

BAB VI

KESIMPULAN DAN SARAN

6.1. Kesimpulan

Dari hasil penelitian dapat diambil kesimpulan sebagai berikut :

1. Dari hasil interpretasi didapatkan 3 horizon, yaitu Formasi Palembang, Formasi Telisa (Gumai) dan Formasi Baturaja.
2. Peta Struktur Waktu (*Time Structur Map*) yang dibuat berdasarkan *marker* horizon (PAL,TEL,BAR) dibuat berdasarkan nilai kedalaman dalam waktu (TWT) setiap lintasan seismik
3. Peta Struktur Kedalaman (*Depth Structur Map*) dibuat berdasarkan konversi nilai waktu (*time*) ke kedalaman (*depth*) menggunakan *CheckShot* sumur KS
4. Target Perhitungan *Gross Rock Volume* (GRV) Reservoir yaitu pada Formasi Baturaja yang sebagian besar berupa sedimen karbonat
5. Dari perhitungan *Gross Rock Volume* (GRV) menggunakan metode *Bulk Volume* pada klosur tutupan reservoir adalah Area I adalah 1.339.121,813 m^3 atau 1.339, 1 km^3 dan Area II adalah 11.881,38 m^3 atau 11,8 km^3 .

6.2. Saran

Dari hasil interpretasi dan perhitungan yang didapat, baiknya interpretasi dilakukan dengan harus lebih spesifik, baik dalam geologi struktur serta stratigrafi dan juga perhitungan harus lebih teliti dan ditingkatkan ke tingkat perhitungan reservoir menuju cadangan (*Original/Initial Oil in Placed*) untuk hasil yang lebih signifikan.