

DAFTAR PUSTAKA

- ESDM. 2023. Sepakati Asumsi Makro Sektor ESDM RAPBN 2023, ICP Dipatok USD95 Per Barel. <https://www.esdm.go.id/id/media-center/arsip-berita/sepakati-asumsi-makro-sektor-esdm-rapbn-2023-icp-dipatok-usd95-per-barel>.
- ESDM. 2023. Rerata ICP Minyak Mentah Indonesia Bulan April 2023 Terkerek Jadi US\$79,34 per Barel. <https://migas.esdm.go.id/post/read/rerata-icp-minyak-mentah-indonesia-bulan-april-2023-terkerek-lagi-jadi-us-79-34-per-barel>.
- Intan M., Nadia. 2022. Analisa Keekonomian Pada Skenario Penambahan Sumur Infill Lapangan Gas “NTN” Dengan Skema *PSC Cost Recovery* [Tugas Akhir]. Yogyakarta: Program Studi Teknik Perminyakan. Fakultas Teknologi Mineral. Universitas Pembangunan Nasional “Veteran”.
- Lubiantara, B. 2012. Ekonomi migas: Tinjauan Aspek Komersial Kontrak Migas. Jakarta: Gramedia Widiasarana Indonesia.
- Lubiantara, B. 2014. Dinamika Industri Migas. Jakarta: Petromindo.com.
- Manurung, Herwin. 2021. Kajian Keekonomian Pada Usulan Perubahan Kontrak Wilayah Kerja Migas Non-Konvensional Untuk Mendukung Produksi 12 BSCFD Gas Dan 1 Juta BOPD Minyak Pada Tahun 2030 [Tugas Akhir]. Kota Deltamas: Program Studi Teknik Perminyakan. Fakultas Teknik dan Desain. Institut Teknologi dan Sains Bandung.
- Menko Perekonomian. 2010. Kerjasama Pemerintah dan Swasta (KPS). Jakarta: Kementerian Koordinator Bidang Perekonomian.
- Nasir, A. 2014. Sejarah Sistem Fiskal Migas Indonesia. Jakarta: PT Gramedia.
- Pramadika, Havid. 2021. Modul *Production Sharing Contract Oil And Gas Cost Recovery* [Modul]. Jakarta: Program Studi Teknik Perminyakan. Fakultas Teknologi Kebumihan dan Energi. Universitas Trisakti.
- SKK Migas. 2017. *Cost Recovery dan Gross Split Forum Energezing* Indonesia. Jakarta: SKK Migas.