Поправка к ГОСТ 10214—78 Сольвент нефтяной. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Пункт 1.2. Таблица. Графа «Наименование показателя». Показатель 2	Плотность при 20 °С, г/м^3, не менее	Плотность при 20 °С, г/см^3, не менее

(ИУС № 5 2016 г.)

gost.e-ecolog.ru

МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ СТАНДАРТ

СОЛЬВЕНТ НЕФТЯНОЙ

Технические условия

ГОСТ 10214—78

Petroleum solvent.
Specifications

МКС 75.100
ОКП 24 1572 0100

Дата введения 01.01.79

Настоящий стандарт распространяется на нефтяной сольвент (нефрас-А-130/150), представляющий собой смесь ароматических углеводородов бензольного ряда, получаемых в процессе каталитической ароматизации нефтяных фракций, и применяемый в качестве растворителя лаков, красок и эмалей.

(Измененная редакция, Изм. № 3).

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

1.1. Нефтяной сольвент должен изготовляться в соответствии с требованиями настоящего стандарта из сырья и по технологии, утвержденным в установленном порядке.

1.2. По физико-химическим показателям нефтяной сольвент должен соответствовать требованиям и нормам, указанным в таблице.

Наименование показателя	Норма для сольвента нефтяного (нефраса-А-130/150)		Метод испытания
	высшего сорта	первого сорта	
1. Внешний вид и цвет	Бесцветная или слабо-желтого цвета прозрачная жидкость		По ГОСТ 2706.1
2. Плотность при 20 °С, г/м^3, не менее	0,860	0,860	По ГОСТ 3900
3. Фракционный состав:			По ГОСТ 2177, группа 11
температура начала перегонки, °С, не ниже	134,0	130,0	
90 % перегоняется при температуре, °С, не выше	150,0	150,0	
4. Летучесть по ксилолу, не более	1,20	1,20	По п. 3.2
5. Массовая доля серы, %, не более	0,020	0,050	По ГОСТ 19121 или ГОСТ 13380
6. Объемная доля сульфируемых веществ, %, не менее	99,0	99,0	По ГОСТ 2706.6
7. Реакция водной вытяжки	Нейтральная		По ГОСТ 2706.7
8. Температура вспышки, определяемая в открытом тигле, °С, не ниже	27	25	По ГОСТ 4333

(Измененная редакция, Изм. № 3).

Издание официальное Перепечатка воспрещена

★

2. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ

2.1. Нефтяной сольвент принимают партиями. Партией считают любое количество нефтяного сольвента, однородного по своим качественным показателям и сопровождаемого одним документом о качестве.

2.2. Объем выборки — по ГОСТ 2517.

2.2а. Показатель по п. 7 таблицы определяют периодически по требованию потребителя.

(Введен дополнительно, Изм. № 3).

2.3. При получении неудовлетворительных результатов испытаний хотя бы по одному показателю по нему проводят повторные испытания пробы от удвоенной выборки. Результаты повторных испытаний распространяются на всю партию.

3. МЕТОДЫ ИСПЫТАНИЙ

3.1. Отбор проб — по ГОСТ 2517. Объем объединенной пробы 2 $дм^3$.

(Измененная редакция, Изм. № 3).

3.2. Определение летучести по ксилолу

3.2.1. Аппаратура, реактивы и материал

Секундомер механический.

Ксилол нефтяной по ГОСТ 9410 или метаксилол, ч.

Бумага фильтровальная лабораторная по ГОСТ 12026.

3.2.2. Проведение испытания

На фильтровальную бумагу наносят одну каплю испытуемого сольвента и одновременно пускают секундомер.

Рассматривают бумагу с нанесенной на нее каплей сольвента в проходящем свете и в момент полного исчезновения масляного пятна секундомер останавливают.

На том же листе фильтровальной бумаги проводят аналогичное испытание с ксилолом.

Летучесть сольвента по отношению к ксилолу (X) вычисляют по формуле

$$X = \frac{t_1}{t_2},$$

где t_1 — продолжительность испарения сольвента, с;

t_2 — продолжительность испарения ксилола, с.

За результат испытания принимают среднеарифметическое пяти параллельных определений, допускаемые расхождения между которыми не должны превышать 10 %.

3.3. При разногласиях в оценке качества массовую долю серы определяют по ГОСТ 13380.

(Введен дополнительно, Изм. № 3).

4. УПАКОВКА, МАРКИРОВКА, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

4.1. Упаковка, маркировка, транспортирование и хранение нефтяного сольвента — по ГОСТ 1510.

Нефтяной сольвент, предназначенный для розничной торговли, упаковывают в склянки 3—5 по ГОСТ 3885 вместимостью 1 $дм^3$, а также в бутылки по ГОСТ 10117.1, ГОСТ 10117.2 вместимостью 0,25—0,5 $дм^3$, которые устанавливают в деревянные ящики по ГОСТ 18573 или в ящики из гофрированного картона по ГОСТ 13841.

(Измененная редакция, Изм. № 1, 3).

4.2. На документе, удостоверяющем качество нефтяного сольвента высшего сорта, и на таре должно быть изображение Государственного знака качества.

