

УТВЕРЖДАЮ
Директор Федерального государственного
бюджетного учреждения науки
Института нефтегазовой геологии и
геофизики им. А. А. Трофимука
Сибирского отделения
Российской академии наук
д.ф.-м.н., член-корреспондент РАН
Глинских Вячеслав Николаевич

15 мая 2026 г.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Федерального государственного бюджетного учреждения науки
Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука
Сибирского отделения Российской академии наук

Диссертация **«Геохимия нефтей и конденсатов из юрско-меловых залежей Ямальской нефтегазоносной области (Западная Сибирь)»** по специальности 1.6.11 «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук выполнена в лаборатории геохимии нефти и газа Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук (ИНГГ СО РАН).

В период подготовки диссертации соискатель, Бурухина Александра Ильинична, проходила обучение в очной аспирантуре и работала в должностях инженера (2019–2021 гг.), младшего научного сотрудника (2021–2026 гг.) и научного сотрудника (с 2026 г. по настоящее время) лаборатории геохимии нефти и газа (подразделение № 342) и в должности младшего научного сотрудника (2022, 2023, 2024 гг.) центра коллективного пользования «Коллекции уникальных геологических материалов (палеонтологических, микропалеонтологических и палинологических) Сибири и Арктики (ГЕОХРОН)» (подразделение № 1102) Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук.

В 2020 г. с отличием окончила магистратуру Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования Новосибирского национального исследовательского государственного университета по направлению подготовки 05.04.01 «Геология» со специализацией «Геология и геохимия нефти и газа» (документ об образовании и о квалификации № 105424 4610680 от 15.07.2020 г.).

В период с 2020 г. по 2024 г. соискатель А. И. Бурухина проходила обучение по программе подготовки научных и научно-педагогических кадров в очной аспирантуре при Федеральном государственном бюджетном учреждении науки Институте нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук и успешно сдала кандидатские экзамены, соответствующие специальности 1.6.11 «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» (свидетельство об окончании аспирантуры № 105424 0005354 от 16.07.2024 г.).

Научный руководитель – кандидат геолого-минералогических наук Фурсенко Елена Анатольевна, является старшим научным сотрудником Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук.

Материалы диссертации представлены соискателем на заседании Ученого совета Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук 15 мая 2026 г., протокол №5.

Присутствовали:

Члены Ученого совета ИНГГ СО РАН – академик РАН, д.т.н., М. И. Эпов, чл.-корр. РАН, д.т.н., В.Н. Глинских, чл.-корр. РАН, д.г.-м.н., Б. Н. Шурыгин, чл.-корр. РАН, д.г.-м.н., Л. М. Бурштейн, чл.-корр. РАН, д.г.-м.н., В. А. Каширцев, чл.-корр. РАН, д.г.-м.н., Б. Л. Никитенко, к.ф.-м.н., А. А. Дучков, д.г.-м.н., О. С. Дзюба, д.г.-м.н., В. А. Казаненков, д.г.-м.н. О. Е. Лепокурова, д.т.н., К. В. Сухорукова, д.г.-м.н., С. Б. Бортникова, д.г.-м.н., И. В. Коровников, д.г.-м.н., Д. В. Гражданкин, д.г.-м.н., Н. К. Лебедева, д.г.-м.н., В. В. Лапковский, д.т.н., В. М. Грузнов, д.г.-м.н., В. В. Оленченко, д.г.-м.н. Е. А. Мельник, д.э.н., И. В. Филимонова, д.ф.-м.н., В. Ю. Тимофеев, д.ф.-м.н., М. И. Протасов, д.т.н., Ю. И. Колесников, д.г.-м.н., Н. В. Сенников, д.ф.-м.н., Ю. П. Стефанов, д.г.-м.н., А. Н. Фомин, к.г.-м.н., Парфенова Т. М, к.г.-м.н., А. В. Левичева, к.г.-м.н., Б. М. Попов.

