

**Перспективы нефтегазоносности центральной части Туапсинского прогиба.**

**Тарасенко Ольга Андреевна**

*Студент*

*Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, Геологический*

*факультет, Москва, Россия*

*E-mail: red\_rogue@list.ru*

Последнее время все больше внимания уделяется Черноморскому региону с точки зрения поисков новых месторождений углеводородного сырья. Район наших исследований приурочен к центральной части Туапсинского прогиба (ТП), расположенного в пределах Восточно-Черноморской впадины. Целью работы являлось выделение перспективных комплексов, содержащих коллекторские горизонты хорошего качества.

Традиционные способы выявления предполагаемых коллекторов связаны, в основном, с использованием комплекса палеотектонических и палеогеографических реконструкций, анализа данных бурения, полевых исследований и детальных сейсморазведочных работ. Однако в малоизученных регионах, при разведке месторождений УВ на шельфе акваторий морей, они ограничены, и сводятся, зачастую, к комплексному анализу сейсмического материала. Поэтому, появляется необходимость применения методических приемов анализа геолого-геофизической информации. Данный комплексный подход был применен и в ходе выполнения этого исследования.

В осадочном разрезе центральной части ТП перспективными литолого-стратиграфическими комплексами являются: палеоцен - эоценовый, майкопский и миоцен – плиоценовый. В этих комплексах прогнозируются песчано-алевритовые прослои, обладающие хорошими фильтрационно-емкостными свойствами.

В палеоцен – эоценовом комплексе в качестве основных коллекторов выделяются биокластические известняки. В характере волнового поля преобладают протяженные отражения высокой интенсивности. Палеоцен – эоценовые отложения являются перспективными с точки зрения обнаружения в них залежей УВ на северном борту ТП. Похожие по генезису отложения имеются на южном борту Западно-Кубанского прогиба (ЗКП) [2]. Эффективная мощность их составляет там 10-20м, пористость 20-25%.

В олигоцене интервале (майкоп) коллектора прогнозируются, преимущественно, в песчаниках и алевролитах турбидитной природы. Характер волнового поля – чередование субпараллельных протяженных отражений с пакетами слабых низкоамплитудных отражений с хаотической внутренней структурой, клиноформы. В Керченско-Таманском прогибе (КТП) имеются похожие по генезису отложения майкопского комплекса. В ТП прогнозируются по аналогии с КТП [2] отложения эффективной мощности от 4 до 16м, пористостью 19-22%, проницаемостью до 500мД.

Миоцен – плиоценовый комплекс является наиболее перспективным для центральной части Туапсинского и всего прогиба в целом. Для миоценового интервала характерны песчаные коллектора палеорусловой природы, вероятно наличие отложений конусов выноса [1]. Характер волнового поля – субпараллельные и волнистые высокочастотные отражения средней интенсивности, участки линзовидной структуры волнового поля, клиноформы. Аналогом для коллекторов в южной части ТП являются коллектора северного борта ЗКП, эффективная мощность которых там составляет 3-9м, пористость

18-30%.

### **Литература**

1. Афанасенков А.П., Никишин А.М., Обухов А.Н. Геологическое строение и углеводородный потенциал Восточно – Черноморского региона. - М.: Научный мир, 2007.
2. Мейснер А.Л. Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности Туапсинского прогиба и Вала Шатского //Автореф. дисс. на соиск. уч. ст. кандидата геол.-минер. наук. – Москва, 2010. – 20 с.