

ЕВРАЗИЙСКИЙ СОВЕТ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И СЕРТИФИКАЦИИ
(EACC)

EURO-ASIAN COUNCIL FOR STANDARDIZATION, METROLOGY AND CERTIFICATION
(EASC)



МЕЖГОСУДАРСТВЕННЫЙ
СТАНДАРТ

ГОСТ
ISO 1998-6—
2011

Межгосударственная система стандартизации

Промышленность нефтяная

ТЕРМИНОЛОГИЯ

ЧАСТЬ 6
Измерения

(ISO 1998:6:2000, IDT)

НИФСиТР ЦСМ при МЭ КР
**РАБОЧИЙ
ЭКЗЕМПЛЯР**

Издание официальное

Зарегистрирован

№ 6194

" 19 " декабря 2011 г.



Минск

Евразийский совет по стандартизации, метрологии и сертификации

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 1.0-92 "Межгосударственная система стандартизации. Основные положения" и ГОСТ 1.2-2009 "Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Порядок разработки, принятия, применения, обновления и отмены".

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН Техническим комитетом по стандартизации Республики Казахстан ТК 58 «Нефть, газ, продукты их переработки, материалы, оборудование и сооружения для нефтяной, нефтехимической и газовой промышленности»

2 ВНЕСЕН Комитетом технического регулирования и метрологии Республики Казахстана

3 ПРИНЯТ Евразийским советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол № 40-2011 от 29 ноября 2011 г.)

За принятие проголосовали:

Наименование государства	Код страны	Наименование национального органа по стандартизации
Азербайджан	AZ	Азстандарт
Беларусь	BY	Госстандарт Республики Беларусь
Казахстан	KZ	Госстандарт Республики Казахстан
Кыргызстан	KG	Кыргызстандарт
Украина	UA	Госпотребстандарт Украины

4 Настоящий стандарт идентичен международному стандарту ISO 1998-6:2000 «Petroleum industry. Terminology. Part 6: Measurement» («Промышленность нефтяная. Терминология. Часть 6. Измерения»).

В разделе «Нормативные ссылки» и тексте стандарта ссылки на международные стандарты актуализированы.

Международный стандарт разработан подкомитетом ТС 28/SC 1 «Терминология» технического комитета ISO/TC 28 «Нефтепродукты и смазочные материалы» Международной организации по стандартизации (ISO)

5 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

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 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»

Исключительное право официального опубликования настоящего стандарта на территории указанных выше государств принадлежит национальным (государственным) органам по стандартизации этих государств.

ТЕРМИНОЛОГИЯ

Часть 6 Измерения

Petroleum industry. Terminology. Part 6: Measurement

Дата введения

1 Область применения

Настоящий стандарт устанавливает перечень эквивалентных терминов на русском и английском языках, используемых в нефтяной промышленности в области измерения, вместе с соответствующими определениями.

Настоящий стандарт применим к сфере нефтяной промышленности, включающей сырую нефть и нефтепродукты, охватывая весь диапазон операций, связанных с разрабатываемым месторождением и конечным пользователем. Нефтяное оборудование и работы на месторождении в настоящем стандарте не рассматриваются, но приведены определения некоторых частей оборудования или некоторых операций разведки и добычи. Соответствующие термины введены только в том случае, если они имеются в определении продукта или процесса и если их определение необходимо для понимания или предупреждения двусмысленности. В тех случаях, когда необходима терминология, связанная с нефтяным оборудованием, она должна соответствовать области деятельности ISO/TC 67 «Материалы, оборудование и морские сооружения для нефтяной и газовой промышленности».

2 Нормативные ссылки

Для применения настоящего стандарта необходим следующий ссылочный стандарт. Для датированных ссылок применяют только указанное издание ссылочного документа:

ISO 1998-99:2000 Petroleum industry — Terminology — Part 99: General and index (Промышленность нефтяная. Терминология. Часть 99. Общие положения и указатель)

3 Нумерация терминов

В общей системе классификации и нумерации, используемой в серии стандартов ISO 1998, применяются цифры, сгруппированные по трем классам:

X.yz.zzz

где x – номер части ISO 1998 (в данном случае – 6).

yz – подкласс, к которому относится термин. В настоящем стандарте – семь подклассов:

10 – статическое измерение;

ГОСТ ISO 1998-6-2011

- 20 – динамическое измерение
- 30 – статистический анализ измерения;
- 40 – отбор проб;
- 50 – свойства и приборы;
- 60 – градуировка и эталоны;
- 99 – сокращения;
- zzz – порядковый номер отдельного термина.

4 Указатель

См. ISO 1998.

5 Порядок перечисления

Последовательность терминов в настоящем стандарте приведена в соответствии с возрастанием нумерации.

6.10 Статистическое измерение

6.10.019 действительная (фактическая) вместимость резервуара (calibrated volume): Вместимость резервуара, соответствующая предельному уровню наполнения, определенная по результатам его поверки.

6.10.025 градуировка «мертвой» полости резервуара (bottom calibration): Операция по установлению зависимости вместимости резервуара от уровня его наполнения нижней части резервуара, из которой нельзя выбрать жидкость, используя приемораздаточный патрубок, приемораздаточное устройство.

6.10.032 градировочные таблицы, таблица вместимости резервуара, резервуарная таблица, таблица вместимостей (calibration table tank, capacity table tank, table capacity table): Зависимость вместимости от уровня наполнения резервуара при нормированном значении температуры

6.10.033 вместимость (capacity): Внутренний объем резервуара, который может быть наполнен жидкостью до максимально допустимого уровня.

6.10.046 критическая зона (critical zone): Диапазон уровней жидкостей на уровне опор для плавающей крыши (понтона), в котором зависимость вместимости резервуара от уровня наполнения резко отличается от зависимости вместимости резервуара от уровня наполнения для других уровней наполнения.

Примечание – Данная зона обычно четко выделяется на таблицах вместимости. Измерения в ней не следует проводить при откачке по закрытой системе.

6.10.047 уровень критической зоны (critical zone height): Уровень всплытия плавающего покрытия.

Примечание – Данный термин может также определяться как уровень, при котором опоры одной(го) или нескольких плавающих крыш или экранов впервые коснутся дна резервуара.

6.10.049 базисная точка (datum point): Базовая позиция, используемая при подготовке градуированной таблицы.

Примечание – Данная позиция может отличаться от 5.20.215 (см. 6.10. 217).