Сотрудники ИНГГ СО РАН – д.г.-м.н., Л. С. Борисова, Е. В. Борисов, В. А. Какуля, к.г.-м.н., Е. А. Костырева, к.т.н., И. В. Михайлов, к.г.-м.н., Е. А. Фурсенко, Н. Н. Шестакова, Е. С. Ярославцева, к.г.-м.н., А. Ю. Калинин, к.г.-м.н., Б. Б. Кочнев, к.г.-м.н., Д. С. Мельник, к.г.-м.н., С. А. Моисеев, к.г.-м.н., Л. Г. Вакуленко, к.г.-м.н., Т. В. Гонта, к.г.-м.н., О. Т. Обут, к.г.-м.н., А. Ю. Попов, к.г.-м.н., А. П. Родченко, к.г.-м.н., С. В. Рыжкова, д.г.-м.н., Ю. Ф. Филиппов,

Вопросы задали: д.г.-м.н., Л. С. Борисова, к.г.-м.н., Т. М. Парфенова, д.г.-м.н., А. Н. Фомин, к.г.-м.н., М. А. Фомин, д.г.-м.н., О. С. Дзюба, чл.-корр. РАН, д.г.-м.н., Б. Н. Шурыгин, д.г.-м.н., Н. В. Сенников, д.г.-м.н., Ю. Ф. Филиппов, чл.-корр. РАН, д.г.-м.н., Б. Л. Никитенко.

Выступили: к.г.-м.н., Е. А. Фурсенко (научный руководитель), к.г.-м.н., Т. М. Парфенова, д.г.-м.н., Л. С. Борисова, д.г.-м.н., А. Н. Фомин, д.г.-м.н., Н. В. Сенников, чл.-корр. РАН, д.г.-м.н., Б. Л. Никитенко.

С диссертацией ознакомились специалисты: д.г.-м.н., Л. С. Борисова, д.г.-м.н., В. А. Казаненков, чл.-корр. РАН, д.г.-м.н., В. А. Каширцев, д.г.-м.н., А. Н. Фомин.

Специалисты дали **положительную** оценку диссертационной работе Бурухиной Александры Ильиничны на тему «Геохимия нефтей и конденсатов из юрско-меловых залежей Ямальской нефтегазоносной области (Западная Сибирь)».

По результатам рассмотрения диссертации Бурухиной А. И. принято следующее заключение:

Актуальность темы исследования и степень ее разработанности. В связи с высокой степенью выработки крупных месторождений центральных районов Западной Сибири, согласно «Стратегии развития минерально-сырьевой базы Российской Федерации до 2050 г.» (распоряжение правительства Российской Федерации от 11.07.2024 № 1838-р), одним из приоритетных направлений геологоразведочных работ является изучение нефтегазоносности ее арктических регионов, включая решение задач органической геохимии. На сегодняшний день Т. П. Волковой, М. В. Гируцем, Н. С. Ким, Е. В. Соболевой, Е. А. Фурсенко, А. В. Чахмахчевым, А. И. Бурухиной и другими исследователями опубликовано значительное количество работ, в которых рассматриваются геохимические особенности нафтидов и ОВ осадочных толщ отдельных, в основном, крупных месторождений Ямальской НГО. Региональные аспекты геохимии углеводородных (УВ) флюидов обсуждаются в публикациях В. Е. Андрусевича, Л. С. Борисовой, И. В. Гончарова, Ф. Г. Гулари, А. Э. Конторовича, Н. Н. Немченко, С. Г. Неручева, А. С. Ровенской, О. Ф. Стасовой и В. А. Чахмахчева, главным образом, на основе изучения единичных проб и дальнейшей экстраполяции данных на весь арктический регион Западной Сибири. В работе Е. В. Соболевой и Л. В. Строганова 1993 г. проведена геохимическая типизация нефтей и конденсатов полуострова Ямал, которая опирается на доступный на то время значительный по объему массив аналитических данных по составу углеводородов C₅–C₈. Высокомолекулярные УВ-биомаркеры, которые являются основой современных геохимических обобщений, в этой работе не обсуждаются.

Таким образом, актуальность проведенного исследования обусловлена необходимостью систематизации значительного массива геохимической информации, полученной современными аналитическими методами, что является важным компонентом совершенствования представлений о процессах нефтегазообразования и формирования залежей УВ-флюидов в мезозойских отложениях Ямальской НГО – одного из ключевых стратегических регионов для развития нефтегазодобывающей промышленности РФ.

