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: 10.17223/9785946217408/430

ФОРМИРОВАНИЕ И РАЗМЕЩЕНИЕ ПРИРОДНЫХ БИТУМОВ

Бакирова С.Ф., Комашев А.О.

*НАО «Атырауский университет нефти и газа», Атырау, Казахстан
nellyu5@yandex.ru*

Природные битумы объединяют большую группу генетически связанных с нефтью соединений, являющихся в большинстве случаев продуктами гипергенных и в меньшей степени - контактово-метаморфических, деасфальтизационных или фазо-миграционных превращений нефти.

На территории Прикаспийской синеклизы скопления битумов представлены кирами, которые сконцентрированы главным образом в Центральном-Эмбенском районе. В рассматриваемом регионе выявлено около 50 поверхностных выходов закированных пород. Скопления киров в большинстве случаев приурочены к песчаным породам (неоком-сеноманского возраста).

Относительно киров все исследователи высказываются однозначно: их происхождение обусловлено высачиванием на поверхность по тектоническим трещинам легких нефтей, глубоко залегающих и не подвергшихся процессам криптогипергенного изменения.

Скопления природных битумов на территориях молодых платформ имеют весьма ограниченное распространение. Здесь преимущественно развиты кыры. Наиболее известны скопление киров в пределах Южного Мангышлака (Туранская плита), Эмбенской зоны и Бузачинского поднятия.

Закономерности распределения природных битумов позволяют выявить зоны битумонакопления и установить их связь с зонами нефтегазонакопления.

Скопления киров, развитые в районах перикратонного погружения древних платформ, а также на молодых платформах и в орогенных поясах, связаны с тектонической активностью и располагаются в пределах нефтяных месторождений. Исходным материалом для образования киров послужили нефти глубокозалегающих горизонтов, с которыми кировые покровы генетически связаны.

Прикаспийская впадина, являющаяся областью глубокого перикратонного погружения юго-востока Русской платформы, характеризуется специфическими условиями залегания. ВВН здесь связаны с мезозойскими (нижнемеловыми, реже юрскими) породами надсолевого комплекса и характеризуется меньшими глубинами залегания (100-700 м). Залежи приурочены к солянокупольным структурам, что обуславливает широкое развитие дизъюнктивных нарушений, несогласий, связанных с ростом соляных куполов, и широкое распространение стратиграфически и тектонически экранированных залежей.

Литература

1. Надиров Н.К., Мусаев Г.А., Камьянов В.Ф. и др. Химический состав природных битумов Западного Казахстана. Материалы Всесоюзной конф. «Комплексное освоение ПБ и ВВН», Казань, 1991г., с.55.
2. Бакирова С.Ф. Геохимия гетерокомпонентов ВВН и природных битумов Казахстана. – Материалы Межд.конф. «Трудно извлекаемые и нетрадиционные источники УВ – сырья». С-Петербург, октябрь, 2015г.
3. Бакирова С.Ф., Шестоперова Л.В., Оспанова С.М., Солодухин В.П. Особенности распределения МЭ в ВВН и битумах Зап. Казахстана. – Химия и технология топлив и масел, № 9, 1990г.
4. Бакирова С.Ф. Геохимические исследования нефтей и битумов Прикаспийской впадины. – Материалы Межд.конф. ТулГУ, 2006г.
5. Бакирова С.Ф. Геолого-геохимические исследования природных битумов Прикаспия. Том 1. Материалы Международной конференции «85 лет ВНИГРИ» С-Петербург, 2014г., с.41.