

DAFTAR PUSTAKA

- Setiawan, A., (2015). “Analisis Perhitungan Evaluasi Cadangan Hidrokarbon Lapisan-X pada Struktur-Y dengan Metode Volumetrik (data Reservoir Saturation Tool Logging)”, Politeknik Akamigas Palembang.
- Rohman, A., (2016), “Evaluasi pompa terpasang dan optimalisasi Redesain Electrical Submersible Pump (ESP) pada sumur AR-109 Lapangan AR Rohman PT Pertamina EP Asset 1 Field Lirik”, Politeknik Akamigas Palembang.
- Mustiqaweni, A. N. M., (2020), “Evaluasi Data Log Cased Hole Terhadap Sumur High Water Cut Dalam Menentukan Pembukaan Zona Interval Perforasi Pada Sumur A#148 Dan Sumur A#150 Lapangan Awn”, Teknik Perminyakan, Fakultas Teknik Universitas Islam Riau.
- Septiawan, R.,(2021), “Analisis Interpretasi Log Untuk Menentukan Interval Perforasi pada Lapangan #PWN# untuk Menurunkan Produksi Air di Sumur “RS-1”, Teknik Perminyakan, Fakultas Teknik Universitas Islam Riau.
- Hutomo, P., & Yatini., (2018), “Aplikasi Reservoir Saturation Tool (RST) Log Pada Cased Hole Well Untuk Evaluasi Kandungan Hidrokarbon Di Cekungan Kutai, Kalimantan Timur”, Teknik Geofisika, Universitas Pembangunan Nasional “Veteran” Yogyakarta.
- Anilgie, P., (2018), “Analisis Potensi Hidrokarbon dan Menghitung Cadangan Oil Current Lapisan M1 dan M2 pada Formasi W Sumur AP#1 Lapangan Lirik”, Teknik Perminyakan, Fakultas Teknik Universitas Islam Riau.
- Priantara, P., Henky K., & Krisna, (2001), “Penerapan Teknologi Reservoir Saturation Tool di Lapangan Pertamina Bunyu Kalimantan Timur.” Proceeding Simposium Nasional “IATMI”
- Plasek, R.E. (1995). “Improved Pulsed Neutron Capture Logging With Slim Carbon-Oxygen Tools: Methodology. Society of Petroleum Engineers.
- Samponu, I., Sulistiyono¹, Wardo U., Muhammad T. A., (2021), “Analisis Petrofisika Dalam menentukan zona potensi hidrokarbon Pada formasi kais Berdasarkan Data Sumur X di PT. Petro Energy Utama Wiriagar, Teknik Produksi Minyak dan Gas, Politeknik Energi dan Mineral Akamigas Cepu

