

## DAFTAR PUSTAKA

1. Anderson, W.G., "*Effect of Wettability on Capillary Pressure*", Journal of Petroleum Technology, 1987.
2. Baskoro, Ibrahim Kunto, "*Analisis Pengaruh Perubahan Konsentrasi Surfaktan dan Soaking terhadap Faktor Perolehan Minyak dari Model Satu Dimensi Reservoir Sandstone dengan Metode Coreflooding (Studi Laboratorium)*", ITB, Bandung, 2012.
3. Benner, F.C. dan Barteli, F.E., "*The Effect of Polar Impurities upon capillary and surface phenomena in Petroeleum Production*", Drill and Prod.Prac., API, New York City, 1942.
4. Buckley, J.S., Bousseau, C., dan Liu, Y., "*Wetting Alteration by Brine and Crude Oil from Contact Angles to Cores*", Soc.Pet.Eng.J, 1, 1996.
5. Craig, F.F. (1980) : "*The Reservoir Engineering Aspect of Waterflooding*", New York, 1980.
6. Gomma, E.E., "*Enhanced Oil Recovery*", Diklat IATMI-PWL Migas, Yogyakarta, 1995.
7. Green, W.Don. and Willhite, Paul.G., Professor of Chemical and Petroleum Engineering University of Kansas, "*Enhanced Oil Recovery*", 2003.
8. Lake, L. W. , "*Enhanced Oil Recovery*", Englewood Cliffs, Prentice Hall, New Jersey, 1989.
9. Marhaendrajana T., Swadesi, B., dan Fauzi, I., "*Laporan Studi Laboratorium Injeksi Surfaktan Lapangan Kenali Asam dan "X"*", LPPM, ITB, 2014.
10. Miller, C.A. dan Neogi, "*Interfacial Phenomena*", Marcell Dekker Inc., New York, 1985.
11. Murni, S.W., dkk, "*Pembuatan Surfaktan Berbahan Dasar Jerami Padi*", Yogyakarta, 2013.

12. Salter, S. J., "*Criteria for Surfactant Selection in Micellar Flooding*", SPE paper 14106, presented at the SPE Improved Oil Recovery Symposium, Tulsa, Oklahoma, 1986.
13. Sheng, James J, "*Modern Chemical Enhanced Oil recovery*", Burlington. MA: Elsevier, 2011.
14. Swadesi, Boni, "Studi Mekanisme Injeksi Surfaktan Terintegrasi untuk Minyak Ringan pada Reservoir Sandstone", ITB, Bandung, 2016.
15. Taber, J.J, "*Introduction to Screening Criteria and Enhanced Recovery Field Projects*", Petroleum Recovery Research Center, New Mexico, 1997.
16. Andini, Aulia Novi., "Studi Laboratorium Pengembangan Formulasi Surfaktan SLS (*Sodium Lignosulfonate*) Untuk Peningkatan Perolehan Minyak Lanjut pada Lapangan "X", Skripsi, Tidak Diterbitkan, Fakultas Teknologi Mineral, Universitas "Veteran" Yogyakarta, Yogyakarta, 2017.
17. Irfana, Dimas., "Studi Laboratorium Pengaruh Injeksi Surfaktan pada Berbagai Permeabilitas dengan Metode *Coreflooding* Menggunakan Surfaktan "S" di Lapisan "X" Lapangan "Y", Skripsi, Tidak Diterbitkan, Fakultas Teknologi Mineral, Universitas "Veteran" Yogyakarta, Yogyakarta, 2017.
18. Nugroho, Harimawan Pasca., "Studi Laboratorium Peningkatan Perolehan Minyak Tahap Lanjut Dengan Menggunakan Surfaktan *Sodium Lignosulfonat* (SLS)", Skripsi, Tidak Diterbitkan, Fakultas Teknologi Mineral, Universitas "Veteran" Yogyakarta, Yogyakarta, 2017.
19. Ricky, Sugiatmo Kasmungin, & M.Taufiq Fathaddin, "Studi Laboratorium Pengaruh Konsentrasi Surfaktan Polimer Terhadap *Recovery Factor* Dengan Berbagai Salinitas", *Seminar Nasional Pakar ke 1 Tahun 2018*, Jakarta, 2018
20. Eni, Hastuti, Suwartiningsih, Sugihardjo, "Studi Laboratorium Untuk Reaktivasi Lapangan-X Dengan Injeksi Kimia", *Simposium Nasional dan Kongres X Ikatan Ahli Teknik Perminyakan Indonesia*, Jakarta, 2008.
21. Septiyanni, "Karakterisasi Sifat Adsorpsi Surfaktan Metil Ester Sulfonat (MES) dan Surfaktan Sodium Dodesil Sulfat (SDS) Pada *Core Sintetik*",

- Skripsi, Fakultas Teknologi Pertanian, Institut Pertanian Bogor, Bogor, 2013.
22. Hamdani., Alvira Awalia, “Formulasi Surfaktan-Polimer Untuk *Screening* Awal *Chemical Flooding* Pada *Enhanced Oil Recovery* (EOR)”, Laporan Kerja Praktik, Fakultas Teknik Industri Universitas Pertamina, Jakarta, 2019.