

BAB V

KESIMPULAN DAN SARAN

Pada bab ini akan dijelaskan mengenai kesimpulan dan saran berdasarkan penelitian ini. Kesimpulan diambil untuk menjawab rumusan masalah yang telah dirumuskan pada awal penelitian ini. Saran akan diberikan baik untuk pihak kontraktor maupun bagi penelitian selanjutnya. Berikut merupakan penjabaran kesimpulan dan saran.

V.1 Kesimpulan

Penelitian ini dilakukan untuk menjawab permasalahan yang ada, salah satu permasalahan yang diangkat pada penelitian ini tertulis dalam rumusan masalah yang telah dirumuskan pada bab pertama. Berdasarkan pengolahan data yang telah dilakukan, nilai lapangan minyak dengan asumsi mengikuti model harga minyak *two factors mean reversioning* dan tingkat suku bunga bebas resiko Indonesia mengikut *term structure* deterministik adalah sebesar 116,4219 mill US\$.

V.2 Saran

Saran yang diberikan kepada pihak kontraktor kontrak kerja sama (KKKS) adalah sebagai berikut :

1. Lakukan valuasi sebelum mengambil langkah selanjutnya (memutuskan suatu proyek).
2. Pastikan parameter-parameter yang digunakan sudah terbaru dan *update*.

Saran selanjutnya diberikan kepada peneliti selanjutnya, dimana saran ini diharapkan dapat mempermudah penelitian selanjutnya. Saran yang berikan kepada peneliti selanjutnya adalah menggunakan program yang dapat membuat valuasi dengan menggunakan *lattice* secara otomatis.

DAFTAR PUSTAKA

- Bank Indonesia. (2019). Harga dan Yield Wajar Obligasi Pemerintah Indonesia Seri *Benchmark*. Diunduh dari <http://www.ibpa.co.id/DataPasarSuratUtang/HargadanYieldHarian/tabid/84/Default.aspx>
- Boyle, P. P., (1988). *A Lattice Framework for Option Pricing with Two State Variables*, *Journal of Financial and Quantitative Analysis*.
- Boyle, P. P., J Evnine and S. Gibbs, (1989). *Numerical Evaluation of Multivariate Contingent Claims*, *The Review of Financial Studies*.
- Brigo, D., and Mercurio, F. (2006). *Interest Rate Models – Theory and Practice*. Springer.
- Gumelar, G. (2018). Pertamina Siapkan Rp45 T untuk Investasi Hulu Migas 2019. Diunduh dari <https://www.cnnindonesia.com/ekonomi/20181107213320-85-344831/pertamina-siapkan-rp45-t-untuk-investasi-hulu-migas-2019>.
- Hull, J.C. (2015). *Options, Futures, and Other Derivatives Ninth Edition*. Pearson.
- Jabboour, G.M., Kramin, T.V., Kramin, M.V., and Young, S. (2005). *Multinomial Lattice and Derivatives Pricing*. Diunduh dari https://www.researchgate.net/publication/241349791_Multinomial_Lattices_and_Derivatives_Pricing
- Jafarizadeh, B., and Bratvold, RB. (2012). *Two-Factor Oil-Price Model and Real Option Valuation: An Example of Oilfield Abandonment*. SPE Economics & Management.
- Macrotrends. (2019). *Brent Crude Oil Prices – 10 Years Daily Chart*. Diunduh dari <https://www.macrotrends.net/2480/brent-crude-oil-prices-10-year-daily-chart>
- Mun, J. (2002). *Real Options Analysis : Tools and Techniques for Valuing Strategic Investments and Decisions*. Wiley Finance.
- Newnan, D.G. (1988). *Engineering Economic Analysis, Third Edition*. Engineering Press Inc, California.
- Samuelson, P.E and William Nordhaus. (1992). *Economics 19th Ed*. (diunduh dari) https://www.academia.edu/33624679/Economics_19th_Ed._Paul_Samuelson_William_Nordhaus.pdf

- Setiawan, S.R.D. (2017). Ekspor Migas dan Nonmigas Indonesia Naik di Agustus 2017 Kompas.com. Diunduh dari <https://ekonomi.kompas.com/read/2017/09/15/104500426/ekspor-migas-dan-nonmigas-indonesia-naik-di-agustus-2017>
- Silitonga, Y. P. (2015). *“Real Options Method” vs “Discounted Cash Flow Method” to Analyze Upstream Oil & Gas Projects*. PM World Journal.
- Waren, J. H., and Dyer, J. S. (2016). *A Discrete Time Approach for Modeling Two-Factor Mean-Reverting Stochastic Processes*. Institute for Operations Research and the Management Sciences (INFORMS).