

**Предварительный региональный прогноз перспектив нефтегазоносности  
верхнеюрского комплекса Межовского НГР на основе общих  
гидрогеологических показателей**

**Научный руководитель – Садыкова Яна Владиславовна**

***Глазунова Анастасия Сергеевна***

*Студент (магистр)*

Российский государственный университет нефти и газа имени И. М. Губкина, Факультет геологии и геофизики нефти и газа, Кафедра геологии углеводородных систем, Москва, Россия

*E-mail: glazunovaanastasiyaggd@gmail.com*

Межовский нефтегазоносный район (НГР) расположен на юго-востоке Западно-Сибирского артезианского бассейна и приурочен к западной части Васюганской нефтегазоносной области. Всего в регионе открыто 21 месторождение углеводородов, которые содержат более 40 залежей [2]. В пределах района развиты многочисленные аномалии. Анализ фактического материала позволяет выделить аномальные зоны, понять гидрогеологическую историю района, и благодаря тому, что вода сопровождает процессы нефтегазообразования на всех стадиях, предположить наличие путей миграции флюидов, что является актуальным и для обнаружения пропущенных залежей УВ.

Для характеристики гидрогеохимических, гидродинамических и геотермических особенностей была составлена и проанализирована база данных, включающая результаты химического анализа 378 проб подземных вод, в том числе 89 водорастворенных газов, 382 точечных замера пластового давления и 289 - температур.

Были выявленные зоны повышенной минерализации и аномального содержания углекислого газа на ряде площадей связаны с восходящей миграции флюидов из нижележащих отложений палеозоя, благодаря геодинамическим и тектоническим факторам. Зоны пониженной минерализации, возможно, связаны с процессами формирования залежей углеводородов и элизионным водообменом.

Для региона характерна прямая вертикальная гидродинамическая зональность. Отмеченные геотермические аномалии во всех комплексах можно объяснить значительным влиянием теплового потока, наличием многочисленных залежей углеводородов и процессами вертикальной миграции флюидов [1].

Исходя из результатов исследования была составлена схема предварительного регионального прогноза перспектив нефтегазоносности верхнеюрского комплекса Межовского НГР на основе общих гидрогеологических показателей.

***Исследование выполнено при финансовой поддержке РФФИ и Правительства Новосибирской области в рамках научного проекта № 17-45- 543249.***

**Источники и литература**

- 1) 1. Дучков А.Д., Соколова Л. С. Новые данные о тепловом потоке юго-восточной части Западно-Сибирской плиты // Интерэкспо Гео-Сибирь-2012: VIII Международная конференция "Недропользование. Горное дело. Новые направления и технологии поиска, разведки и разработки месторождений полезных ископаемых" (Новосибирск, 10-20 апреля 2012 г.). – 2012. – Т. 2. – С. 3-7
- 2) 2. Конторович А.Э., Нестеров И.И., Салманов Ф.К. и др. Геология нефти и газа Западной Сибири. – М.: Недр, 1975. – 680 с.