	± 3,0
	свыше 200 до 1000 вкл.	± 12

Срок годности экземпляра: 1 год.

Знак утверждения типа: наносят полиграфическим способом в правый верхний угол первого листа паспорта стандартного образца утвержденного типа и в правый верхний угол этикетки стандартного образца утвержденного типа.

Комплектность стандартного образца: в комплект поставки входит экземпляр СО, паспорт стандартного образца и этикетка, оформленные по ГОСТ Р 8.691-2010.

Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:

1. Наименование и обозначение технической документации, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:

«Государственные стандартные образцы состава и свойств нефти. Техническое задание (групповое)», утвержденное ФГУ «Тюменский ЦСМ» 06.05.1998, с изменением. № 1 от 23.05.2005, с изменением № 2 от 15.01.2010, с изменением № 3 от 01.09.2016.

2. Наименование и обозначение документов, определяющих применение стандартного образца:

- ГОСТ 2477-2014 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды»;
- ГОСТ 6370-83 «Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей», с 01.07.2019 ГОСТ 6370-2018 «Нефть, нефтепродукты и присадки. Метод определения механических примесей».
- ГОСТ 21534-76 «Нефть. Методы определения содержания хлористых солей».
- ГОСТ Р ИСО 5725-6-2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 6. Использование значений точности на практике»;
- РМГ 76-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа».

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

Номера экземпляров (партии), дата выпуска: в целях внесения конструктивных изменений в сведения об утвержденном типе представлена партия № 19, выпущенная в феврале 2023 г.

Производитель

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

ИНН 7203004003

Адрес места нахождения: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Юридический адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Телефон: (3452) 59-29-36

E-mail: gso@csм72.ru

WEB-сайт: тцсм.рф

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» апреля 2023 г. № 729

Лист № 1
Всего листов 2

Регистрационный № ГСО 7487-98

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

**СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ ДАВЛЕНИЯ НАСЫЩЕННЫХ ПАРОВ НЕФТИ
(ССН-3)**

Назначение стандартного образца: контроль точности результатов измерений давления насыщенных паров нефти и нефтепродуктов по ГОСТ 1756-2000, ГОСТ Р 52340-2005, ASTM D323-15a; аттестация методик измерений.

Области экономики и сферы деятельности, где планируется применение СО: нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая промышленности.

Описание стандартного образца: материалом СО является стабилизированная нефть месторождений Тюменской области, очищенная от механических примесей и воды. Материал СО расфасован не менее, чем по 0,8 дм³ в стеклянные или пластмассовые бутылки. Бутылки с материалом СО плотно закрыты полиэтиленовыми пробками и закручивающимися пластмассовыми крышками, которые затем залиты парафином. Каждый экземпляр СО имеет этикетку.

Форма выпуска: серийное производство периодически повторяющимися партиями.

Метрологические характеристики: аттестуемые характеристики СО – давление насыщенных паров (кПа).

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

Аттестуемая характеристика СО, единица величины	Интервал допускаемых аттестованных значений СО	Границы допускаемой абсолютной погрешности аттестованного значения СО при P=0,95
Давление насыщенных паров, кПа	свыше 10,0 до 35,0 вкл.	± 0,5
	свыше 35,0 до 110,0 вкл.	± 1,2
	свыше 110,0 до 150,0	± 0,8

Срок годности экземпляра: 1 год.

Знак утверждения типа: наносят полиграфическим способом в правый верхний угол первого листа паспорта стандартного образца утвержденного типа и в правый верхний угол этикетки стандартного образца утвержденного типа.

Комплектность стандартного образца: в комплект поставки входит экземпляр СО, паспорт стандартного образца и этикетка, оформленные по ГОСТ Р 8.691-2010.

Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:

1. Наименование и обозначение технической документации, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:

«Государственные стандартные образцы состава и свойств нефти. Техническое задание (групповое)», утвержденное ФГУ «Тюменский ЦСМ» 06.05.1998, с изменением. № 1 от 23.05.2005, с изменением № 2 от 15.01.2010, с изменением № 3 от 01.09.2016.

