

## DAFTAR RUJUKAN

- Adiwiwijaja, P., dan Decoster, G., L. (1973). *Pre-Tertiary Paleotopography And Related Sedimentation In South Sumatra. Proceedings Indonesian Petroleum Association Second Annual Convention.*
- Bishop, M. G. (2001). "South Sumatra Basin Province. Indonesia: The Lahat/Talang Akar-Cenozoic Total Petroleum System". *Open File Report. 50 – 99 USGS.*
- Pulunggono, A., Haryo A., dan Kosuma, C.G. (1992). "Pre-Tertiary and Tertiary Fault System As A Framework of The South Sumatra Basin:" *roceedings Indonesian IPA.*
- Artono, E., dan Tamtomo, B. (2000). *Pre Tertiary reservoir as a hydrocarbon prospecting opportunity in the South Sumatra Basin, Western Indonesia in the third millennium.* Bali: AAPG.
- Todd, S. P., Dunn, M. E., and Barwise, A. J. G., (1997). *Characterizing petroleum charge systems in the tertiary of SE Asia, in Fraser, A. J., Matthews, S. J., and Murphy, R. W., eds., Petroleum Geology of Southeast Asia: Geological Society Special Publication.*
- Pepper, A. S., dan Corvi, P. J., (1995). *Simple kinetic models of petroleum formation . Part I: oil and gas generation from kerogen.*
- Chalik, M., Pujasmadi B., Fauzi, M., and Bahri M., (2004). *Sumpal field South Sumatra – Case history of the delineation and production of a fractured basement reservoir. Proc. Deepwater and fropintier explo. In Asia & Australia Symp., Indonesian Petrol. Assoc.*
- Maulana, E., A. Sudarsana, and S. Situmeang, (1999), *Characterization of a Fluvial Oil Reservoir in the Lemat Sandstone (Oligocene), Puyuh Field, South Sumatra Basin, Proc. IPA 27<sup>th</sup> Annual Convention, p.*
- Hutapea, O. M. (1981). *The Prolific Talang Akar Formation in Raja Field, South Sumatra (pp. 251-268).* Indonesian Petroleum Association, *Proceedings of the 10th Annual Convention.*
- Hadi, T., dan Simbolon, B. (1976). *The Carbonate Rocks of the Baturaja Formation in its Type Locality, Baturaja—South Sumatra. Proceedings of the Carbonate Seminar.*
- Clure, J. dan Fiptiani, N. (2001). *Hydrocarbon exploration in the Merang Triangle, South Sumatra Basin. Proceeding 28th Annual Convention Indonesian Petroleum Association.*
- Argakoesoemah, R.M.I. and Kamal, A., (2004). *Ancient Talang Akar deepwater sediments in South Sumatra Basin: a new exploration play.*

- Kementerian ESDM. (2022). Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia Nomor 15 Tahun 2022 Tentang Tata Cara Penetapan Pengguna Gas Bumi Tertentu dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri. Jakarta: Menteri Energi Dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia.
- Kementerian ESDM. (2020). Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia Nomor 12 Tahun 2020 Tentang Perubahan Kedua Atas Peraturan Menteri ESDM Nomor 8 Tahun 2017 Tentang Kontrak Bagi Hasil *Gross Split*. Jakarta: Menteri Energi Dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia.
- De Coster G. L. (1973). *The Geology of the Central and South Sumatra Basins. Proceedings Indonesian Petroleum Association, Third.*
- Floriantina, E. dan Muryanto, Y., (2021). Perbandingan Antara *Production Sharing Contract Cost Recovery* Dan *Gross Split* Dalam Usaha Hulu Minyak Dan Gas Bumi Di Indonesia.
- Jumiati, W., & Sismartono, D. (2018). Tantangan Keekonomian Kontrak Bagi Hasil *Gross Split* Dan *Cost Recovery*. Studi Kasus Lapangan Gas *Offshore* Di Sumatera Bagian Utara. *Lembaran Publikasi Minyak Dan Gas Bumi*, 52(2), 105–112. <https://doi.org/10.29017/lpmgb.52.2.350>
- Shereih, K. (2017). *Economics Modeling for Petroleum Exploration and Production Projects Considering Risk and imprecise Data*. Berlin: Technischen Universität Berlin.
- Blank, L. dan Anthony, T., (2012). *Engineering Economy 7<sup>th</sup> Edition Chapter 10 Project Financing and Non-Economic attributes*.
- SKK Migas. 2019. *Cost Recovery dan Gross Split Forum Energezing Indonesia*. Jakarta: SKK Migas.
- SKK Migas. (2021). Pedoman Tata Kerja-059/SKKMA0000/2021/S0 Revisi 01 Tentang Kebijakan Akuntansi Kontrak Kerja Sama Untuk Kegiatan Usaha Hulu Minyak Dan Gas Bumi. Jakarta: SKK Migas.
- Harga Minyak 2024 merupakan data dari Market Business Insider. Data diperoleh melalui situs internet: <https://markets.businessinsider.com/commodities/oil-price?type=wti>
- Intan M, Nadia. (2022). Analisa Keekonomian Pada Skenario Penambahan Sumur *Infill* Lapangan Gas “NTN” Dengan Skema PSC *Cost Recovery*. Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Yogyakarta.
- Lihia Prastika, Farokha. (2024). Analisis Keekonomian Skenario Penambahan Sumur Pada Lapangan Minyak “FLP” Menggunakan Skema PSC *Cost Recovery*. Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Yogyakarta.

Tsabitna, Abila. (2023). Analisa Keekonomian Untuk Pengembangan Lapangan “AT” Menggunakan Skema *PSC Cost Recovery* Pada Wilayah Kerja Blok CPP Riau. Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Yogyakarta.