

Ввод в разработку забалансовых залежей ОАО «Самаранефтегаз»

***В.С. Архипов, Е.С. Головина (ОАО «СамараНИПИнефть»),
Н.В. Федоренко (ОАО «Самаранефтегаз»),
И.Ю. Петров (ООО «ИТ-Сервис»)***

Основные объемы бурения в Самарской области пришлось на 60-70-е годы XX века. Такие крупные месторождения, как Мухановское, Кулешовское, Бариновско-Лебяжинское, Радаевское планировалось вводить в разработку поэтапно. Приоритет отдавался наиболее значимым по объемам запасов залежам девонского, бобриковского и башкирского горизонтов.

В настоящее время выработка запасов по этим объектам очень высокая, большинство пробуренных скважин выбыло из эксплуатации, проектные КИН практически достигнуты. В таких условиях возрастает актуальность разработки менее продуктивных горизонтов, таких как окские, верейские, каширские и подольские. При более детальном их рассмотрении выявлено, что часть залежей недоизучена. Многие требуют опробования и оперативной постановки на баланс.

При подсчете запасов в настоящее время большое внимание уделяется выделению всех продуктивных залежей, в том числе и тех, которые не выделялись при предыдущих подсчетах. Несмотря на очевидные трудности при поиске и разработке подобных объектов, объем неучтенных запасов по Самарскому региону в целом может быть значительным. Наряду с геолого-разведочными работами, поиск и оценка недоизученных и неучтенных залежей углеводородов разрабатываемых месторождений являются одним из важных источников воспроизводства ресурсной базы Самарской области.

Доклад посвящен систематизации работ в этом направлении.

В связи с тем, что данные работы являются одним из приоритетных направлений, необходим комплексный подход к решению поставленной задачи, основанный на детальном анализе изученности месторождений и структур с оценкой критериев возможности возникновения залежей углеводородов. При выполнении работ одной из основных задач является детальная переинтерпретация всего комплекса материалов ГИС. Проводится предварительная оценка запасов углеводородного сырья, на основе которой дается заключение о необходимости доизучения залежи с учетом технико-экономической целесообразности ввода ее в эксплуатацию. По итогам этой оценки формируется рейтинг участков, учитывающий три основных параметра: риски, связанные с геологической неопределенностью, прогнозная величина ресурсов и ожидаемый дебит скважины.

Результатом работы является не только уточнение геологического разреза месторождения, но и увеличение запасов углеводородов и добычи нефти ОАО «Самаранефтегаз».