

## BAB V KESIMPULAN DAN SARAN

### 5.1 KESIMPULAN

Berdasarkan hasil data penelitian Lapangan Cemara di Formasi Bekasap yang terletak pada Cekungan Sumatera Tengah, maka dapat ditarik beberapa kesimpulan sebagai berikut :

1. Zona sebaran reservoir hidrokarbon pada Lapangan “Cemara” diidentifikasi berdasarkan atribut seismik, *crossplot* atribut dan peta struktur kedalaman. Zona sebaran reservoir berada pada zona ketinggian dengan kedalaman  $\pm 1.830$  kaki.
2. Peta sebaran reservoir ditunjukkan oleh rentang energi maksimum pada atribut RMS (2,0-3,2) dan *average energy* (7,0-11,0), sedangkan pada atribut *instantaneous frequency* sebaran reservoir ditunjukkan oleh rentang energi minimum (12,50-0,00).
3. *Crossplot* atribut dengan lapisan net batupasir dan *vshale* menunjukkan sebaran reservoir daerah penelitian memiliki tingkat *clean sand* yang tinggi dengan porositas dan permeabilitas yang baik untuk mengalirkan hidrokarbon.

### 5.2 SARAN

Berdasarkan hasil data penelitian Lapangan Cemara di Formasi Bekasap yang terletak pada Cekungan Sumatera Tengah, maka dapat disarankan :

1. Arah pengembangan sumur baru di barat dan timur laut dari sumur Cemara 3 direpretasikan oleh zona *sweetspot* pada atribut amplitudo.

2. Perlu dilakukannya analisis metode inversi untuk informasi model geologi bawah permukaan.

