



МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ
СТАНДАРТ

ГОСТ
21534—
2021

НИФТР и СТ КЫРГЫЗСТАНДАРТ
**РАБОЧИЙ
ЭКЗЕМПЛЯР**

НЕФТЬ

Методы определения содержания хлористых солей

Зарегистрирован

№ 15944

11 ноября 2021 г.



Предисловие

Евразийский совет по стандартизации, метрологии и сертификации (ЕАСС) представляет собой региональное объединение национальных органов по стандартизации государств, входящих в Содружество Независимых Государств. В дальнейшем возможно вступление в ЕАСС национальных органов по стандартизации других государств.

Цели, основные принципы и основной порядок проведения работ по межгосударственной стандартизации установлены ГОСТ 1.0 «Межгосударственная система стандартизации. Основные положения» и ГОСТ 1.2 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, обновления и отмены».

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН Акционерным обществом «Всероссийский научно-исследовательский институт по переработке нефти» (АО «ВНИИ НП»)

2 ВНЕСЕН Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии Российской Федерации

3 ПРИНЯТ Евразийским советом по стандартизации, метрологии и сертификации по результатам голосования в АИС МГС (протоколом от 10 ноября 2021 г. №145-П)

За принятие стандарта проголосовали:

Краткое наименование страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Код страны по МК (ИСО 3166) 004—97	Сокращенное наименование национального органа по стандартизации
Армения	AM	ЗАО "Национальный орган по стандартизации и метрологии" Республики Армения
Беларусь	BY	Госстандарт Республики Беларусь
Казахстан	KZ	Госстандарт Республики Казахстан
Кыргызстан	KG	Кыргызстандарт
Россия	RU	Росстандарт
Таджикистан	TJ	Таджикстандарт
Узбекистан	UZ	Узстандарт

4 В настоящем стандарте учтены основные нормативные положения стандарта ASTM D6470—99 (2015) «Метод определения содержания солей в нефти (потенциометрический метод)» [«Standard test method for salt in crude oils (potentiometric method)», NEQ]

© Кыргызстандарт, 2022

5 Приказом Центра по стандартизации и метрологии при Министерстве экономики и коммерции Кыргызской Республики от 26 марта 2022 г. № 13-СТ межгосударственный стандарт ГОСТ 21534—2021 введен в действие в качестве национального стандарта Кыргызской Республики

6 ВЗАМЕН ГОСТ 21534-76

Информация о введении в действие (прекращении действия) настоящего стандарта и изменений к нему на территории указанных выше государств публикуется в указателях национальных (государственных) стандартов, издаваемых в этих государствах, а также в сети Интернет на сайтах соответствующих национальных (государственных) органов по стандартизации.

В случае пересмотра, изменения или отмены настоящего стандарта соответствующая информация также будет опубликована в сети Интернет на сайте Межгосударственного совета по стандартизации, метрологии и сертификации в каталоге «Межгосударственные стандарты»

Настоящий документ не может быть полностью или частично воспроизведен, копирован, тиражирован и распространен без разрешения Центра по стандартизации и метрологии при Министерстве экономики и коммерции Кыргызской Республики

Содержание

1 Область применения	1
2 Нормативные ссылки	1
3 Метод А. Определение содержания хлористых солей титрованием водного экстракта	3
4 Метод Б. Определение содержания хлористых солей неводным потенциометрическим титрованием.	12
Приложение А (рекомендуемое) Альтернативный метод определения содержания хлористых солей в нефти потенциометрическим титрованием водного экстракта	17
Приложение Б (рекомендуемое) Пример записи потенциометрического титрования при определении хлористых солей в нефти	25
Библиография	26

НЕФТЬ**Методы определения содержания хлористых солей**

Petroleum. The determination of chloride salts content

Дата введения — 2022-06-01

1 Область применения

1.1 Настоящий стандарт устанавливает два метода определения содержания хлористых солей в нефти:

метод А — титрованием водного экстракта (при массовой концентрации хлористых солей свыше 1,0 мг/дм³);

метод Б — неводным потенциометрическим титрованием (при массовой концентрации хлористых солей свыше 5,0 мг/дм³).

1.2 Методы А и Б допускается применять для определения содержания хлористых солей в газовом стабильном и нестабильном конденсате, а также в нефтепродуктах с массовой концентрацией хлористых солей свыше 1,0 мг/дм³.

1.3 В приложении А приведен альтернативный метод определения содержания хлористых солей в нефти потенциометрическим титрованием водного экстракта.

1.4 При разногласиях в оценке качества нефти содержание хлористых солей определяют по методу А.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие межгосударственные стандарты:

- ГОСТ 177 Водорода перекись. Технические условия
- ГОСТ 400 Термометры стеклянные для испытаний нефтепродуктов. Технические условия
- ГОСТ 1027 Реактивы. Свинец (II) уксуснокислый 3-водный. Технические условия
- ГОСТ 1277 Реактивы. Серебро азотнокислое. Технические условия
- ГОСТ 1770 (ИСО 1042–83, ИСО 4788–80) Посуда мерная лабораторная стеклянная. Цилиндры, мензурки, колбы, пробирки. Общие технические условия
- ГОСТ 2517 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб
- ГОСТ 2603 Реактивы. Ацетон. Технические условия
- ГОСТ 3118 Реактивы. Кислота соляная. Технические условия
- ГОСТ 3647 Материалы шлифовальные. Классификация. Зернистость и зерновой состав. Методы контроля
- ГОСТ 3777 Реактивы. Барий азотнокислый. Технические условия
- ГОСТ 3900 Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности
- ГОСТ 4204 Реактивы. Кислота серная. Технические условия
- ГОСТ 4217 Реактивы. Калий азотнокислый. Технические условия
- ГОСТ 4233 Реактивы. Натрий хлористый. Технические условия
- ГОСТ 4328 Реактивы. Натрия гидроокись. Технические условия
- ГОСТ 4461 Реактивы. Кислота азотная. Технические условия