

**Геологическое строение южной части Лено-Тунгусского нефтегазоносного бассейна и геохимические характеристики докембрийского органического вещества**

**Научный руководитель – Сауткин Роман Сергеевич**

***Савельева Ирина Александровна***

*Студент (бакалавр)*

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Геологический факультет, Кафедра геологии и геохимии горючих ископаемых, Москва, Россия

*E-mail: ira.savele@yandex.ru*

Южная часть Сибирской платформы характеризуется сложным геологическим строением и недостаточной степенью изученности, что определяет актуальность оценки её нефтегазоносности. Многоэтапная история тектонического развития, разнообразие осадочных и магматических комплексов существенно усложняют оценку нефтегазового потенциала территории. Учитывая указанные факторы, особое значение приобретают современные геохимические методы исследования, позволяющие установить происхождение углеводородов и реконструировать историю формирования залежей.

Цель работы – оценка перспектив нефтегазоносности юга Сибирской платформы на основе комплексного анализа геохимических характеристик нефтей и особенностей геологического строения осадочного чехла. Для достижения цели выполнены физико-химические, биомаркерные и изотопные исследования 14 проб нефти из рифейских и венд-кембрийских комплексов, а также проведено бассейновое 2D моделирование по региональному профилю.

Реконструкция условий формирования нефтегазоносности рассматриваемого региона выполнялась по ряду основных направлений. Была сделана характеристика регионально-структурного плана, а также было проведено литолого-стратиграфическое расчленение осадочного разреза с выделением несогласий. Затем проведена тектоническая реконструкция, включающая поэтапное восстановление истории геологического развития и оценку мощности эрозии [1]. Кроме того, был выполнен анализ нефтегазоносности и произведено моделирование процессов генерации, миграции и аккумуляции углеводородных флюидов с учетом влияния трапшового магматизма, а также неопределенностей в возрасте отложений и в свойствах органического вещества нефтегазоматеринских пород [2].

В результате получены данные о составе, генезисе и степени зрелости ОВ докембрийских нефтей юга Сибирской платформы, что позволило выделить несколько групп флюидов и подтвердить различные источники нефтегазообразования. Сопоставление геохимических результатов с бассейновым моделированием позволило установить время работы и расположение очагов, что необходимо для прогноза новых УВ скоплений.

**Источники и литература**

- 1) Сауткин Р. С., Ступакова А. В., Краснова Е. А., Сулова А. А., Воронин М. Е., Смирнова Д. О., Мордасова А. В. Формирование месторождений нефти и газа древних нефтегазоносных бассейнов (Восточная Сибирь) // Георесурсы. – 2025. – Т. 27, № 2. – С. 161–173. – DOI: 10.18599/grs.2025.2.13.
- 2) Баженова. Т. К., Дахнова М. В., Жеглова Т. П. Нефтематеринские формации, нефти и газы докембрия и нижнего среднего кембрия Сибирской платформы. – М.: ВНИГНИ, 2014. – 128 с.