2. Наименование и обозначение документов, определяющих применение стандартного образца:

- ГОСТ 1756-2000 «Нефтепродукты. Определение давления насыщенных паров»;
- ГОСТ Р 52340-2005 «Нефть. Определение давления паров методом расширения»;
- ASTM D323 - 15a «Standard Test Method for Vapor Pressure of Petroleum Products (Reid Method) (ASTM D323 - 15a «Стандартный метод определения упругости паров нефтепродуктов (Метод Рейда)»);
- ГОСТ Р ИСО 5725-6-2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 6. Использование значений точности на практике»;
- РМГ 76-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа».

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

Номера экземпляров (партии), дата выпуска: в целях внесения конструктивных изменений в сведения об утвержденном типе представлена партия № 39, выпущенная в марте 2023 г.

Производитель

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

ИНН 7203004003

Адрес места нахождения: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Юридический адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Телефон: (3452) 59-29-36

E-mail: gso@csm72.ru

WEB-сайт: тцсм.пф

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» апреля 2023 г. № 729

Лист № 1
Всего листов 2

Регистрационный № ГСО 7486-98

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ СОСТАВА И СВОЙСТВ НЕФТИ (ССН-2)

Назначение стандартного образца: контроль точности результатов измерений массовой доли серы по ГОСТ 1437-75, ГОСТ Р 50442-92, ГОСТ Р 51947-2002; плотности при 20 °С и при 15 °С по ГОСТ 3900-85, ГОСТ Р 51069-97, ASTM D5002-16; ASTM D4052-18; кинематической вязкости при 20 °С по ГОСТ 33-2016 нефти и нефтепродуктов; аттестация методик измерений. Области экономики и сферы деятельности, где планируется применение СО: нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая промышленности.

Описание стандартного образца: материалом СО является стабилизированная нефть месторождений Тюменской области, очищенная от механических примесей и воды. Материал СО расфасован не менее, чем по 1,0 дм³ в стеклянные или пластмассовые бутылки. Бутылки с материалом СО плотно закрыты полиэтиленовыми пробками и закручивающимися пластмассовыми крышками, которые затем залиты парафином. Каждый экземпляр СО имеет этикетку.

Форма выпуска: серийное производство периодически повторяющимися партиями.

Метрологические характеристики: аттестуемые характеристики СО – массовая доля серы (%), плотность при 20 °С и при 15 °С (г/дм³) и кинематическая вязкость (мм²/с).

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

Аттестуемая характеристика СО, единица величины	Интервал допускаемых аттестованных значений СО	Границы допускаемой абсолютной погрешности аттестованного значения СО при Р=0,95
Плотность при 20°С, г/см ³	от 0,7770 до 0,8900 вкл.	± 0,0004
Плотность при 15°С, г/см ³	от 0,7770 до 0,9000 вкл.	± 0,0004
Массовая доля серы, %	от 0,30 до 1,00 вкл.	± 0,05
	свыше 1,00 до 2,00 вкл.	± 0,06
	свыше 2,00 до 5,00 вкл.	± 0,15
Кинематическая вязкость при 20 °С, мм ² /с	от 2,0 до 100,0 вкл.	± 0,4

Срок годности экземпляра: 1 год.

Знак утверждения типа: наносят полиграфическим способом в правый верхний угол первого листа паспорта стандартного образца утвержденного типа и в правый верхний угол этикетки стандартного образца утвержденного типа.

Комплектность стандартного образца: в комплект поставки входит экземпляр СО, паспорт стандартного образца и этикетка, оформленные по ГОСТ Р 8.691-2010.

Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:

1. Наименование и обозначение технической документации, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:

«Государственные стандартные образцы состава и свойств нефти. Техническое задание (групповое)», утвержденное ФГУ «Тюменский ЦСМ» 06.05.1998, с изменением. № 1 от 23.05.2005, с изменением № 2 от 15.01.2010, с изменением № 3 от 01.09.2016.

