

BAB III

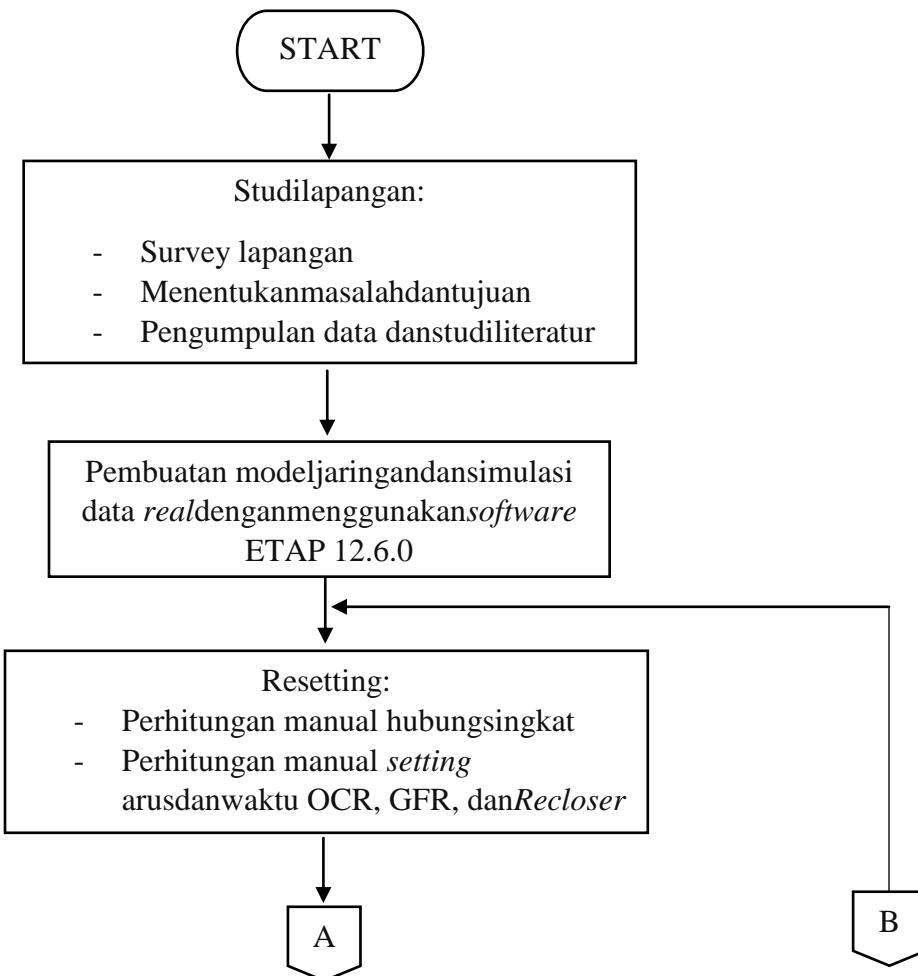
METODOLOGI PENELITIAN

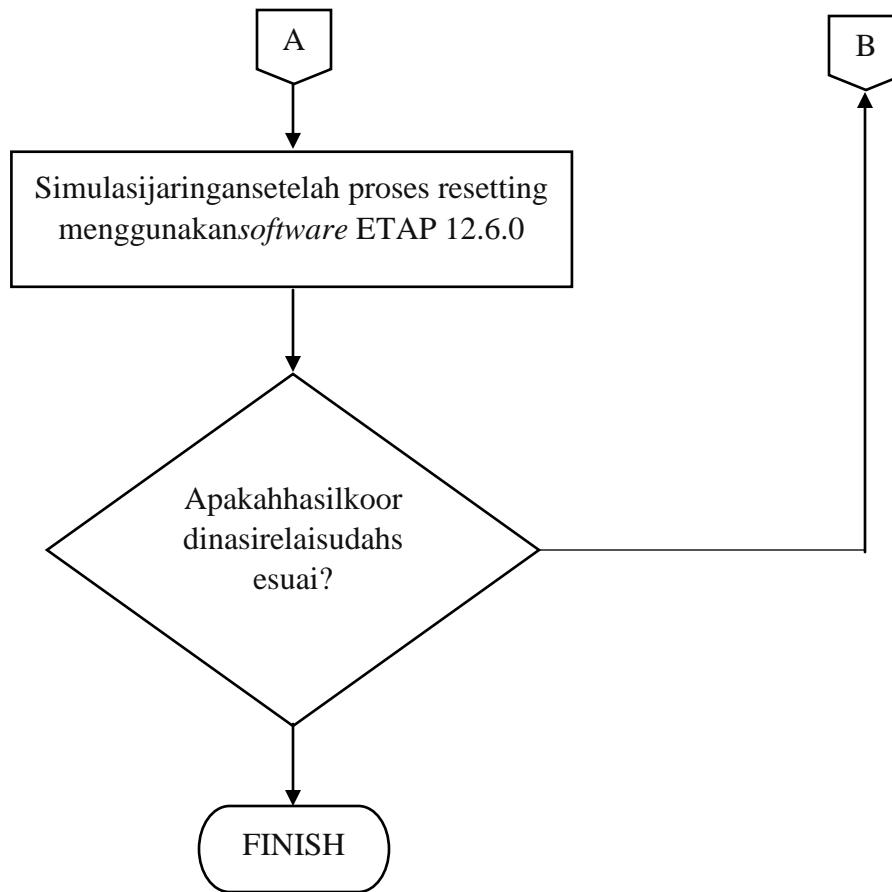
3.1 LokasiPenelitian

Objek yang akanditelitipadapenelitianiniialahpadapenyulang MWTI di GI PadalarangBaru. Pengambilan data dilakukan di PT PLN APD Jawa Barat dan Banten yang terletak di Jl. Dr. Ir. Sukarno, Braga, Sumur Bandung, Kota Bandung..

3.2 FlowchartPenelitian

Berikutadalahlangkah-langkahpenelitian yang dibentukdalamsebuah*flow chart* yang berisikandarilangkahawal, hinggadidapatnyahasil*resetting* yang diharapkan.





3.3 Penjabaran Singkat Flowchart

1. Survey lapangan

Langkah pertama yang dilakukan yaitu survei lapangan. Survei lapangan merupakan bagian dari studi lapangan yang bertujuan untuk mengetahui ketersediaan dan kondisi peralatan yang akan diteliti.

2. Menentukan masalah dan tujuan

Tahap selanjutnya yaitu menentukan masalah dan tujuan dari penelitian. Tahap ini juga merupakan bagian dari studi lapangan. Setelah mengetahui keadaan di lapangan, selanjutnya yaitu proses menentukan rumusan masalah dan tujuan dari penelitian.

3. Pengumpulan data dan studi literature

