

BAB V. KESIMPULAN

V.1. Kesimpulan

Berdasarkan hasil analisis yang telah dilakukan, kesimpulan dari penelitian ini adalah sebagai berikut :

1. Hasil dari analisis *wireline log*, data *cutting*, data DST, dan analisis petrofisika, didapatkan bahwa pada lapangan “P” zona reservoir TA 1 berada di lapisan TAF-3.2 dengan interval kedalaman (TVDSS) 2778 – 2793 m pada sumur LRN-01, 2798.95 – 2819.5 m pada sumur LRN-02, dan 2818.6 – 2825 m pada sumur LRN-03. Zona reservoir TA 2 berada di interval kedalaman (TVDSS) 2908 – 2913 m pada sumur LRN-01 dan 2932 – 2936.6 m pada sumur LRN-02. Zona reservoir TA 3 berada di lapisan TAF-5 dengan interval kedalaman (TVDSS) 2968 – 2974 m pada sumur LRN-01, 3000.3 – 3010 m pada sumur LRN-02, dan 3009.6 – 3021 pada sumur LRN-03. Pada penelitian ini dilakukan perhitungan pada lapisan TA 3 (TAF-5) dikarenakan pada pada ketiga sumur yang ada, lapisan TAF-5 menunjukkan hasil analisis petrofisika yang cukup baik sebagai reservoir penghasil hidrokarbon dan hasil laporan sumur perusahaan menunjukkan bahwa pada ketiga sumur lapangan “P” memiliki fokus target pemboran yang menghasilkan hidrokarbon pada lapisan TAF-5.
2. Formasi Talang Akar Lapangan P tersusun oleh litologi batupasir, serpih, batubara, dan perlapisan tipis batugamping di beberapa titik kedalaman. Berdasarkan hasil analisis elektrofisies pada lapangan “P”, fasies pengendapan menunjukkan ciri dari fasies *delta plain*, *delta front*, dan *prodelta*. Fasies pengendapan tersebut menjadi penciri bahwa formasi Talang Akar diendapkan pada lingkungan *deltaic*. Berdasarkan stratigrafi regional penelitian terdahulu, diketahui bahwa formasi Talang Akar terbentuk pada kala Oligosen Akhir – Miosen Awal. Pada lapisan TA 3 (TAF-5) yang berperan sebagai zona perhitungan pada penelitian ini, diketahui bahwa struktur yang berkembang adalah sesar normal dengan arah orientasi bidang sesar Barat Daya – Timur Laut dan lapisan ini menebal dari Barat ke Timur.
3. Zona reservoir TA 3 (TAF-5) pada lapangan “P” memiliki sumber daya hidrokarbon (OOIP) sebesar 3.162×10^6 STB (*stock tank barrel*) atau 3.162 MMSTB (*million stock tank barrels*) dengan batas *oil water contact* (OWC) berada pada sumur LRN-03 dengan kedalaman 3018.07 m (TVDSS).