



## BAB V

### KESIMPULAN DAN SARAN

#### 5.1 Kesimpulan

Berdasarkan dari hasil perhitungan yang telah diuraikan dalam Laporan Akhir ini, maka dapat diambil suatu kesimpulan yaitu :

1. Rugi yang dihasilkan dari berdasarkan perhitungan dengan arus beban yang paling besar terjadi pada tanggal 26 April 2015 pada generator PLTG unit 3 keramasan yang memiliki rugi- rugi total yang paling tinggi sebesar 0,03476648 MW dan arus beban yang paling kecil terjadi saat beban puncak siang pada tanggal 26 April 2015 pada generator PLTG unit 3 keramasan yang memiliki rugi- rugi total yang paling kecil sebesar 0,01260122MW. Jadi, terlihat bahwa semakin besar arus beban maka rugi – rugi total generator akan semakin membesar dan jika semakin kecil arus beban maka nilai rugi – rugi total generator semakin kecil.
2. Efisiensi generator sangat dipengaruhi oleh beban – beban yang terpakai. Dimana pada tanggal 23 April 2015 pada generator PLTG unit 3 keramasan memiliki nilai daya keluran yang paling besar sehingga memiliki nilai efisiensi yang paling rendah sebesar  $\eta = 99,819 \%$  dan tanggal 26 April 2015 memiliki nilai daya keluran yang terkecil sehingga memiliki nilai efisiensi yang tinggi sebesar  $\eta = 99,874 \%$ . Jadi, jika semakin besar daya keluarannya atau daya yang terpakai maka tingkat efisiensi generator akan semakin rendah dan jika semakin kecil daya keluaran generator maka tingkat efisiensi generator akan semakin tinggi.



## **5.2 Saran**

Setelah melakukan studi mengenai pengaruh perubahan daya terpasang terhadap efisiensi generator 11 KV/20 MW pada PLTG unit 3 keramasan di PT.PLN (persero) Palembang.

1. Studi ini dapat di lanjutkan kembali dengan menghitung daya input pada generator yang ada di PLTG unit tiga keramasan.
2. Selalu melakukan perawatan yang berkala, agar generator yang ada di PLTG unit tiga keramasan dapat selalu bekerja pada keadaan optimal.