

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Предисловие .....	5
<b>Глава 1. Проблемы бурения скважин и вскрытия нефтегазовых пластов в осложненных условиях .....</b>	<b>7</b>
1.1. Основные факторы, влияющие на повышение продуктивности скважин .....	7
1.2. Опыт бурения скважин в условиях АНПД .....	10
1.3. Вскрытие пластов в условиях АВПД .....	25
1.4. Проводка условно горизонтальных стволов скважин .....	31
<b>Глава 2. Взаимодействие специальных жидкостей и пен с горными породами .....</b>	<b>37</b>
2.1. Блокирование поглощающих пластов полимерсолевыми специальными жидкостями .....	37
2.1.1. Полимерный состав для временной изоляции пласта .....	39
2.1.2. Пенообразующий состав для проведения ремонтных работ в скважине .....	41
2.1.3. Вязкоупругий состав .....	43
2.1.4. Состав для изоляции зон поглощения .....	49
2.1.5. Тампонажный раствор для изоляции проницаемых пластов .....	51
2.2. Исследование свойств полимерсолевых составов .....	53
2.3. Исследование свойств и параметров пенных систем в пористой среде .....	65
2.3.1. Исследование фильтрации газа и воды в пористых средах, насыщенных трехфазной пеной .....	65
2.3.2. Особенности фильтрации трехфазных пен .....	72
2.4. Исследование набухания неустойчивых глинистых пород в пенной среде и ингибирующих жидкостях .....	79
2.4.1. Выбор дисперсного коллоидообразующего материала .....	79
2.4.2. Результаты лабораторных исследований набухания глинистых пород .....	81
2.4.3. Обоснование механизма стабилизации глинистых пород ингибирующими жидкостями .....	84
2.4.4. Разработка составов и рецептур бурового раствора и пенообразующей жидкости с использованием кафтора .....	87
<b>Глава 3. Гибкое регулирование забойного давления .....</b>	<b>90</b>
3.1. Обоснование значений депрессии и репрессии на продуктивный пласт .....	90
3.2. Условия поддержания статической и динамической депрессии во вскрытом интервале продуктивного пласта .....	94
3.3. Прогнозирование притока газа из пласта при переменной депрессии .....	96
3.4. Способы регулирования значений депрессии и репрессии на продуктивный пласт .....	99
<b>Глава 4. Технология и специальное оборудование при бурении скважин по замкнутой герметизированной системе циркуляции .....</b>	<b>105</b>
4.1. Описание герметизированной системы циркуляции промысловой жидкости .....	105
	<b>159</b>

4.2. Техническая характеристика используемого специального технологического оборудования.....	111
4.2.1. Герметизация устья скважины.....	111
4.2.2. Блок приготовления пены.....	116
4.2.3. Блок очистки и разрушения пены.....	116
4.2.4. Блок дросселирования ГЖС.....	117
4.3. Поддержание равновесного давления в системе скважина — пласт при спускоподъемных операциях.....	120
4.4. Системы контроля и регистрации параметров промывки скважин.....	123
<b>Глава 5. Результаты промысловых исследований и опытно-промышленных испытаний разработанных методов, технологий и оборудования.....</b>	<b>128</b>
<b>Глава 6. Оценка эффективности разработанных методов и технологий.....</b>	<b>144</b>
Заключение.....	150
Список литературы.....	152

НАУЧНОЕ ИЗДАНИЕ

**Тагиров** Курбан Магомедович  
**Нифантов** Виктор Иванович

# **БУРЕНИЕ СКВАЖИН И ВСКРЫТИЕ НЕФТЕГАЗОВЫХ ПЛАСТОВ НА ДЕПРЕССИИ**

Заведующий редакцией *Т.К. Рубинская*  
Редактор издательства *С.А. Скотникова*  
Переплет художника *Н.П. Новиковой*  
Художник-график *Н.П. Новикова*  
Технический редактор *Г.В. Лехова*  
Корректоры *Е.М. Федорова, Г.В. Лехова*  
Компьютерная верстка *И.В. Севалкина*

Изд. лиц. № 071678 от 03.06.98. Подписано в печать с репродуцированного оригинал-макета 18.02.03. Формат 60×88 1/16. Гарнитура «Балтика». Печать офсетная. Усл. печ. л. 9,8. Уч.-изд. л. 11,6. Тираж 1000 экз. Заказ / 848у.

ООО «Недра-Бизнесцентр»  
125047, Москва, пл. Тверская застава, 3  
ФГУП ордена «Знак Почета» Смоленская областная типография  
им. В.И. Смирнова  
214000, г. Смоленск, просп. им. Ю. Гагарина, 2