## ОГЛАВЛЕНИЕ ДИССЕРТАЦИИдоктор геолого-минералогических наук Муромцев, Валерьян Сергеевич

Предисловие.

Введение . II

Роль литологических ловушек среди неантиклинальных залежей нефти и газа.

ЧАСТЬ ПЕРВАЯ

ПЕСЧАНЫЕ ТЕЛА-НОЛЛЕКГОРЫ И ГЛИНИСТЫЕ ПОРОДЫ-ЭКРАНЫ РАЗЛИЧНЫХ ФАЦИЙ, ИХ СВДИМЕНТОЛОГИЧЕСКИЕ И ЭЛЕКТРО

МЕТРИЧЕСКИЕ МОДЕЛИ I .Основные принципы установления седиментологических и электрометрических моделей песчаных тел различного генезиса.

1.1.Песчаные тела IT их значение при поисках литологических ловушек нефти и газа

1.2.Фациальная природа песчаных тел и седимен-тологические модели фаций.

1.3.Литофизические свойства пород и электрометрические модели фаций.

1.4.Электрометрические модели ритмов различного генезиса и поэтапная корреляция разрезов.

2.Седиментологические и электрометрические модели фаций континентальной, прибрежно-морской и дельтовой (переходной) обстановок осадконакопления

2.1.Континентальная обстановка осадконакопления

2.1.1 .Аллювиальный комплекс фаций.

2.1.1.1.Группы фаций речных русел и пойм.

2.1.2.Пролговиальны& комплекс фаций.

2.1.3.Эоловый комплекс фаций.

2.2.Морская обстановка осадконакопления

2.2.1.Прибрежно-морской комплекс фаций ••••••.

7 .12, 2.1.1.Группа фаций вдольбереговых баров и забаровых лагун.

2.2,1.2.Группа фаций разрывных течений

2.2.1.3;Группа фаций устьевых баров, пляжей, приморских болот и лугов

2.2.2.Мелководно-морской комплекс фаций. Х

7 2.1.Группа фаций мелководного шельфа.

2.3.Дельтовая (переходная) обстановка осадконакопления ••••\*. Х

2.3.1 .Дельтовый комплекс фаций. J

2.3.I.I .Группа фаций верхней надводной равнины дельтового комплекса.J

2.3.1.2.Группа фаций нижней надводной равнины дельтового комплекса

2.3.1.3.Группа фаций морского края дельтового комплекса

2.3.1.4.Группа фаций подводной равнины дельтового комплекса.

2.3.1.5.Группа фаций подводного склона дельтового комплекса.

2.3.1.6.Формирование дельтового комплекса

2.3.1.7.Формирование дельтового ковша.

З.Ритмостратиграфический анализ и корреляция электрометрических разрезов скважин.

ЧАСТЬ ВТОРАЯ

МЕТОДИКА ЛОКАЛЬНОГО ПРОГНОЗА ОТОЛОГИЧЕСКИХ ЛОВУШЕК НЕФТИ И ГАЗА ПО ЭЛЕКТРОМЕТРИЧЕСКИМ МОДЕЛЯМ ФАЦИЙ I.Определение фаций по их электрометрическим моделям.

1.1,Диагностические признаки фаций •.••.

I.I.I.Определяющие диагностические признаки

1.1.2.Характеризующие диагностические признаки

1.1.3.Дополняющие диагностические признаки

1.2.Диагностика континентальных фаций.

1.2.1.Группа фаций речных русел.

1.2.2.Группа фаций внешней (песчаной) части речных пойм.

1.2.3.Группа фаций внутренней (глинистой) части речных пойм.

1.2.4.Группа эоловых фаций.

1.3 .Диагностика морских фаций.

1.3.1.Группа фаций устьевых баров, пляжей и приморских болот.

1.3.2.Группа фаций вдольбереговых баров и забаровых лагун.£

1.3.3.Группа фаций морских разрывных течений.£

1.3.4.Группа фаций мелководного шельфа •••••••••••••••••• £

2.Палеогеографические реконструкции по электрометрическим моделям фаций.•••

3.Оперативный локальный прогноз литологических ловушек нефти и газа.

4.Этапность проведения работ при осуществлении оперативного локального прогнозирования литологических ловушек нефти и газа.

5.Примеры применения разработанной методики по Повховской площади и Коголымской группе структур Широтного

Приобья Западной Сибири.