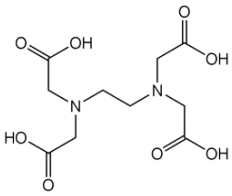
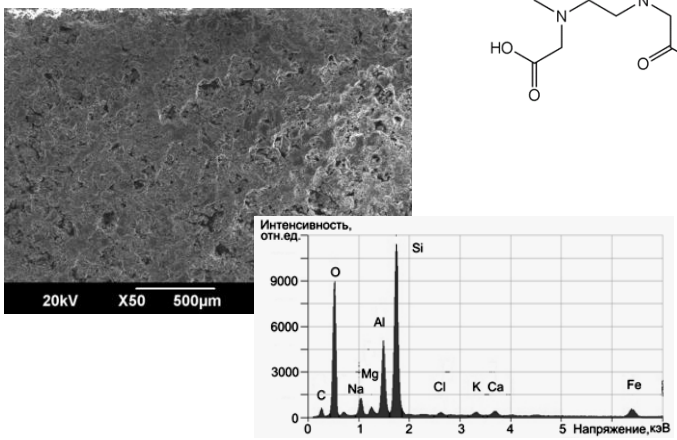
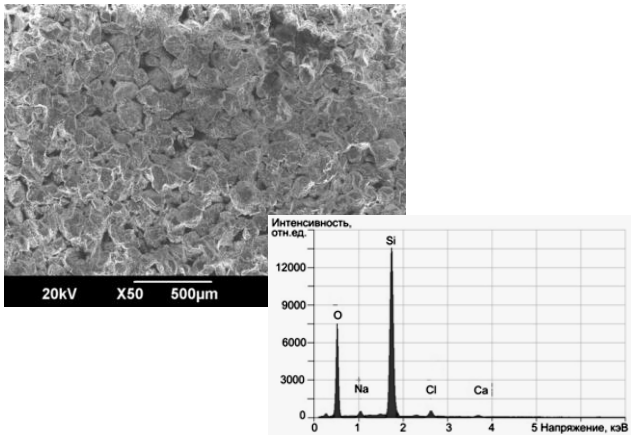
Самарский государственный технический университет

Интенсифицирующий состав для высокотемпературных пластов

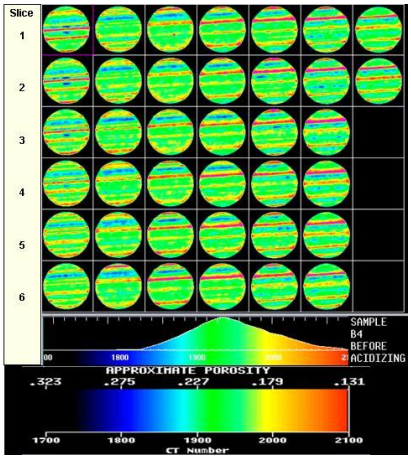
Разработаны эффективные составы по удалению карбонатной составляющей коллектора с температурой пласта свыше 100° С - это хелатообразующие вещества на основе гидроксиэтиламинокарбоновой кислоты.

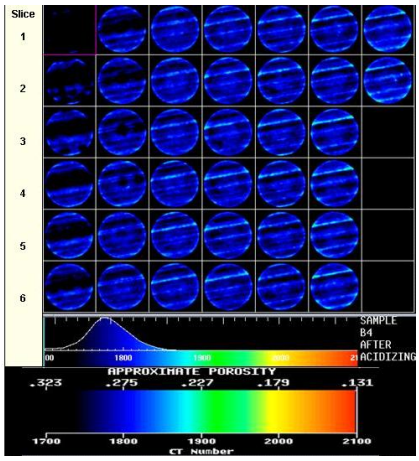






Микрофотографии поверхности керна терригенного коллектора и его минералогический состав до и после обработки интенсифицирующими составами





Компьютерная томография керна карбонатного коллектора до и после обработки интенсифицирующими составами

Преимущества использования:

1. Низкая коррозионная активность интенсифицирующих растворов по отношению к металлу труб (кислотность растворов ниже, чем у газированных напитков).
2. Медленная скорость реакции с породой продуктивного пласта при высокой температуре.
3. Требует в 10 раз меньший объем интенсифицирующего состава для создания канала в сравнении с раствором соляной кислоты.

ФГБОУ ВО «СамГТУ», кафедра «Бурение нефтяных и газовых скважин», тел.: 278-44-79, e-mail: bngs@samgtu.ru