Объектом исследования являются нефти и конденсаты из юрских и меловых залежей Ямальской нефтегазоносной области, а также органическое вещество (ОВ) потенциально нефтегазоматеринских осадочных толщ (НГМТ) Ямальской и западной части Гыданской нефтегазоносных областей (НГО).

Цель исследования – опираясь на результаты геохимической типизации исследованных нефтей и конденсатов и их сопоставление с опубликованными и полученными автором материалами по геохимии ОВ пород, выявить наиболее вероятные источники формирования залежей УВ-сырья в юрско-нижнемеловых отложениях Ямальской НГО.

Научная задача – выполнить комплексное геохимическое изучение нефтей, конденсатов и ОВ из юрско-нижнемеловых отложений Ямальской НГО с дальнейшим проведением их геохимической типизации (фациально-генетические типы, уровень зрелости) и определением генетических связей между ОВ установленных НГМТ и нефтидами; выявить биodeградированные нефти и конденсаты и провести диагностику масштабов воздействия процессов биodeградации на их состав.

Новые научные результаты, полученные лично автором:

1. В соответствии с диагностируемыми особенностями компонентного состава нефти и конденсаты, аккумулярованные в залежах Ямальской нефтегазоносной области, являются продуктами генерации зрелого органического вещества разного генотипа. Исследованные жидкие углеводороды из залежей в юрских толщах генетически связаны преимущественно с террагенным органическим веществом, из залежей ахской свиты – с аквагенным, а нефтиды танопчинской и яронгской свит имеют смешанное происхождение и в неглубоких залежах (< 2220 м, $T_{пл} < 70^{\circ}\text{C}$) в значительной степени изменены биodeградацией.

2. Комплексный анализ результатов аналитических исследований нефтидов и кернового материала, опубликованных данных по органической геохимии осадочных пород показывает, что более половины изученных нефтей и конденсатов Ямальской нефтегазоносной области образовались за счет зрелого органического вещества нижней–средней юры, а аквагенное органическое вещество баженовского горизонта генерировало немногим более трети жидких углеводородов. Заполнение ловушек продуктами генерации происходило многостадийно.

Теоретическая и практическая значимость. Рациональная разработка уже открытых залежей и вероятность положительного прогноза новых УВ-скоплений зависит от полноты имеющихся геолого-геохимических данных и адекватности восстановленной истории формирования нефтегазового потенциала осадочного бассейна. Исследованная коллекция характеризует основной интервал нефтегазоносности Ямальской НГО – от нижней юры до кровли нижнемелового комплекса. В рамках проведенного исследования на современном аналитическом уровне получены новые данные по молекулярному составу и физико-химическим свойствам нефтей и конденсатов. Эта информация может быть использована для прогноза товарных качеств УВ-сырья региона. Определены фациально-генетические типы УВ-флюидов и степень катагенетической преобразованности исходного для них ОВ, диагностировано изменение состава нефтидов вследствие их бактериальной переработки. По результатам изучения кернового материала и обобщения

опубликованной геохимической информации дана характеристика юрских и меловых пород района исследования в соответствии с их нефтегазогенерационными свойствами. Это позволило актуализировать представления об основных источниках нефтей и конденсатов и процессах формирования их современного УВ-состава. Результаты исследования могут привлекаться при разработке программ изучения нефтегазоносности разноранговых объектов Арктической зоны Западной Сибири; для верификации результатов бассейнового моделирования.

