

**СОЛЬВЕНТ НЕФТЯНОЙ**

**Технические условия**

Petroleum solvent.

Specifications

**ГОСТ**

**10214-78**

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 изготавливаться 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.

Т а б л и ц а

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 <sup>3</sup> , не менее	0,860	0,860	По ГОСТ 3900
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 сульфидируемых 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).**

**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<sup>3</sup>.

**(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 среднее арифметическое 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<sup>3</sup>, а также в бутылки по ГОСТ 10117 вместимостью 0,25 - 0,5 дм<sup>3</sup>, 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 25-27 °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<sup>3</sup>.

**(Измененная редакция, Изм. № 3).**

6.10. Удельное объемное электрическое сопротивление нефтяного сольвента равно 10<sup>15</sup> 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. Круглое, 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

<u>ГОСТ 1510-84</u>	4.1	ГОСТ 9410-78	3.2.1
ГОСТ 2177-99	1.2	ГОСТ 10117-91	4.1
ГОСТ 2517-85	2.2,3.1	ГОСТ 12026-76	3.2.1
ГОСТ 2706.1-74	1.2	ГОСТ 13380-81	1.2,3.3
ГОСТ 2706.6-74	1.2	ГОСТ 13841-95	4.1
ГОСТ 2706.7-74	1.2	ГОСТ 18573-86	4.1
ГОСТ 3885-73	4.1	ГОСТ 19121-73	1.2
ГОСТ 3900-85	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)