2. Наименование и обозначение документов, определяющих применение стандартного образца:

- ГОСТ 1437-75 «Нефтепродукты темные. Ускоренный метод определения серы»;
- ГОСТ Р 50442-92 «Нефть и нефтепродукты. Рентгено-флуоресцентный метод определения серы»;
- ГОСТ Р 51947-2002. «Нефть и нефтепродукты. Определение серы методом энергодисперсионной рентгенофлуоресцентной спектроскопии»;
- ГОСТ 3900-85 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности»;
- ГОСТ Р 51069-97 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром»;
- ASTM D5002 – 16 «Standard Test Method for Density, Relative Density, and API Gravity of Crude Oils by Digital Density Analyzer» (ASTM D5002 – 16 «Стандартный метод определения плотности и относительной плотности сырой нефти с помощью цифрового анализатора плотности»);
- ASTM D4052 – 18 Standard Test Method for Density, Relative Density, and API Gravity of Liquids by Digital Density Meter (ASTM D4052 – 18 «Стандартный метод определения плотности, относительной плотности и плотности API (в градусах американского нефтяного института) жидкостей с помощью цифрового ареометра»);
- ГОСТ 33-2016 «Нефть и нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической и динамической вязкости»;
- ГОСТ 21534-76 «Нефть. Методы определения содержания хлористых солей»;
- ГОСТ Р ИСО 5725-6-2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 6. Использование значений точности на практике»;
- РМГ 76-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа».

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

Номера экземпляров (партии), дата выпуска: в целях внесения конструктивных изменений в сведения об утвержденном типе представлена партия № 24, выпущенная в феврале 2023 г.

Производитель

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

ИНН 7203004003

Адрес места нахождения: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Юридический адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Телефон: (3452) 59-29-36

E-mail: gso@csm72.ru

WEB-сайт: тцсм.рф

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» апреля 2023 г. № 729

Лист № 1
Всего листов 2

Регистрационный № ГСО 8547-2004

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

**СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ МАССОВОЙ ДОЛИ ПАРАФИНА В НЕФТИ
(МДПН-ТЦСМ)**

Назначение стандартного образца: контроль точности результатов измерений массовой доли парафина в нефти и нефтепродуктах по ГОСТ 11851-85, метод А (с 01.07.2019 – по ГОСТ 11851-2018, метод А); аттестация методик измерений.
Области экономики и сферы деятельности, где планируется применение СО: нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая промышленности.

Описание стандартного образца: материалом СО является стабилизированная смесь нефти месторождений Тюменской области. Материал СО расфасован по 0,045 дм³, 0,090 дм³, 0,190 дм³, 0,240 дм³ или по 0,480 дм³ в стеклянные или пластмассовые бутылки. Бутылки с материалом ГСО плотно закрыты полиэтиленовыми пробками, закручивающимися пластмассовыми крышками, которые затем залиты парафином. Каждый экземпляр СО имеет этикетку.

Форма выпуска: серийное производство периодически повторяющимися партиями.

Метрологические характеристики: аттестуемая характеристика СО – массовая доля парафина, %.

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

Аттестуемая характеристика СО, единица величины	Интервал допускаемых аттестованных значений СО	Границы допускаемой относительной погрешности аттестованного значения СО при P=0,95, %
Массовая доля парафина, %	от 0,3 до 7,0 вкл.	± 16

Срок годности экземпляра: 2 года.

Знак утверждения типа: наносят полиграфическим способом в правый верхний угол первого листа паспорта стандартного образца утвержденного типа и в правый верхний угол этикетки стандартного образца утвержденного типа.

Комплектность стандартного образца: в комплект поставки входит экземпляр СО, паспорт стандартного образца и этикетка, оформленные по ГОСТ Р 8.691-2010.

Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:

1. Наименование и обозначение технической документации, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:

«Государственный стандартный образец массовой доли парафина в нефти (МДНП-ТЦСМ). Техническое задание», утвержденное ФГУ «Тюменский ЦСМ» 03.11.2003, с изменением № 1 от 15.01.2010, с изменением № 2 от 01.09.2016.

2. Наименование и обозначение документов, определяющих применение стандартного образца:

- ГОСТ 11851-85 «Нефть. Метод определения парафина», с 01.07.2019 ГОСТ 11851-2018 «Нефть. Методы определения парафина»;
- ГОСТ Р ИСО 5725-6-2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 6. Использование значений точности на практике»;
- РМГ 76-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа».

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

Номера экземпляров (партии), дата выпуска: в целях внесения конструктивных изменений в сведения об утвержденном типе представлена партия № 44, выпущенная в марте 2023 г.

