
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



НАЦИОНАЛЬНЫЙ
СТАНДАРТ
РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ

ГОСТ Р
54910—
2012

Залежи газоконденсатные и нефтегазоконденсатные

**ХАРАКТЕРИСТИКИ УГЛЕВОДОРОДОВ
ГАЗОКОНДЕНСАТНЫЕ**

Термины и определения

Издание официальное



Москва
Стандартинформ
2012

Предисловие

Цели и принципы стандартизации в Российской Федерации установлены Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании», а правила применения национальных стандартов Российской Федерации — ГОСТ Р 1.0—2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Основные положения».

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН Открытым акционерным обществом «Газпром промгаз» (ОАО «Газпром промгаз») с участием ведущих специалистов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»)

2 ВНЕСЕН Техническим комитетом по стандартизации ТК 23 «Техника и технологии добычи и переработки нефти и газа»

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 13 июня 2012 г. № 106-ст

4 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты», а текст изменений и поправок — в ежемесячно издаваемых информационных указателях «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ежемесячно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты». Соответствующая информация, уведомление и тексты размещаются также в информационной системе общего пользования — на официальном сайте Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии в сети Интернет

© Стандартинформ, 2012

Настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

II

Содержание

1 Область применения	1
2 Термины и определения	1
Алфавитный указатель терминов на русском языке	4
Алфавитный указатель эквивалентов терминов на английском языке	5

Введение

Установленные в стандарте термины расположены в систематизированном порядке, отражающем систему понятий, используемых при изучении газоконденсатных характеристик углеводородов в процессе поиска, разведки, подсчета запасов, проектирования разработки и формирования статистической отчетности по газоконденсатным и нефтегазоконденсатным залежам.

Для каждого понятия установлен один стандартизованный термин.

Не рекомендуемые к применению термины-синонимы приведены в круглых скобках после стандартизованного термина, обозначены пометой «Нрк» и набраны шрифтом — светлым курсивом.

Заключенная в круглые скобки часть термина может быть опущена при использовании термина в документах по стандартизации, при этом термин без входящей в круглые скобки части является его краткой формой.

Краткие формы, представленные аббревиатурой, приведены после стандартизованного термина и отделены от него точкой с запятой.

Приведенные определения можно при необходимости изменять, вводя в них производные признаки, раскрывая значения используемых в них терминов, указывая объекты, входящие в объем определяемого понятия. Изменения не должны нарушать объем и содержание понятий, определенных в настоящем стандарте.

Стандартизованные термины набраны полужирным шрифтом, их краткие формы, представленные аббревиатурой, — светлым шрифтом, остальные краткие формы — светлым в алфавитном указателе.

В стандарте приведены эквиваленты стандартизованных терминов на английском языке (код языка — **en**).

НАЦИОНАЛЬНЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Залежи газоконденсатные и нефтегазоконденсатные

ХАРАКТЕРИСТИКИ УГЛЕВОДОРОДОВ ГАЗОКОНДЕНСАТНЫЕ

Термины и определения

Gas-condensate and oil- and gas-condensate deposits. Gas-condensate characteristics of hydrocarbons
Terms and definitions

Дата введения — 2012—07—01

1 Область применения

Настоящий стандарт устанавливает термины и определения понятий в области газоконденсатных характеристик углеводородов газоконденсатных и нефтегазоконденсатных залежей.

Термины, установленные настоящим стандартом, рекомендуются для применения во всех видах документации и литературы по газоконденсатным и нефтегазоконденсатным залежам.

2 Термины и определения

Общие понятия

1 газоконденсатные характеристики углеводородов; ГКХУ: Совокупность параметров, характеризующих состав, свойства и фазовое поведение углеводородов пластовых флюидов газоконденсатных и нефтегазоконденсатных залежей.

en gas-condensate characteristics

2 газоконденсатная фазовая диаграмма: Графическое представление фазового поведения пластового газа при изменении давления и температуры.

en gas-condensate phase diagramme

3 углеводородное (минеральное) сырье: Природная смесь газообразных и жидких углеводородных и неуглеводородных компонентов и твердых примесей, содержащихся в продукции скважин.

en hydrocarbon (mineral) raw

Полезные ископаемые

4 полезные ископаемые (залежей углеводородов): Газообразные и жидкие минеральные образования, находящиеся в недрах, химический состав и физические свойства которых позволяют эффективно использовать их в сфере материального производства и хозяйственного использования.

en useful minerals (of hydrocarbon deposits)

П р и м е ч а н и е — К полезным ископаемым для целей подсчета, учета и списания запасов газовых залежей относят горючий газ, газоконденсатных залежей — горючий газ и конденсат, нефтегазоконденсатных залежей — горючий газ, растворенный газ, конденсат и нефть.

