

V. KESIMPULAN DAN SARAN

5.1 Kesimpulan

Berdasarkan analisa hasil dan pembahasan yang telah dilakukan dapat ditarik kesimpulan, yaitu :

1. Reservoir zona target dari *Top* (Fs8) – *Bottom* (Fs4) merupakan Reservoir *Sandstone*. Berdasarkan hasil analisa sensitivitas dari densitas diperoleh nilai rentang 2.05 – 2.1 gr/cc dan porositas dengan nilai rentang dari 32 – 37 %. Yang dimana pada sumur F03-2 berada pada kedalaman 550 – 925 Meter, pada sumur F02-1 berada pada kedalaman 760 -1060 Meter dan pada sumur F06-1 berada pada kedalaman 750 – 1050 Meter.
2. Berdasarkan hasil inversi AI pada zona target diperoleh nilai AI 4.3×10^6 ((m/s) x (g/cc)) sampai 4.4×10^6 ((m/s) x (g/cc)) dengan ditandai warna hijau dan dapat diketahui hasil dari atribut menunjukkan zona *brightspot* mengindikasikan hidrokarbon dengan porositas dan densitas. Berdasarkan hasil dari inversi AI dan *brightspot* tersebut maka reservoir pada zona target penelitian lapangan F3 Belanda berarah dari Timur ke Barat.

5.2 Saran

Berdasarkan hasil penelitian disarankan:

1. Perlu diperhatikan kembali parameter input agar tidak terjadinya *misinterpretation*.
2. Perlu dilakukan penelitian lainnya seperti analisa Petrofisika, *Rock physics* dan parameter Fasies yang dimana penelitian tersebut untuk mengetahui lebih detail keadaan sebenarnya dibawah permukaan berdasarkan well logging.
3. Perlu memperbanyak Well Logging.