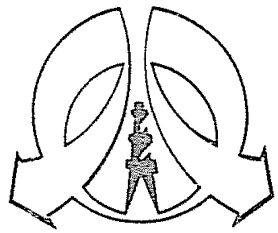
МИНИСТЕРСТВО НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ

ВНИИСПТ НЕФТЬ



НЕФТЬ ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

Технические условия

ТУ 39-1435-89

(вводятся впервые)

г.Уфа

gost.e-ecolog.ru

12.

Министерство нефтяной и газовой промышленности СССР

ОКП 02 4300

УДК 665.61

Группа А 22

УТВЕРЖДАЮ
Начальник Главного
научно-технического
управления

Е.М.Довнок

1989

НЕФТЬ ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

Технические условия

ТУ 39- 1435- 89

(вводятся впервые)

Срок действия с 01.10.89
до 01.01.93

СОГЛАСОВАНО
Главное производственное
управление по транспортированию
и поставке нефти

Начальник

В.Д.Черняев

Директор ВНИИСПТнефть

А.Г.Гумеров

1989

Инв.№ подл. | Подп. и дата | Взам.инв.№ | Инв.№ дубл. | Подп. и дата

Настоящие технические условия распространяются на нефти и смеси нефтей (именуемые в дальнейшем "нефти"), сдаваемые нефтегазодобывающими объединениями и транспортируемые потребителям организациями нефтепроводного транспорта, а также на нефти, сдаваемые и принимаемые между управлениями магистральными нефтепроводами.

Технические условия не распространяются на нефти с уникальными физико-химическими свойствами, поставляемые отдельно по специальным техническим условиям.

I. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

I.I. Нефти должны соответствовать показателям степени подготовки по группам, указанным в таблице.

Наименование показателя	Норма для группы			
	IA	I	II	III
I. Концентрация хлористых солей, мг/дм^3, не более	40	I00	300	900
2. Массовая доля воды, %, не более	0,5	0,5	I,0	I,0

I.2. Если нефть по одному показателю степени подготовки соответствует более высокой группе, а по другому более низкой, то нефть признается соответствующей более низкой группе.

I.3. Массовая доля механических примесей в нефти не более 0,05 %.

I.4. Давление насыщенных паров нефти при температуре в пункте сдачи не более 66,7 кПа (500 мм рт.ст.).

Изм	Лист	№ докум	Подп	Дата	ТУ 39-I435-89			
Разраб.		Еремин		14.09.89	Нефть для транспортирования потребителям. Технические условия	Лит.	Лист	Листов
Провер.		Турин		14.09.89		А	2	7
Н. контр.		Иванов				ВНИИСПТ нефть		

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и дата

I.5. В зависимости от массовой доли серы и плотности при 20 °С нефти подразделяются на классы и типы согласно разделу I ГОСТ 9965-76

I.6.Условное обозначение нефти 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/м^3 (тип 1),концентрацией хлористых солей 72 мг/дм^3, массовой долей воды 0,3 % (группа I) обозначают 2.1.I.

2. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ

2.I. Правила приемки нефти - по разделу 2 ГОСТ 9965-76, со следующими дополнениями.

2.2. Для каждой партии нефти определяют плотность, массовую долю воды и концентрацию хлористых солей.

2.3. Массовую долю серы, механических примесей и давление насыщенных паров определяют периодически в сроки по согласованию поставщика и потребителя. В паспорта на партии нефти,сдаваемой за период между периодическими определениями, заносят результаты последнего определения. Если при периодическом определении обнаружат несоответствие партии нефти техническим требованиям, то производят определение этого показателя для всех последующих партий до установления соответствия не менее чем в трех партиях подряд.

3. МЕТОДЫ ИСПЫТАНИЙ

3.I. От каждой партии нефти отбирают объединенную пробу по ГОСТ 2517-85. Объем пробы не менее 2 дм^3.

3.2. Определение концентрации хлористых солей производят по ГОСТ ~~21536-76~~. 21534-76 (письмо 16-1-22/294 от 30.11.90)

3.3. Определение массовой доли воды производят по ГОСТ 2477-65.

3.4. Определение массовой доли механических примесей производят по ГОСТ 6370-83 со следующими дополнениями.

3.4.I. Если после промывки фильтра растворителем на фильтре

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и дата

сохраняется нефтяная окраска, то фильтр дополнительно промывают толуолом или спирто-толуольной смесью до полного обесцвечивания.

