

## RINGKASAN

### **ANALISA KEEKONOMIAN UNTUK PENGEMBANGAN LAPANGAN “AT” MENGGUNAKAN SKEMA PSC *COST RECOVERY* PADA WILAYAH KERJA BLOK CPP RIAU**

Oleh  
Abila Tsabitna  
NIM: 113190074  
(Program Studi Sarjana Teknik Perminyakan)

Indonesia merupakan negara yang memiliki kekayaan alam melimpah dan sangat banyak, salah satunya yaitu dari sektor tambang minyak dan gas bumi. Meningkatnya pertumbuhan ekonomi dan jumlah penduduk Indonesia setiap tahunnya membuat kebutuhan akan energi juga kian menjulang sehingga perlu seimbangnya antara permintaan dan kesediaan minyak bumi yang ada. Oleh sebab itu, perlu dilakukan pencarian dan penemuan sumur atau lapangan minyak baru yang dapat menunjang target permintaan migas di Indonesia dan meningkatkan produktivitas minyak. Lapangan “AT” merupakan salah satu lapangan baru yang terletak di Wilayah Kerja (WK) Blok *Coastal Plain* Pekanbaru (CPP) dan saat ini masih berstatus lapangan eksplorasi.

Pada penelitian lapangan “AT” ini, dilakukan perhitungan keekonomian menggunakan metode *Production Sharing Contract (PSC) Cost Recovery*. Pengerjaan dimulai dengan perhitungan *annual production*, perhitungan perkiraan biaya investasi dan *operating*, perhitungan depresiasi, perhitungan *cash flow*, dan analisa sensitivitas dengan kenaikan dan penurunan sebesar 40%. Untuk menghitung validasi keekonomian, dapat dilakukan dengan penjumlahan antara *contractor take*, *government take*, dan *cost recovery*.

Dari hasil perhitungan keekonomian, didapatkan nilai indikator keekonomian, yaitu NPV 16,564,698 USD, IRR 38%, DPI 1.09, dan POT 4.9 tahun. Untuk pembagian hasil %*revenue*, *kontraktor take* sebesar 8.56% dan *government take* sebesar 63.19%, serta *cost recovery* sebesar 28.25%. Berdasarkan hasil tersebut, Lapangan “AT” layak dikembangkan karena nilai %IRR yang dihasilkan lebih besar dari MARR yang telah ditentukan sebesar 10%

**Kata Kunci:** Blok CPP, *Cost Recovery*, Keekonomian, PSC, USD

## ABSTRACT

### ***ECONOMIC ANALYSIS FOR THE DEVELOPMENT OF THE "AT" FIELD USING THE PSC COST RECOVERY SCHEME IN THE CPP RIAU BLOCK WORKING AREA***

By

Abila Tsabitna

NIM: 113190074

*(Petroleum Engineering Undergraduated Program)*

*Indonesia is a country that has abundant and vast natural resources, one of which is from the oil and gas mining sector. The increasing economic growth and population of Indonesia every year makes the need for energy also looming so that it is necessary to balance the demand and availability of existing petroleum. Therefore, it is necessary to search and discover new oil wells or fields that can support the target oil and gas demand in Indonesia and increase oil productivity. The "AT" field is one of the new fields located in the Working Area (WK) of the Coastal Plain Pekanbaru (CPP) Block and is currently still an exploration field.*

*In this "AT" field study, an economic calculation is carried out using the Production Sharing Contract (PSC) Cost Recovery method. The work begins with the calculation of annual production, calculation of estimated investment and operating costs, depreciation calculation, cash flow calculation, and sensitivity analysis with an increase and decrease of 40%. To calculate the validation of economics, it can be done by summing up the contractor take, government take, and cost recovery.*

*From the results of the economic calculation, the economic indicator values were obtained, namely NPV 16,564,698 USD, IRR 38%, DPI 1.09, and POT 4.9 years. For %revenue sharing, the contractor take is 8.56% and the government take is 63.19%, and cost recovery is 28.25%. Based on these results, the "AT" field is feasible to develop because the resulting %IRR value is greater than the predetermined MARR of 10%.*

**Keywords:** CPP Block, Cost Recovery, Economic, PSC, USD