

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДИССЕРТАЦИОННОГО СОВЕТА Д 212.273.05, СОЗДАННОГО  
НА БАЗЕ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО  
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»,  
МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ  
ФЕДЕРАЦИИ, ПО ДИССЕРТАЦИИ НА СОИСКАНИЕ УЧЕНОЙ СТЕПЕНИ  
КАНДИДАТА НАУК

аттестационное дело №

решение диссертационного совета от 20 декабря 2019 г. № 3

О присуждении Олейник Елене Владимировне, гражданину Российской Федерации, ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Диссертация «Анализ закономерностей строения баженовской свиты в связи с нефтегазоносностью клиноформной части неокомских отложений на территории ХМАО» по специальности 25.00.12 – Геология, поиски и разведка нефтяных и газовых месторождений принята к защите 10 октября 2019 г (протокол заседания №8) диссертационным советом Д 212.273.05, созданным на базе Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Тюменский индустриальный университет» Министерство науки и высшего образования РФ, 625000, г. Тюмень, ул. Володарского, 38, приказ № 105/нк от 11.04.2012 г.

Соискатель - Олейник Елена Владимировна, 1969 года рождения.

В 1991г соискатель окончила Тюменский индустриальный институт им. Ленинского комсомола.

Работает заведующим лаборатории геологии неокомских отложений «Научно-Аналитического центра рационального недропользования ХМАО-Югры им. В.И. Шпильмана».

Диссертация выполнена в ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» в институте геологии и нефтегазодобычи на кафедре геологии месторождений нефти и газа Министерство науки и высшего образования РФ.

Научный руководитель – доктор геолого-минералогических наук, профессор Мясникова Галина Петровна, ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет», кафедра геологии нефти и газа, профессор.

Официальные оппоненты:

Бурштейн Лев Маркович – доктор геолого-минералогических наук, ФБГУ Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук, г.Новосибирск, заведующий лабораторией теоретических основ прогноза нефтегазоносности,

Гришкевич Владимир Филиппович – доктор геолого-минералогических наук, филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть», г.Тюмень, главный специалист управления прогноза свойств продуктивных резервуаров, детализации и

актуализации геологических моделей дали положительные отзывы на диссертацию.

Ведущая организация ФГБУ «Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт», г. Москва, в своем положительном отзыве, подписанном Мкртычяном Олегом Мкртычевичем – д.г.-м.н., главным научным сотрудником сектора анализа обоснования направлений ГРП Западно-Сибирского региона и Скворцовым Михаилом Борисовичем – к.т.н., заведующим отделением «Перспектив нефтегазоносности и обоснования направлений ГРП на нефть и газ на территории РФ и ее континентального шельфа, указала, что диссертационная работа Е. В. Олейник, посвящена актуальной проблеме перспектив нефтегазоносности клиноформной части неокомских отложений ХМАО. Показано строение верхнеюрской нефтематеринской толщи и доказано влияние изменения ее строения на распределение залежей в нижнемеловых отложениях в пределах территории исследования, что является одним из путей повышения вероятности положительных результатов бурения при поисковых работах.

Соискатель имеет 35 опубликованных работ, в том числе по теме диссертации опубликовано 13 работ, из них в рецензируемых научных изданиях опубликовано 3 работы. Общий объем опубликованных по теме диссертации работ составляет 8.35 п.л. Наиболее значимые работы:

1. Олейник Е.В. Строение и генерационный потенциал баженовской свиты на территории центральной части Западной Сибири. / В.А. Волков, Е.В. Олейник, Е.Е. Оксенойд, А.А. Сидоров // Геология и минерально-сырьевые ресурсы Сибири. – 2016. - №3(27). - С. 79-98. (авторское участие 30%).

2. Олейник Е.В. Типы керогена баженовской свиты по данным пиролиза и их сопоставление с параметрами нефтей. / Е.Е. Оксенойд, В.А. Волков, Е.В. Олейник, Г.П. Мясникова // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. – 2017. - №5(125). - С. 34-43. (авторское участие 40%).

3. Олейник Е.В. Зоны аномального строения баженовской свиты в связи с нефтегазоносностью неокомских отложений на территории ХМАО-Югры. / Е.В. Олейник // Известия высших учебных заведений. Нефть и газ. - 2018. -№3. - С. 29-37. (авторское участие 100%).

4. Олейник Е.В. Взаимосвязь свойств нижнемеловых нефтей с геохимическими характеристиками баженовской свиты (Западная Сибирь). / Е.В. Олейник, Е.Е. Оксенойд // Меловая система России и ближнего зарубежья: проблемы стратиграфии и палеогеографии. Сб. науч. трудов / Под ред Е.Ю. Барабошкина. – Симферополь: Издательский Дом Черноморпресс, 2016. – 298 с.: ил. (авторское участие 50%).

На диссертацию и автореферат поступили отзывы:

От Кузьменкова Станислава Григорьевича, д.г.-м.н., профессора Института нефти и газа ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет», г. Ханты-Мансийск. Без замечаний.

