

М Е Ж Г О С У Д А Р С Т В Е Н Н Ы Й С Т А Н Д А Р Т

НЕФТЕПРОДУКТЫ ОТРАБОТАННЫЕ

ГОСТ
21046—86

Общие технические условия

Взамен
ГОСТ 21046—81Waste petroleum products.
General specificationsМКС 75.080
ОКП 02 5892

Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 22 мая 1986 г. № 1278 дата введения установлена

01.01.87

Ограничение срока действия снято Постановлением Госстандарта СССР от 13.06.91 № 858

Настоящий стандарт распространяется на отработанные нефтепродукты (нефтяные масла и нефтяные промывочные жидкости), а также смеси нефти и нефтепродуктов, образующиеся при зачистке средств хранения, транспортирования и извлекаемые из очистных сооружений и нефтесодержащих вод (далее — отработанные нефтепродукты).

Стандарт не распространяется на отработанные синтетические масла, отработанные синтетические гидравлические жидкости, отработанные нефтепродукты, содержащие синтетические, коррозионно-агрессивные, токсичные вещества и продукты не нефтяного происхождения (кроме присадок), подлежащие рациональному использованию или уничтожению предприятиями-потребителями в установленном порядке.

Отработанные нефтепродукты предназначены для регенерации очистки и использования взамен других нефтепродуктов в соответствии с нормативно-технической документацией.

Требования пп. 1.1, 2.1, 2.2 в части показателей 1—2, примечания 1 к табл. 2, п. 2.4 и разд. 3—7 настоящего стандарта являются обязательными, другие требования — рекомендуемыми.

Термины, применяемые в стандарте, и пояснения к ним приведены в приложении.
(Измененная редакция, Изм. № 2).

1. КЛАССИФИКАЦИЯ

1.1. Отработанные нефтепродукты, используемые предприятиями народного хозяйства для собственных нужд, собирают по маркам, сортам, группам или подгруппам в соответствии с нормативно-технической документацией.

Отработанные нефтепродукты, сдаваемые организациям нефтепродуктообеспечения, подразделяют на группы, указанные в табл. 1.

Издание официальное

Перепечатка воспрещена



Издание с Изменениями № 1, 2, утвержденными в декабре 1990 г., июне 1991 г.
(ИУС 3—91, 9—91).

Таблица 1

Группа	Код ОКП	Состав отработанных нефтепродуктов	Основные направления использования
ММО	02 5892 8300	Отработанные моторные (для авиационных поршневых, карбюраторных и дизельных двигателей), компрессорные, вакуумные и индустриальные масла, соответствующие требованиям табл. 2	Сыре для регенерации; взамен других нефтепродуктов
МИО	02 5892 8100	Отработанные индустриальные масла и рабочие жидкости для гидросистем, газотурбинные, приборные, трансформаторные и турбинные масла, соответствующие требованиям табл. 2	Сыре для регенерации и очистки; взамен других нефтепродуктов
СНО	02 5892 8500	Смеси отработанных нефтепродуктов; нефтяные промывочные жидкости; масла, применявшиеся при термической обработке металлов, цилиндровые, осевые, трансмиссионные масла, масла для прокатных станов, масла, извлекаемые из отработанных нефтяных эмульсий; смеси нефти и нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения, транспортирования и извлекаемые из очистных сооружений и нефтесодержащих вод	Сыре для нефтепереработки, в качестве компонента котельного топлива; взамен других нефтепродуктов

П р и м е ч а н и е. Трансформаторные и турбинные масла подлежат сдаче при невозможности восстановления их физико-химических свойств у потребителя.

(Измененная редакция, Изм. № 2).

1.2. (Исключен, Изм. № 2).

2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

2.1. Отработанные нефтепродукты должны соответствовать требованиям настоящего стандарта и нормативно-технической документации по сбору отработанных нефтепродуктов.

2.2. Отработанные нефтепродукты, сдаваемые организациям нефтепродуктообеспечения, по физико-химическим показателям должны соответствовать требованиям и нормам, указанным в табл. 2.

