

Группа А22

Изменение № 1 ГОСТ 9965—76 Нефть. Степень подготовки для нефтеперерабатывающих предприятий. Технические условия

Утверждено и введено в действие Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 24.08.88 № 3012

Дата введения 01.01.89

Наименование стандарта изложить в новой редакции: «**Нефть для нефтеперерабатывающих предприятий. Технические условия**
Petroleum for oil-processing plants. Specifications».

(Продолжение см. с. 60)

(Продолжение изменений к ГОСТ 9965—76)

Под наименованием стандарта проставить код: ОКП 02 4000.

Вводную часть дополнить абзацем: «Стандарт не распространяется на нефти, уникальные по физико-химическому составу (приложение)».

Пункт 1.2. Заменить слова: «По физико-химическим показателям» на «По показателям степени подготовки»;

таблицу изложить в новой редакции (примечание исключить):

(Продолжение см. с. 61)

Наименование показателя	Норма для группы			Метод испытания
	I	II	III	
1. Концентрация хлористых солей, мг/дм ³ , не более	100	300	900	По ГОСТ 21534—76
2. Массовая доля воды, %, не более	0,5	1,0	1,0	По ГОСТ 2477—65
3. Массовая доля механических примесей, %, не более		0,05		По ГОСТ 6370—83 и по п. 3.2 настоящего стандарта
4. Давление насыщенных паров, кПа (мм рт. ст.), не более		66,7 (500)		По ГОСТ 1756—52

Раздел 1 дополнить пунктами — 1.3, 1.4: «1.3. В зависимости от массовой доли серы нефти подразделяют на три класса:

- 1 — малосернистые (до 0,60 %);
- 2 — сернистые (от 0,61 до 1,80 %);
- 3 — высокосернистые (более 1,80 %).

В зависимости от плотности при 20 °С каждый класс нефти подразделяют на три типа:

- 1 — легкие (до 850 кг/м³);
- 2 — средние (от 851 до 885 кг/м³);
- 3 — тяжелые (более 885 кг/м³).

Примечание. Требования к разделению нефтей на классы, типы до 01.01.90 являются не обязательными. Определение обязательно для набора данных.

1.4. Условное обозначение нефтей состоит из трех цифр, соответствующих классу, типу и группе.

Пример. Нефть Самотлорского месторождения с массовой долей серы 0,96 % (класс 2), плотностью 842,6 кг/м³ (тип 1), концентрацией хлористых солей 72 мг/дм³, массовой долей воды 0,3 % (группа I) обозначают 2.1.1».

Пункт 2.2. Заменить ссылку: ГОСТ 2517—69 на ГОСТ 2517—85.

Пункт 3.1 изложить в новой редакции: «3.1. Отбор проб — по ГОСТ 2517—85. Объем объединенной пробы не менее 2 дм³».

Пункт 3.2. Заменить ссылку: ГОСТ 6370—59 на ГОСТ 6370—83.

(Продолжение см. с. 62)

Пункт 3.3 исключить.

Раздел 3 дополнить пунктами — 3.4, 3.5: «3.4. Определение массовой доли серы — по ГОСТ 1437—75 или по ГОСТ 3877—88. При разногласиях в оценке качества нефти определение проводят по ГОСТ 1437—75.

3.5. Определение плотности — по ГОСТ 3900—85».

Пункт 4.1. Заменить ссылку: ГОСТ 1510—70 на ГОСТ 1510—84.

Пункт 5.3 изложить в новой редакции: «5.3. При работе с нефтью следует применять индивидуальные средства защиты согласно типовым отраслевым нормам, утвержденным в установленном порядке».

Стандарт дополнить приложением:

ПРИЛОЖЕНИЕ
Справочное

Перечень нефтей, уникальных по физико-химическому составу

Наименование нефтей	Признак уникальности
1. Троице-Анастасиевская IV горизонта	Имеет особо низкую температуру застывания
2. Мангышлакская	Имеет высокое содержание парафина, малосернистая
3. Тенгизская	Содержит сероводород и меркаптаны, большое содержание светлых фракций
4. Жанажол-Кенкиякская	Повышенное содержание сероводорода
5. Азербайджанские (суша и море)	Тяжелые малосернистые нефти
6. Ярегская	Особо тяжелая, шахтной добычи
7. Нефть для дорожных работ	Особо тяжелая, высокосмолистая. Сдается по специальным техническим условиям
8. Нефти, сдаваемые для трубопроводного транспорта	Сдаются внутри Миннефтепрома СССР по специальным техническим условиям. По ряду показателей отличаются от требований стандарта
9. Нефть, поставляемая для экспорта	Сдается по специальным техническим условиям

(ИУС № 12 1988 г.)