

**ANALISA ARUS HUBUNG SINGKAT PADA JARINGAN TEGANGAN  
MENENGAH 20 kV UNTUK MENENTUKAN KARAKTERISTIK  
RELAY ARUS LEBIH DI GARDU INDUK TALANG KELAPA  
PT. PLN (PERSERO)**



**LAPORAN AKHIR**

**Dibuat Untuk Memenuhi Syarat Menyelesaikan  
Pendidikan Diploma III pada Jurusan Teknik Elektro Program Studi  
Teknik Listrik Politeknik Negeri Sriwijaya**

**OLEH**

**SATRIYO BUDIHARJO  
0611 3031 0164**

**POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA  
PALEMBANG  
2014**

**ANALISA ARUS HUBUNG SINGKAT PADA JARINGAN TEGANGAN  
MENENGAH 20 kV UNTUK MENENTUKAN KARAKTERSITIK  
RELAY ARUS LEBIH DI GARDU INDUK TALANG KELAPA  
PT. PLN (PERSERO)**



**Oleh:**

**SATRIYO BUDIHARJO  
0611 3031 0164**

**Palembang, Agustus 2014**

**Pembimbing I**

**Pembimbing II**

**Carlos RS, S.T., M.T.**

**NIP.196403011989031003**

**Ir. Markori, M.T.**

**NIP.195812121992031003**

**Mengetahui:**

**Ketua Jurusan Teknik Elektro**

**Ketua Program Studi**

**Ir. Ali Nurdin, M. T.**

**NIP.196212071991031001**

**Herman Yani, ST. M.Eng**

**NIP.19651001199031006**

*Motto :*

*"Hidup adalah Pilihan"*

*"Jangan Mengabaikan Kesempatan Didepan Mata"*

*Laporan Akhir ini kupersembahkan kepada :*

- ◆ Allah SWT yang telah mengabulkan doa hamba-Nya.
- ◆ Nabi Muhammad SAW selaku utusan Allah SWT.
- ◆ Ayah dan Ibuku Tercinta.
- ◆ Pamanku beserta keluargaku Tersayang.
- ◆ Seseorang yang sangat special bagiku di dalam hatiku dan hidupku, yang selalu memberikan dukungan dan semangat dalam penyusunan Laporan Akhir ini..
- ◆ Teman-teman seperjuangan 6LB, 6LC, 6 ELA, 6ELB dan khususnya untuk temen-temen 6LA
- ◆ Dan semua rekan-rekan yang tak bisa kusebutkan namanya satu persatu. Terima kasih telah membantu dalam penyusunan Laporan Akhir ini, Aku tak akan melupakan jasa-jasa kalian semua.

## **ABSTRAK**

**Analisa Hubung Singkat Pada Jaringan Tegangan Menengah 20 kV Untuk  
Menentukan Karakteristik Relay Arus Lebih  
Di Gardu Induk Talang Kelapa**

**(2014 : x i + 48 Halaman + Daftar Gambar + Daftar Tabel + Lampiran )**

---

**Satriyo Budiharjo**

**JURUSAN TEKNIK ELEKTRO PROGRAM STUDI TEKNIK LISTRIK  
POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA**

e-mail : thewest.londoners@gmail.com

Gangguan hubung singkat dapat menyebabkan kerusakan pada jaringan system tenaga listrik. Untuk mencapai keamanan yang lebih baik dalam penyaluran daya serta peralatan yang terpasang pada gardu jaringan distribusi primer, maka perlu dilakukan penyetelan atau penyetelan pengaman relay arus lebih (over current relay).

Laporan akhir ini menyelidiki karakteristik relay arus lebih berdasarkan hubung singkat pada jaringan tegangan menengah 20 kV dengan jarak dan area yang berbeda serta penyetelan arus dan waktu pada relay arus lebih. Penyelidikan dilakukan melalui studi kasus di Gardu Induk Talang Kelapa PT. PLN ( Persero ).

Hasil dari analisa yang didapat bahwa karakteristik relay arus lebih pada jaringan tegangan menengah 20 kV menggunakan karakteristik relay standard inverse ditinjau dari hasil perhitungan arus gangguan 3 fasa dan waktu penyetelan relay yaitu pada 0 % dengan arus gangguan hubung singkat 3 fasa sebesar 11782,6 A dengan waktu penyetelan relay selama 0,26 detik, pada titik 25 % dengan arus gangguan 3 fasa sebesar 3229 A dengan waktu penyetelan relay selama 1 detik dan pada titik 50 % dengan arus gangguan hubung singkat tiga fasa sebesar 1924,5 A dengan waktu penyetelan relay selama 10 detik.

