

BAB VI

KESIMPULAN

1. Dari hasil analisa jaringan dengan pola skenario suplay gas yang berbeda-beda maka didapatkan saat injeksi gas ke storage adalah pada tekanan 202 psi dan laju alir atau flowrate sebesar 170 mmscfd. Sedangkan pada kondisi short-fall dapat di tarik atau withdrawl ke pipeline sebesar 550 mmscfd pada tekanan 336 psi.
2. Dari hasil analisa perhitungan untuk kompressor didapataka Hp 165.777 ratio kompresi 1:4 type reciprocating dengan kompresi adiabtict. Sedangkan untuk metering dipakai orifice 3 unit masing dngan kapasitas 200 MMscfd. Untuk dehidrasi digunakan glycol TEG, konsentrasi Lean TEG 98,0 wt% dan circulation ratio 104,7 gal TEG/lbm H2O absorbed
3. Dari hasil analisa finansial untuk keekonomian biaya penyimpan dapatkan harga yang layak pada posisi 0,3 sampai 0,6 USD per-mmbtu
4. Dari hasil analisa finansial untuk keekonomian biaya penyimpan dapatkan harga yang layak pada posisi 0,3 sampai 0,6 USD per-mmbtu
5. Dari hasil pemilihan kapasitas sumur yang ada di Karang Ampel dipilih adalah reservoir dengan kapsitas GIP sebesar 37 Bcf.
6. Dari hasil analisa sensitivitas maka diperoleh hasil sebagai berikut

Sensitivitas Suku Bunga Terhadap Kelayakan	Min 11%	Max 28.13 % .
Sensitivitas Volume Sewa Terhadap Kelayakan	Min 305,58 Mscfd	Max 600 MMScfd

7. Dari hasil Analisa keekonomian maka didapatkan nilai yang optimal adalah sebagai berikut : Volume sewa 550 MMscfd, biaya sewa 0,6 \$ per-mmbtu, NPV \$ 71,717 juta, PB 5 tahun IRR 28,43%.