

## **Верхнедевонский карбонатный комплекс – перспективный объект для поиска залежей на Бобровско-Покровском валу Оренбургской области**

*В.А. Шакиров, Д.Е. Дерюшев, Р.А. Гилицкий  
(ООО «Тюменский нефтяной научный центр»)*

---

Объектом исследования являются карбонатные отложения верхнего девона Бобровско-Покровского вала (БПВ). БПВ в тектоническом плане приурочен к северному району Бузулукской впадины юго-восточной части Восточно-Европейской платформы, представляет собой тектоно-седиментационную структуру широтного простирания. В Оренбургской области БПВ является одним из основных тектонических элементов, где сосредоточена значительная часть месторождений и более половины доказанных запасов углеводородов ПАО «Оренбургнефть». К настоящему времени, числящиеся на государственном балансе запасы выработаны на 60–70 %, при этом обводненность продукции приближается к 80–90 %. Восполнение ресурсной базы в данных условиях имеет приоритетное значение. Особый поисково-разведочный интерес представляет карбонатный комплекс верхнего девона.

Выделены два основных направления поиска залежей на Бузулукском участке. Первое направление обусловлено внешнебортовым нижефаменским барьерным рифом. По мере удаления от центральной зоны Мухановско-Эроховского прогиба к внешним бортам граница нефтеносности смещается. На площадях контролируемых данным рифом (южная часть Бузулукского участка) поиск новых залежей следует сосредоточить в среднефаменских и заволжских отложениях. Дополнительным подтверждением перспективности на данном участке служат открытые залежи на Тананыкском месторождении. Второе направление связано с заволжским барьерным рифом. Ему соответствует максимальный этаж нефтеносности. Заволжским рифом контролируются такие достаточно крупные месторождения, как Бобровское, Герасимовское, Пронькинское, Покровское и др. На данных месторождениях этаж нефтеносности начинается турнейским ярусом и заканчивается аргинскими отложениями.

На всех месторождениях Бузулукского участка к перспективным для поиска новых залежей относятся отложения нижнего карбона, наиболее перспективен окский надгоризонт. На Бобровском, Герасимовском и Моргуновском месторождениях, расположенных в северной части БПВ и контролируемых заволжскими рифами, дополнительные перспективы могут быть связаны с башкирскими, каширскими отложениями и выше – до аргинских пластов. На Тананыкском, Долговском, Новодолговском, Севастьяновском, Курманаевском и других месторождениях, расположенных в южной стороне необходимо доразведать отложения заволжских и среднефаменских пластов.

На основе проведенного анализа сформирована программа геолого-технологических мероприятий по вовлечению перспективных продуктивных пластов в разработку. Локализованы и закартированы по сейсмическим данным перспективные участки для поиска залежей в фаменских и заволжских отложениях. Прогнозные извлекаемые ресурсы составляют не менее 6 млн т. Составлена адресная программа бурения скважин со вскрытием отложений верхнего девона.