(Измененная редакция, Изм. № 3).

5. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ

5.1. Изготовитель гарантирует соответствие нефтяного сольвента требованиям настоящего стандарта при соблюдении условий транспортирования и хранения.

(Измененная редакция, Изм. № 2, 3).

5.2. Гарантийный срок хранения нефтяного сольвента — два года со дня его изготовления.

(Измененная редакция, Изм. № 2).

6. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

6.1. При работе с нефтяным сольвентом необходимо применять индивидуальные средства защиты в соответствии с типовыми отраслевыми нормами, утвержденными в установленном порядке.

6.2. Нефтяной сольвент относится к легковоспламеняющимся продуктам первой категории с температурой вспышки 25 °С—27 °С, температурой самовоспламенения 553 °С, пределами взрываемости паров нефтяного сольвента с воздухом 1,3 %—8,0 %.

6.1, 6.2. **(Измененная редакция, Изм. № 3).**

6.3. В помещениях для хранения и эксплуатации нефтяного сольвента запрещается обращение с открытым огнем;

искусственное освещение должно быть во взрывобезопасном исполнении;

помещение должно быть снабжено общеобменной механической вентиляцией.

6.4. При вскрытии тары не допускается использовать инструменты, дающие при ударе искру.

6.5. Запрещается слив и перекачка нефтяного сольвента с помощью сжатого воздуха.

6.6. При разливе нефтяного сольвента необходимо собрать его в отдельную тару и вынести из помещения, место разлива протереть сухой тряпкой. При разливе на открытой площадке место разлива необходимо засыпать песком с последующим его удалением.

6.7. При загорании нефтяного сольвента применимы все средства пожаротушения, кроме воды.

6.8. Емкости, смесители, коммуникации, насосные агрегаты должны быть герметичными, исключающими попадание продукта в рабочее помещение.

6.9. Сольвент нефтяной (нефрас-А130/150) относится к малоопасным веществам (4-й класс опасности по ГОСТ 12.1.007). Предельно допустимая концентрация паров нефтяного сольвента в воздухе рабочей зоны 100 мг/м^3.

(Измененная редакция, Изм. № 3).

6.10. Удельное объемное электрическое сопротивление нефтяного сольвента равно 10^{15} Ом·м.

6.11. Для предотвращения опасных разрядов при движении и истечении нефтяного сольвента безопасной является скорость 1,2 м/с для трубопроводов диаметром до 200 мм.

6.12. Нефтяной сольвент должен поступать в резервуары ниже уровня находящегося в них остатка жидкости. При заполнении порожнего резервуара нефтяной сольвент должен подаваться со скоростью не более 1 м/с до момента затопления конца загрузочной трубы.

6.13. Для предотвращения опасных искровых разрядов оборудование и коммуникации должны быть защищены от статического электричества.

6.14. Нефтяной сольвент действует на организм как наркотик.

При попадании на кожу вызывает сухость кожи, а также дерматиты и экземы.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ

1. **РАЗРАБОТАН И ВНЕСЕН Министерством нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности СССР**

   РАЗРАБОТЧИКИ

   Ю.В. Чуркин, д-р техн. наук; **Р.П. Каюмов**, канд. хим. наук (руководитель темы); **Э.А. Круглов,** канд. хим. наук; **С.Н. Коноплева**

2. **УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 28.03.78 № 837**

3. **ВЗАМЕН ГОСТ 10214—62**

4. **ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ**

Обозначение НТД, на который дана ссылка	Номер пункта	Обозначение НТД, на который дана ссылка	Номер пункта
ГОСТ 12.1.007—76	6.9	ГОСТ 4333—87	1.2
ГОСТ 1510—84	4.1	ГОСТ 9410—78	3.2.1
ГОСТ 2177—99	1.2	ГОСТ 10117.1—2001	4.1
ГОСТ 2517—85	2.2, 3.1	ГОСТ 10117.2—2001	4.1
ГОСТ 2706.1—74	1.2	ГОСТ 12026—76	3.2.1
ГОСТ 2706.6—74	1.2	ГОСТ 13380—81	1.2, 3.3
ГОСТ 2706.7—74	1.2	ГОСТ 13841—95	4.1
ГОСТ 3885—73	4.1	ГОСТ 18573—86	4.1
ГОСТ 3900—85	1.2	ГОСТ 19121—73	1.2

5. **Ограничение срока действия снято по протоколу № 3—93 Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации (ИУС 5-6—93)**

6. **ИЗДАНИЕ с Изменениями № 1, 2, 3, утвержденными в ноябре 1981 г., апреле 1986 г., декабре 1988 г. (ИУС 1—82, 7—86, 4—89)**

Поправка к ГОСТ 10214—78 Сольвент нефтяной. Технические условия

В каком месте	Напечатано	Должно быть
Пункт 1.2. Таблица. Графа «Наименование показателя». Показатель 2	Плотность при 20 °С, г/м^3, не менее	Плотность при 20 °С, г/см^3, не менее

(ИУС № 5 2016 г.)

gost.e-ecolog.ru