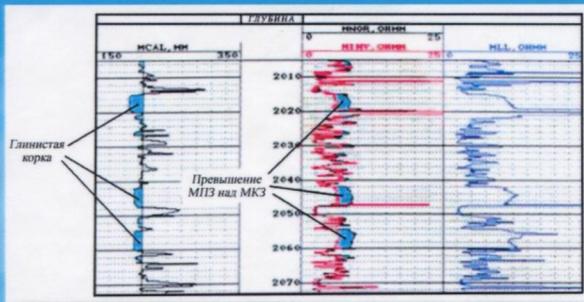


А. Г. Берзин

ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН



А. Г. Берзин

ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН

*Рекомендовано Дальневосточным региональным
учебно-методическим центром (ДВ РУМЦ) в качестве
учебного пособия для студентов вузов специальности
21.05.03 «Технология геологической разведки»*

Москва Вологда
«Инфра-Инженерия»
2022

УДК 550.832
ББК 33.131
Б48

Утверждено научно-техническим советом
ФГАОУ ВО «Северо-Восточный федеральный
университет им. М. К. Аммосова»

Рецензенты:

заместитель директора Технического института (Нерюнгринского филиала)
СВФУ доктор технических наук, профессор *Н. Н. Гриб*;
ведущий научный сотрудник лаборатории региональной геологии
и геодинамики ИГАБМ СО РАН кандидат геолого-минералогических наук
Б. М. Козьмин

Берзин, А. Г.

Б48 Геофизические исследования нефтяных и газовых скважин : учебное
пособие / А. Г. Берзин. – Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2022. –
168 с. : ил., табл.
ISBN 978-5-9729-0851-6

Представлены основные методы каротажа в нефтяных и газовых скважинах и геологическая интерпретация результатов исследований по расчленению и корреляции разрезов скважин, выделению коллекторов, оценке их коллекторских свойств и нефтегазонасыщенности на этапе поиска и разведки месторождений. Приведены промыслово-геофизические исследования и интерпретация результатов на этапе контроля за разработкой месторождений.

Для студентов нефтегазовых и геофизических направлений подготовки.

УДК 550.832
ББК 33.131

ISBN 978-5-9729-0851-6

© Берзин А. Г., 2022
© Издательство «Инфра-Инженерия», 2022
© Оформление. Издательство «Инфра-Инженерия», 2022

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|---|----|
| I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ | 5 |
| 1.1. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ГИС ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ИССЛЕДОВАНИЙ..... | 5 |
| 1.2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О БУРЕНИИ..... | 10 |
| II. МЕТОДЫ КАРОТАЖА | 15 |
| 2.1. ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ МЕТОДЫ..... | 15 |
| 2.1.1. Общая характеристика и типы зондов | 15 |
| 2.1.2. Стандартный электрический каротаж по методу КС | 16 |
| 2.1.3. Метод потенциалов самопроизвольной поляризации (ПС)..... | 21 |
| 2.1.4. Определение истинного сопротивления пластов, метод бокового каротажного зондирования (БКЗ)..... | 27 |
| 2.1.5. Боковой каротаж (БК) | 31 |
| 2.1.6. Микрозондирование, микрокавернометрия | 35 |
| 2.1.7. Микробоковой каротаж (МБК) | 38 |
| 2.1.8. Индукционный каротаж (ИК) | 39 |
| 2.2. РАДИОАКТИВНЫЕ МЕТОДЫ КАРОТАЖА (РК) | 43 |
| 2.2.1. Метод естественного гамма-каротажа – гамма-метод (ГК или ГМ) | 44 |
| 2.2.2. Гамма-гамма-каротаж плотностной (ГГК-П)..... | 47 |
| 2.2.3. Метод нейтронного гамма-каротажа (НГК)..... | 50 |
| 2.2.4. Метод плотности тепловых нейтронов (ННК-Т)..... | 55 |
| 2.2.5. Метод плотности надтепловых нейтронов (ННК-НТ)..... | 57 |
| 2.3. АКУСТИЧЕСКИЙ КАРОТАЖ (АК) | 58 |
| III. ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ИНТЕРПРЕТАЦИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ ИССЛЕДОВАНИЙ..... | 66 |
| 3.1. ЛИТОЛОГИЧЕСКОЕ РАСЧЛЕНЕНИЕ РАЗРЕЗА СКВАЖИН | 67 |
| 3.2. КОРРЕЛЯЦИЯ РАЗРЕЗОВ СКВАЖИН | 73 |
| 3.3. ВЫДЕЛЕНИЕ КОЛЛЕКТОРОВ..... | 75 |
| 3.4. ОЦЕНКА КОЛЛЕКТОРСКИХ СВОЙСТВ | 86 |
| 3.4.1. Определение пористости пород..... | 86 |
| 3.4.2. Определение коэффициента нефтегазонасыщенности | 93 |
| IV. ПРОМЫСЛОВО-ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ (ПГИ) ПО КОНТРОЛЮ ЗА РАЗРАБОТКОЙ НЕФТЯНЫХ И НЕФТЕГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ..... | 96 |
| 4.1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПГИ, РАЗРАБОТКИ И ДОБЫЧИ НЕФТИ..... | 96 |
| 4.1.1. Задачи ПГИ | 96 |

| | |
|--|-----|
| 4.1.2. Категории и типы скважин..... | 97 |
| 4.1.3. Нагнетательные скважины и технологии воздействия на залежь нефти | 98 |
| 4.1.4. Добыча нефти | 98 |
| 4.1.5. Методы промыслово-геофизических исследований скважин..... | 100 |
| 4.1.6. Примеры комплексов промыслово-геофизических исследований при контроле за разработкой нефтяных и нефтегазовых месторождений Западной Сибири..... | 109 |
| 4.2. КОНТРОЛЬ РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА..... | 113 |
| 4.2.1. Изучение эксплуатационных характеристик пластов (эксплуатационный контроль) | 114 |
| 4.2.1.1 <i>Определение работающих толщин – интервалов и профилей притоков и поглощений, оценка интервальных расходов</i> | 115 |
| 4.2.1.2. <i>Определение давления в пластах</i> | 122 |
| 4.2.1.3. <i>Определение состава флюидов в стволе скважины</i> | 123 |
| 4.2.1.4. <i>Изучение технического состояния скважин</i> | 127 |
| 4.2.1.5. <i>Изучение технического состояния работающих эксплуатационных и нагнетательных скважин</i> | 140 |
| 4.2.1.6. <i>Контроль за установкой глубинного оборудования</i> | 148 |
| 4.2.2. Исследование процесса вытеснения нефти и газа при заводнении пластов (геолого-промысловый контроль)..... | 151 |
| 4.2.2.1. <i>Определение положения флюидных контактов</i> | 151 |
| 4.2.2.2. <i>Контроль перемещения ВНК, ГВК и ГНК</i> | 155 |
| 4.2.2.3. <i>Выделение продуктивных пластов, обводненных нагнетаемыми водами</i> | 156 |
| 4.2.2.4. <i>Определение параметров выработки пласта</i> | 162 |
| ЛИТЕРАТУРА | 163 |