5 компоненты (полезных ископаемых залежей углеводородов): Углеводородные и неуглеводородные соединения и элементы, из которых состоят полезные ископаемые.

en components (of hydrocarbon deposits useful minerals)

П р и м е ч а н и я

1 В зависимости от компонентов в полезном ископаемом, определяющих их промышленную ценность, они могут быть основными или попутными

2 В горючем газе основными компонентами являются метан и его гомологи, а попутными — сероводород, гелий, диоксид углерода, инертный газ, иногда ртуть.

Издание официальное

6 горючий (природный) газ (газоконденсатных и нефтегазоконденсатных залежей): Смесь углеводородных C_1-C_4 и неуглеводородных компонентов, находящихся в пластовых условиях в газообразном состоянии и в растворенном виде в нефти и воде, а при стандартных условиях – только в газовой фазе.

П р и м е ч а н и е — Под стандартными условиями понимается: $P = 0,101325$ МПа; $t = 20^\circ\text{C}$.

7 конденсат (газоконденсатных и нефтегазоконденсатных залежей): Смесь углеводородных C_{5+} и неуглеводородных компонентов, находящихся при начальных термобарических условиях в растворенном состоянии в пластовом газе и переходящих в жидкое состояние при снижении давления ниже давления начала конденсации.

П р и м е ч а н и е — При стандартных условиях конденсат находится в жидком состоянии.

8 растворенный (нефтяной) газ: Газообразная смесь углеводородных C_1-C_4 и неуглеводородных компонентов, растворенная в нефти при пластовых условиях и выделяющаяся при приведении нефти к стандартным условиям.

Пластовые флюиды

9 пластовые флюиды: Смесь углеводородных и неуглеводородных компонентов, находящихся в пластовых условиях в газовой или жидкой фазе.

П р и м е ч а н и е — К пластовым флюидам относятся: пластовый газ, пластовая нефть, пластовая вода и выпавший в пласте конденсат.

10 пластовый газ (Нрк. пластовая газоконденсатная смесь): Пластовый флюид, содержащий горючий газ и конденсат, находящийся в пластовых условиях в газообразном состоянии.

11 сухой (пластовый) газ: Пластовый газ за вычетом содержащихся в нем углеводородов C_{5+} .

12

пластовая нефть: Смесь углеводородных компонентов и растворенных в них примесей, которая находится в залежи при пластовом давлении и пластовой температуре в жидком состоянии.

[ГОСТ Р 53554—2009, статья 7]

13 пластовая вода: Пластовый флюид, содержащий минерализованную в различной степени воду и растворенный в ней горючий газ.

14 выпавший в пласте конденсат: Пластовый флюид в жидком состоянии, выделившийся из пластового газа в результате снижения давления в залежи ниже давления начала конденсации.

Добытые полезные ископаемые

15 газ сепарации: Газообразная смесь, получаемая при сепарации продукции газоконденсатной скважины.

П р и м е ч а н и е — Газ сепарации, прошедший промысловую подготовку, является осущенным горючим газом.

16 попутный (нефтяной) газ: Растворенный газ или смесь растворенного газа и газа газовой шапки (свободного газа), добывший из нефтяных скважин совместно с нефтью и прошедший сепарацию на промысле.

17 нестабильный конденсат (газоконденсатных и нефтегазоконденсатных залежей): Конденсат, содержащий в растворенном виде газообразные углеводороды и неуглеводородные компоненты, выделяющиеся при приведении его к стандартным условиям.

en combustible(natural) gas (of gas-condensate and oil-and gas-condensate deposits)

en condensate (of gas-condensate and oil-and gas-condensate deposits)

en dissolved (petroleum) gas

en formation fluids

en formation gas

en dry (formation) gas

en formation oil

en formation water

en condensate devaporated in place

en separation gas

en associated (petroleum) gas

en unstable condensate (of gas-condensate and oil-and gas-condensate deposits)

18 попутная нефть: Нефть, содержащаяся в продукции газовых и газоконденсатных скважин.

en associated oil

Характеристики пластовых флюидов

19 компонентный состав пластового газа: Состав пластового газа, представленный в виде индивидуальных углеводородных и неуглеводородных компонентов в мольных (объемных), массовых долях или процентах.