От Шиманского Владимира Валентиновича, д.г.-м.н., управляющего директором АО «Геологоразведка», г. Санкт-Петербург. Без замечаний.

От Губиной Августы Ивановны, д.г.-м.н., профессора кафедры геофизики ФГБОУ ВО «Пермский государственный национальный исследовательский университет», г. Краснокамск. Замечания. В автореферате не упоминается об аналогичных отложениях (доманикидах) девона в разрезах Волго-Уральской провинции и результатах их исследования.

От Немовой Варвары Дмитриевны, к.г.-м.н., начальника отдела технологий разработки трудноизвлекаемых объектов ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», г. Москва. Замечания. В работе отсутствуют палеогеографические реконструкции, основанные на данных изучения керна. Вызывает сомнение наличие органического вещества I типа в баженовской свите, что отмечает и сама автор.

От Зубкова Михаила Юрьевича, к.г.-м.н., старшего научного сотрудника, директора ООО «Западно-Сибирский Геологический Центр», г. Тюмень. Замечания. Отсутствует перечень критериев, на основе которых производилось выделение пачек и характеристика каждой пачки. Не совсем понятно, как определялась доля зон аномального строения баженовской свиты на эталонном участке.

От Сапьяника Виктора Васильевича, к.г.-м.н., начальника отдела геологии и Девятова Владимира Павловича, д.г.-м.н., старшего эксперта, АО «СНИИГГиМС», г. Новосибирск. Замечания. В автореферате не вполне явно изложен личный вклад автора.

От Светлова Константина Валентиновича, к.г.-м.н., эксперта по геологии управления по подсчету запасов и геологическому моделированию ООО «ТНЦ», г. Тюмень. Замечания. Обращают внимание некоторые формулировки текста автореферата, вызывает сомнение правильность соотношения понятий: резервуар, горизонт, залежь.

От Фомина Михаила Александровича, к.г.-м.н., заведующего лабораторией проблем геологии, разведки и разработки месторождений трудноизвлекаемой нефти ИНГГ СО РАН, г. Новосибирск. Замечания. В тексте не охарактеризована достоверность расчетов содержания компонентов баженовской свиты в межскважинном пространстве: была ли это обычная интерполяция, или это были более сложные расчеты с использованием кубов вероятности.

От Сен-Жермес Марии Леонидовны, к.г.-м.н., генерального директора ООО «Бейсип-ГеоТех», г. Москва. Замечания. Вызывает вопрос выделение в отложениях баженовской свиты керогена I типа.

От Хабарова Владимира Васильевича, к.г.-м.н., старшего научного сотрудника ФАУ «ЗапСибНИИГГ», г. Тюмень. Замечания. Не приведены методический подход и геофизические критерии выделения аномальных разрезов (АР), примеры их идентификации. Не рассмотрена методика определения связей строения и территории развития АР с плотностью ресурсов нефти в отложениях клиноформной части неокома.

От Касаткина Виктора Егоровича, к.г.-м.н., главного специалиста Центра геологического моделирования и подсчета запасов филиала ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «КогалымНИПИнефть», г.Тюмень. Замечания. Границы развития аномальных разрезов баженовской свиты автором определялись по данным скважин без использования материалов работ МОГТ-3Д.

Выбор официального оппонента Бурштейна Льва Марковича обоснован его научным авторитетом, базирующимся на огромном научном и производственном опыте работы более 40 лет в области применения методов математического моделирования при решении генетических и прогнозных задач нефтегазовой геологии на месторождениях углеводородов Сибири и на прилегающих акваториях. Бурштейн Л.М. является автором значительного количества более 140 научных публикаций (монографий, статей в журналах) и докладов по теме диссертационной работы. Выбор официального оппонента Гришкевича Владимира Филипповича обоснован богатым научным и производственным опытом работы более 45 лет в области моделирования геологического строения Западно-Сибирского нефтегазоносного бассейна. Гришкевич В.Ф. - автор более 20 научных публикаций по теме диссертации. Выбор ведущей организации ФГБУ «ВНИГНИ» обоснован тем, что её деятельность связана с определением приоритетных направлений геологоразведочных работ на нефть и газ провинций и изучением неразведанных территорий и акваторий страны. Во ВНИГНИ работают ведущие ученые и специалисты по изучению строения и подсчету ресурсов нефти и газа всех нефтедобывающих регионов страны, в том числе и Западной Сибири - Мельников П.Н., Петерсилье В.И., Фортунатова Н.К., Пороскун В.И, Дахнова М.В. и др.