Производитель

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

ИНН 7203004003

Адрес места нахождения: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Юридический адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Телефон: (3452) 59-29-36

E-mail: gso@csм72.ru

WEB-сайт: тцсм.рф

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «04» апреля 2023 г. № 729

Регистрационный № ГСО 8546-2004

Лист № 1
Всего листов 2

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ ФРАКЦИОННОГО СОСТАВА НЕФТИ
(ФС-ТЦСМ)

Назначение стандартного образца: контроль точности результатов измерений показателей фракционного состава нефти и нефтепродуктов по ГОСТ 2177-99 (метод Б); аттестация методик измерений.

Области экономики и сферы деятельности, где планируется применение СО: нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая промышленности.

Описание стандартного образца: материалом СО является стабилизированная нефть месторождений Тюменской области. Материал СО расфасован по 0,24 дм³ или по 0,48 дм³ в стеклянные или пластмассовые бутылки. Бутылки с материалом СО плотно закрыты полиэтиленовыми пробками, закручивающимися пластмассовыми крышками, которые затем залиты парафином. Каждый экземпляр СО имеет этикетку.

Форма выпуска: серийное производство периодически повторяющимися партиями.

Метрологические характеристики: аттестуемые характеристики СО – показатели фракционного состава.

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

Аттестуемая характеристика СО, единица величины	Интервал допускаемых аттестованных значений СО	Границы допускаемой абсолютной погрешности аттестованного значения СО при P=0,95
Температура начала кипения, °C	от 30 до 100 вкл.	± 2,0
Температура 10% отгона, °C	от 60 до 150 вкл.	± 1,0
Отгон до температуры 100 °C, %	от 1 до 25 вкл.	± 0,5
Отгон до температуры 120 °C, %	от 5 до 30 вкл.	± 0,5
Отгон до температуры 150 °C, %	от 8 до 35 вкл.	± 0,5
Отгон до температуры 160 °C, %	от 12 до 38 вкл.	± 0,5
Отгон до температуры 180 °C, %	от 15 до 40 вкл.	± 0,5
Отгон до температуры 200 °C, %	от 18 до 44 вкл.	± 0,5
Отгон до температуры 220 °C, %	от 21 до 48 вкл.	± 0,5
Отгон до температуры 240 °C, %	от 24 до 52 вкл.	± 0,5
Отгон до температуры 260 °C, %	от 27 до 55 вкл.	± 0,5
Отгон до температуры 280 °C, %	от 31 до 58 вкл.	± 0,5
Отгон до температуры 300 °C, %	от 35 до 62 вкл.	± 0,5

Срок годности экземпляра: 18 месяцев.

Знак утверждения типа: наносят полиграфическим способом в правый верхний угол первого листа паспорта стандартного образца утвержденного типа и в правый верхний угол этикетки стандартного образца утвержденного типа.

Комплектность стандартного образца: в комплект поставки входит экземпляр СО, паспорт стандартного образца и этикетка, оформленные по ГОСТ Р 8.691-2010.

Документы, устанавливающие требования к стандартному образцу:

1. Наименование и обозначение технической документации, по которой выпущен (будет выпускаться) стандартный образец:

- «Государственный стандартный образец фракционного состава нефти (ФС-ТЦСМ). Техническое задание», утвержденное ФГУ «Тюменский ЦСМ» 03.11.2003, с изменением № 1 от 15.01.2010, с изменением № 2 от 01.09.2016.

2. Наименование и обозначение документов, определяющих применение стандартного образца:

- ГОСТ 2177-99 «Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава»;
- ГОСТ Р ИСО 5725-6-2002 «Точность (правильность и прецизионность) методов и результатов измерений. Часть 6. Использование значений точности на практике»;
- РМГ 76-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Внутренний контроль качества результатов количественного химического анализа».

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

Номера экземпляров (партии), дата выпуска: в целях внесения конструктивных изменений в сведения об утвержденном типе представлена партия № 40, выпущенная в марте 2023 г.

Производитель

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Тюменской и Курганской областях, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе» (ФБУ «Тюменский ЦСМ»)

ИНН 7203004003

Адрес места нахождения: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Юридический адрес: 625027, Тюменская обл., г. Тюмень, Минская ул., д. 88

Телефон: (3452) 59-29-36

E-mail: gso@csm72.ru

WEB-сайт: тцсм.рф