

**Доманиковые отложения Ромашкинского месторождения**

**Научный руководитель – Большакова Мария Александровна**

***Муравьев Иннокентий Федорович***

*Студент (бакалавр)*

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

*E-mail: kasha.mouraviev@yandex.ru*

Данная работа посвящена изучению доманиковых отложений Ромашкинского месторождения. Отложения относятся к позднедевонскому возрасту и представляют собой высокоуглеродистую тонкослоистую формацию [1], которая характеризуется высоким содержанием органического вещества, имеет кремнисто-карбонатный состав.

Особенность доманиковых отложений состоит в том, что они могут являться как нефтегазоматеринскими толщами, так и резервуарами. Ромашкинское месторождение разработано более чем на 80%, поэтому практический интерес представляет исследование нетрадиционных источников углеводородов, которыми являются резервуары доманиковых отложений.

Целью работы является оценка генерационного потенциала доманиковых отложений Ромашкинского месторождения в пределах Южно-Татарского свода. Поэтому были поставлены следующие задачи: выделение литологических типов разреза, нефтегазоматеринских и коллекторских прослоев, определение содержания органического вещества, степени его катагенетической преобразованности и генерационного потенциала.

Имея на руках фактический материал в виде 12 образцов керна из двух скважин месторождения и Las-файлов по 11 скважинам были намечены следующие исследования: пиролиз, экстракция хлороформом, пиролиз после экстракции, описание шлифов, описание аншлифов, рентгенофазовый анализ, интерпретация каротажей и корреляция разрезов скважин.

Литологически разрез неоднороден, в керне присутствуют образцы битуминозных кремнисто-карбонатных и карбонатно-кремнистых пород, а также известняки. По каротажам выделяются переслаивания глинистых карбонатно-кремнистых и кремнисто-карбонатных пород с плотными известняками.

По результатам пиролиза можно сказать, что доманиковые отложения Южно-Татарского свода содержат значительные количества органического вещества (ТОС 1-25%), имеют высокий генерационный потенциал (до 150 мг УВ/г ТОС) и слабо катагенетически преобразованы (конец протокатагенеза - начала мезокатагенеза), что говорит о нахождении в самого начале главной зоны нефтеобразования, однако высокое содержание ОВ и высокая битуминозность, которая предварительно выделяется при проведении экстракции, позволяет сделать вывод, что процессы генерации уже начались, и, вероятно, эти отложения можно рассматривать как перспективные с точки зрения нетрадиционной (сланцевой) нефти.

**Источники и литература**

- 1) Ступакова А. В. и др. Доманиковые отложения Волго-Уральского бассейна – типы разреза, условия формирования и перспективы нефтегазоносности // Георесурсы. – 2017. – №. Спецвыпуск ч. 1. – С. 112-124.