ТЕЗИСЫ ДОКЛАДОВ

**МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
«Перспективные материалы с иерархической структурой
для новых технологий и надежных конструкций»**

**X МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
«Химия нефти и газа»**

Томск

Издательский Дом ТГУ

2018

DOI: 10.17223/9785946217408/476

НЕФТИ И НЕФТЕМАТЕРИНСКИЕ ПОРОДЫ ВОСТОЧНОЙ ЧАСТИ ПЕЧОРСКОГО БАССЕЙНА (НА ПРИМЕРЕ НЕФТЕЙ МЕДЫНСКОГО ВАЛА)

Трушков П.В., Гончаров И.В., Самойленко В.В., Фадеева С.В., Климова Е.В., Шадрина Е.С.
 ОАО «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» ОАО
 «ТомскНИПИнефть», Томск, Россия
 trushkovpv@tomsknpi.ru

Керн и пластовые флюиды несут прямую информацию о свойствах и природе исследуемых объектов. Получаемые результаты необходимы как для испытания и дальнейшей эффективной эксплуатации скважины, так и для планирования будущих геологоразведочных работ.

Объектами исследования в данной работе являлись керн и шлам в разрезе 3 скважин, а также флюиды, полученные при испытании нефтенасыщенных пластов верхнего карбона и нижнего девона.

В ходе пиролитических исследований было выделено 3 вероятных нефтематеринских толщи, приуроченных к битуминозным отложениям доманикового горизонта, карбонатным породам хатаяхинской свиты, а также к глинисто-карбонатным отложениям верхнесилурийского возраста. Исследованные пНМП содержат ОВ морского происхождения высокого нефтегенерационного качества [1,2].

Комплексное геохимическое исследование нефтей и экстрактов из вероятных нефтематеринских и нефтенасыщенных пород позволило сделать вывод, что основной вклад в формирование нефтеносности пластов триаса, перми и карбона вносили высокобитуминозные породы доманикового горизонта. Нефтепроявления, отмеченные в отложениях хатаяхинской свиты и породах верхнего силура генетически связаны с обогащенными ОВ породами хатаяхинской свиты и породами верхнесилурийского возраста. Нефтенасыщенные пласты верхней части отложений франского возраста, а также нижней части отложений франского и эйфельского возраста содержат флюид, образовавшийся в ходе смешения нефтей двух генетических типов: доманикового и, предположительно, нижнедевонского.

Рисунок 1 – Взаимосвязь фациально-генетических молекулярных параметров для нефтей, нефтенасыщенных и нефтематеринских пород Медынского вала.

Литература

1. Баженова Т. К., Шиманский В. К., Васильева В. Ф., Шапиро А. И., Яковлева (Гембицкая) Л.А., Климова Л.И. Органическая геохимия Тимано-Печорского бассейна. СПб.: ВНИГРИ, 2008, 164 с.
2. Гончаров И.В., Харин В.С. Использование пиролиза в инертной атмосфере при исследовании органического вещества пород. // Проблемы нефти и газа Тюмени. – 1982. – в. 56. – С. 8-10.