Научная новизна исследования заключается в сочетании детальной проработки отдельных геохимических аспектов и его комплексности. Выполнена геохимическая интерпретация широкого спектра аналитических данных: от физико-химических характеристик нефтидов до их компонентного состава. Впервые для нефтей и конденсатов Ямальской НГО в рамках одного исследования изучен молекулярный состав как тяжелых, так и легкокипящих фракций. Авторский подход к совместному учету этой геохимической информации позволил на новом качественном уровне провести генетическую типизацию и определить региональные закономерности распределения нефтей и конденсатов разных геохимических типов по площади и по разрезу. Синтез этих результатов с опубликованными и полученными непосредственно в рамках исследования данными по геохимии ОВ основных НГМТ района исследования дал возможность уточнить генетические связи между изученными жидкими УВ-флюидами и их источниками. Показано, что в основной массе нефти и конденсаты Ямальской НГО являются смесью продуктов генерации зрелого разнотипного органического вещества. Проведена качественная оценка вклада верхнеюрских и нижнесреднеюрских производящих пород в состав изученных нефтидов. Впервые установлен факт воздействия процессов биодегradации на УВ-состав нефтей из залежей ахской и малышевской свит района исследования (Новопортовское месторождение).

Ценность научных работ.

Полученные и проинтерпретированные соискателем новые данные по физико-химическим характеристикам нефтей и конденсатов Ямальской НГО могут быть использованы для прогноза товарных качеств УВ-сырья региона. На основе полученных и обобщения опубликованных сведений по геохимии ОВ осадочных толщ оценены генерационные свойства основных НГМТ района исследования. По результатам детальных молекулярных исследований выявлены региональные закономерности распределения нефтей и конденсатов разных геохимических типов по площади и по разрезу полуострова Ямал, уточнены генетические связи между изученными жидкими УВ-флюидами и их источниками. Проведена качественная оценка вклада верхнеюрских и нижнесреднеюрских производящих пород в состав изученных жидких нефтидов. Эти результаты могут привлекаться для выполнения новых и верификации имеющихся количественных оценок масштабов генерации и миграции УВ в осадочных толщах региона. Определены зоны распространения процессов бактериальной деструкции в залежах нефтей и конденсатов Ямальской НГО.

Выполненные исследования представляют ценность для совершенствования представлений о процессах нефтегазообразования в юрско-меловых осадочных толщах Арктического региона РФ и развития теории нефтидогенеза в целом.

Достоверность научных результатов обеспечивается значительным объемом фактического материала и высокой степенью его проработки с помощью оптимального комплекса современных физико-химических методов анализа. Для изучения образцов коллекции применялись методики и современное оборудование, отвечающие международным стандартам. Достоверность полученных аналитических результатов подтверждается их сходимостью в рамках внутреннего контроля и воспроизводимостью при сопоставлении с данными, полученными в других лабораториях.

Личный вклад автора. Автором создана единая база первичной геохимической информации. В ней обобщены и систематизированы все обсуждаемые в исследовании аналитические данные – архивные и новые, полученные непосредственно соискателем. К последним относятся сведения о плотности, вязкости, фракционном и групповом составе нефтей и конденсатов коллекции (20 проб). Создана библиотека поиска низкомолекулярных углеводородов C_3 – C_8 для программного обеспечения (ПО) Mass Hunter и выполнена интерпретация всех использованных в работе результатов хромато-масс-спектрометрического изучения нефракционированных проб нефтей и конденсатов. Проведена первичная пробоподготовка образцов пород из скважин Штормовая-122 и Арктическая-16. Составлен аналитический обзор опубликованных материалов по геологии и органической геохимии ОВ и дочерних нефтидов изучаемого района – подготовлена геолого-геохимическая основа исследования. Реализована поэтапная и комплексная интерпретация всех фактических материалов (результаты исследований 99 проб нефтей и конденсатов и 111 образцов керна). Выполнена классификация нефтей и конденсатов в соответствии с их физико-химическими характеристиками. Выделены наиболее информативные геохимические показатели для диагностики фациально-генетического типа материнского ОВ нефтидов района исследования и оценки воздействия на их состав процессов биodeградации. Проведена генетическая типизация бензиновых и высокомолекулярных фракций нефтей и конденсатов. С помощью авторского подхода выполнено комплексирование полученных результатов. Выделены биodeградируемые нефтиды, оценена степень их бактериальной деструкции, установлены закономерности их локализации в разрезе и на территории района исследования. Проинтерпретированы аналитические данные по геохимии ОВ пород, оценены их нефтегазогенерационные свойства. На основе полученных результатов и их сопоставления с опубликованными сведениями выполнена качественная оценка вклада основных НГМТ района исследования в состав нефтей и конденсатов Ямальской НГО.

