

Referências Bibliográficas

ALCOFORADO, M.M. (2007). Modelagem computacional de escoamento Bifásico em meios porosos heterogêneos com acoplamento geomecânico. Tese de Doutorado, LNCC, Petrópolis.

AZIZ, K.; SETTARI, A. (1979). Petroleum reservoir simulation, environmental engineering. London: Elsevier Applied Science Publishers.

BREZZI, F. F. M. (1991). Mixed and hybrid finite element methods, environmental engineering. New York: Springer-Verlag.

BROOKS, R.; COREY, A. (1964).Hydraulic properties of porous media. Hydrol Pap, vol.3. Fort Collins: Colorado State Univ.

BUCKLEY, S. E.; LEVERETT, M. C. (1941) Mechanism of fluid displacement in sands. AIME Transactions, 146, pp. 107–116.

CARTER, S. J. (2010). A stochastic Buckley-Leverett model. School of Mathematical Sciences, The University of Adelaide, Australia.

CHAVENT, G.; ROBERTS, J. E. (1991).A unified physical presentation of mixed, mixed-hybrid finite elements and standard finite difference approximations for the determination of velocities in water flow problems. Advanced in Water Resources, 14, 6:329-348.

COUTINHO, A. L. G. A.; SILVA, A. S.; DEVLOO, P. R. D. (2003).Uma comparação de esquemas de estabilização para a simulação por elementos finitos de escoamentos imiscíveis bifásicos em meios porosos. Revista Internacional de Métodos Numéricos para Cálculo y Diseño em Ingeniería, vol. 19, n. 3, pp.279-294.

FIGUEIREDO, F. P. (2010) Simulação numérica e computacional de correntes de turbidez de baixa densidade para sedimentação de bacias. Tese de Doutorado, Pontifícia Universidade Católica do Rio de Janeiro.

FRYDMAN, M. (1996). Iniciação e propagação de fraturas em poços de petróleo. Tese de Doutorado, Puc-Rio.

GALDINO, P. H. B. (2009). Análise teórica de uma técnica de aproximação da velocidade de Darcy utilizando o método dos elementos finitos mistos e híbridos. Dissertação (mestrado). Universidade Federal de Uberlândia, Programa de Pós-Graduação em Matemática.

HELMIG, R. (1997). Multiphase flow and transport process in the subsurface: a contribution to the modeling of hydrosystems. Springer.

HOTEIT, H.; FIROOZABADI, A. (2005). Multicomponent fluid flow by discontinuous Galerkin and mixed methods in unfractured and fractured media. Water Resources Research, Vol. 41.

HOTEIT, H.; FIROOZABADI, A. (2008). Numerical modeling of two-phase flow in heterogeneous permeable media with different capillarity pressures. Advances in Water Resources, 31:56-73.

HOTEIT, H.; FIROOZABADI, A. (2008). An efficient numerical model for incompressible two-phase flow in fractured media. Advances in Water Resources, 31:891-905.

KREYSZIG, E. (1993). Advanced Engineering Mathematics. John Wiley & Sons.

LEWIS, R.W.; SCHREFLER, B.A. (1978). A fully coupled consolidation model of the subsidence of Venice. Wat. Res. Research, 14, 223-30.

LEWIS, R.W.; SCHREFLER, B.A.(1987).The finite element method in the deformation and consolidation of porous media, AWiley – Interscience publication. New York.

LI, B. Q. (2006). Discontinuous Finite Elements in Fluid Dynamics and Heat Transfer. Springer-Verlag.

MAZO, E.O.M.(2015). Estratégias de Produção em Reservatórios Naturalmente Fraturados. Dissertação de Mestrado - Universidade Estadual de Campinas, Faculdade de Engenharia Mecânica e Instituto de Geociências. Campinas, São Paulo.

MENDONÇA, A. L. (2003). Simulação numérica de escoamentos incompressíveis bifásicos de fluidos não-newtonianos e imiscíveis em meios porosos via método dos elementos finitos. Dissertação de Mestrado, UFRJ, Rio de Janeiro.

MÜLLER, A. L. (2007). Análise numérica da estabilidade de poços de petróleo considerando a variabilidade espacial e acoplamento fluido-mecânico. Tese de Doutorado, Pontifícia Universidade Católica do Rio de Janeiro.

PEACEMAN, D. W. (1977). Fundamentals of numerical reservoir simulation. New York: Elsevier.

RIBEIRO, R. F. J. M. C. (1996). Cálculo da permeabilidade equivalente em meios heterogêneos pelo método dos elementos finitos híbridos. Dissertação de Mestrado, Campinas-SP.

RIBEIRO, W. N. (2011). Avaliação de soluções numéricas para análise de fluxo bifásico com acoplamento geomecânico em meios porosos heterogêneos. Tese de Doutorado, Pontifícia Universidade Católica do Rio de Janeiro.

ROSA, A. J.; CARVALHO, R. S.; XAVIER, J. A. D. (2006). Engenharia de reservatórios de petróleo, Interciência: PETROBRAS, 832P, Rio de Janeiro.

SILVA, R.S. (2008). Simulação de escoamento bifásico óleo-água em reservatórios de petróleo usando computadores paralelos de memória distribuída. Tese de Doutorado, Universidade Federal de Pernambuco.

TERZAGHI, K.(1943). Theoretical Soil Mechanics, Wiley, New York.