

ОТЗЫВ на автореферат
диссертации на соискание ученой степени
доктора геолого-минералогических наук
Закревского Константина Евгеньевича
на тему: «Повышение геологической достоверности цифровых моделей
месторождений углеводородов (с коллекторами порового типа)
на основе системного анализа»
по специальности 25.00.12 – «Геология, поиски и разведка нефтяных и
газовых месторождений»

Диссертационная работа соискателя посвящена разработке системного подхода в оценке цифровых геологических моделей, повышению достоверности и качества моделей месторождений углеводородов с поровым типом коллектора.

Задачи диссертационного исследования Закревского К.Е. остро актуальны и представляют несомненную практическую ценность в части выработки рекомендаций и критериев, нацеленных на повышение качества геологических моделей.

В диссертационной работе использованы результаты многолетних научных исследований автора в разработке методик и алгоритмов при моделировании залежей нефти и газа в терригенных коллекторах и в обосновании количественных параметров оценки геологических моделей.

Защищаемые положения сформулированы четко, и во 2 и 3-й главах автореферата все 4 защищаемые положения аргументировано доказаны.

Личный вклад автора заключается в мониторинге построения 20 глобальных и 50 секторных геологических моделей, выполненном на основе разработанных им адресных методических рекомендаций.

Научные результаты исследований Закревского К.Е опубликованы в 16 статьях в рецензируемых изданиях, рекомендованных для защиты в диссертационном совете МГУ, в 13-ти учебных пособиях и монографиях, в

11 отраслевых методических документах и стандартах и корпоративных методических документах и стандартах, апробированы в 13 докладах на международных и 11 российских научных конференциях.

Разработанный автором системный подход в повышении качества цифровых геологических моделей является весомым вкладом в развитие технологии геологического моделирования в России, системный подход возможно экстраполировать и на другие типы коллекторов и на другие нефтегазоносные бассейны, имеет высокие перспективы развития.

Вместе с тем, имеется ряд замечаний и комментариев к дискуссионным моментам диссертационной работы.

1. Количественные оценки: снижения трудозатрат на подготовку запасов промышленных категорий от повышения качества построения геологической модели на 0,5%, и повышение достоверности ЦГМ на 25% от применения адресных рекомендаций автора (стр. 6) совсем не очевидны. Как получены эти оценки?

2. В геологоразведке бытует выражение «неподтверждение геологической модели». Это случай, когда данные по новой скважине противоречат параметрам модели. «Практика – критерий истины», и о достоверности геологической модели нужно судить не только по формальным признакам соответствия геологической модели историческим данным бурения, но и по надежности прогноза модели – будет ли получен положительный результат при бурении новой разведочной скважины? Будет ли подтвержден ли уровень добычи нефти, рассчитанный по геолого-гидродинамической модели, на длительный период? Каково мнение автора по этому вопросу?

Указанные замечания не умаляют значимости многолетних успешных исследований К.Е. Закревского. Диссертация отвечает требованиям Положения о присуждении ученых степеней в МГУ имени М.В. Ломоносова, предъявляемым к работам на соискание доктора геолого-минералогических наук. Содержание диссертации соответствует паспорту специальности

25.00.12 - «Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений», а ее автор заслуживает присуждения ученой степени геолого-минералогических наук.

Кандидат геолого-минералогических наук
(по специальности 25.00.10 - Геология, поиски и
разведка нефтяных и газовых месторождений),

А.А. Семянов

Я, Семянов Александр Адольфович, даю согласие на включение персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Семянов А.А.