Основные научные результаты достаточно полно изложены в 22 работах, опубликованных индивидуально и в составе авторских коллективов; из них 5 – статьи в рецензируемых научных журналах категорий К1 и К2

(«Геохимия», «Химия в интересах устойчивого развития», «Геология и минерально-сырьевые ресурсы Сибири») из перечня рецензируемых научных изданий, рекомендованных Высшей аттестационной комиссией при Министерстве науки и высшего образования РФ для публикации основных научных результатов диссертаций.

Доклады по теме исследования представлены автором на 14 международных и российских научных конференциях: V всероссийской молодежной научно-практической школе-конференции «Науки о Земле. Современное состояние» (Рес. Хакасия, 2018), 2-ой всероссийской научной конференции молодых ученых и студентов «Актуальные проблемы геологии нефти и газа Сибири» (г. Новосибирск, 2019), 57-ой и 58-ой международных научных студенческих конференциях «МНСК» (г. Новосибирск, 2019, 2020), всероссийских молодежных научных конференциях «Трофимукотские чтения» (г. Новосибирск, 2019, 2021, 2025), всероссийской научной конференции «Геохимия нефти и газа, нефтематеринских пород, угля и горючих сланцев» (г. Сыктывкар, 2019), XI, XII и XIII международных конференциях «Химия нефти» (г. Томск, 2020, 2022, 2024), 30th International Meeting on Organic Geochemistry «IMOG-2021» (Montpellier, France, 2021), российской научной конференции «Геохимия и петрография угля, горючих сланцев и битуминозных пород» (г. Сыктывкар, 2023), всероссийской научной конференции «Фундаментальные, глобальные и региональные проблемы геологии нефти и газа» (г. Новосибирск, 2024).

Исследования проводились при поддержке проектов: ФНИ № 0331-2019-022 «Органическая геохимия и история геологического развития доминантных нефтегазовых систем верхнего протерозоя и фанерозоя Сибири», РФФ № 18-17-00038 «Верхняя юра и нижний мел побережья моря Лаптевых и других бореальных бассейнов», РФФИ № 18-05-00786 А «Изучение фундаментальных закономерностей геохимического преобразования смол и асфальтенов в ходе геологической эволюции нафтидов», РФФИ № 19-15-50119 «Современные представления о геохимии органического вещества и нафтидов из мезозойских отложений арктических районов Западной Сибири», РФФ № 22-17-00054 «Анабаро-Ленский палеобассейн в юре и мелу, его связи с другими бореальными бассейнами: стратиграфия, палеообстановки и палеогеография», ФНИ № FWZZ-2022-0011 «Органическая геохимия нефтепроизводящих пород и нафтидов, геохимические предпосылки нефтегазоносности протерозойских и фанерозойских осадочных бассейнов Сибири и Республики Саха (Якутия), включая Арктическую зону», ФНИ № FWZZ-2026-0043 «Геолого-геохимические модели разноранговых объектов осадочных бассейнов протерозоя и фанерозоя Сибири, включая арктические регионы, как основа для создания приоритетной ресурсной базы и эффективной переработки углеводородного сырья».

Основные публикации по теме диссертации.

Статьи в журналах, входящих в перечень рецензируемых научных

изданий, в которых должны быть опубликованы основные научные результаты диссертаций:

1. **Бурухина, А. И.** Геохимия органического вещества из юрских и меловых пород на юге полуострова Ямал (Восходная скв. 3021) / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // Геология и минерально-сырьевые ресурсы Сибири. – 2025. – № 1 – С. 13 – 25.

Соискателем совместно с научным руководителем методами органической геохимии изучены породы юрско-мелового осадочного комплекса в разрезе Восходной скв. 3021. Изучено распределение органического углерода в разрезе скважины. По совокупности пиролитических, изотопных и молекулярных битуминологических данных диагностирован фациально-генетический тип и термокаталитическая зрелость содержащегося в осадочных толщах ОВ. С учетом всей полученной информации оценен современный генерационный потенциал изученных нижнемеловых и среднеюрских толщ. Соискатель лично занималась уточнением стратиграфических привязок кернового материала, сбором, обобщением и геохимической интерпретацией аналитических данных, а также подготовкой чернового варианта рукописи.

