

ОТЗЫВ НАУЧНОГО РУКОВОДИТЕЛЯ

на диссертационную работу Павла Андреевича Глазырина

«Модели строения, условия формирования и перспективы нефтегазоносности нижнеюрских отложений сибирского сектора Арктики», представленную на соискание ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11. – «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»

Павел Андреевич Глазырин в 2023 г. с отличием окончил Новосибирский национальный исследовательский государственный университет по направлению «Геология», специализация «Моделирование нефтегазовых систем». В 2026 г. окончил очную аспирантуру НГУ по специальности 1.6.11. С 2021 г. его профессиональная деятельность связана с Институтом нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука СО РАН: первоначально он работал инженером, с 2023 г. – младшим научным сотрудником лаборатории геологии нефти и газа арктических регионов Сибири, а с 2026 г. – младшим научным сотрудником лаборатории геологии нефти и газа Западной Сибири и Арктики.

Диссертационная работа П. А. Глазырина посвящена решению актуальной задачи нефтегазовой геологии – уточнению строения, условий формирования, оценке качества флюидоупора и проницаемого комплекса, а также количественной оценке перспектив нефтегазоносности региональных резервуаров нижнеюрских отложений сибирского сектора Арктики. Актуальность выбранного направления определяется значительными прогнозируемыми ресурсами углеводородов арктических районов, весьма низкой и крайне неравномерной изученностью нижнеюрских отложений, особенно в северных и акваториальных частях региона, а также необходимостью сопоставимого изучения геттанг-синемюрского, плинсбахского и тоарского региональных резервуаров на единой методологической основе.

Наиболее существенным результатом исследования являются комплексные модели строения геттанг-синемюрского, плинсбахского и тоарского региональных резервуаров и их составных частей (флюидоупоров и проницаемых комплексов). Они представлены взаимосвязанными картами распространения и структурных планов резервуаров, общих мощностей и мощностей песчаников, литологического состава, удельной емкости проницаемых комплексов и качества флюидоупоров. На этой основе установлены закономерности пространственного изменения качества проницаемого комплекса и флюидоупора.

Вторым значимым результатом является автономное фациальное районирование нижнеюрских отложений сибирского сектора Арктики, основанное на анализе литологического состава, условий формирования, стратиграфической полноты и суммарных мощностей разрезов. В отличие от ранее предложенных схем, объектом районирования являются собственно нижнеюрские, а не объединенные нижне- и среднеюрские отложения. Это позволило отразить латеральную изменчивость нижнеюрского комплекса, уточнить границы фациальных районов и включить в районирование акваторию Карского моря.

Третьим основным результатом является впервые выполненная количественная оценка начальных суммарных ресурсов углеводородов и районирование территории по степени перспектив нефтегазоносности отдельно для трех региональных резервуаров и нижнеюрских отложений в целом. Наибольшим ресурсным потенциалом характеризуется

тоарский резервуар, на долю которого приходится 57,9 % суммарных ресурсов нижней юры. Наиболее перспективные земли выделены в пределах Пайхой-Новоземельской мегамоноклизы, западных окончаний Мессояхской гряды и Ямало-Гыданской мегаседловины.

За время совместной работы Павел Андреевич проявил себя как ответственный, инициативный и настойчивый исследователь. Он способен самостоятельно ставить и решать научные задачи, критически анализировать разнородные данные, обосновывать принятые геологические решения и конструктивно работать в составе научного коллектива. П. А. Глазырин уверенно владеет методами региональной нефтегазовой геологии, корреляции разрезов, геологического картирования, статистической обработки данных и количественной оценки ресурсов. Его научная и преподавательская деятельность свидетельствует о сформировавшейся профессиональной квалификации и способности к дальнейшей самостоятельной исследовательской работе.

Считаю, что диссертация П. А. Глазырина «Модели строения, условия формирования и перспективы нефтегазоносности нижнеюрских отложений сибирского сектора Арктики» является законченной научно-квалификационной работой, соответствует требованиям, предъявляемым к кандидатским диссертациям, а ее автор, Глазырин Павел Андреевич, заслуживает присуждения ученой степени кандидата геолого-минералогических наук по специальности 1.6.11 «Геология, поиски, разведка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Я, Шемин Георгий Георгиевич, согласен на включение моих персональных данных в документы, связанные с работой диссертационного совета, и их дальнейшую обработку.

Научный руководитель,
главный научный сотрудник лаборатории геологии нефти и газа
Западной Сибири и Арктики ИНГГ СО РАН,
доктор геолого-минералогических наук

Г. Г. Шемин

« 7 » сентябрь 2026 г.
630090, г. Новосибирск, проспект Академика Коптюга, д. 3
тел.: +7 (383) 330-28-91; e-mail: SheminGG@ipgg.sbras.ru

