

INTEGRAÇÃO DE DADOS SÍSMICOS E DE PERFIS GEOFÍSICOS DE POÇOS PARA A CARACTERIZAÇÃO DE RESERVATÓRIOS, CAMPO NAMORADO – BACIA DE CAMPOS, RIO DE JANEIRO.

Luana Maria Garcia de Lima¹ e Emilson Pereira Leite².

¹ UNICAMP, ² UNICAMP

Atualmente a caracterização de reservatórios é um conceito de grande importância nas indústrias de petróleo. Compreender como o processo de caracterização é efetuado torna-se fundamental para ajudar na otimização do gerenciamento dos campos. A sísmica 3D é um método que vem sendo utilizado de maneira decisiva por muitas empresas de petróleo, pois são de extrema relevância para o mapeamento de estruturas geológicas e horizontes estratigráficos e, juntamente com os perfis geofísicos de poços, são úteis na determinação de vários parâmetros de um reservatório. Neste trabalho, foram utilizados os perfis geofísicos de densidade, porosidade efetiva, raio gama e sônico, além dos dados sísmicos 3D do Campo de Namorado, Bacia de Campos. O Campo de Namorado localiza-se na porção central da Bacia de Campos e é constituído por arenitos turbidíticos depositados durante o Albiano – Cenomaniano, pertencentes ao Grupo Macaé. Os métodos aplicados compreenderam etapas onde foram identificadas e traçadas as estruturas e horizontes associados ao reservatório, calculados os atributos sísmicos e, finalmente, foi estabelecida uma relação matemática, por análise multivariada, dos atributos sísmicos e perfis de poços com a porosidade. Assim, com o objetivo de contribuir para a caracterização geológica do Campo de Namorado, foram obtidos pseudo-perfis de poços a partir de poços conhecidos, e um modelo numérico 3D de porosidade para o reservatório, indicando regiões de maiores e menores porosidades. Este modelo pode ser utilizado para a estimativa do volume de óleo presente no campo.

PALAVRAS-CHAVE: BACIA DE CAMPOS, ATRIBUTOS SÍSMICOS, PERFIS GEOFÍSICOS DE POÇOS.