2. **Бурухина, А. И.** Геохимия органического вещества среднеюрских и нижнемеловых пород Штормовой скв. 125 (п-ов Гыдан) / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // Геология и минерально-сырьевые ресурсы Сибири. – 2024. – № 1 – С. 57 – 65.

В рамках данного исследования соискатель с научным руководителем провели комплекс работ по геохимическому изучению меловых и среднеюрских пород на севере Гыданского полуострова. По результатам пиролиза, данным о распределении УВ-биомаркеров в составе битумоидов и значениям изотопного состава органического углерода установлен фациально-генетический тип ОВ, содержащегося в изученных породах, и оценен их генерационный потенциал.

Установлены особенности индивидуального и группового распределения компонентов в составе насыщенной и ароматической фракций битумоидов позволяющие рассматривать изученный разрез как более преобразованный аналог "терпанового геохимического горизонта", выделенного в нижней части оксфорд-валанжинского разреза Нордвик (Анабарский залив).

Соискатель принимала непосредственное участие в реализации всех этапов данного исследования: от первичной пробоподготовки кернового материала и проведения отдельных аналитических работ (пиролиз Rock-Eval) до интерпретации полученных пиролитических, изотопных и молекулярных битуминологических данных.

3. **Бурухина, А. И.** Геохимия нефтей и конденсатов Бованенковского и Восточно-Бованенковского месторождений / А. И. Бурухина // Химия в интересах устойчивого развития. – 2023. – № 1. – С. 98 – 109.

4. **Фурсенко, Е. А.** Современные представления о геохимии органического вещества и нефтидов мезозойских отложений арктических районов Западной Сибири / Е. А. Фурсенко, **А. И. Бурухина**, Н. С. Ким, А. П. Родченко // Геохимия. – 2021. – № 12. – С. 1077 – 1105.

Исследование проведено в составе авторского коллектива с целью систематизации современных представлений о нефтегазогенерационном потенциале мезозойских отложений арктических районов Западной Сибири, геохимии, ассоциированных с ними нефтей, конденсатов и УВ-газов.

Соискатель выполняла комплекс работ по сбору и обобщению опубликованных данных по геохимии ОВ и дочерних нефтидов Ямальской НГО, принимала активное участие в написании аналитического обзора по стратиграфии и нефтегазоносности юрско-меловых осадочных толщ региона, занималась подготовкой всех иллюстративных материалов.

5. Фурсенко, Е. А. Геохимия нефтей и конденсатов месторождений Тамбейской группы (полуостров Ямал, Западная Сибирь) / Е. А. Фурсенко, **А. И. Бурухина** // Химия в интересах устойчивого развития. – 2021. – № 4. – С. 507 – 522.

Соискатель участвовала в проведении полного цикла работ в рамках данного исследования: определении физико-химических характеристик нефтей и конденсатов коллекции, сборе и обобщении новых и фондовых сведений по молекулярному составу насыщенных и ароматических фракций изученных нефтидов, геохимической интерпретацией всех аналитических данных.

Список работ по теме диссертации, опубликованных в прочих изданиях:

1. **Бурухина, А. И.** Геохимическая характеристика юрско-меловых осадочных толщ из скважины Арктическая-16 / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // «Трофимуковские чтения – 2025» : Сб. материалов всероссийской молодежной научной конференции с участием иностранных ученых (7–10 октября 2025 г., г. Новосибирск). – Новосибирск : ИПЦ НГУ, 2026. – С. 11 – 14.

2. **Бурухина, А. И.** Геохимические особенности углеводородных флюидов мезозойских залежей на юге Нурминского мегавала / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // «Трофимуковские чтения – 2025» : Сб. материалов всероссийской молодежной научной конференции с участием иностранных ученых (7–10 октября 2025 г., г. Новосибирск). – Новосибирск : ИПЦ НГУ, 2026. – С. 15 – 18.

