

## Исследование зависимости падения дебита скважин на баженовской свите

Научный руководитель – Михайлов Николай Нилович

*Егоров Денис Сергеевич*

*Аспирант*

Российский государственный университет нефти и газа (НИУ) имени И. М. Губкина,  
Факультет разработки нефтяных и газовых месторождений, Кафедра разработки и  
эксплуатации нефтяных месторождений (РиЭНМ), Москва, Россия

*E-mail: eds.denis@yandex.ru*

С каждым годом в мире запасы нефти на традиционных разрабатываемых месторождениях истощаются. Приоритетным становится задача рентабельной разработки нетрадиционных трудноизвлекаемых запасов нефти и газа в низко- и сверхнизкопроницаемых пластах. Примерами таких залежей являются огромные запасы углеводородов баженовской свиты.

Цель работы - выявить зависимости падения дебита скважин, пробуренные на баженовскую свиту.

Исследуются продуктивные пласты баженовско-абалакского комплекса, зависимость падения добычи от таких геологических и технологических факторов, как: проницаемость призабойной зоны скважины, пористость пласта, длина горизонтального ствола скважины, количество стадий ГРП, объём закаченного пропанта при ГРП, объём закаченной жидкости при ГРП, газовый фактор, дебит газа, нефтенасыщенная толщина пласта, пластовое давление, нефтенасыщенность, количество интервалов перфорации пласта.

По геолого-промысловым данным проводится анализ и сравнение опытно-промышленной разработки углеводородов нетрадиционных коллекторов баженовской свиты с применением многостадийного гидроразрыва пласта на горизонтальных и наклонно-направленных скважинах.

Приводятся результаты исследований как по всей выборке параметров, так и с разделением на диапазоны, что поможет выявить критерии (границы применимости) для эффективного освоения запасов баженовской свиты. В результате чего, определить необходимую технологию разработки и конструкцию заканчивания скважины.

Таким образом, результаты исследований по выявлению зависимостей падения дебита от различных имеющихся данных позволят проводить дальнейшей работы по развитию, обоснованию или опровержению полученных гипотез и рентабельного освоения запасов углеводородов баженовской свиты [1-2].

### Источники и литература

- 1) Глухманчук Е.Д., Леонтьевский А.В., Крупицкий В.В. Оценка технологических решений в добыче нефти из баженовской свиты / Пути реализации нефтегазового потенциала ХМАО-Югры в 2-х т. / Ханты-Мансийск: Изд-во НАЦ РН им. В.И. Шпильмана, 2016. - Т. 1. – С. 56-60.
- 2) «Дополнение к технологической схеме разработки северо-восточной части Красноленинского месторождения», 2016 г.