

ОТЗЫВ

на автореферат диссертации Курчикова Дениса Аркадьевича на тему: «Геологические условия размещения залежей нефти в юрских отложениях и особенности их разработки на начальном этапе (на примере Урненского и Усть-Тегусского месторождений)», представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности: 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

Диссертационная работа Курчикова Дениса Аркадьевича “ Геологические условия размещения залежей нефти в юрских отложениях и особенности их разработки на начальном этапе (на примере Урненского и Усть-Тегусского месторождений)” посвящена изучению взаимосвязи геологического строения, геодинамических условий, фильтрационно-емкостных свойств коллекторов Урненского и Усть-Тегусского месторождений с промысловыми показателями на начальном этапе разработки.

Актуальность работы определяется необходимостью повышения эффективности решения комплексных геологических задач, связанных с разработкой месторождений в юрских отложениях юга Тюменской области. Из числа многочисленных месторождений Уватского района Тюменской области на Урненском и Усть-Тегусском накоплен большой объем геолого-промысловых данных по разработке залежей нефти в юрских отложениях. Вопросы, связанные с изучением взаимосвязи геологических параметров с результатами эксплуатации, представляют большой практический интерес при планировании освоения соседних месторождений.

Диссертационная работа содержит анализ геологической и геолого-геофизической информации, полученной в процессе разработки Урненского и Усть-Тегусского месторождений и прилегающих территорий. Выполнено обоснование геологических и геодинамических условий изучаемых месторождений по результатам совместного анализа аэрокосмогеологической съемки, сейсмических и промысловых данных.

По данным исследования фильтрационно-емкостных свойств изучаемых коллекторов по гидродинамическим, петрофизическим и геофизическим данным сделан вывод об их существенной неоднородности, связанной с различными условиями формирования изучаемых отложений. Сформулировано и доказано промысловыми данными

предположение о связи геодинамических процессов с фильтрационно-емкостными свойствами коллекторов и показателями разработки отдельных участков залежей изучаемых месторождений.

Проработан вопрос о гидродинамической связи пород палеозойского фундамента и коллекторов юрских залежей нефти. Показано, что фактические параметры разработки по обоим месторождениям значительно отличаются от проектных. По мнению автора диссертационной работы для получения корректных результатов проектирования необходим учет влияния геодинамических процессов.

Для подтверждения полученных результатов расчетов в работе представлен большой объем информации по исследованиям керна, материалы сейсморазведочных работ, результаты трассерных исследований, данные работы скважин, термограммы. Большая часть этих данных достаточно хорошо согласуется с выводами автора.

В качестве основных замечаний к работе можно указать следующие:

1. Вывод о наличии линейных зон с пониженной и повышенной проницаемостью в автореферате не достаточно раскрыт. Бесспорно, неоднородность фильтрационно-емкостных свойств изучаемых коллекторов существует, при этом для повышения практического значения работы рекомендуется формализовать критерии выделения автором зон с улучшенными и ухудшенными свойствами.
2. Практический вывод о гидродинамической связи разрабатываемых юрских пластов с отложениями палеозоя, требует дополнительного изучения и подтверждения фактическими промысловыми материалами, полученными в последние годы.

Тем не менее, указанные замечания не снижают ценности полученных результатов, а служат предложением диссертанту продолжить исследования в данном направлении.

Работа базируется на достаточном количестве примеров, и проведена на высоком научном уровне. Достоверность полученных результатов подтверждена промысловыми данными.

Заключение

Судя по автореферату, диссертация Курчикова Д.А. представляет собой законченную работу, выполненную на высоком уровне, отвечающую требованиям ВАК, а соискатель заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по

специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений».

Заместитель директора Филиала
ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг»
«КогалымНИПИнефть» в г. Тюмень
по научной работе в области геологии,
кандидат геолого-минералогических наук

подпись В.Ф. Панова заверяю



В.Ф. Панов

*Начальник управл.
Ленка ГМ и ПЗ
Фрунзе В.С.*

Согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета.

625000, Российская Федерация, г. Тюмень, ул. Республики 41, Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть»

Тел. 8(3452) 545086, e-mail: PanovVF@tmn.lukoil.com