

**CARACTERIZAÇÃO, ANÁLISE E MODELAGEM
TRIDIMENSIONAL DE DEPÓSITOS FLUVIAIS DO AMAZONAS E
TAPAJÓS: MODELO ANÁLOGO DE RESERVATÓRIO
PETROLÍFERO.**

Marina Lopes¹, Liliâne Janikian², Milene Fornari³

Bolsista **PRH-ANP 19**, lopes.marina23@gmail.com, ¹Departamento de Geofísica, Universidade de São Paulo ²Departamento de Geofísica, Universidade de São Paulo, ³Departamento de Geologia, Universidade de São Paulo.

R E S U M O

MOTIVAÇÃO: O estudo da arquitetura deposicional permite compreender as heterogeneidades e geometria dos reservatórios petrolíferos. O comportamento do fluxo de fluidos em rochas reservatório pode ter grande impacto na recuperação avançada de hidrocarbonetos. O reconhecimento da dimensão, geometria e orientação dos corpos sedimentares em macro e mega-escalas são fundamentais no desenvolvimento e produção de óleo e gás em campos petrolíferos. Nesta perspectiva, o estudo de análogos caracteriza-se como uma das principais ferramentas empregadas no reconhecimento das heterogeneidades dos campos de petróleo, contribuindo para a construção de modelos tridimensionais mais realísticos e suprimindo principalmente a deficiência de informações nos espaços interpoços. Através do Radar de Penetração no Solo (GPR), perfilagem de poços, testemunhagem e/ou sondagens será possível obter dados para a realização da modelagem estocástica e determinística das barras fluviais.

OBJETIVO: O objetivo deste projeto consiste em caracterizar a arquitetura interna e geometria de depósitos fluviais dos rios do Amazonas, com base na integração de dados geofísicos e sedimentológicos, com implicações para o modelamento de análogos de reservatórios de hidrocarbonetos. A comparação das heterogeneidades de meso e microescalas visa integrar em um modelo computacional de análogo de reservatório fluvial utilizando *software PETREL™*, da Suite Schlumberger.

APLICAÇÃO NA INDÚSTRIA DO PETRÓLEO: Com o final da pesquisa, teremos à obtenção de parâmetros deposicionais e sua variabilidade. Favorecendo assim, a uma construção de banco de dados para uso na construção e/ou no desenvolvimento de programas de modelagem geomatemática e simulação de reservatórios.

RESULTADOS OBTIDOS: A proposta da pesquisa foi aprovada em Abril/2013, com início em Julho/2013, não tendo desta forma resultados obtidos até o presente momento.



EPUSP



PRH10