

ОТЗЫВ

на автореферат диссертационной работы

Потаповой Елены Александровны

«Сиквенс-стратиграфическая модель нижнемелового клиноморфного комплекса в зоне сочленения Среднемессояхского вала с Большехетской впадиной и прогноз структурно-литологических ловушек» представленной на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 - геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Тема, рассмотренная автором в диссертационной работе, является актуальной для экономики страны в области изыскания потенциальных объектов прироста запасов УВ в Западной Сибири, а также для детализации и оценки ресурсного потенциала уже открытых месторождений. В работе четко выделен предмет и объект исследований.

Автореферат структурирован в соответствии с имеющимся материалом. В нем четко обозначены предмет и объект, выделена цель, а также определены задачи. Работа состоит из четырех глав, каждая из которых отвечает поставленным задачам.

Объект исследования - отложения клиноформного типа раннемелового возраста на южном склоне Среднемессояхского вала в пределах Мессовского нефтегазоносного района.

Предмет исследования – литолого-стратиграфическая модель клиноформных отложений нижнемелового возраста как основа прогноза структурно-литологических ловушек углеводородов (УВ)

В настоящее время одним из основных потенциальных объектов прироста запасов УВ в Западной Сибири являются структурно-литологические ловушки в нижнемеловом клиноформном комплексе.

Актуальность темы диссертации с научной точки зрения определяется тем, что объект находится на территории сразу трех литолого-фациальных районов, границы которых требуют детализации пространственного расположения.

Актуальность темы диссертации в практическом плане определяется тем, что залежи УВ в неокотских отложениях – основной объект поддержания добычи в будущем в пределах Восточно-Мессояхского месторождения, где введен в эксплуатацию пласт ПК 1-3.

Основной целью исследований является создание детальной модели объекта, вписанной в региональную модель нижнемеловых отложений Западной Сибири, прогноз структурно-литологических ловушек, оценка ресурсного потенциала объекта. Данная цель была успешно достигнута диссертантом. Для достижения поставленной цели диссертантом были решены ряд задач и сделаны важные заключения по уточнению стратиграфической модели объекта, изучению палеогеографических особенностей формирования отложений и фильтрационно-емкостных характеристик выделенных фаций; определены фации-резервуары, фации-покрышки, фации-толщи рассеивания; обоснованы границы пластов с учетом данных керна, ГИС, сейсмических данных; определены критерии прогноза структурно-литологических ловушек УВ и составлены схемы перспективных объектов; выработаны рекомендации по дальнейшему проведению поисково-разведочных работ.

Небольшое замечание: в автореферате мы не увидели сведений об нижележащих отложениях, включая фундамент. Между тем, в работах [Нежданов А.А. и др., 2000 (монография) и др.; Иванов К.С. и др., 2018 -Доклады РАН, 2018, т. 481, № 3 – «Главные причины закономерности размещения месторождений нефти Западно-Сибирской платформы»] показано, что в Западной Сибири главные месторождения нефти приурочены к бортам триасовых рифтов, а структуры орточехла определяются главным образом фундаментом. Поскольку толщина фундамента в среднем в 14 раз больше

толщины чехла, и с учётом средней прочности пород фундамента (153 ± 10 МПа) его прочность на два порядка превышает прочность чехла. Замечание не влияет на общую, самую положительную оценку работы Потаповой Е.А.

Предложенная диссертантом сиквенс-стратиграфическая модель получила практическое подтверждение – все пробуренные скважины, запроектированные по рекомендации автора, дали промышленные притоки в исследуемом интервале.

Результат моделирования и прогноза внедрен в программу геологоразведочных работ на период 2018-2023 гг. в пределах Восточно-Мессояхского лицензионного участка. Результаты диссертационного исследования опубликованы в рецензируемых журналах, входящих в список ВАК и индексируемых ведущими базами данных. Работа прошла апробацию на международных и российских конференциях.

Содержание автореферата подтверждает, что диссертационная работа Потаповой Елены Александровны соответствует требованиям, предъявляемым ВАК к диссертации на соискание ученой степени кандидата наук, а её автор заслуживает присуждения ей искомой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 25.00.12 - Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений

Иванов Кирилл Святославич
620016, г.Екатеринбург, ул. Вонсовского, 15
Тел.+7 (343)2879053:
Email:ivanovks@igg.uran.ru

Институт геологии и геохимии УрО РАН
Главный научный сотрудник Лаборатории региональной геологии и геотектоники
Доктор геолого-минералогических наук по специальности 04.00.01 - общая и региональная геология

Согласен на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

К.С. Иванов

Погромская Ольга Эдуардовна
620016, г.Екатеринбург, ул. Вонсовского, 15
Тел.: +79222060858;
Email: pogromskaya@igg.uran.ru

Институт геологии и геохимии УрО РАН
Старший научный сотрудник Лаборатории региональной геологии и геотектоники
Кандидат геолого-минералогических наук по специальности 04.00.09 - общая и региональная геология

Согласна на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

О.Э. Погромская

06.11.2018

Подписи Иванова К.С., Погромской О.Э. заверены
Зав. общим отделом