Диссертационный совет отмечает, что на основании выполненных соискателем исследований:

разработаны схемы районирования исследуемой территории по типам органического вещества баженовской свиты по данным пиролитического анализа и распространения зон аномального строения баженовской свиты по данным геофизических исследований скважин;

предложена методика построения карт минералогических и геохимических параметров нефтематеринской толщи взвешиванием по толщине выделенных в ее разрезе пачек, которая позволила решить вопрос получения статистически несмещенных оценок характеристик отложений;

доказано наличие количественной зависимости нефтеносности клиноформных резервуаров неокома с зонами аномального строения баженовской свиты и с толщиной подачимовской пачки и возможность их использования, как прогностических параметров при оценке перспектив нефтегазоносности неокомской части разреза;

введены в качестве объектов прогноза ресурсов в неокомском НГК резервуары клиноформного типа, определены границы распространения перспективного для поисковых работ баженовско-абалакского НГК.

Теоретическая значимость исследования обоснована тем, что:

доказано влияние изменения строения нефтепродуцирующей толщи на нефтеносность клиноформной части неокома, что позволяет улучшить точность прогноза перспектив нефтеносности этой части разреза;  
применительно к проблематике диссертации результативно использован метод регрессионного анализа для определения значимых параметров при количественной оценке начальных суммарных ресурсов, основанной на фундаментальных положениях осадочно-миграционной теории происхождения нефти и газа;  
изложены тенденции изменения вещественного состава пород баженовской толщи по разрезу и по площади ее распространения;  
раскрыты новые идеи палеогеографической интерпретации бассейна на основе прослеженных закономерностей строения баженовской толщи;  
изучены геологические параметры, влияющие на прогноз нефтеносности клиноформной части неокома;  
проведена модернизация модели неокомского НГК как объекта подсчета потенциальных ресурсов углеводородного сырья.

Значение полученных соискателем результатов исследования для практики подтверждается тем, что:  
разработана и внедрена методика выделения объектов клиноформного типа при оценке потенциальных ресурсов углеводородов неокомского НГК в пределах ХМАО;  
определены перспективы использования данных пиролитического метода исследования при оценке генерационного потенциала нефтепродуцирующей баженовской свиты;  
создана модель строения верхнеюрско-нижнемеловой части разреза Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции применительно к бассейновому моделированию;  
представлены методические рекомендации по выбору прогностических параметров при оценке начальных суммарных ресурсов углеводородного сырья нижнемеловых отложений.

Оценка достоверности результатов исследования выявила:  
для экспериментальных работ используются данные, полученные с применением современного сертифицированного лабораторного оборудования для исследования минерально-вещественного состава, геохимических характеристик пород и геолого-геофизического программного обеспечения зарубежного и отечественного производства (ГЕОПОИСК, GST, Isoline), что обеспечивает воспроизводимость результатов,  
теория построена на методологических и теоретических основах нефтяной геологии и региональной модели строения и перспектив Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции, в формирование которой вложен труд многих ученых - Ф.Г. Гурари, А.Э. Конторовича, И.И. Нестерова, А.А. Трофимука, В.И. Шпильмана и др. авторитетных исследователей, и согласуется с опубликованными экспериментальными данными по теме диссертации,



идеи базируются на анализе и обобщении практических геолого-геофизических и сейсмических данных, накопленных за годы освоения рассматриваемых отложений осадочного чехла в пределах территории исследования, использованы сравнения авторских методик построения моделей с результатами, полученными ранее по рассматриваемой тематике, установлено качественное совпадение результатов распределения наиболее важного компонента нефтепроизводящих толщ - органического вещества по площади ее развития и разрезу с результатами ранее проведенных работ, использованы современные методики обработки и интерпретации данных ГИС, привязки к ним керновых исследований, современное программное обеспечение для картопостроения и статистического анализа, представительный экспериментальный материал лабораторных исследований керна.

Личный вклад соискателя состоит в:

проведении макроскопического описания керна баженовско-абалакских отложений в объеме 3000 м скважин, расположенных в пределах ХМАО-Югры; выделении в баженовской свите и прослеживании в 240 скважинах пачек с определением границ их распространения и закономерностей изменения вещественного состава; районировании территории ХМАО-Югры по типам органического вещества баженовской свиты на основе интерпретации пиролитических данных более 300 скважин; построении модели клиноформных резервуаров группы пластов БВ по результатам корреляции более чем 4000 скважин, в авторском варианте выделены границы их распространения; выделении более 20 зон с аномальным разрезом баженовской свиты; построении карты толщин подачимовской пачки по результатам ее выделения в разрезах 3318 скважин.

На заседании 20 декабря 2019 года диссертационный совет принял решение присудить Олейник Елене Владимировне ученую степень кандидата геолого-минералогических наук.

При проведении тайного голосования диссертационный совет в количестве 18 человек, из них 6 докторов наук по специальности рассматриваемой диссертации, участвовавших в заседании, из 23 человек, входящих в состав совета, дополнительно введены на разовую защиту 0 человек, проголосовали: за – 18, против – 0, недействительных бюллетеней – 0.

Председатель  
диссертационного совета



Курчиков Аркадий Романович

Ученый секретарь  
диссертационного совета

Семенова Татьяна Владимировна

20 декабря 2019 г.