3. **Бурухина, А. И.** Геохимия органического вещества юрско-меловых пород на севере Западной Сибири / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // «Фундаментальные, глобальные и региональные проблемы геологии нефти и газа» : Сб. материалов всероссийской научной конференции (29 января – 1 февраля 2024 г., г. Новосибирск). – Новосибирск : СО РАН, 2024. – С. 27 – 29.

4. **Бурухина, А. И.** Геохимия органического вещества юрско-меловых пород на юге полуострова Ямал (на примере скважины Восходная-3021) / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // «Химия нефти и газа» : Сб. материалов XIII международной конференции (23–27 сентября 2024 г., г. Томск). – ИОА СО РАН, 2024. – С. 61 – 62.

5. **Бурухина, А. И.** Геохимия органического вещества среднеюрских и нижнемеловых пород из скважины Штормовая-125 (полуостров Гыдан) / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // «Геохимия и петрография угля, горючих

сланцев и битуминозных пород» : Сб. материалов российской научной конференции (2–5 октября 2023 г., г. Сыктывкар). – ИГ ФИЦ Коми НЦ УрО РАН, 2023. – С. 17 – 19.

6. **Бурухина, А. И.** Геохимия нефтей и конденсатов Новопортовского месторождения (полуостров Ямал, Западная Сибирь) / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // «Химия нефти и газа» : Сб. материалов XII международной конференции (26–30 сентября 2022 г., г. Томск). – ИОА СО РАН, 2022. – С. 73 – 74.

7. Фурсенко, Е. А. Геохимия низкомолекулярных углеводородов C_5 – C_8 нефтей и конденсатов баженовской свиты Западной Сибири / Е. А. Фурсенко, **А. И. Бурухина** // «Химия нефти и газа» : Сб. материалов XII международной конференции (26–30 сентября 2022 г., г. Томск). – ИОА СО РАН, 2022. – С. 77 – 78.

8. **Burukhina, A.** Light hydrocarbons and their message on geochemistry of oils and condensates from the Bovanenkovskoye field (West Siberia) / A. Burukhina, E. Fursenko // «IMOG-2021» : Proceedings of the 30th International Meeting on Organic Geochemistry (12–17 September 2021, Montpellier, France). – European Association of Organic Geochemists, 2021. – С.1 – 2.

9. **Бурухина, А. И.** Распределение углеводородов C_4 – C_9 в нефтях и конденсатах Бованенковского месторождения (полуостров Ямал, Западная Сибирь) / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // «Трофимуковские чтения – 2021» : Сб. материалов всероссийской молодежной научной конференции с участием иностранных ученых (11–16 октября 2021 г., г. Новосибирск). – ИПЦ НГУ, 2021. – С. 99 – 101

10. **Бурухина, А. И.** Геохимия нефтей Бованенковского и Восточно-Бованенковского месторождений / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // «Химия нефти и газа» : Сб. материалов XI международной конференции (28 сентября – 2 октября 2020 г., г. Томск). – ИОА СО РАН, 2020. – С. 26 – 26.

11. **Бурухина, А. И.** Геохимия нефтей и конденсатов Нейтинского месторождения / А. И. Бурухина // «МНСК-2020» : Сб. материалов 58-й Международной научной студенческой конференции. Геология (10–13 апреля 2020 г., г. Новосибирск). – ИПЦ НГУ, 2020. – С. 84 – 85.

12. Фурсенко, Е. А. Адамантоидные углеводороды в конденсатах Южно-Тамбейского месторождения (полуостров Ямал, Западная Сибирь) / Е. А. Фурсенко, **А. И. Бурухина**, В. А. Каширцев // «Геохимия нефти и газа, нефтематеринских пород, угля и горючих сланцев» : Сб. материалов всероссийской научной конференции (14–16 октября 2019 г., г. Сыктывкар). – ИГ ФИЦ Коми НЦ УрО РАН, 2019. – С. 121 – 122.