Tahap terakhirdalam studi dilapangan adalah pengumpulan data dan studi literatur terkait koordinasi relai proteksi. Data-data yang didapat merupakan data-data jaringan serta data relai (karakteristik dan penempatannya). Studi literatur yang dilakukan menggunakan jurnal-jurnal beserta buku atau literatur yang mendukung topik penelitian.

4. Pembuatan Model

Jaringan dan Simulasi Arus Gangguan Menggunakan Software ETAP 12.6.0

Pada tahap ini akan dilakukan pembuatan model jaringan dan penelitian dan simulasi arus gangguan menggunakan perangkat lunak ETAP 12.6.0. Data penunjang yang dibutuhkan untuk proses ini merupakan data aktual yang terdiri dari data impedansi, tegangan, dan daya dari jaringan yang akan diteliti. Setelah proses input data pada jaringan selesai dilakukan, maka proses selanjutnya yaitu menjalankan simulasi *load flow calculation* menggunakan software ETAP 12.6.0. Metode yang digunakan untuk *load flow calculation* adalah metode Newton Raphson.

Setelah proses di atas selesai dilakukan maka proses selanjutnya adalah menjalankan simulasi hubungan singkat untuk mendapatkan nilai arus nominal dan nilai arus gangguan yang terjadi pada penyulang. Gangguan yang diberikan pada simulasi ini adalah gangguan tiga fasa ketanah. Tujuan dari simulasi hubungan singkat ini adalah untuk mengetahui kinerja relay OCR, GFR dan recloser.

