

Заключение диссертационного совета МГУ.016.8
по диссертации на соискание ученой степени кандидата наук
Решение диссертационного совета от «12» декабря 2025 г. № 4.

О присуждении Воронину Михаилу Евгеньевичу, гражданину РФ, ученой степени кандидата геолого-минералогических наук.

Диссертация «Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности нижне-среднеюрских отложений зоны Восточно-Маньчжских прогибов и Прикумской системы поднятий (Восточное Предкавказье)» по специальности 1.6.11 - Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (по геолого-минералогическим наукам) принята к защите диссертационным советом 01.11.2025 г., протокол № 3.

Соискатель Воронин Михаил Евгеньевич, 1989 г. рождения, в 2013 году закончил кафедру теоретических основ поиска и разведки месторождений нефти и газа факультета геологии и геофизики нефти и газа Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина», получил диплом по направлению «Нефтегазовое дело» с присвоением степени «магистр».

С 2022 г. Воронин М.Е. обучается в аспирантуре на кафедре недропользования нефтегазового дела инженерной академии Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования "Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы". Справка, подтверждающая сдачу кандидатских экзаменов, выдана в 2025 г.

С 2020 г. по настоящее время М.Е. Воронин работает на кафедре геологии и геохимии горючих ископаемых геологического факультета Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова», в должности инженера 1-ой категории.

Диссертация выполнена на кафедре геологии и геохимии горючих ископаемых геологического факультета Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова».

Научный руководитель – Ступакова Антонина Васильевна, доктор геолого-минералогических наук, доцент, заведующий геологии и геохимии горючих ископаемых геологического факультета МГУ имени М.В. Ломоносова.

Официальные оппоненты:

Хафизов Сергей Фаизович, доктор геолого-минералогических наук, профессор, Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина», заведующий кафедрой поисков и разведки нефти и газа факультета геологии и

геофизики нефти и газа.

Попков Василий Иванович, доктор геолого-минералогических наук, профессор, Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Кубанский государственный университет", профессор кафедры геологии и геофизики Института географии, геологии, туризма и сервиса.

Кравченко Мария Николаевна, кандидат геолого-минералогических наук, Федеральное государственное бюджетное учреждение «Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт», заведующий отделом «Ресурсов и запасов нефти и газа».

Официальные оппоненты дали положительные отзывы на диссертацию.

Выбор официальных оппонентов обосновывался тем, что они являются наиболее авторитетными и компетентными специалистами в области вопросов, рассматриваемых в диссертации, а также обладают широкими знаниями о геологическом строении, литологии и нефтегазоносности Восточное Предкавказья, наличием публикаций в соответствующей сфере исследования.

Соискатель имеет 27 опубликованных работ, в том числе по теме диссертации 7 работ, из них 6 статей, опубликованных в рецензируемых научных изданиях, рекомендованных для защиты в диссертационном совете МГУ по специальности 1.6.11 - Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (по геолого-минералогическим наукам).

Перечень основных публикаций:

1. Воронин М.Е., Стафеев А.Н., Близнюков В.Ю., Сауткин Р. С., Мордасова А. В., Гиладев Р. М. Циклическое строение ниже-среднеюрских отложений Восточно-Маньчжурского прогиба и Прикумской системы поднятий Восточного Предкавказья // Георесурсы, 2025. Т.27, № 2. – С. 138–150. DOI: 10.18599/grs.2025.2.11 (0.95п.л., авторский вклад – 60%). Импакт-фактор 0,5 (JIF). (дата выхода онлайн 2.07.2025).

2. Воронин М.Е. Петротипизация разрезов и прогноз развития пород коллекторов в нижеюрских отложениях Восточно-Маньчжурского прогиба и Прикумской системы поднятий // Научный журнал Российского газового общества. 2025. Т.48, № 2. – С. 22–32. (0.625п.л., авторский вклад –100%). Импакт-фактор 0,481(РИНЦ). EDN TMTTGQ.

3. Воронин М.Е., Сауткин Р.С., Ступакова А.В., Краснова Е.А., Сулова А.А., Гиладев Р.М. Геологическое строение и условия формирования мезозойских отложений Восточного Предкавказья // Научный журнал Российского газового общества. 2024. Т.46. № 4. – С. 6–17. (0.5п.л., авторский вклад – 60%). Импакт-фактор 0,481 (РИНЦ). EDN: CYNGII.

4. Стафеев А.Н., Сауткин Р.С., Ступакова А.В., Шитова Я.А., Краснова Е.А., Махнутина М.Л., Сулова А.А., Воронин М.Е. Палеогеографические предпосылки нефтегазоносности хадумского горизонта (нижний олигоцен) Предкавказья // Георесурсы. 2023 Т.25. № 2. – С 89–104. (1,4 п.л., авторский вклад 15%). Импакт-фактор 0,5 (JIF). EDN: DUGSQX.