## **KATA PENGANTAR**

Puji syukur penulis panjatkan kehadirat Allah SWT yang telah memberikan rahmat dan hidayahnya serta kekuatan sehingga penulis dapat menyelesaikan laporan akhir ini yang merupakan salah satu syarat menyelesaikan studi di Politeknik Negeri Sriwijaya.

Analisa Studi kasus yang dibahas dalam laporan akhir ini adalah mengenai analisa hubung singkat pada jaringan tegangan menengah 20 kV untuk menentukan karakteristik relay arus lebih di Gardu Induk Talang Kelapa. Pada kesempatan yang baik ini penulis mengucapkan terimakasih kepada :

1. Kedua Orang tuaku yang telah banyak memberikan dukungan dan do'a.
2. Bapak RD. Kusmanto, ST. MM, selaku Direktur Politeknik Negeri Sriwijaya.
3. Bapak Ir. Ali Nurdin, MT, selaku Ketua Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya.
4. Bapak Herman Yani, ST. M.Eng, selaku Ketua Program Studi Teknik Listrik Politeknik Negeri Sriwijaya.
5. Bapak Ir. Siswandi, M.T, selaku Sekretaris Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya
6. Bapak, Carlos RS, S.T., M.T, selaku Pembimbing I.
7. Bapak Ir. Markori, M.T, selaku Pembimbing II.
8. Segenap Dosen dan Karyawan Politeknik Negeri Sriwijaya Khususnya di Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik.
9. Bapak Aris Sofian Hidayat selaku Asman Renov PT. PLN (Persero) P3B Unit Pelayanan Transmisi.
10. Bapak Gandi, selaku Supervisor Gardu Induk Talang Kelapa.
11. Rekan-rekan Mahasiswa seperjuangan yang telah banyak membantu dalam penyusunan laporan akhir ini.

Penulis menyadari bahwa didalam penulisan penyusunan Laporan Akhir ini masih jauh dari apa yang dikatakan sempurna. Hal ini penulis menyadari sebagai insan biasa mempunyai keterbatasan-keterbatasan pada kemampuan yang penulis miliki. Untuk itu saran dan kritik yang sifatnya membangun sangatlah berguna untuk memperbaiki tugas yang akan datang.

Akhirnya, mudah-mudahan Laporan Akhir ini dapat bermanfaat bagi kita semua dan semoga Allh SWT membalas semua kebaikan yang diberikan oleh mereka kepada penulis.

Palembang, juli 2014

Penulis

## DAFTAR ISI

<b>HALAMAN JUDUL .....</b>	<b>i</b>
<b>HALAMAN PENGESAHAN .....</b>	<b>ii</b>
<b>MOTTO .....</b>	<b>iii</b>
<b>ABSTRAK .....</b>	<b>iv</b>
<b>KATA PENGANTAR .....</b>	<b>v</b>
<b>DAFTAR ISI .....</b>	<b>vii</b>
<b>DAFTAR TABEL.....</b>	<b>ix</b>
<b>DAFTAR GAMBAR .....</b>	<b>x</b>
<b>DAFTAR LAMPIRAN .....</b>	<b>xi</b>
<b>BAB I PENDAHULUAN.....</b>	<b>1</b>
1.1 Latar Belakang .....	1
1.2 Perumusan Masalah.....	2
1.3 Tujuan dan Manfaat.....	2
1.4 Metode Penulisan .....	2
1.5 Batasan Masalah .....	3
1.6 Sistematika Penulisan .....	3
<b>BAB II TINJAUAN PUSTAKA .....</b>	<b>5</b>
2.1 Umum .....	5
2.1.1 Tujuan Sistem Proteksi.....	5
2.1.2 Persyaratan Sistem Proteksi .....	5
2.2 Komponen Simetris .....	9
2.2.1 Komponen Urutan Positif.....	9
2.2.1 Komponen Urutan Negatif .....	10
2.2.1 Komponen Urutan Nol .....	11
2.3. Gangguan Hubung Singkat .....	13
2.4. Perhitungan Arus Gangguan Hubung Singkat .....	14
2.4.1. Menghitung Impedansi .....	15
2.4.2. Menghitung Arus Gangguan Hubung Singkat .....	19

