

Министерство образования и науки Российской Федерации
Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования
«Тюменский государственный нефтегазовый университет»

**В. Н. Бородкин, А. Р. Курчиков,
А. В. Мельников, А. В. Храмцова**

**МОДЕЛЬ ФОРМИРОВАНИЯ
И ТЕКСТУРНЫЕ ОСОБЕННОСТИ
ПОРОД АЧИМОВСКОГО
КОМПЛЕКСА СЕВЕРА
ЗАПАДНОЙ СИБИРИ**

Учебное издание

Тюмень
ТюмГНГУ
2011

УДК 552.122 (571.1)
ББК 26.31
Б 83

Рецензенты:

доктор геолого-минералогических наук, профессор Г.П. Мясникова
доктор геолого-минералогических наук, профессор В. И. Кислухин
кандидат геолого-минералогических наук В. В. Хабаров

Бородкин, В. Н.

Б 83 Модель формирования и текстурные особенности пород ачимовского комплекса севера Западной Сибири : учебное пособие / В. Н. Бородкин, А. Р. Курчиков, А. В. Мельников, А. В. Храмцова. – Тюмень : ТюмГНГУ, 2011. – 84 с.
ISBN 978-5-9961-0367-6

В учебном пособии рассматриваются различные точки зрения на условия осадконакопления ачимовской толщи. Представлен атлас текстур, отображающих признаки фаций. Приводятся геолого-геофизические материалы в пользу относительно глубоководной турбидитной модели седиментации толщи. Исходя из представленной модели, авторами предлагается вариант индексации клиноформных образований ачимовской толщи.

Пособие предназначено для студентов геологических специальностей.

УДК 552.122 (571.1)
ББК 26.31

ISBN 978-5-9961-0367-6

© Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Тюменский государственный нефтегазовый университет», 2011

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	4
1. СУЩЕСТВУЮЩИЕ ВЗГЛЯДЫ НА ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ СТРОЕНИЕ АЧИМОВСКОЙ ТОЛЩИ	5
2. МОДЕЛЬ ФОРМИРОВАНИЯ ОТЛОЖЕНИЙ АЧИМОВСКОЙ ТОЛЩИ СЕВЕРА ЗАПАДНОЙ СИБИРИ	17
3. ПРИНЦИПЫ ИНДЕКСАЦИИ КЛИНОФОРМНОГО КОМПЛЕКСА НЕОКОМА ЗАПАДНОЙ СИБИРИ	41
4. АТЛАС ТЕКСТУР ПОРОД АЧИМОВСКОЙ ТОЛЩИ	50
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	79
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	81
АТТЕСТАЦИОННЫЕ ВОПРОСЫ	83

ВВЕДЕНИЕ

Ачимовский нефтегазоносный комплекс, залегающий в основании разреза неокома, является объектом геолого-геофизического изучения на протяжении длительного времени. Тем не менее, целенаправленного поиска залежей углеводородов в его составе не проводилось, опоискование его велось попутно с нижезалегающими юрскими отложениями (структурная основа по отражающему горизонту «Б» - ОГ Б). Причиной тому явились модель формирования и строения отложений ачимовской толщи, согласно которых, они залежали плащеобразно и комформно с отложениями баженновской свиты (ОГ Б) и имели берриас-валанжинский возраст в пределах всей Западной Сибири. Согласно данной модели опоискование толщи велось на структурной основе по ОГ Б на антиклинальные ловушки.

Разработанная в конце 70 г. прошлого столетия А.Л. Наумовым новая, косослоистая модель строения неокомских отложений, легла в основу создания клиноформной относительно глубоководной модели ачимовской толщи. В соответствии с новой моделью строения толщи в 80-х годах начали целесообразно проводить более детальные сейсморазведочные работы МОВ ОГТ, которые в комплексе с данными бурения явились методической основой картирования границ площадного распространения клиноформ и связанных с ними литологических ловушек.

В связи с тем, что неструктурные ловушки зачастую приурочены к определенным фациальным обстановкам, важнейшей задачей в создании оптимальной геологической модели и их прогнозе являются палеофациальные и палеогеографические реконструкции.

Разработкой теоретических основ и методик реконструкций обстановок осадконакопления в различные годы занимались Н.Б. Вассоевич, И.С. Грамбер, В.А. Гроссгейм, Н.Б. Запывалов, Ю.Н. Карогодин, Б.А. Лебедев, Н.В. Логвиненко, А.В. Македонов, В.С. Муромцев, Д.В. Наливкин, Н.С.Окнова, А.В. Рухин, В.В. Самсонов, Н.М. Страхов, и др.

В данной работе, на основании анализа сейсморазведочных работ, литологических, палеонтологических данных и текстурных особенностей пород, представлена относительно глубоководная турбидитная модель формирования ачимовской толщи.

На наш взгляд, представленная книга будет интересна студентам старших курсов, геологам и научным работникам.