

BAB V

PENUTUP

5.1 Kesimpulan

Berdasarkan hasil analisa penelitian yang telah dilakukan dapat disimpulkan bahwa :

1. Sebaran *elastic properties* batuan reservoir dapat diidentifikasi berdasarkan hasil inversi simultan. Arah penyebaran *elastic properties* mengikuti arah dari *channel slope* dengan orientasi barat-timur (W-E) dan barat barat laut -timur tenggara (WWN-EEN). Zona yang berpotensi mengandung hidrokarbon memiliki impedansi P, densitas dan V_p/V_s rendah dan impeansi S tinggi.
2. Sebaran nilai porositas pada zona target dapat diidentifikasi berdasarkan hasil inversi dengan nilai porositas zona target 0.17-0.31 dengan penyebaran arah timur barat (W-E) dan barat barat laut -timur tenggara (WWN-EEN).
3. Atribut seismik *minimum amplitude* dan *RMS amplitude* dapat memberikan informasi distribusi lateral batu pasir yang potensial sebagai reservoir. Sebaran reservoir *channel slope* memiliki arah orientasi barat-timur (W-E) dan barat barat laut -timur tenggara (WWN-EES).

5.2 Saran

Untuk penelitian selanjutnya diharapkan data seismik 3D dibagi menjadi dua volume seismik yang berbeda yakni untuk lapangan Pudakit I dan lapangan Pudakit II. Hal ini dikarenakan pada lapangan Pudakit I dan lapangan Pudakit II memiliki karakter frekuensi yang berbeda. Selain itu sebaiknya menggunakan *wavelet lateral variation* untuk meningkatkan hasil dari inversi seismik.

Halaman ini sengaja dikosongkan