

## RINGKASAN

Dalam penentuan karakterisasi reservoir metode yang paling umum digunakan adalah metode inversi seismik inversi impedansi akustik (AI). Metode inversi impedansi akustik ini melibatkan data seismik 3D PTSM dan 2 data sumur diaplikasikan guna mendapatkan parameter impedansi akustik dan nilai porositas dalam karakterisasi suatu reservoir sehingga memberikan informasi seputar reservoir berdasarkan peta persebarannya. Berdasarkan penelitian yang dilakukan didapati batasan impedansi akustik untuk zona *sand* pada zona target yaitu antara 6000-8000 (m/s)\*(gr/cc) dengan nilai porositas 18-34%. Terdapat adanya anomali disekitar zona reservoir yang memiliki nilai impedansi akustik yang tinggi dimana hal ini diduga adanya perselingan dengan jenis batuan *shale*.

**Kata kunci:** Reservoir, impedansi akustik, porositas, inversi seismik berbasis model.