



Análise de mecanismos pós deposicionais impactando as propriedades do espaço poroso de rochas

Larissa Alves Caé, Roseane Marchezi Misságia

Rochas reservatório possui um sistema poroso com potencial para armazenar água, óleo e/ou gás. Após o ciclo de formação destas rochas, processos pós deposicionais, tais como: mecânico, químico, físico e biológico afetam fortemente as propriedades de fluxo dos fluidos. Atualmente, devido o crescente interesse do segmento de petróleo mundial em explorar o hidrocarboneto em reservatórios localizados nas camadas do Pré e Pós Sal, muito investimento tem sido direcionado para a investigação do sistema poroso de rochas carbonáticas e clásticas. O presente trabalho teve como objetivo investigar propriedades relacionadas a texturas do sistema poroso destas rochas a partir do processamento e interpretação de dados previamente adquiridos em ensaios de deformação triaxial e petrofísicos, os quais permitiram avaliar quais parâmetros são sensíveis a diagênese. Com este intuito, 17 amostras de rochas carbonáticas e siliciclásticas provenientes de afloramentos estão sendo analisadas e correlacionadas com informações obtidas de imagens petrográficas 2D para análise da influência da diagênese sobre tais propriedade e formulação de conclusões:

- Análise correlativa entre propriedades mecânicas, textura, geometria de poros, voltados para a previsão do comportamento de velocidades sísmicas, e identificação de atributos controladores das velocidades.
- Relação entre o efeito da tensão e deformação versus análise de textura e identificação da presença de compactação em lâminas petrográficas.
- Avaliação da influência dos processos pós deposicionais.

Palavras-chave: Compactação localizada, Processos pós deposicionais, Rochas reservatório.

Instituição de fomento: UENF