

Особенности формирования и распространения залежей нефти в окских отложениях юго-востока Самарской области

*Е.В. Андриянова, В.А. Колесников, И.Г. Хамитов, В.В. Терёшкин
(ООО «СамараНИПИнефть»)*

Данная работа посвящена актуальной проблеме поиска залежей нефти и газа в окских отложениях нижнего отдела каменноугольной системы на территории юго-востока Самарской области.

Впервые о перспективности карбонатных отложений окского надгоризонта Самарской области заговорили в 60-70-ые годы XX века. При дальнейшем изучении в 90-х годах выявлено обширное платообразное возвышение размерами 400×100 км и высотой 40-70 м, сложенное циклично переслаивающимися сульфатно-карбонатными отложениями веневского и михайловско-алексинского возраста. Ярким примером могут служить залежи нефти пластов O_1 , O_2 , O_3 , O_4 и O_5 Западного купола Кулешовского месторождения. На соседних поднятиях, где ангидритовые пласты замещаются карбонатными, нефтенасыщенные залежи не обнаружены.

На основе анализа материалов по 443 поисково-разведочным и эксплуатационным скважинам и данных сейсмических исследований 3D последних лет на Утевской, Южно-Несмеяновской, Бариновско-Лебяжинской и Тверской площадях уточнены границы распространения «ангидритового плато», построены карты кровли тарусского горизонта, получены новые данные о строении и нефтегазонасности окского надгоризонта. В результате детальной корреляции толщи окского надгоризонта с большой степенью точности удалось выделить пласты ангидритов и карбонатные пласты-коллекторы, установить их развитие, толщины и последовательность чередования. Рассмотрены основные закономерности строения окских отложений, тектоническое и палеогеоморфологическое развитие территории, выявлены новые поднятия и ловушки для проведения поисково-разведочного бурения как на новых структурах, так и на ранее известных месторождениях.

В результате детального комплексного анализа геолого-геофизических материалов и данных сейсмических исследований получены новые данные о строении и нефтегазонасности окских отложений.

Таким образом, выявлены новые перспективные структуры, рекомендовано бурение разведочных скважин. Важным результатом являются дальнейшие перспективы поиска залежей углеводородов в отложениях окского надгоризонта, а также фактически полученный прирост запасов нефти на Бариновско-Лебяжинском, Грековском (Южно-Несмеяновское поднятие), Утевском, Тверском месторождениях и сопредельных территориях.