

BAB V

PENUTUP

5.1 Kesimpulan

Berdasarkan hasil pembahasan yang telah penulis uraikan pada bab sebelumnya, maka dapat diambil beberapa kesimpulan berikut ini :

1. Faktor yang diperlukan untuk menentukan daerah prospek sumur J yaitu ditinjau berdasarkan porositas, permeabilitas, saturasi minyak, dan *pressure*. Nilai dari parameter tersebut dapat diketahui disimulasi reservoir berdasarkan data yang paling baik atau tinggi.
2. Tingkat perkiraan laju produksi (*production forecast rate*) minyak selama 2 tahun terus mengalami penurunan, tetapi meningkatkan kumulatif produksi minyak. Hal ini dikarenakan adanya penurunan produksi yang disebabkan oleh penurunan tekanan statis reservoir seiring dengan diproduksikannya minyak. Sedangkan, kumulatif produksi minyak merupakan jumlah minyak yang diproduksi dari awal sampai akhir produksi.
3. Kumulatif produksi minyak yang dihasilkan oleh sumur J yaitu 33,80 STB ditahun 2014 dengan rata-rata perubahan kenaikan yang terjadi setiap bulan selama 2 tahun yaitu sebesar 12%.

5.2 Saran

Saran dari hasil penulisan yang dapat diberikan yaitu sebagai berikut :

1. Untuk menjadi dasar *field development* maka dapat dilaksanakan dengan mencoba kembali untuk *adjustment* grafik permeabilitas, kemudian mengubah data grid property, seperti permeabilitas, *transmissibility*, ataupun yang lainnya supaya mendapatkan hasil *history matching* yang baik.
2. Untuk mendapatkan hasil produksi minyak yang baik maka dapat dilaksanakan dengan menggunakan metode tambahan lain, seperti injeksi, *fracturing*, ataupun yang lainnya.