

## DAFTAR PUSTAKA

- Abigail, Nathasya. 2017. Identifikasi Persebaran Litologi Reservoir Menggunakan Analisis Multi-Atribut Seismik Pada Lapangan Stratton, Texas Selatan. Surabaya: Institut Teknologi Sepuluh Nopember.
- Allen, G.P., Chambers, John L.C. 1998. Sedimentation of The Modern and Miocene Mahakam Delta. Indonesian Petroleum Assosiation, Jakarta
- Aulia, Asy-Syaffa, dkk. 2021. Evaluasi Formasi Menggunakan Analisis Petrofisika Pada Formasi Tuban Lapangan “Sy” Cekungan Jawa Timur Utara. Bandung: Fakultas Ilmu dan Teknologi Kebumian, ITB.
- Aziz, Zulfani dan Ari Setiawan. 2016. Perbandingan Antara Multi Atribut Seismik Regresi Linier dan Multi Atribut Seismik *Probabilistic Neural Network* Untuk Estimasi Porositas Reservoir Batu Pasir Pada Lapangan Minyak Teapot Dome: Jurnal Fisika Indonesia.
- Barnes, A. E. 1999. Seismik Attribute and Their Clasification The Loading Edge. USA: SEG Expanded Abstracts.
- Barnes, A.E. 1999. Seismik Attributes: past, present and future. SEG 1999 Expanded Abstracts
- Brown, A.R. 2000. Interpretation of Three-Dimensional Seismik Data : Fifth Edition. AAPG Memoir 42, No. 9. Oklahoma : SEG Investigations in Geophysics.
- Bunga. T, Febriana, dkk. 2019. Analisis Petrofisika Untuk Menentukan Oil-Water Contact Pada Formasi Talangakar, Lapangan “Fbt”, Cekungan Sumatra Selatan. Lampung: Jurusan Teknik Geofisika Universitas Lampung.
- Chambers, John L.C., Moss, Steve J. 1998. Tertiary facies architecture in the Kutai Basin, Kalimantan, Indonesia. Journal of Asian Earth Sciences 17 (1999) 157-181.
- Chambers, John L.C., Moss, Steve J. 2000. Depositional Modeling and Facies Architecture of Rift and Inversion Episodes in The Kutai Basin, Kalimantan Indonesia. Proceeding of the Fourth Annual Convention, XXVII, Indonesian

Petroleum Association, 467-486, Jakarta

- Etris, E. L., Crabtree, N. J., & Pickford, J. D. (2001). True Depth Conversion: More Than A Pretty Picture. CSEG Recorder. November, 2001, 11-16
- Etris, E. L., Crabtree, N. J., & Pickford, J. D. (2001). True Depth Conversion: More Than A Pretty Picture. CSEG Recorder, Vol.2, November, 2002
- Gayatri, Retno. 2023. Identifikasi Litologi Dan Kandungan Fluida Berdasarkan Data Log Pada Lapisan Prospek Sumur R1, R2, R4 Dan R5 Di Cekungan Sumatera Selatan. Lampung: Fakultas Teknik Universitas Lampung.
- Huda, Fitor Imanul, dkk. Analisis Multiatribut Seismik Untuk Pemetaan Batuan Reservoir Pada Formasi Pematang Di Lapangan “Fi” Cekungan Sumatra Tengah (Studi Kasus Pt. Chevron Pacific Indonesia). Malang: Jurusan Fisika FMIPA Universitas Brawijaya.
- Julian, Agra Kuasa. 2018. Identifikasi Petroleum System Cekungan Kutai Kalimantan Timur, Menggunakan Parameter Coherency ”Rho Variance Processing” Pada Data Magnetotelluric Dan Data Gaya Berat. Lampung: Fakultas Teknik Universitas Lampung.
- Koesoemadinata, R.P. 1978. Geologi Minyak dan Gas Bumi. Bandung: Institut Teknologi Bandung.
- McClay, K., Dooley, T., Ferguson, A., & Poblet, J. (2000). Tectonic evolution of the Sanga Sanga Block, Mahakam Delta, Kalimantan, Indonesia. AAPG Bulletin, 84(6), 765–786.
- Novianto, Ardian. 2015. Pemanfaatan Metoda Inversi Dan Probabilistic Neural Network Pada Data Seismik Dalam Penentuan Zona Reservoir Batugamping (Carbonate Buildup) Di Lapangan Suko, Cekungan Jawa Timur Utara. Semarang: Berskala Fisika, Vol.18, No.3, 117-124.
- Novitasari, Dian. 2024. Karakterisasi Reservoir Berdasarkan Analisis Inversi Seismik dan Multiatribut Dengan Metode *Probabilistic Neural Network* (PNN) Pada Lapangan “DS” Cekungan Sulawesi Selatan.
- Ott, H.L., 1987, The Kutei Basin - a unique structural history, Proceedings Indonesian Petroleum Association, 16th Annual Convention, 307-316.

- Purwanto, Taat, dkk. 1998. Analisa Sekuen Stratigrafi Resolusi Tinggi Daerah Sangatta, Kalimantan Timur. Yogyakarta: Prosiding Pertemuan Ilmiah Tahun XXVII.
- Pusdata. 2012. Peta Infrastruktur Provinsi Kalimantan Timur. Kementrian Pekerjaan Umum.
- Rider, Malcolm, 2002, The Geological Interpretation of Well Logs Second Edition, Scotland: Rider-French Consulting Ltd.
- Sanjaya, Deby Nur, dkk. 2014. Analisis Sifat Fisis Reservoir Menggunakan Metode Seismik Inversi *Acoustic Impedance* (AI) dan Multiatribut (Studi Kasus Lapangan F3). Surabaya: Institut Teknologi Sepuluh Nopember.
- Saputry, Ananda Reggy Cornelia. 2021. Analisa Reservoir Batupasir Menggunakan Metode Atribut *Root Mean Square* (RMS) di Cekungan Jawa Tengah Utara. Jakarta: Universitas Islam Negeri Syarif Hidayatullah.
- Saragih, Ryan Mulyadi. 2017. Pemetaan Persebaran Batupasir Dan Porositas Menggunakan Analisis Seismik Multiatribut Pada Lapangan “Simalungun” Cekungan Sumatera Selatan. Lampung: Jurusan Teknik Geofisika Universitas Lampung.
- Satyana, A.H., Nugroho, D., Surantoko, I., 1999. *Tectonic controls on the hydrocarbon habitats of the Barito, Kutei, and Tarakan Basins, Eastern Kalimantan, Indonesia: major dissimilarities in adjoining basins*. Journal of Asian Earth Sciences 17. p;111-121
- Siahaan, Victor. 2012. Aplikasi Probabilistic Neural Network Untuk menentukan parameter fisis batuan pada lapangan ponobscot, Canada – nova scotia. Depok: Universitas Indonesia
- Shengli Li. 2017. *Reservoir Potential Of Deep-Waterlacustrine Delta-Front Sandstonesin The Upper Triassic Yanchang formation, Western Ordos Basin, China*. Journal of Petroleum Geology, Vol. 40(1), January 2017, pp 105 - 118
- Uthami, Indri Dwi, dkk. 2023. Analisis Porositas Dan Permeabilitas Batupasir Kecamatan, Bantarbolang, Kabupaten Pemalang, Provinsi Jawa Tengah. Yogyakarta: Teknik Geologi Institut Teknologi Nasional Yogyakarta.