13. Фурсенко, Е. А. Геохимия конденсатов Южно-Тамбейского месторождения и их возможные источники (полуостров Ямал, Западная Сибирь) / Е. А. Фурсенко, **А. И. Бурухина**, Н. С. Ким // «Геохимия нефти и газа, нефтематеринских пород, угля и горючих сланцев» : Сб. материалов всероссийской научной конференции (14–16 октября 2019 г., г. Сыктывкар). – ИГ ФИЦ Коми НЦ УрО РАН, 2019. – С. 119 – 120.

14. **Бурухина, А. И.** Геохимия ароматических углеводородов

Южно-Тамбейского и Западно-Тамбейского месторождений / А. И. Бурухина // «Актуальные проблемы геологии нефти и газа Сибири» : Сб. материалов 2-й всероссийской научной конференции молодых ученых и студентов (12–13 марта 2019 г., г. Новосибирск). – 2019. – С.13 – 15.

15. **Бурухина, А. И.** Геохимия нефтей и конденсатов Бованенковского, Восточно Бованенковского, Сядорского и Нейтинского месторождений / А. И. Бурухина // «МНСК-2019» : Сб. материалов 57-й Международной научной студенческой конференции. Геология (14–19 апреля 2019 г., г. Новосибирск). – ИПЦ НГУ, 2019. – С. 85 – 85.

16. **Бурухина, А. И.** Геохимия ароматических углеводородов нефтей и конденсатов севера полуострова Ямал / А. И. Бурухина, Е. А. Фурсенко // «Трофимуковские чтения – 2019» : Сб. материалов всероссийской молодежной научной конференции с участием иностранных ученых. (7–12 октября 2019 г., г. Новосибирск). – ИНГГ СО РАН, 2019. – С. 103 – 105.

17. **Бурухина, А. И.** Геохимия нефтей и конденсатов Тамбейской группы месторождений (полуостров Ямал) / А. И. Бурухина // «Науки о Земле. Современное состояние» : Сб. материалов пятой всероссийской молодежной научно-практической школы-конференции (30 июля – 05 августа 2018 г., геологический полигон "Шира", Рес. Хакасия). – ИПЦ НГУ, 2018. – С. 75 – 76.

При экспертизе текста диссертации, автореферата и публикаций, а также по результатам проверки рукописей в системе «Антиплагиат» установлено, что **диссертация соответствует всем требованиям п. 14** «Положения о присуждении ученых степеней» в ныне действующей редакции:

– Соискателем приведены все необходимые ссылки на авторов и(или) источники заимствования материалов, результатов отдельных исследований. **Фактов некорректного заимствования и цитирования не обнаружено.**

– Соискателем отмечено, какие данные и результаты получены им лично, а какие – в соавторстве.

– **Сведения**, предоставленные соискателем **об опубликованных им работах**, в которых изложены основные научные результаты диссертации, **достоверны.**

Содержание диссертационной работы соответствует паспорту научной специальности 1.6.11. «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» по геолого-минералогическим наукам, поскольку получены новые научные результаты, соответствующие направлениям исследований, указанным в паспорте специальности, в части пунктов:

1. Условия образования месторождений нефти и газа

- геохимия нефти и газа;
- условия формирования скоплений нефти и газа в земной коре (генерация, миграция и аккумуляция углеводородов);
- проблема происхождения углеводородов, современные подходы в ее решении.

Тема диссертационной работы А. И. Бурухиной утверждена 28 октября 2020 г. на заседании Ученого совета Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук, протокол № 8.

По итогам обсуждения принято следующее заключение:

Диссертация Бурухиной Александры Ильиничны на тему «**Геохимия нефтей и конденсатов из юрско-меловых залежей Ямальской нефтегазоносной области (Западная Сибирь)**» **рекомендуется к защите** на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук **по специальности 1.6.11 «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».**

Заключение принято на заседании Ученого совета Федерального государственного бюджетного учреждения науки Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А.А. Трофимука Сибирского отделения Российской академии наук. Присутствовало на заседании 29 членов Ученого совета ИНГГ СО РАН. Результаты голосования: за 29, против — нет, воздержался — нет. Протокол №5 от 15 мая 2026 года.

Заключение оформил:

Ученый секретарь ИНГГ СО РАН,
к.г.-м.н.



Левичева А. В.