

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

**ОХРАНА ПРИРОДЫ. ГИДРОСФЕРА**

**ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К МЕТОДАМ ОПРЕДЕЛЕНИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ В ПРИРОДНЫХ И СТОЧНЫХ ВОДАХ**

**ГОСТ 17.1.4.01-80**

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ СССР ПО СТАНДАРТАМ

Москва

**РАЗРАБОТАН Государственным комитетом СССР по гидрометеорологии и контролю природной среды**

**ИСПОЛНИТЕЛИ**

**А. Д. Семенов** д-р хим. наук; **А. Г. Страдомская** канд. хим. наук; **А. Л**. **Рабинович** канд. хим. наук; **Ф. Я. Ровинский** д-р хим. наук; **Е. М**. **Юшкан**; **Ю. Ю. Лурье** д-р хим. наук; **В. А. Панова** канд. хим. наук; **М.** **М. Синявин** д-р хим. наук; **Н. С. Сафронова**; **С. Г**. **Мелькановицкая** канд. хим. наук; **М. П. Бейсова** канд. хим. наук; **И.** **А. Тув** канд. техн. наук; **В. В. Волковинский** канд. биол. наук; **Л. З.** **Блисковская**; **Л. Г. Лейбчик** **Л. Г. Максимова**

**ВНЕСЕН Государственным комитетом СССР по гидрометеорологии и контролю природной среды**

Начальник Технического управления **Ю. А. Хабаров**

**УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Государственного комитета СССР по стандартизации от 30.12.80 № 6083**

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ СОЮЗА ССР

**Охрана природы. Гидросфера**

**ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К МЕТОДАМ ОПРЕДЕЛЕНИЯ**

**НЕФТЕПРОДУКТОВ В ПРИРОДНЫХ И СТОЧНЫХ ВОДАХ**

Nature protection. Hudrosphere. General reguirements **ГОСТ**

for methods of determination petroleum products **17.1.4.01-80**

content in natural and waste waters

**Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 30 декабря 1980 г. № 6083 срок введения установлен**

**с 01.01. 1983 г.**

**Несоблюдение стандарта преследуется по закону**

1. Настоящий стандарт устанавливает общие требования к методам определения растворенных эмульгированных и пленочных нефтепродуктов в природных водах включая воды суши морские и подземные; и в сточных водах (далее по тексту - в воде).

2. Отбор проб из поверхностного слоя природных вод и отбор проб сточных вод для определения содержания растворенных и эмульгированных нефтепродуктов производят в стеклянные сосуды вместимостью от 05 до 2 дм3. При этом пленочные нефтепродукты не должны попадать внутрь сосуда.

Отбор проб для определения пленочных нефтепродуктов производят специальными приспособлениями из планктонной сетки площадью 003-005 м2 обеспечивающими полноту их извлечения.

3. Отбор проб из глубинных слоев вод суши и морских для определения содержания растворенных и эмульгированных нефтепродуктов производят в стеклянные герметичные батомеры для подземных вод используют пробоотборники вместимостью от 05 до 2 дм3.

4. Объем отобранной пробы в зависимости от содержания нефтепродуктов должен быть от 05 до 2 дм3.

5. Экстракция нефтепродуктов из воды производится не позднее 3 ч после отбора пробы. При невозможности проведения экстракции в момент отбора пробы ее консервируют. Требования к реактивам используемым в качестве экстрагентов и консервантов должны быть включены в методы определения.

6. При отборе и хранении консервированных проб воды и экстрактов нефтепродуктов не допускается изменение их состава из-за загрязнения смазкой подвижных частей вымывания материала емкости и испарения.

7. Срок хранения экстрактов не должен превышать 10 мес а консервированных проб воды - 1 мес с момента отбора проб.

8. Сорбированные на стенках сосуда нефтепродукты смывают экстрагентом используемым для экстракции и объединяют их с экстрактом. Пробу воды или экстракта нефтепродуктов при определении их содержания используют полностью и не фильтруют.

9. Для хранения консервированных проб воды и экстрактов нефтепродуктов используют герметичные стеклянные сосуды с притертыми пробками.

10. При определении содержания нефтепродуктов должно быть предусмотрено отделение веществ содержащихся в пробе воды и влияющих на результаты определения.

11. Методы определения в воде нефтепродуктов должны удовлетворять следующим требованиям:

нижний предел обнаружения нефтепродуктов должен составлять не более 005 мг/дм3;

погрешность определения содержания нефтепродуктов не должна превышать 80% при содержании в воде нефтепродуктов до 01 мг/дм3 и 20% при содержании нефтепродуктов свыше 01 мг/дм3.

12. Применяемые реактивы должны быть «химически чистые» (х.ч.). Допускается применять реактивы степенью чистоты «чистые для анализа» (ч.д.а.). Перечень используемых реактивов и растворов с описанием их марки приготовления использования условий и сроков хранения должен быть включен в методы определения.

13. Применяемая лабораторная измерительная посуда должна соот­ветствовать 2-му классу точности по ГОСТ 1770-74 и ГОСТ 20292-74.

14. Термины применяемые в настоящем стандарте и пояснения к ним приведены в справочном приложении.

ПРИЛОЖЕНИЕ

*Справочное*

**ПОЯСНЕНИЯ К ТЕРМИНАМ ПРИМЕНЯЕМЫЕ В НАСТОЯЩЕМ СТАНДАРТЕ**

|  |  |
| --- | --- |
| Термин | Пояснение |
| Нефтепродукты | Неполярные и малополярные углеводороды (алифа­ти­ческие ароматические алициклические) составляющие главную и наиболее характерную часть нефти и продуктов ее переработки |
| Поверхностный слой | Слой воды водного объекта расположенный от поверхности воды до глубины 05 м |
| Глубинные слои | Слои воды водного объекта расположенные ниже глубины 05 м. |
| Пленочные нефтепродукты | Нефтепродукты находящиеся на поверхности водного объекта в виде тонкого нередко мономолекулярного слоя (пленки). |
| Растворенные нефтепродукты\* | Нефтепродукты находящиеся в водной толще и истинно растворенном состоянии. |
| Эмульгированные нефтепродукты\* | Нефтепродукты находящиеся в водной толще в виде эмульсии (размер частиц более 045 нм). |

---------------

\* Определение растворенных и эмульгированных нефтепродуктов обычно производится суммарно