

BAB V

PENUTUP

5.1 Kesimpulan

Kesimpulan yang didapat pada penelitian ini, yaitu:

1. Sumur “RG-3” telah di produksi sejak tahun 2015 dan mengalami penurunan produksi disebabkan oleh turunnya tekanan reservoir yang membuat cadangan hidrokarbon yang tersisa tidak dapat mengalir secara alamiah karena telah dilakukan kegiatan eksplorasi secara terus menerus. Pembacaan terakhir produksi pada nilai 3 MMscfd.
2. Pekerjaan penambahan lapisan pada zona UA-12 menggunakan metode SSD pada Sumur “RG-3” berdasarkan data *well test* dapat menghasilkan produksi optimal mencapai 12 MMscfd, pembacaan terakhir produksi pada zona UA-10 mencapai 3 MMscfd, dapat diartikan bahwa dengan penambahan zona pada UA-12 berhasil untuk meningkatkan hasil produksi pada sumur “RG-3”.
3. Sumur “RG-3” untuk meningkatkan produksi dengan penambahan lapisan produksi dengan membuka SSD menggunakan *slickline unit*. Dengan running shifting tool untuk membuka SSD dan melakukan well test untuk mendapatkan informasi sumur seperti gas rate, pressure, dan temperature untuk memastikan apakah zona yang baru dibuka mengalami kenaikan produksi atau tidak.
4. Pada perhitungan indikator keekonomian dengan asumsi produksi sebesar 8 MMscfd dan harga gas pada bulan Desember 2021 sebesar \$3,76/MMBtu, perhitungan POT, NPV, ROR mendapatkan hasil POT 3 Hari, NPV US\$ 85.147, dan ROR 1.007% dengan hasil tersebut maka sumur dinyatakan layak untuk dikembangkan.

5.2 Saran

Pada penelitian ini penulis menggunakan data asumsi dari sumur untuk mengevaluasi keekonomian berdasarkan dari data biaya rencana pekerjaan, estimasi produksi gas, dan data pendukung lainnya untuk menghitung POT, NPV,

dan ROR. Untuk penelitian selanjutnya, diharapkan dapat menggunakan data biaya pekerjaan, data biaya produksi *actual* yang dapat menunjang keberhasilan penghitungan yang akurat pada penelitian yang dikerjakan.

