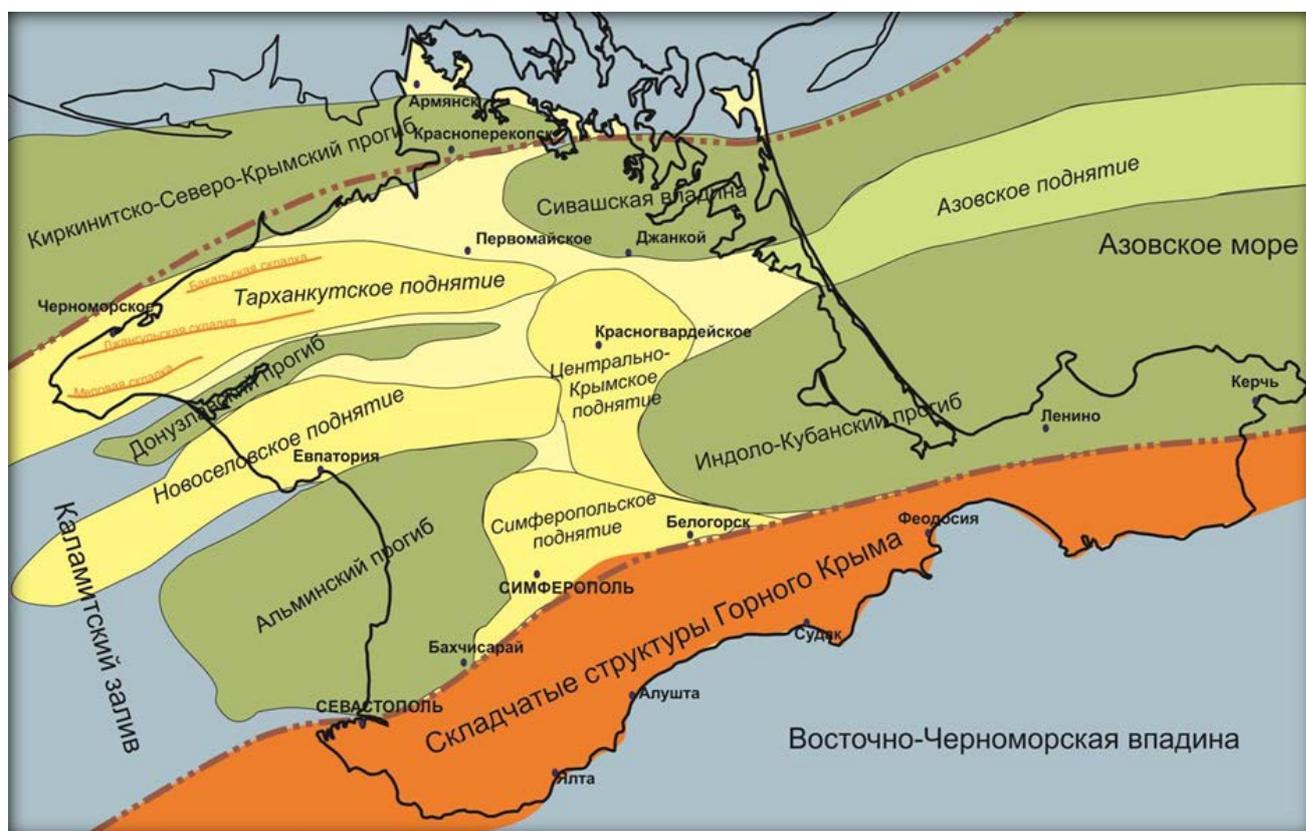


07 – 10 июля 2018 г.



## Полевая экскурсия ТРЕЩИНОВАТЫЕ КОЛЛЕКТОРЫ: ИННОВАЦИОННЫЕ КОМПЛЕКСНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ



**Дата проведения:** 07 – 10 июля 2018 г.

**Стоимость:** 15 000 рублей/с человека\*, включая транспортировку на автобусе, обеды, путеводитель на русском языке.

*\*Окончательная стоимость экскурсии может быть скорректирована в зависимости от количества участников*

**Максимальное/ Минимальное число участников:** 40/15

**Контактная информация:**

официальный сайт: <http://2018.inno-earthscience.com/> или  
e-mail: [inno.sevastopol@gmail.com](mailto:inno.sevastopol@gmail.com)