Таблица 2

Наименование показателя	Норма для группы			Метод испытания
	ММО	МИО	СНО	
1. Условная вязкость при 20 °C, с, или кинематическая вязкость при 50 °C, мм ² /с (cСт)	Св. 40 Св. 35	13—40 5—35	— —	По ГОСТ 26378.3—84 По ГОСТ 33—2000
2. Температура вспышки, определяемая в открытом тигле, °C, не ниже	100	120	—	По ГОСТ 26378.4—84 или по ГОСТ 4333—87
3. Массовая доля механических примесей, %, не более	1	1	1	По ГОСТ 26378.2—84
4. Массовая доля воды, %, не более	2	2	2	По ГОСТ 26378.1—84 или по ГОСТ 2477—65
5. Содержание загрязнений		Отсутствие		По ГОСТ 26378.2—84
6. Массовая доля фракций, выкипающих до 340 °C, %, не более	10	10	—	По ГОСТ 2177—99

Продолжение табл. 2

Наименование показателя	Норма для группы			Метод испытания
	ММО	МИО	СНО	
7. Температура застывания фракций, выкипающих выше 340 °С, °С, не выше	—10	—10	—	По ГОСТ 20287—91
8. Плотность при 20 °С, кг/м ³ , не более	905	—	—	По ГОСТ 3900—85

П р и м е ч а н и я:

- Дополнительные показатели качества отработанных нефтепродуктов группы СНО должны соответствовать требованиям договора (контракта) поставщика с внешнезаводской организацией или иностранным покупателем.
- Нормы по показателям подпунктов 6—8 являлись факультативными до 01.01.93 и определялись для нефтепродуктов, предназначенных для регенерации на Кременчугском НПЗ.

(Измененная редакция, Изм. № 2).**2.3. (Исключен, Изм. № 2).**

2.4. При сборе отработанных нефтепродуктов всех групп должно быть исключено попадание в них пластичных смазок, органических растворителей, жиров, лаков, красок, эмульсий, химических веществ и загрязнений, а при сборе отработанных масел групп ММО и МИО — смешение их с нефтью, бензином, керосином, дизельным топливом, мазутом.

(Измененная редакция, Изм. № 2).**3. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ**

3.1. При работе с отработанными нефтепродуктами необходимо применять индивидуальные средства защиты в соответствии с правилами, утвержденными в установленном порядке, а также избегать их попадания на кожу и слизистую оболочку глаз.

(Измененная редакция, Изм. № 2).

3.2. По токсичности отработанные нефтепродукты относятся к 4-му классу опасности по ГОСТ 12.1.007—76.

3.3. Отработанные нефтепродукты, содержащие бензин, керосин, дизельное топливо, представляют собой легковоспламеняющуюся жидкость с температурой самовоспламенения 200 °С—300 °С.

Взрывоопасная концентрация паров бензина в смеси с воздухом 1,0 %—6,0 % (по объему).

Предельно допустимая концентрация паров углеводородов отработанных нефтепродуктов в воздухе рабочей зоны — 300 мг/м³ по ГОСТ 12.1.005—88.

Предельно допустимая концентрация паров углеводородов определяется универсальным газоанализатором УГ-2.

3.4. При хранении отработанных нефтепродуктов должны быть соблюдены требования пожарной безопасности по ГОСТ 12.1.004—91; помещение должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией по ГОСТ 12.4.021—75.

(Измененная редакция, Изм. № 2).

3.5. При разливе отработанного нефтепродукта на открытой площадке место разлива следует засыпать песком и удалить его.

3.6. В случае загорания отработанных нефтепродуктов применяют следующие средства пожаротушения: распыленную воду, пену; при объемном тушении: порошковые составы, углекислый газ, составы СЖБ (жидкостно-бромэтиловые), перегретый пар, песок, кошму и другие.

3.7. Резервуары, автоцистерны и рукава во время слива и налива отработанных нефтепродуктов должны быть заземлены.

4. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ

4.1. Отработанные нефтепродукты принимают партиями. Партией считают любое количество отработанного нефтепродукта одной группы, сопровождаемое одним документом о качестве.

При транспортировании отработанных нефтепродуктов в железнодорожных цистернах партией считают количество отработанного нефтепродукта в каждой железнодорожной цистерне и сопровождают отдельным документом о качестве.

