



## **BAB IX**

### **KESIMPULAN DAN SARAN**

#### **IX.1 Kesimpulan**

Berdasarkan kerja praktik yang kami lakukan di PT. PERTAMINA EP Regional 2 Zona 7 Tambun Field berupa orientasi di berbagai unit dengan ditunjang oleh data-data dari literatur dan petunjuk serta penjelasan dari operator dan pembimbing dapat disimpulkan bahwa :

1. PT. PERTAMINA EP Regional 2 Zona 7 Tambun Field merupakan unit pengolahan minyak yang mempunyai kapasitas produksi sebesar 12% dari Asset 3 lainnya yaitu, 1675 BOPD dan 31 mmscfd.
2. Proses yang dilakukan bermula crude oil yang diolah melalui separator dan FWKO kemudian dialirkan via booster station menuju terminal Balongan sejauh 210 km. Selain crude oil, gas yang diolah melalui scrubber, kompressor, dan kondensat plant yang di distribusikan menuju konsumen.
3. Produk yang dihasilkan di PT. PERTAMINA EP Regional 2 Zona 7 Tambun Field antara lain: crude oil, gas, dan kondensat yang bercampur dengan crude oil itu sendiri.
4. Berdasarkan hasil perhitungan, Rm (Area Ratio) yang dihasilkan sebesar 3,0951. Yang dapat disimpulkan ukuran alat FWKO D-11 telah memenuhi syarat.

#### **IX.2 Saran**

Berikut ini saran yang dapat kami sampaikan untuk PT. PERTAMINA EP Regional 2 Zona 7 Tambun Field sebagai berikut :

1. Kami berharap PT. PERTAMINA EP Regional 2 Zona 7 Tambun Field untuk menjaga maintenance dari alat flowmeter yang terdapat pada FWKO agar produk yang dihasilkan dapat dilihat data dari laju alir fluida yang aktual.
2. Kami juga berharap PT. PERTAMINA EP Regional 2 Zona 7 Tambun Field untuk meningkatkan teknologi dalam pengolahan limbah agar limbah dapat



PROGRAM STUDI S-1 TEKNIK KIMIA  
FAKULTAS TEKNIK  
UPN “VETERAN” JAWA TIMUR

---

dimanfaatkan oleh PT. PERTAMINA EP Regional 2 Zona 7 Tambun Field sendiri.