SARI

Formasi Cibulakan Atas, Lapangan "Naom", Cekungan Jawa Barat Utara merupakan salah satu lokasi yang memiliki potensi hidrokarbon yang baik sehingga memerlukan analisis sumur dalam mendukung eksplorasi dan eksploitasinya. Formasi Cibulakan Atas merupakan salah satu formasi yang disusun oleh material klastik yang berupa batupasir dan batugamping sebagai reservoarnya. Penelitian ini dilakukan dengan maksud dan tujuan untuk mendapatkan gambaran variasi litologi, pola *system tract*, kerangka strartigrafi secara lateral, persebaran fasies dan lingkungan pengendapan pada Formasi Cibulakan Atas yang buat dalam satu bentuk laporan penelitian.

Metode yang digunakan dalam melakukan penelitian ini antara lain dengan menganalisis data sumur pemboran meliputi data log sumur dan data *mudlog* yang menghasilkan interpretasi litologi, interpretasi sikuen, interpretasi asosiasi fasies, interpretasi lingkungan pengendapan, peta *isopach* dan peta fasies

Hasil analisis dan pengolahan data sumur pada daerah penelitian menunjukkan bahwa Formasi Cibulakan Atas tersusun atas litologi berupa batupasir, batulanau, *shale*, dan batugamping. Daerah penelitian diinterpretasikan memiliki 2 fase sikuen yaitu sikuen 1 terdiri dari *Highstand System Tract* (HST), *Lowstand System Tract* (LST) dan *Transgressive System Tract* (TST), sikuen 2 juga terdiri dari *Highstand System Tract* (HST), *Lowstand System Tract* (LST) dan *Transgressive System Tract* (TST). Berdasarkan hasil interpretasi yang dilakukan terdapat 2 asosiasi fasies pada sumur ini yaitu *offshore transition zone* pada *strom-dominated shelf* dengan lingkungan pengendapan *shallow sandy seas* dan *open shelf* pada *rimmed carbonate platform* dengan lingkungan pengendapan *shallow marine carbonate*.

Kata kunci : Cekungan Jawa Barat Utara, Formasi Cibulakan Atas, Litologi, Sikuen Stratigrafi, *System Tract*, Asosiasi Fasies, Lingkungan Pengendapan.

ABSTRACT

The Upper Cibulakan Formation, "Naom" Field, North West Java Basin, is one of the locations with good hydrocarbon potential, necessitating well analysis to support its exploration and exploitation. The Upper Cibulakan Formation consists of clastic materials such as sandstone and limestone as its reservoir. This study aims to provide an overview of lithological variations, system tract patterns, lateral stratigraphic framework, facies distribution, and depositional environments in the Upper Cibulakan Formation, presented in a research report.

The methods used in this study include analyzing well data, such as well logs and mudlog data, to produce lithological interpretations, sequence interpretations, facies association interpretations, depositional environment interpretations, isopach maps, and facies maps.

The results of the well data analysis and processing in the study area indicate that the Upper Cibulakan Formation consists of lithologies such as sandstone, siltstone, shale, and limestone. The study area is interpreted to have two sequence phases, with sequence 1 consisting of Highstand System Tract (HST), Lowstand System Tract (LST), and Transgressive System Tract (TST), and sequence 2 also consisting of Highstand System Tract (HST), Lowstand System Tract (LST), and Transgressive System Tract (TST). Based on the interpretations, there are two facies associations in this well: the offshore transition zone on a storm-dominated shelf with shallow sandy seas depositional environments and the open shelf on a rimmed carbonate platform with shallow marine carbonate depositional environments.

Keywords : *North West Java Basin, Upper Cibulakan Formation, Lithology, Stratigraphic Sequence, System Tract, Facies Association, Depositional Environment.*