

7

Referências Bibliográficas

Alvarado, V., Wang, X., & Moradi, M. (2011). Stability Proxies for Water-in-Oil Emulsions and Implications in Aqueous-based Enhanced Oil Recovery. *Energies* , 1058-1086.

ANP. (2011). *Anuário Estatístico Brasileiro do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis 2011*.

ANP. (2011). *Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural*.

Atwood, D. K. (Dezembro de 1964). Restoration of Permeability to Water-Damaged Cores. *Journal of Petroleum technology (JPT)* , pp. 1405-1410.

Bernard, G. (1967). Effect of Floodwater Salinity on recovery of Oil from Cores Containing Clays. *Society of Petroleum Engineers - SPE 1725* .

Cobos, S., Carvalho, M., & Alvarado, V. (2009). Flow of oil-water emulsions through a constricted capillary. *International Journal of Multiphase Flow 35* , 507-515.

Collins, R. E. (1961). *Flow of Fluids through Porous Materials*. Reinhold Pub. Corp.

Craig, F. F. (1993). *The Reservoir Engineering Aspects of Waterflooding*. SPE Monograph Series Vol. 3.

Empresa de Pesquisa Energética e Ministério de Minas e Energia. (2010). *Balanço Energético Nacional*.

Green, D. W., & Willhite, G. P. (1998). *Enhanced Oil Recovery*. SPE Textbook Series, Volume 6.

Guillen, V. R. (Agosto de 2011). Análise do Processo de Recuperação de Óleo por Injeção de Emulsão. Rio de Janeiro.

Guillen, V., Romero, M. I., Carvalho, M., & Alvarado, V. (Março de 2012). Capillary-driven mobility control in macro emulsion flow in porous media. *International Journal of Multiphase Flow 43* , pp. 62-65.

Hofman, J. A., & Stein, H. N. (1991). Permeability reduction of porous media on transport of emulsions through them. *Colloids and Surfaces* , 317-329.

Klinkenberg, L. J. (1941). The Permeability Of Porous Media To Liquids And Gases. *Drilling and Production Practice* , 200-213.

Kokal, S. (Fevereiro de 2005). Crude-Oil Emulsions: A State-of-the-Art Review. *SPE Production & Facilities* .

Maniasso, N. (2001). Ambientes Micelares em Química Analítica. *Química Nova*, 87-93.

McAuliffe, C. D. (1973). Crude-Oil-in-Water Emulsions To Improve Fluid Flow in an Oil Reservoir. *Journal of Petroleum Technology (JPT)*, 721-726.

McAuliffe, C. D. (Junho de 1973). Oil-in-Water Emulsions and Their Flow Properties in Porous Media. *Journal of Petroleum Technology (JPT) - SPE 4369*, pp. 727-733.

Miranda, A. C. (2010). Formação de Emulsões no Escoamento Multifásico de Óleo e Água em Meios Porosos.

Rosa, A. J., Carvalho, R. d., & Xavier, J. A. (2006). *Engenharia de Reservatórios de Petróleo*. Rio de Janeiro: Editora Interciência.

Santos, F. K., Alves, J. V., Dantas, T. N., Dantas Neto, A. A., Dutra Jr, T. V., & Barros Neto, E. L. (2007). Determinação da Concentração Micelar Crítica de Tensoativos Obtidos a Partir de Óleos Vegetais Para Uso na Recuperação Avançada de Petróleo. *4º PDPetro*.

Thomas, J. E., Triggia, A. A., Correia, C. A., Filho, C. V., Xavier, J. A., Machado, J. C., et al. (2004). *Fundamentos de Engenharia de Petróleo*. Rio de Janeiro: Interciência.

Trefethen, L. (1969). Film Notes for Surface Tension in Fluid Mechanics. *National Committee for Fluid Mechanics Films*.

van Meurs, P., & van der Poel, C. (1958). A theoretical Description of Water Drive Process Involving Viscous Fingering. *Petroleum Transactions, AIME*, 103-112.

Willhite, P. G. (1986). *Waterflooding*. SPE Textbook Series, Vol. 3.

Yergin, D. (2010). *O Petróleo - Uma história mundial de conquistas, poder e dinheiro*. São Paulo: Editora Paz e Terra Ltda.