

Современное состояние и проблемы геологического моделирования залежей Татарстана

***В.Г. Базаревская, Т.И. Тарасова
(ТатНИПИнефть ОАО «Татнефть»)***

Началом развития нефтяной промышленности Республики Татарстан послужило открытие в августе 1943 г. промышленной нефти в среднекаменноугольных карбонатных отложениях на Шугуровском поднятии. В настоящее время накопленная добыча нефти по РТ составляет более 3 млрд. т, при этом более 85 % добыто из терригенных девонских отложений. Сегодня в Татарстане разведано 197 нефтяных месторождений, из них в разработке находится 135 месторождений. Нефть Республики Татарстан сосредоточена на глубине до 2000 м. Доказана промышленная нефтеносность 26 стратиграфических горизонтов, которая в основном связана с запасами в каменноугольных (64 % всех запасов) и девонских (33 %) отложениях. Запасы сверхвязких нефтей шешминского горизонта составляют 3 %.

В условиях, когда перед нефтяной отраслью республики поставлена задача стабилизации добычи, одной из наиболее важных проблем является обеспеченность запасами. Несмотря на высокий рост добычи нефти в начале истории разработки нефтяных месторождений РТ, вопрос о подготовке новых запасов всегда остается актуальным. Следует отметить, что прирост запасов нефти в последние годы компенсировал годовую добычу по республике и даже несколько превысил годовой отбор нефти в 1999-2009 гг. Это связано как с открытием более 30 мелких месторождений за указанный период, так и переоценкой запасов нефти по каменноугольным и девонским отложениям Ромашкинского месторождения.

Основные проблемы при геологическом моделировании залежей на территории РТ обусловлены сложным геологическим строением разреза, приуроченностью залежей углеводородов как терригенному, так и карбонатному разрезу, наличием карстово-эрозионных врезов, малоразмерностью, малоамплитудностью выявляемых залежей, низкими начальными дебитами и др.