5. Бабина Е.О., Мордасова А.В., Ступакова А.В., Титаренко И.А., Сауткин Р.С., Воронин М.Е., Величко М.А., Махнутина М.Л., Колесникова Т.О., Цыганкова А.А. Условия накопления

олигоцен нижнемиоценовых майкопских клиноформ Центрального и Восточного Предкавказья как ключевой критерий прогноза природных резервуаров // Георесурсы. 2022. Т.24. № 2. – С 192–208. (1.1 п.л., авторский вклад 20%). Импакт фактор 0,5 (JIF). EDN ZXTKVO.

6. Краснова Е.А., Ступакова А.В., Стафеев А.Н., Фадеева Н.П., Яндарбиев Н.Ш., Суслова А.А., Сауткин Р.С., Воронин М.Е., Степанов П.Б., Книппер А.А., Шитова Я.А. Геологическое строение и палеогеографическая зональность хадумского горизонта Предкавказского региона // Георесурсы. 2021. Т.23. №2. – С. 99–109. DOI:10.18599/grs.2021.2.9. (0,8 п.л., авторский вклад 25%). Импакт фактор 0,5 (JIF). EDN: OXSBXY.

На диссертацию и автореферат поступило 9 дополнительных отзывов, все положительные.

Диссертационный совет отмечает, что представленная диссертация на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук является научно-квалификационной работой, в которой на основании выполненных автором исследований:

1. Определены области распространения ниже- и среднеюрских комплексов отложений на основе интерпретации временных сейсмических разрезов и каротажа скважин, а также систематизации результатов предшествующих работ.

2. Проанализирована цикличность строения разреза и изменения условий осадконакопления для выделения интервалов, благоприятных для формирования природных резервуаров в отложениях ниже-среднеюрского возраста.

3. Выделены петрофизические типы пород, слагающих природные резервуары, определение их фильтрационно-емкостных свойств и спрогнозированы области распространения потенциальных для поиска углеводородов пород-коллекторов в пределах изучаемого региона.

Теоретическая и практическая значимость.

Результаты исследования могут быть использованы при поисково-разведочных работах с целью выявления интервалов коллекторов и неантиклинальных ловушек в отложениях ниже-среднеюрского возраста. Разработанные критерии петротипизации пород могут быть использованы для оценки качества пропущенных при опробовании скважин интервалов разреза с высокими фильтрационно-емкостными свойствами и планирования поисковых и доразведочных работ.

Диссертация представляет собой самостоятельное законченное исследование, обладающее внутренним единством.

Положения, выносимые на защиту, содержат новые научные результаты и свидетельствуют о личном вкладе автора в науку:

1. В зоне Восточно-Маньчжурских прогибов и Прикумской системы поднятий Восточного Предкавказья нижеюрский сейсмостратиграфический комплекс отложений распространен только в пределах унаследованных от пермско-триасовых грабенообразных прогибов, где максимально полный их разрез толщиной 250–300 метров сокращается к бортам до полного выклинивания. Среднеюрский сейсмостратиграфический комплекс отложений распространен более широко и регионально перекрывает разновозрастные нижележащие породы, увеличиваясь в мощности в

направлении современного кряжа Карпинского от 100 до 600 метров.

2. Циклостратиграфическая корреляция разреза позволила установить трансгрессивно-регрессивную цикличность осадконакопления с увеличением доли морских отложений вверх по разрезу. Нижнеюрский геттанг-синемюр-плинсбахский цикллит сложен преимущественно континентальными аллювиально-озерными отложениями, среднеюрские цикллиты накапливались в условиях периодической смены континентальных, прибрежно-морских и морских обстановок, максимальное развитие песчаных прибрежно-морских фаций характерно для цикллита байосского возраста средней юры.

3. Перспективы поиска природных резервуаров, коллекторы которых обладают благоприятными фильтрационно-емкостными характеристиками для аккумуляции углеводородов в ловушках неантиклинального типа, связаны с зоной развития раннеюрских палеопрогибов, где распространены нижнеюрские песчаные коллекторы аллювиального генезиса и вышележащие среднеюрские прибрежно-морские песчаники с общей суммарной эффективной мощностью более 100 метров.

На заседании 12.12.2025 г. диссертационный совет принял решение присудить Воронину Михаилу Евгеньевичу ученую степень кандидата геолого-минералогических наук.

При проведении тайного голосования диссертационный совет в количестве 16 человек, из них 8 докторов наук по специальности 1.6.11 - Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (по геолого-минералогическим наукам), участвовавших в заседании, из 20 человек, входящих в состав совета, проголосовали: «за» – 16, «против» – 0, «недействительных бюллетеней» – 0.

Зам. председателя диссертационного совета

Калмыков Г.А.

Ученый секретарь диссертационного совета

Полудеткина Е.Н.

12.12.2025