

**PERHITUNGAN CADANGAN HIDROKARBON PADA *RESERVOIR***  
**ZONA E FORMASI TANJUNG CEKUNGAN BARITO**  
**BERDASARKAN DATA LOG MEKANIK, SEISMIK DAN *CUTTING***  
**LAPANGAN “DEPOK”**  
**KALIMANTAN SELATAN**

**SARI**

Daerah telitian merupakan di dalam Wilayah Kuasa Penambangan PT. Pertamina UBEP Tanjung, dengan lapangan penelitian yaitu Lapangan Depok terletak sekitar 240 km dari kota Banjarmasin. Lapangan Depok memiliki luas area sekitar  $\pm 119 \text{ km}^2$ .

Analisis yang dilakukan dalam penelitian ini adalah pemetaan bawah permukaan dan perhitungan cadangan hidrokarbon Lapisan E Lapangan “Depok” dengan menggunakan 12 data log sumur disertai juga data sekunder antara lain data seismik dan *cutting* sebagai data penunjang penelitian. Objek penelitian adalah Formasi Tanjung Bawah dengan litologi penyusun didominasi litologi batupasir dengan sisipan batulempung dan terdapat juga litologi batubara. Berdasarkan analisa menggunakan data log diketahui bahwa Lapisan E terbentuk pada lingkungan pengendapan delta yang di dominasi pasang surut, sehingga termasuk ke dalam bagian *delta front*. Hal ini ditunjukkan dengan munculnya pola log *coarsening upward* (Walker, 1992).

Berdasarkan hasil dari analisis kuantitatif, untuk wilayah lapangan Depok bagian Utara diperoleh harga porositas sebesar 0.18 dan harga *saturation water* ( $S_w$ ) sebesar 0,67. Sedangkan untuk wilayah lapangan Depok bagian Selatan diperoleh harga porositas sebesar 0.18 dan harga *saturation water* ( $S_w$ ) sebesar 0,66. Hasil dari perhitungan cadangan hidrokarbon lapisan E diperoleh besarnya *original oil in place* (OOIP) 27,441 MMSTB pada bagian Utara dan 13,902 MMSTB pada bagian Selatan.