

## SARI

Dalam usaha pengembangan lapangan Naomi, pemodelan dan karakterisasi reservoir sangat penting untuk dilakukan yang meliputi distribusi fasies dan sifat reservoir batupasir B Formasi Bekasap yang merupakan salah satu reservoir di lapangan ini. Hasil penelitian ini diharapkan dapat memberikan gambaran mengenai penempatan lokasi sumur baru yang lebih baik dalam meningkatkan produksi di lapangan ini.

Data yang digunakan dalam penelitian ini berupa data primer dan data sekunder. Data primer berupa data batuan inti, data log sumur dan data interpretasi seismik, sedangkan data sekunder terdiri dari data log petrofisika dan data biostratigrafi. Berdasarkan Analisa data batuan inti, biostratigrafi, dan elektrofases, daerah penelitian terdiri dari beberapa fasies pengendapan yakni fasies *tidal channel*, fasies *tidal bar* dan fasies *shelf*.

Identifikasi distribusi fasies dan sifat reservoir menggunakan metode *multiple point statistic* yang berbasis pada *training image*. Penggunaan metode ini didasari pada metode statistik yang berbasis variogram dapat menghasilkan bentuk fasies yang berbeda dengan model variogram yang hampir sama.

Dari pemodelan fasies dan sifat reservoir yang telah dilakukan dapat memberikan hasil bahwa daerah yang mempunyai kualitas reservoir paling baik pada batupasir B di Lapangan Naomi adalah pada fasies *tidal channel*

## **ABSTRACT**

During the development program of Naomi field, it is important to execute modelling and reservoir characterization that it comprised of reservoir properties and facies distribution. The program will focus on the potential reservoir Bekasap Formation, which is B sandstone. The expectation from the evaluation result capability is to describe a better play concept in order to increase fields performance.

The primary data using in this research: core, well log, and seismic interpretation through and the secondary: petrophysical log and biostratigrafi. According to core, biostratigraphy and electrofacies analysis, the field can be differentiated into several depositional facies which are tidal channel facies, tidal bar facies and shelf facies.

Identification of reservoir properties and facies distribution in this field will use multiple point statistic which based on training image. The usage of multiple point statistic method is based on the uncertainty of fasies model determinate by variogram based statistic method.

Interpretation result of the final model show that tidal channel facies is potentially have good reservoir quality compare to other facies in this field.