



T0968

SIMULAÇÃO DE INJEÇÃO ACIMA DE PRESSÃO DE FRATURA EM RESERVATÓRIOS PETROLÍFEROS

Luciano Alonso Rodrigues (Bolsista PIBIC/CNPq) e Prof. Dr. Denis José Schiozer (Orientador),
Faculdade de Engenharia Mecânica - FEM, UNICAMP

A injeção de água em rochas-reservatório é uma técnica bastante difundida de recuperação secundária, possibilitando maior aproveitamento econômico dos campos petrolíferos. Verifica-se, contudo, queda no fluxo de água para o interior do reservatório ao longo do tempo (perda de injetividade). A injeção acima da pressão de fratura pode ser uma alternativa às técnicas mais comuns de combate à perda de injetividade. Neste estudo, é investigada a possibilidade de modelar a propagação de fratura e implementá-la num simulador comercial de fluxo, com a finalidade de levantar dados de produção que permitam avaliar a viabilidade econômica da injeção acima do ponto de fratura e compará-la à abordagem mais tradicional para o problema da perda de injetividade.

Injeção - Reservatórios - Simulação