

Перспективы фаменско-турнейского карбонатного нефтегазоносного комплекса на территории Оренбургской области

Г.В. Трихонович¹

¹ООО «СамараНИПИнефть»

Изучены перспективы низкопроницаемых коллекторов фаменско-турнейского карбонатного комплекса, которые ранее рассматривались как неколлекторы.

Актуальность проблемы обусловлена необходимостью расширения ресурсной базы и вовлечения в разработку трудноизвлекаемых запасов. Сравнительно высокие дебиты отдельных скважин и отрицательные результаты испытания поисково-разведочных скважин увеличивают интерес к этой теме.

При анализе неуспешных опробований выявлена следующая зависимость. Большая часть отрицательных результатов в случае пластов Дф1 и Дф2 вызвана притоком пластовых вод, в случае пластов Зл1 и Зл2 – низкими фильтрационно-емкостными свойствами.

Проанализированы и сопоставлены показатели разработки залежей в низкопроницаемых карбонатных коллекторах фаменского и турнейского ярусов. Породы представлены биоморфно-детритовыми, биогермными известняками и вторичными доломитами, трещиноватыми и неравномерно пористыми. Запасы турнейских отложений по большей части уже исчерпаны, и какие-либо значимые открытия традиционных запасов не предвидятся. Продуктивность среднефаменских отложений контролируется наличием локально развитой покрышки, соответственно они не являются продуктивными горизонтами регионального значения. Наиболее перспективные неразведанные области выделяются в интервалах заволжского надгоризонта на Большекинельском валу и в западной части Бобровско-Покровского вала, так как они являются приборотовыми зонами и залежи формировались в условиях мелководного шельфа. Кроме того, продуктивные залежи заволжского надгоризонта контролируются пачкой заглинизированных карбонатов в подошве турнейского яруса.