

4.2 Modelagem Elástica (gather)

4.3 Resolução Sísmica e efeitos do tuning

5 Efeitos da Pressão

6 Geração de Pseudo-Poços Baseado na Estatística

6.1 Simulação de Monte Carlo

6.2 Simulação de Monte Carlos com correlação espacial

6.3 Simulação Estocástica com fácies relacionadas

6.4 Simulação espacial de propriedades de rocha e refletividades

Objetivo:

O objetivo é que no final do curso o aluno tenha possa compreender as relações entre parâmetros elásticos e propriedades de reservatórios; compreender a importância de modelos de física de rocha e modelagem de pseudo-perfis usados na caracterização na reservatórios.

Avaliação:

O aluno irá ser avaliado com relação as atividades, como exercícios e resenhas, passadas durante todo o curso. O aluno terá que preparar e apresentar um seminário no final da disciplina abordando temas discutidos durante o curso.

Bibliografia Recomendada:

Jack Dvorkin, Mario A. Gutierrez and Dario Grana, 2014. Seismic reflections of rock properties.

Per Avseth, Tapan Mukerji, Gary Mavko, 2005. Quantitative Seismic Interpretation: Applying Rock Physics Tools to Reduce Interpretation Risk.

Simm, R., Mike, B., 2014. Seismic Amplitude: An Interpreter's Handbook, Cambridge University Press.

Bibliografia Complementar:

Gary Mavko, Tapan Mukerji (Autor), Jack Dvorkin, 2009. The Rock Physics Handbook. Second Edition.

Azevedo, L., Soares, A., 2017. Geostatistical Methods for Reservoir Geophysics: Advances in Oil and Gas Exploration & Production.

Ellis, D., Singer, J. M., 2007. Well logging for Earth Scientists. Second Edition.

A SER PREENCHIDO
PELA PROPP

Código da Disciplina:

SIGLA

Nº DE CRÉD.

SEQ. POR ÓRGÃO