en formation gas components

20 компонентно-фракционный состав пластового газа: Состав пластового газа, в котором его газообразная часть представлена в виде индивидуальных углеводородных и неуглеводородных компонентов, а конденсатная часть — в виде фракций выкипания конденсатообразующих компонентов в определенных температурных границах, в мольных (объемных), массовых долях или процентах.

en formation gas volume and fraction components

21 давление начала конденсации: Давление, при котором в процессе изотермического расширения пластового газа начинается выделение жидкой фазы — нестабильного конденсата.

en condensation off-set pressure

22 давление максимальной конденсации: Давление, при котором в процессе изотермического расширения из пластового газа выделяется максимальное количество нестабильного конденсата.

en maximum condensation pressure

23 пластовые потери конденсата: Количество конденсата, выделившееся в залежи из пластового газа при изотермическом снижении давления ниже давления начала конденсации.

en condensate in-seam losses

24 потенциальное содержание конденсата в газе: Содержание компонентов C_{5+} в газе, выраженное в $\text{г}/\text{м}^3$ пластового газа, газа сепарации, сухого газа.

en potential condensate content in gas

Причина — Содержание конденсата в газе может быть начальным, рассчитанным до начала разработки и текущим, определенным при текущем пластовом давлении.

Алфавитный указатель терминов на русском языке

вода пластовая	13
газ горючий	6
газ (природный) горючий (газоконденсатных и нефтегазоконденсатных залежей)	6
газ пластовый	10
газ попутный	16
газ попутный (нефтяной)	16
газ растворенный	8
газ растворенный (нефтяной)	8
газ сепарации	15
газ сухой	11
газ сухой (пластовый)	11
ГХКУ	1
давление максимальной конденсации	22
давление начала конденсации	21
диаграмма газоконденсатная фазовая	2
ископаемые полезные	4
ископаемые полезные (залежей углеводородов)	4
компоненты	5
компоненты (полезных ископаемых залежей углеводородов)	5
конденсат выпавший в пласте	14
конденсат	7
конденсат (газоконденсатных и нефтегазоконденсатных залежей)	7
конденсат нестабильный	17
конденсат нестабильный (газоконденсатных и нефтегазоконденсатных залежей)	17
нефть пластовая	12
нефть попутная	18
потери конденсата пластовые	23
смесь пластовая газоконденсатная	10
содержание конденсата в газе потенциальное	24
состав компонентно-фракционный пластового газа	20
состав компонентный пластового газа	19
сырье углеводородное	3
сырье углеводородное (минеральное)	3
флюиды пластовые	9
характеристики газоконденсатных углеводородов	1

Алфавитный указатель эквивалентов терминов на английском языке

associated (petroleum) gas	16
associated oil	18
combustible (natural) gas (of gas-condensate and oil- and gas-condensate deposits)	6
components (of hydrocarbon deposits useful minerals)	5
condensate devaporated in phase	14
condensate in-seam losses	23
condensation of set pressure	21
dissolved (petroleum) gas	8
dry (formation) gas	11
formation fluids	9
formation gas	10
formation gas components	19
formation gas volume and fraction components	20
formation oil	12
formation water	13
gas-condensate characteristics	1
gas-condensate phase diagramme	2
condensate (of gas-condensate and oil- and gas-condensate deposits)	7
hydrocarbon (mineral) raw	3
maximum condensation pressure	22
potential condensate content in gas	24
separation gas	15
unstable condensate (of gas-condensate and oil- and gas-condensate deposits)	17
useful minerals (of hydrocarbon deposits)	4

УДК 665.6:006.354

ОКС 75.020

ОКП 02 7000

Ключевые слова: газоконденсатные и нефтегазоконденсатные залежи, полезные ископаемые, углеводородное сырье, пластовые флюиды, пластовый газ, газоконденсатные характеристики, термины и определения

Редактор *М.В. Глушкова*
Технический редактор *В.Н. Прусакова*
Корректор *М.И. Першина*
Компьютерная верстка *В.И. Грищенко*

Сдано в набор 19.09.2012. Подписано в печать 26.09.2012. Формат 60x84^{1/2}. Гарнитура Ариал. Усл. печ. л. 1,40.
Уч.-изд. л. 0,65. Тираж 109 экз. Зак. 839.

ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ», 123995 Москва, Гранатный пер., 4.
www.gostinfo.ru info@gostinfo.ru

Набрано во ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ» на ПЭВМ.

Отпечатано в филиале ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ» — тип. «Московский печатник», 105062 Москва, Лялин пер., 6.