2.5. Relay Arus Lebih .....	22
2.5.1 Pengertian OCR (over current relay) .....	22
2.5.2 Karakteristik Relay Arus Lebih .....	23
2.5.3 Prinsip Kerja Relay Arus Lebih .....	25
2.5.4 Setting Relay Arus Lebih .....	26
<b>BAB III METODE PENELITIAN.....</b>	<b>27</b>
3.1 Peralatan Yang Digunakan .....	27
3.2 Bahan Penelitian .....	27
3.3 Prosedur Penelitian .....	28
<b>BAB IV PEMBAHASAN .....</b>	<b>31</b>
4.1 Penyetelan Relay Arus Lebih (OCR) Pada Sisi 20 kV .....	33
4.2 Perhitungan Arus Gangguan Hubung Singkat .....	33
4.2.1 Menghitung Impedansi.....	34
4.2.2 Menghitung Reaktansi Trafo.....	34
4.2.3 Menghitung Impedansi Penyulang.....	35
4.2.4 Menghitung Impedansi Ekivalen Jaringan .....	37
4.2.5 Menghitung Arus Gangguan Hubung Singkat .....	39
4.3 Penyetelan TMS (Time Multiple Setting) .....	42
4.4 Pemeriksaan Waktu Kerja Relay.....	42
4.5 Pembahasan .....	45
<b>BAB V KESIMPULAN DAN SARAN .....</b>	<b>47</b>
5.1 Kesimpulan .....	47
5.2 Saran .....	47

## **DAFTAR PUSTAKA**

## **LAMPIRAN**

## **DAFTAR TABEL**

- Tabel 2.1 Faktor dan tergantung pada kurva arus vs waktu  
Tabel 4.1 Impedansi penyulan urutan positif, negatif dan urutan nol  
Tabel 4.2 Impedansi Ekivalen urutan positif, negatif dan urutan nol  
Tabel 4.3 Hasil Perhitungan Arus gangguan Hubung Singkat  
Tabel 4.4 Pemeriksaan Waktu Kerja Relay untuk Gangguan 3 fasa

## **DAFTAR GAMBAR**

- Gambar 2.1. Fasor tegangan urutan positif  
Gambar 2.2. Fasor tegangan urutan negatif  
Gambar 2.3. Fasor tegangan urutan nol  
Gambar 2.4. Sketsa Penyulang Tegangan Menengah  
Gambar 2.5. Konversi  $X_s$  dari 150 kV ke 20 kV  
Gambar 2.6. Gangguan hubung singkat 3 fasa  
Gambar 2.7. Hubungan jala-jala urutan untuk hubung singkat 3 fasa  
Gambar 2.8. Gangguan hubung singkat 2 fasa  
Gambar 2.9. Hubungan jala-jala untuk urutan gangguan hubung singkat 2  
Gambar 2.10. Gangguan hubung singkat 1 fasa ke tanah  
Gambar 2.11. Hubungan jala-jala urutan untuk gangguan hubung singkat  
Gambar 2.12. Karakteristik Relay Waktu Seketika (*Instantaneous Relay*).  
Gambar 2.13. Karakteristik Relay Arus Lebih Waktu Tertentu (*Definite Time Relay*).  
Gambar 2.14. Karakteistik Relay Arus Lebih Waktu Terbalik (Inverse Relay).  
Gambar 3. 1 Diagram alir (*Flow chart*)  
Gambar 4.1. *Single Line Diagram* Transformator II 60 MVA GI Talang Kelapa  
Gambar 4.2. Penyulang GI Talang Kelapa  
Gambar 4.3. Kurva Arus Gangguan Hubung singkat Penyulang Pandu  
Gambar 4.4. Kurva Pemeriksaan Waktu Kerja Relay untuk Gangguan 3 fasa

## **DAFTAR LAMPIRAN**

- ④ Lembar kesepakatan Pembimbing I
- ④ Lembar kesepakatan Pembimbing II
- ④ Lembar asistensi Laporan akhir Pembimbing I
- ④ Lembar asistensi Laporan akhir Pembimbing II
- ④ Lembar rekomendasi ujian Laporan akhir
- ④ Lembar revisi ujian Laporan akhir Pengaji I
- ④ Lembar revisi ujian Laporan akhir Pengaji II
- ④ Lembar revisi ujian Laporan akhir Pengaji III
- ④ Lembar pelaksanaan revisi Laporan akhir
- ④ Surat permohonan pengambilan data melalui administrasi jurusan
- ④ Surat permohonan pengambilan data dari Pembantu Direktur I Politeknik Negeri Sriwijaya
- ④ Surat izin pengambilan data dari PT. PLN (Persero) P3B Unit Pelayanan Transmisi.
- ④ Data hubung singkat 3 fasa di Unit Pelayanan Transmisi Palembang
- ④ Data panjang penghantar rayon Sukarami
- ④ Data impedansi sesuai dengan jenis penghantar
- ④ Gambar name plate transformator daya 2 GI. Talang Kelapa
- ④ Gambar OCR Micom P141 GI. Talang Kelapa
- ④ Diagram satu garis GI.Talang Kelapa