5. Perhitungan arus hubung singkat

Pada tahap ini akan dilakukan perhitungan arus hubung singkat yang merupakan tahap dari proses resetting. Tujuan dari proses resetting adalah untuk proses perbaikan terhadap kinerja relay OCR, GFR dan Recloser yang telah disimulasikan pada tahap sebelumnya. Data yang

diperlukan untuk mendapatkan nilai arus gangguan hubung singkat ialah sebagai berikut (Sarimun, 2012).

- a. $MVA_{short\ circuit}$ pada bus 150 kV
- b. Data trafo yang meliputi:
 - Kapasita transformator tenaga (MVA)
 - Reaktansi urutan positif transformator tenaga (%)
 - Ratio tegangan
 - Mempunyai belitan delta atau tidak
 - Ratio CT di penyulang masuk (*incoming feeder*)
 - *Neutral Grounding Resistance* (NGR) yang terpasang
- c. Impedansi urutan positif, negatif dan penyulang
- d. Arus beban di penyulang
- e. Ratio CT di penyulang

6. Perhitungan setting arus dan waktu kerja OCR, GFR, dan Recloser

Langkah selanjutnya setelah mendapatkan nilai arus gangguan hubung singkat yang ditumenghitung nilai *setting* relai. Nilai *setting* arus relai dapat dihitung menggunakan persamaan yang telah dijelaskan pada Bab II.

Besarnya nilai *setting* arus relai dapat digunakan untuk menghitung nilai TMS tiap relai. Nilai TMS ini digunakan untuk menghitung waktu kerja relai yang nantinya akan dikordinasikan.

7. Simulasi jaringan setelah proses resetting

Langkah selanjutnya yaitu melakukan simulasi dengan menggunakan nilai-nilai *setting* dari hasil perhitungan ulang. Simulasi ini bertujuan untuk mengetahui kinerja atau koordinasi relay setelah dilakukan proses *resetting*.

8. Menganalisis hasil koordinasi OCR, GFR, dan Recloser

Langkah selanjutnyaialahmenganalisishasilkoordinasi antara OCR, GFR, dan *recloser*. Parameter koordinasi dikatakan sesuai apabila pada saat terjadi gangguan relay bekerjasama dengan *setting* waktu dan karakteristik relay yang ditunjukkan melalui simulasi ETAP 12.6.0. Apabila koordinasi sudah sesuai maka akan dilanjutkan ketahapselanjutnya yaitu penarikan kesimpulan.

3.4 Perangkat Penelitian

Penelitian ini membutuhkan beberapa perangkat penelitian untuk mempermudah penelitian, antara lain *laptop* dengan *software Microsoft Excel* untuk pengolahan data, dan juga ETAP 12.6.0 untuk simulasi gangguan hubung singkat.

3.5 Data Penyulang MWTI

Data-data yang dibutuhkan untuk melakukan penelitian ini merupakan data yang didapat dari PT PLN. Data-data tersebut adalah sebagai berikut.

- Kapasitas (P) : 60 MVA
- Impedansi (Z) : 12,30%
- V primer : 150 kV
- V sekunder : 20 kV
- Belitan delta : Tidak
- Kapasitas delta : 20 MVA
- I nominal 20 kV : 1732 A
- Ratio CT : 2000:5
- Ground Resistance (R_{NG}) : 12Ω

Data Penyulang 20 kV

- Ratio CT : 2000:5
- Penghantaran sebelum Recloser STC : Al 300 mm², panjang 0.060kms
A3C70 mm², panjang 3.200 kms

- PenghantarsesudahRecloser STC : A3C 150 mm², panjang 12.697kms
AL 150 mm² ,panjang 0.050 kms
- Penghantarsesudah Recloser NGL : A3C 150 mm², panjang 16.000 kms
AL 150 mm² ,panjang 0.267 kms
- Panjang total penyulang : 32.274 kms