

Перспективы нефтегазоносности нижнепермских отложений Варандей-Адзвинской структурной зоны

Научный руководитель – Жемчугова Валентина Алексеевна

Гаранин Никита Русланович

Студент (магистр)

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

E-mail: nikgar1@gmail.com

При поиске и разработке нефтяных и газовых месторождений геологи всё чаще сталкиваются с резервуарами, сложенными карбонатными породами, которые обладают широчайшим спектром фильтрационно-емкостных характеристик.

Значительную часть промышленных запасов содержат нижнепермские карбонатные комплексы [1]. Именно для систематизации, корреляции и интерпретации разрезов пород карбонатного состава, необходимо вновь актуализировать все имеющиеся данные, создать базу данных и с их помощью решать возникающие проблемы при поиске нефтегазовых месторождений, продуктивные пласты которых сложены известняками и доломитами, при и проверки этих пластов на потенциальные коллекторские свойства [3].

Углеводородная продуктивность карбонатных резервуаров в акватории Тимано-Печорского нефтегазоносного бассейна и на шельфе Печорского моря одина с его терральная часть, что подтверждено морскими геологоразведочными работами [2]. Это определяет актуальность исследований, направленных на детализацию строения уже открытых месторождений акватории, для обоснования перспектив нефтегазоносности разновозрастных отложений континентальной части Варандей-Адзвинской зоны (ВАЗ).

Объектом исследований служили нижнепермские отложения Приразломного месторождения, для которых на основе комплексной интерпретации всей геолого-геофизической, промысловой информации и данных бурения скважин были существенно уточнены свойства продуктивных пластов.

В результате проведенной интерпретации ГИС, изменились значения коэффициентов пористости и нефтенасыщенности, уточнились эффективные толщины и характер насыщения коллекторов, что послужило основой для пересчета запасов Приразломного месторождения [4], а также, подсчета ресурсов объемным методом на основе полученной информации для пермских отложений северной части ВА3.

Источники и литература

- 1) Белонин М. Д., Прищепа О. М., Теплов Е. Л. и др. Тимано-Печорская провинция: геологическое строение, нефтегазоносность и перспективы освоения. С.-Петербург, Недра, 2004;
- 2) Жемчугова, В.А. Природные резервуары в карбонатных формациях Печорского НГБ, 2002;
- 3) Жемчугова, В.А. Резервуарная седиментология карбонатных отложений, 2014;
- 4) Петерсилье В.И., Пороскун В.И., Яценко Г.Г. и др. Методические рекомендации по подсчету геологических запасов нефти и газа объемным методом. Москва-Тверь, ВНИГНИ, Тверьгеофизика, 2003.