

DAFTAR PUSTAKA

- Ahmed, Tarek H., (2001). *Reservoir Engineering Handbook*. Gulf Publishing Company.
- Akbar, Deddy Akbar., Tamsil, Mumin Priyono., & Feni, Sri M. (2015). Peramalan Produksi Sumur “X” Dilapisan Reservoir “Y” Dengan Simulasi Reservoir. Seminar Nasional Cendekiawan.
- Al-Qattan, A., et. al. (2018). *Low Salinity Waterflood and Low Salinity Polymer Injection in the Wara Reservoir of the Greater Burgan Field*. SPE 190481 MS.
- Arina., Kasmungin, Sugiatmo. (2015). Studi Peningkatan Produksi Minyak dengan Metode Injeksi Polimer Ditinjau Dari Berbagai Salinitas Air Formasi. Seminar Nasional Cendekiawan.
- Bourdarot, Gilles., Ghedan, Shawket (2011). *Modified EOR Screening Criteria as Applied to a Group of Offshore Carbonate Oil Reservoirs*. SPE 148323.
- Bui, Thang., Forrest, James., Tewari, R.D., & Richard. (2010). *Improving Recovery From Thin Oil Rim by Simultaneous Downdip Gas and Updip Water Injection-Samarang Field, Offshore Malaysia*. SPE 128392.
- Chang, H.L. (1978). *Polymer Flooding Technology-Yesterday, Today, and Tomorrow*. SPE-AIME, Cities Service Oil Co.
- Crichlow, Henry B. (1972). *Modern Reservoir Engineering – A Simulation Approach*. New Jersey: Prentice-Hall inc. Chapter 9 (P. 248-272).
- Darmawan, Jason K., Kasmungin, Sugiatmo., Yanti, Widia. (2020). Studi Simulasi Reservoir Untuk Menentukan Pola Injeksi Sumur yang Sesuai Pada Lapangan X. Jurnal Petro 2020.
- Djuamnta, Maman., Rantan., Samsol. (2020). Pemilihan Pola Injeksi Air dengan Menggunakan Simulasi Reservoir Untuk Optimasi Produksi Lapangan “R”. Jurnal Petro 2020.
- Forrest F. Craig (1971). *The reservoir Engineering Aspects of Waterflooding*. American Institute of Mining, Metallurgical, and Petroleum Engineers, Inc.
- Hilmy, M.F., Widyaningsih, Indah., Kaesti, E.Y., & Arta A.B. (2020). *Reservoir Simulation Modeling With Polymer Injection in Naturally Fractured Carbonate Reservoir*. LPPM UPN “Veteran” Yogyakarta Conference Series.

- Kristanto, Dedy., Wibowo. (2010). Perencanaan Injeksi Kimia Untuk Meningkatkan Perolehan Minyak Menggunakan *Surfactant-Polymer Flooding*. Prosiding Seminar Nasional Teknik Kimia “Kejuangan”.
- Latil, Marcell., Bardon, Charles., Burger, Jacques., & Sourieau, Pierre. (1980). *Enhanced Oil Recovery*. Imprimerie Louis-Jean.
- Lozada, Miguel., et. al. (2014). *Selectively Shutting Off Gas in Naturally Fractured Carbonate Reservoirs*. SPE 168195.
- Manning, Robert K. (1983). *A Technical Survey Of Polymer Flooding Projects*. University of Texas at Austin.
- Orr, Jr. F. M., Johns, R. T., & Dindoruk, Birol. (1991). *Development of Miscibility in Four Component CO₂ Floods*. SPE 22637.
- Pamungkas, Joko., (2011). *Pemodelan dan Aplikasi Simulasi Reservoir*. UPN "Veteran" Yogyakarta.
- Pangastuti, Dinar Ayu., Djumantara Maman. (2015). *Studi Simulasi Reservoir Untuk Pengembangan Lapangan Dinner Reef “DAP”*. Seminar Nasional Cendekiawan.
- Putra, B.P., Kiono, B.F.T. (2021). *Mengenal Enhanced Oil Recovery (EOR) Sebagai Solusi Meningkatkan Produksi Minyak Indonesia*. JEBT: Jurnal Energi Baru & Terbarukan.
- Reza, C.G., Setiati, Rini., & Husla, Ridha. (2019). *Evaluasi Efektifitas Mekanisme EOR Pada Injeksi Polimer*. Seminar Nasional Cendekiawan ke 5 Buku 1.
- Rukmana, Dadang., Kristanto, Dedy., & Aji, V. D. C. (2012). *Teknik Reservoir Teori dan Aplikasi*. Penerbit Pohon Cahaya.
- Sheng, James J., (2011). *Modern Enhanced Oil Recovery Theory and Practice*. Burlington: ELSEVIER, Chapter 1-6 (Page. 1-265).
- Smith, C.R., Tracy, G.W., & Farrar, R.L. (1992). *Applied Reservoir Engineering Volume 2. Oil and Gas Consultants International*.
- Sumantri, Yosaphat., Pamungkas, Joko., & Wibowo, P.C.S. (2015). *Studi Injeksi Kimia Melalui Simulasi Reservoir: Kasus Pada Reservoir DI, Lapangan Rantau*. JIK TekMin.
- Taber J.J., F.D. Martin, R.S. Seright. (1997) *.EOR : Screening Criteria Revisited- Part 1 : Introduction to Screening Criteria and Enhanced Recovery Field Projects*. New Mexico Petroleum Recovery Research Center.

- Taufiq, Muhammad. (2017). Preparasi Data Dalam Simulasi Perilaku Reservoir Lapangan Minyak Ikan Pari di Natuna. Pendidikan Teknologi Informasi FKIP Universitas Muhammadiyah Tasikmalaya.
- Tobing, E.M.L. (2011). Injeksi Surfaktan Polimer dengan Pola *Quartered Five Spot* pada Reservoir Minyak. Pusat Penelitian dan Pengembangan Teknologi Minyak dan Gas Bumi "LEMIGAS".
- Townsend, W.R., Becker S.A., & Smith C.W. (1977). Polymer Use in Calcareous Formation. SPE 6382.
- Weisman, I.J., et. al. (2020). *Characterization of the Rayoso Formation: The Importance of the 3D Modeling in Decision-Making for a Polymer Injection Project*. SPE 198988 MS.
- Widyarso, Agus., Swadesi, Boni., Wibowo, Wisnu A., Sudarmoyo.(2006). Studi Laboratorium Pengaruh Injeksi Polimer Dengan Berbagai Konsentrasi Terhadap Peningkatan Terhadap Peningkatan Perolehan Minyak Pada Reservoir Karbonat. IATMI 2006-TS-20
- Wicaksono, Harimurti., Sutijan., & Yuliansyah, A.T. (2015). Karakterisasi Larutan Polimer KYPAM HPAM Untuk Bahan Injeksi dalam *Enhanced Oil Recovery* (EOR). Jurnal Rekayasa Proses Vol. 9 No. 1 (Hal. 9-15).
- Yunita, Lia. (2017). Pengembangan Lapangan "Y" Menggunakan Simulasi Reservoir. Jurnal Offshore.