- Prastio, E., (2020), “Aplikasi Pulse Neutron Logging untuk Menentukan Zona Hidrokarbon Baru di Lapangan X”, Teknik Perminyakan, Fakultas Teknik, UBJ, Jakarta, Indonesia
- Laksono, FX A. T., Fendy K., Janos K, Widhiatmoko H. (2021), “Analisis Kematangan Batuan Induk Hidrokarbon di Formasi Naintupo, Sub-Cekungan Tarakan, Provinsi Kalimantan Utara”, Departemen Teknik Geologi Fakultas Teknik, Universitas Jenderal Soedirman.
- Yafriyono, Nanda N., & Febriwan M., (2016), “Distribusi *Total Organic Carbon* (TOC) Pada Data Seismik”, Teknik Geologi Unpad, Fakultas Teknik Geologi Universitas Padjadjaran
- Manurung, P. L., & Ordas D., (2021), “Perhitungan dan Korelasi Nilai Total Organic Carbon (TOC) di Daerah Cekungan Jawa Timur Utara”, Jurusan Teknik Geofisika, Universitas Lampung.
- Karlina D. A., Bagus J.S.,(2016), “Prediksi *Log TOC* dan *S2* dengan Menggunakan Teknik Δ Log Resistivity”, Jurusan Fisika, Fakultas MIPA, Institut Teknologi Sepuluh Nopember (ITS), Jurnal Sains Dan Seni ITS Vol. 5 No. 2.
- Passey, Q.R, Creany, S., Kulla, J.B., Moretti, F.J., & Stroud, J.D. (1989). “Well Log Evaluation of Organic-Rich Rocks”. 14th International Meeting on Organic Geochemistry, Paris, abstrak 75
- Crain, P.Eng. (2010). “Unicorns In The Garden Of Good And Evil : Part 1, Total Organic Carbon (TOC)
- Mabitje, M., S., (2015), “Determination of Total Organic Carbon content using Passey’s Δ LogR method in coals of the Central Kalahari Karoo Basin, Botswana”, Department of Earth Science, University of the Western Cape.
- Arikerti, R., (2011), “Estimation of Level of Organic Maturity (LOM) and Total Organic Carbon (TOC) in absence of Geochemical Data by Using Resistivity and Density Logs - Example from Cambay shale, Tarapur area, Cambay Basin, India”, Journal of Indians Association of Sedimentologist, Vol. 30, No. 1, pp 55-63
- Olisa, B. A., (2018),” Δ Log R Technique In Quantitative Estimation Of Source Rock In Ameshi-001 well, Niger Delta”, Department of Applied Geophysics, The Federal University of Technology, Akure Scientific Research Journal.

- Idan , R. M., (2017), "Total Organic Carbon (TOC) Prediction From Resistivity and Porosity Logs: A Case Study From Iraq", Department of Geophysics, College of Remote Sensing and Geophysics, Al-Karkh University of Sciences, Baghdad, Iraq
- Passey, Q.R, Creany, S., Kulla, J.B., Moretti, F.J., dan Stroud, J.D. (1990). "A Practical Model for Organic Richness from Porosity and Resistivity Logs. American Association of Petroleum Geologists Bulletin V.74 No.12
- Hood, A., Gutjahr, C. C. M., and Heacock, R. L., (1975), Organic metamorphism and the generation of petroleum: AAPG Bulletin, v. 59. P. 986-996.
- D., & Utama, W. (2009, Januari). Analisis Data Well Log (Porositas, Saturasi Air, dan Permeabilitas) untuk menentukan Zona Hidrokarbon, Studi Kasus: Lapangan "ITS" Daerah Cekungan Jawa Barat Utara. Jurnal Fisika dan Aplikasinya Volume 5.
- Manurung, L.S (2017). Analisis Sw Berdasarkan Nilai Rw Spontaneous Potensial dan Rw Picket Plot Pada Formasi Berai Cekungan Barito dengan Menggunakan metode Well Logging
- Crain, E.R., P.Eng. (1999). Crain's Petrophysical Handbook.
- Alameedy, U. S. (2014). Evaluation of Hydrocarbon Saturation Using Carbon Oxygen (CO) Ratio and Sigma Tool. Iraqi Journal of Chemical and Petroleum Engineering Vol. 13 No. 3.
- Asquith, G., & Krygowski, D. (2004). Basic Well Log Analysis. Tulsa, Oklahoma: The American Association of Petroleum Geologists.
- Craft, B. C., & Hawkins, M. F. (1991). Applied Petroleum Reservoir Engineering Second Edition. New Jersey: Prentice Hall PTR.
- Darling, T. (2005). Well Logging and Formation Evaluation. USA: Elsevier inc.
- Elshahawi, H., Gad, K., William, A., & Mostafa, A. (2001). Enhanced C/O Logging as an Effective Cased Hole Saturation. SPE 71743.
- Anastasya P. (2015). Analisis Penentuan Zona Produktif Dan Perhitungan Cadangan Minyak Awal Dengan Menggunakan data Logging Pada Lapangan APR. Seminar Nasional Cendekiawan.
- Rider, M. H. (2002). The Geological Interpretation of Well Logs. Scotland: Rider-French Consulting Ltd.