

**Модель формирования ботубобинской залежи Среднеботубобинского
месторождения**

Научный руководитель – Сауткин Роман Сергеевич

Завьялов Александр Петрович

Студент (магистр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Геологический факультет, Кафедра геологии и геохимии горючих ископаемых, Москва, Россия

E-mail: mrhershel@mail.ru

Среднеботубобинское нефтегазоконденсатное месторождение открыто в 1970 г. первой параметрической скважиной Сбт-1: промышленный приток газа был получен из песчаников венда (V) – ботубобинский горизонт [1]. К ботубобинскому горизонту приурочена основная газовая залежь с нефтяной оторочкой [2]. Залежь пластовая сводовая с элементами тектонического экранирования [3]. Месторождение изучено хорошо и разбурено большим количеством разведочных и эксплуатационных скважин. Однако, при бурении и последующем опробовании скважин на юго-востоке Среднеботубобинского месторождения, в притоке получают воду с плёнкой нефти, на тех же гипсометрических глубинах, что и на севере. Несмотря на то, что по ПДГМ и ГИС коллекторский интервал прогнозируется как нефтенасыщенный, с большой переходной зоной, этот факт требует более детального рассмотрения. По основным отражающим горизонтам, соответствующим сейсмическим комплексам были построены палео профили и сопоставлены структурные карты. Все это легло в основу построения модели формирования залежи с выделением следующих этапов геологического развития: 1. Формирование палеоловушки; 2. Время заполнения палеоловушки нефтяными УВ; 3. Изменение структурного плана за счёт структурной перестройки; 4. Перераспределение нефтяных углеводородов в наиболее приподнятые области после изменения палеоструктурного плана залежи; 5. Ремиграция нефтяных и приход «молодых» газовых УВ. Посчитав объёмы нефтяных УВ, которые были в палеозалежи и могли сохраниться в современной южной залежи, и учитывая результаты опробования скважин, был сделан вывод, что наиболее перспективными являются области пересечения палео- и современного структурного планов.

Источники и литература

- 1) Бутова И.А. Карбонатные коллекторы вендско-нижнекембрийского нефтегазоносного комплекса Восточной Сибири // Нефтегазовая геология. Теория и практика. 2010. №5.
- 2) Конторович А.Э., Бурштейн Л.М., Вальчак В.И., Губин И.А., Гордеева А.О., Кузнецова Е.Н., Конторович В.А., Моисеев С.А., Скузоватов М.Ю., Фомин А.М. Нефтегазогеологическое районирование Сибирской платформы (уточненная версия) // ИНТЕРЭКСПО ГЕО-СИБИРЬ. 2017. № 1.
- 3) Конторович В.А., Моисеев С.А., Скузоватов М.Ю., Следина А.С. Сейсмогеологическая модель строения терригенных отложений венда центральных районов Непско-Ботубобинской антеклизы // Геология нефти и газа. 2009. № 1.