

ОПИСАНИЕ ТИПА СТАНДАРТНОГО ОБРАЗЦА

УТВЕРЖДЕННОГО ТИПА СТАНДАРТНЫЙ ОБРАЗЕЦ ФРАКЦИОННОГО СОСТАВА НЕФТИ (СО ФС-ТН-ПА)

ГСО 10219-2013

ДОКУМЕНТЫ, устанавливающие требования к метрологическим и техническим характеристикам и выпуску из производства:

- Утверждённого типа стандартный образец фракционного состава нефти. Техническое задание, утвержденное 01.04.2013;
- Программа испытаний стандартного образца фракционного состава нефти в целях утверждения типа № П-05-2013, утвержденная 01.04.2013;
- Программа установления метрологических характеристик стандартных образцов фракционного состава нефти при серийном выпуске, утвержденная 01.04.2013.

Периодичность актуализации технической документации на тип стандартного образца не реже одного раза в пять лет.

ФОРМА ВЫПУСКА: серийное производство периодически повторяющимися партиями.

НОМЕР ЭКЗЕМПЛЯРА (ПАРТИИ), ДАТА ВЫПУСКА: партия № 001, май 2013 г.

НАЗНАЧЕНИЕ: для аттестации методик измерений и контроля точности результатов измерений фракционного состава нефти, выполняемых по ГОСТ 2177-99 (метод Б) и ASTM D 86-12.

СФЕРА ПРИМЕНЕНИЯ:

- **сфера государственного регулирования:** выполнение работ по оценке соответствия промышленной продукции и продукции других видов, а также иных объектов установленным законодательством Российской Федерации обязательным требованиям;
- **область применения:** нефтехимическая, нефтеперерабатывающая, химическая промышленности.

ДОКУМЕНТЫ, определяющие применение:

- **на методы измерений (анализа, испытаний):**

ГОСТ 2177-99. Нефтепродукты. Методы определения фракционного состава. М.: Изд-во стандартов, 1999;

ASTM D 86-12. Standard test method for distillation of petroleum products at atmospheric pressure.

ОПИСАНИЕ: стандартный образец представляет собой стабилизированную нефть месторождений Калининградской области (тип 2 по ГОСТ 31378-2009), расфасованную в полимерный флакон, герметично закрытый завинчивающейся крышкой, объем материала во флаконе 250 см³.

НОРМИРОВАННЫЕ МЕТРОЛОГИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ:

Аттестуемые характеристики – температуры начала кипения и 10 %-ного отгона, объемная доля углеводородных фракций, отогнанных до заданных температур.

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

Аттестованная характеристика СО	Интервал допускаемых аттестованных значений СО	Границы допускаемых значений абсолютной погрешности (при P=0,95)
температура начала кипения, °С	от 35 до 50	±2,0
температура 10 %-ного отгона, °С	от 50 до 110	±2,0
объемная доля отгона до 100 °С, %	от 5 до 10	±0,5
объемная доля отгона до 120 °С, %	от 10 до 15	±0,5
объемная доля отгона до 150 °С, %	от 15 до 20	±0,5
объемная доля отгона до 160 °С, %	от 20 до 25	±0,5
объемная доля отгона до 180 °С, %	от 25 до 30	±0,5
объемная доля отгона до 200 °С, %	от 30 до 33	±0,5
объемная доля отгона до 220 °С, %	от 33 до 35	±0,5
объемная доля отгона до 240 °С, %	от 35 до 40	±0,5
объемная доля отгона до 260 °С, %	от 40 до 45	±0,5
объемная доля отгона до 280 °С, %	от 45 до 50	±0,5
объемная доля отгона до 300 °С, %	от 50 до 55	±0,5
объемная доля отгона до 350 °С, %	от 55 до 70	±0,5

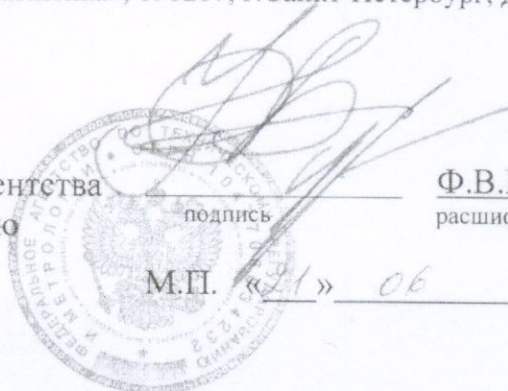
СРОК ГОДНОСТИ ЭКЗЕМПЛЯРА: 1 год.

Место и способ нанесения знака утверждения типа на сопроводительные документы стандартного образца: полиграфическим способом в правом верхнем углу первого листа паспорта и в правом верхнем углу этикетки стандартного образца утвержденного типа.

РАЗРАБОТЧИКИ: - ООО «Петроаналитика», 198207, Санкт-Петербург, Дачный пр., 4;
- Химический факультет Санкт-Петербургского государственного университета, 198504, г.Санкт-Петербург, Университетский пр., 26.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: - ООО «Петроаналитика», 198207, г.Санкт-Петербург, Дачный пр., 4.

Заместитель
Руководителя Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии



Ф.В.Булыгин
расшифровка подписи

М.П. «21» 06 2013 г.