3.5. Для определения давления насыщенных паров нефти отбирают объединенную пробу герметично или три точечных пробы с интервалом не менее двух часов. Точечные пробы испытывают отдельно и результаты усредняют. Давление насыщенных паров определяют по ГОСТ 1756-52 со следующими дополнениями.

3.5.1. Температуру водяной бани поддерживают равной температуре нефти в пункте сдачи с погрешностью не более ±0,3 °С. Аппарат для определения давления насыщенных паров погружают в воду полностью.

3.6. Массовую долю серы определяют по ГОСТ 1437-75 или по ГОСТ 3877-87. При разногласиях в оценке качества нефти определение производят по ГОСТ 1437-75.

3.7. Плотность нефти определяют по ГОСТ 3900-85 и МИ 1707-87.

3.8. Допускается применение автоматических лабораторных или поточных анализаторов, прошедших госиспытания или метрологическую аттестацию, обеспеченных средствами и методами поверки и позволяющих определять показатели с точностью не ниже методов, перечисленных в пунктах 3.2-3.7.

4. МАРКИРОВКА, ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

4.1. Маркировка, транспортирование и хранение нефти - по ГОСТ 1510-84 со следующими дополнениями.

4.1.1. Температуру сдачи и хранения нефти после установок подготовки нефти и перед головными насосными станциями устанавливают по согласованию поставщика и потребителя согласно технологическим картам.

5. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

5.1. Требования безопасности при работе с нефтью по разделу 5 ГОСТ 9965-76.

6. ГАРАНТИИ ПОСТАВЩИКА

6.I. Поставщик гарантирует соответствие нефти требованиям настоящих технических условий в течение всего периода сдачи, в том числе в периоды между периодическими испытаниями.

6.2. В случае поставки нефти с отступлениями от требований технических условий по степени подготовки поставщик компенсирует потребителю все дополнительные затраты на доподготовку, смешение, транспортирование и сдачу нефти.

Приложение

Справочное

ПЕРЕЧЕНЬ НЕФТЕЙ,

уникальных по физико - химическому составу, сдаваемых по специальным техническим условиям

Наименование нефти	Признаки уникальности
I. Анастасиевско- троицкая IУ горизонта	Тяжелая малосернистая , имеет особо низкую температуру застывания
2. Мангышлакская (узенская, жетыбайская и их смеси)	Малосернистая высокопарафинистая, с высокой температурой застывания
3. Тенгизская	Легкая, содержит сероводород и меркаптаны
4. Жанажол- Кенкиякская	Легкая, содержит сероводород и и меркаптаны. Масляная нефть
5, Азербайджанские (суша и море)	Тяжелые малосернистые нефти
6. Эмбенские масляные нефти	Малосернистые масляные нефти, сдаются с повышенной минерализацией
7. Ярегская	Особо тяжелая шахтной добычи
8. Нефть для дорожных работ	Особо тяжелая высокосмолистая. Сдается по фондам битума.

Примечание: До утверждения специальных технических условий на перечисленные нефти сдача их производится согласно настоящим техническим условиям ТУ 39- 1435-89

ПЕРЕЧЕНЬ

документов, на которые даны ссылки в данных технических условиях ТУ 39- 1435- 89

1. ГОСТ 1437-75
2. ГОСТ 1510-84
3. ГОСТ 2477-65
4. ГОСТ 2517-85
5. ГОСТ 3877-88
6. ГОСТ 3900-85
7. ГОСТ 6370-83
8. ГОСТ 9965-76
9. ГОСТ 21534-76
10. МИ 1707-87

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и дата

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в докум.	№ докум.	Входящий № сопроводительного докум. и дата	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных					

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и дата

Изм. | Лист | № докум. | Подп. | Дата

ТУ 39-1435-39

Лист 5

Копировал

Формат II

8

НЕФТЬ ДЛЯ ТРАНСПОРТИРОВАНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

ТУ 39-1435-89

(вводятся впервые)

Издание ВНИИСПТнефти
450055, г.Уфа, пр.Октября, 144/3

Подписано к печати 3.10.89г.
Уч.-изд.л. 0,5. Тираж 400 экз. Заказ 198
Ротапринт ВНИИСПТнефти

gost.e-ecolog.ru