## Основная информация:

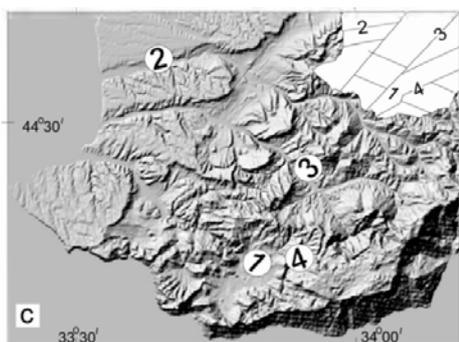
Крымский полуостров является природной лабораторией для изучения геодинамических процессов в мезозойских комплексах осадочного палеобассейна.

Полуостров представляет собой северную половину крупного сводового поднятия, сложенного породами юрского, мелового и палеоген-неогенового комплексов, южная часть поднятия опускается под воды Черного моря. С севера юго-западная часть Крыма ограничена Симферопольским разломом в предгорьях этого сооружения. Разлом, который выражен в виде Лозовской зоны дислокаций, полого наклонен в сторону Скифской плиты, занимающей весь Равнинный Крым к северу от описываемой территории. На востоке структуры юго-западного Крыма срезаны меридиональными сбросо-сдвигами западнее территории Феодосии, а на юге скрываются под осадками Черного моря.

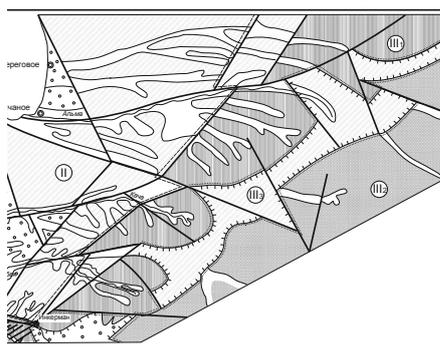
Геодинамические процессы проявляются в трещиноватости горных породах, служащих потенциальными резервуарами для нефти и газа. Трещинные коллекторы в Крыму связаны, в основном, с карбонатными и вулканогенно-обломочными породами. Коллекторские свойства варьируют в значительном диапазоне, но, в целом, невелики (пористость достигает 3-8%, проницаемость редко превышает 0,6 мД. Наиболее опоскован нижнемеловый терригенный комплекс. С этими коллекторами связаны залежи нефти на Октябрьском, газа и газоконденсата на Западно-Октябрьском, Татьяновском месторождениях, а также притоки углеводородов на Серебрянском, Задорненском и других месторождениях. Тип коллектора поровый и трещинно-поровый. Палеоценовый нефтегазоносный комплекс имеет региональное распространение в Крыму, но продуктивен главным образом в пределах Тарханкутского поднятия. Здесь этот комплекс сложен известняками, мергелями и глинами толщиной до 1,1 км. Подобный разрез был вскрыт и опробован скважинами на Голицынском поднятии, на месторождениях – Глебовское, Оленевское, Черноморское, Карлавское, Кранополянское, Кировское, Задорненское. Толщина продуктивных карбонатных пород меняется в больших пределах от 40 метров (Краснополянское месторождение) до 200 метров (Оленевское месторождение). Коллектор обычно имеет порово-кавернозную структуру. Однако, в карбонатных коллекторах трещиноватость может играть значительную роль.

В рамках полевой школы планируется комплексно изучить мезоструктуры\*\* (в том числе трещиноватость горных пород) разного ранга, возникших как следствие различных геодинамических процессов. В ходе полевой экскурсии будут рассмотрены пространственно-временные закономерности проявления основных типов деформаций и полей напряжений в осадочных породах на мезо-кайнозойском этапе развития Крымско-Кавказско-Черноморского региона, базирующиеся на комплексных геологических, структурно-геоморфологических, геофизических, петромагнитных и дистанционных методов исследований.

Важным аспектом полевой экскурсии станет уточнение возрастных границ деформаций и восстановление последовательности тектонических этапов и фаз сжатия-растяжения.



Активизированные разломы, визуально выделяемые в рельефе по [Murovskaya et al., 2014]



Структурно-геоморфологическая карта юго-западного Крыма по [Брянцева и др., 2018]



Результаты тектонофизических исследований из [Murovskaya et al., 2014]