Автозаправочные станции (АЗС) принимают отработанные нефтепродукты без документа о качестве.

Масла, слитые из картера двигателя, относят к группе ММО, прочие отработанные нефтепродукты — к группе СНО.

(Измененная редакция, Изм. № 2).

4.2. Объем выборки — по ГОСТ 2517—85.

4.3. При получении неудовлетворительных результатов испытания хотя бы по одному из показателей проводят повторные испытания на удвоенной выборке. Результаты повторных испытаний распространяются на всю партию.

5. МЕТОДЫ ИСПЫТАНИЙ

5.1. Отбор проб отработанных нефтепродуктов — по ГОСТ 2517—85 с дополнениями по ГОСТ 26378.0—84.

Объем объединенной пробы — 1,0 дм³.

5.2. Перед определением вязкости и температуры вспышки пробы отработанных нефтепродуктов, содержащие более 0,5 % воды, обезвоживают по ГОСТ 26378.0—84.

5.3. При возникновении разногласий в оценке качества отработанных нефтепродуктов кинематическую вязкость определяют по ГОСТ 33—2000, массовую долю механических примесей — по ГОСТ 6370—83, массовую долю воды — по ГОСТ 2477—65, температуру вспышки — по ГОСТ 4333—87.

6. УПАКОВКА, МАРКИРОВКА, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

6.1. Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение — по ГОСТ 1510—84, надпись на таре или ярлыке должна содержать:

наименование группы отработанного нефтепродукта;
обозначение настоящего стандарта;
наименование предприятия-поставщика;
предупредительную надпись «Огнеопасно».

6.2. Отработанные нефтепродукты хранят и транспортируют раздельно по группам.

6.3. Отстой воды, механических примесей и загрязнений следует удалять из резервуара с отработанными нефтепродуктами не реже одного раза в год в процессе хранения и перед каждой приемо-сдаточной операцией.

7. ТРЕБОВАНИЯ ОХРАНЫ ПРИРОДЫ

7.1. В целях охраны окружающей среды от загрязнения все отработанные нефтепродукты подлежат обязательному сбору.

7.2. Не допускается сливать отработанные нефтепродукты на почву, в водоемы и канализационные системы.

Разд. 7. (Введен дополнительно, Изм. № 2).

Термины, применяемые в стандарте, и пояснения к ним

Термин	Пояснение
Отработанное нефтяное масло	Нефтяное масло, проработавшее срок или утратившее в процессе эксплуатации качество, установленное нормативно-технической документацией, и слитое из рабочей системы.
Отработанные нефтяные промывочные жидкости	Нефтяные промывочные жидкости (бензины, керосины, дизельные топлива), утратившие свои эксплуатационные свойства при использовании для промывки изделий и других промышленно-технических целей.
Группа отработанных нефтепродуктов (масел)	Совокупность отработанных нефтепродуктов (отработанных нефтяных масел) различных марок, имеющих сходные свойства и (или) область применения.
Сбор отработанных нефтепродуктов	Совокупность операций с момента слива отработанных нефтепродуктов из рабочей системы до начала регенерации, очистки или использования взамен или наряду с другими товарными маслами.
Механические примеси в отработанных нефтепродуктах	Вещества, образующиеся или попадающие в нефтепродукты в процессе их применения, не растворяющиеся в бензине и имеющие размеры частиц не более 100 мкм.
Загрязнения в отработанных нефтепродуктах	Инородные вещества и материалы, попадающие в отработанные нефтепродукты после их слива из рабочих систем и имеющие размеры частиц более 100 мкм (песок, земля, резина, металлическая или древесная стружка и крошка, текстиль, бумага и т. п.).
Очистка отработанного масла	Полное или частичное восстановление одного или нескольких физико-химических показателей отработанного масла (групп масел) до требований нормативно-технической документации.
Очищенное масло	Масло, полученное из отработанного масла путем очистки.
Регенерация отработанного масла	Переработка отработанного масла определенной марки с целью восстановления его первоначальных свойств.
Регенерация группы отработанных масел	Переработка отработанных масел определенной группы с целью получения базового масла (масел).
Регенирированное масло	Масло, полученное из отработанного масла (группы масел) путем регенерации.