

Секция «Геология, геохимия и разработка месторождений горючих полезных  
ископаемых»

**Особенности литолого-стратиграфического строения верхнедевонского  
комплекса Баганского месторождения (Тимано-Печорская провинция)**

**Перепечина Юлия Викторовна**

*Студент (магистр)*

Кубанский государственный университет, Геологический факультет, Краснодар, Россия

*E-mail: yuliapererechina@gmail.com*

Баганское месторождение (м-е) расположено в пределах южной части Хорейверской впадины, приурочено к Колвависовскому нефтегазовому району (НГР).

Верхнедевонские отложения с глубоким размывом перекрывают различные горизонты нижнего девона и силура, облекающие наследуемый от поверхности фундамента Большеземельский свод [1].

Рассматриваемый комплекс на м-и представлен доманиковым горизонтом. *Доманиковский горизонт* сложен неравномерным чередованием неравномерно глинистых известняков, битуминозных мергелей и аргиллитов с прослоями и линзами кремней. По лабораторным данным пористость составляет 0,54-5,17 % (по изученным образцам), проницаемость - от 0 до 0,142 мкм<sup>2</sup>. Коллектора доломиты, реже известняки (поровые и трещинные). Толщина доманикового горизонта на Баганской структуре составляет 25-69 м.

Следует отметить, что отложения *доманикового возраста* продуктивными являются только на Баганском м-и (из группы Баганских м-й), причем проницаемые коллектора по площади занимают исключительно купольные позиции с ловушками замкнутого и полузамкнутого характера. Осадки доманикового возраста представлены склоновыми фациями, переходными между мелководными шельфовыми и депрессионными образованиями.

Замещения коллекторов на плотные породы фиксируются в трех направлениях: восточном, южном и западном. С северо-востока залежь ограничена серией параллельных довольно протяженных тектонических нарушений, к которым примыкают более мелкие разломы.

Таким образом, можно сделать следующий вывод: проанализировав литолого - стратиграфическое строение и микронеоднородности комплекса можно сказать, что Баганское м-е имеет очень низкие фильтрационно-емкостные свойства (ФЕС) по сравнению с другими месторождениями этой группы. К примеру Южно-Баганское м-е обладает типичными ФЕС для Колвависовского НГР (пористость 11-15%, проницаемость 0,0011-0,016 мкм<sup>2</sup>) [2], а залежи на Восточно-Баганском м-и имеют самые высокопродуктивные коллекторы (пористость 7-20%, проницаемость 0,002 мкм<sup>2</sup>).

Рассмотрение и анализ полученных параметров позволил выявить определенные закономерности в степени влияния ФЕС на нефтенасыщенность изучаемых месторождений.

#### **Источники и литература**

- 1) Богатский В.И. Тимано-Печорский седиментационный бассейн // Объяснительная записка к «Атласу геологических карт». Ухта, 2002. 120 с.
- 2) Изучение и анализ ресурсной базы углеводородного сырья на территории Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции // Отчет о научно-исследовательской работе. РАН, Коми научный центр. Сыктывкар, 2005. 138 с.

#### **Слова благодарности**

Благодарю за внимание!