

BAB V

KESIMPULAN DAN SARAN

5.1 Kesimpulan

Berdasarkan hasil perhitungan dan analisa yang telah di berikan, maka dapat diambil kesimpulan sebagai berikut :

1. Untuk menentukan perkiraan beban puncak Gardu Induk Lubuk Alungsekar ang dan pada masa yang datang berdasarkan hasil analisis diatas, akan lebih sesuai menggunakan fungsi regresi linier sederhana karena dapat dilihat dari hasil estimasi pertambahan beban yang paling mendekati lainnya.
2. Pada saat ini (tahun 2018) ternyata kapasitas dari transformator daya 1 dan 2 di Gardu Induk Lubuk Alung masih mencukupi melayani beban yang ada, maka sebaiknya pihak PT. PLN (Persero) UPT Padang Tragi Pariaman Gardu Induk Lubuk Alung disarankan agar transformator daya pada gardu induk lubuk alung harus di perahatkan.
3. Berdasarkan hasil penelitian yang telah dilakukan, besarnya laju pertambahan beban transformator daya pada Gardu Induk Lubuk Alung untuk 10 tahun beban puncak meningkat sekitar 22% dengan jumlah rata-ratanya sekitar 2 MVA, dan berlaku seterusnya sampai 10 tahun mendatang.
4. Dikarenakan beban pada transformator daya I dan II masih mampu melayani beban untuk 10 tahun mendatang, maka pihak PT PLN harus memperhatikan pertumbuhan beban yang terus meningkat.

5.2 Saran

1. PT. PLN (Persero) UPT Padang Tragi Pariaman Gardu Induk Lubuk Alung dapat melakukan perencanaan penambahan transformator daya atau PLN membuat gardu induk baru demi menunjang kebutuhan pasokan listrik di Kabupaten Padang Pariaman pada khususnya.
2. Serta pemakaian beban harus di perhatikan ketentuan yang di izinkan, yaitu tidak melebihi dari 90% dari kapasitas yang terpasang.
3. Pemeliharaan dari transformator daya harus mengikuti aturan yang sudah di tentukan, yaitu secara rutin dan berkala.
4. Untuk wilayah perencanaan pembebanan transformator daya berdasarkan pertumbuhan beban ini dapat di perluas tidak hanya pada satu Unit Pelayanan Transmisi (UPT) saja, tetapi juga untuk Sub sistem (Region) yang terdiri dari beberapa Unit Pelayanan Transmisi (UPT).