

TUGAS AKHIR

PERANCANGAN SISTEM PROTEKSI

LINE CURRENT DIFFERENTIAL UNTUK

SKTT 150 KV MENGGUNAKAN RELE GE UR L90

**Skripsi ini diajukan untuk melengkapi sebagian syarat dalam
mencapai gelar Sarjana Strata Satu (S1)**



Disusun oleh :

NAMA : NAFIS QURTUBI
NIM : 41411120008
PROGRAM STUDI : TEKNIK ELEKTRO

PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO

FAKULTAS TEKNIK

UNIVERSITAS MERCU BUANA

JAKARTA

2015

LEMBAR PERNYATAAN

Yang bertandatangan di bawah ini:

Nama : NAFIS QURTUBI

NIM : 41411120008

Jurusan : TEKNIK ELEKTRO

Fakultas : TEKNIK

Judul Skripsi : PERANCANGAN SISTEM PROTEKSI

LINE CURRENT DIFFERENTIAL UNTUK

SKTT 150 KV MENGGUNAKAN RELE GE UR L90

Dengan ini menyatakan bahwa hasil penulisan skripsi yang telah saya buat ini merupakan hasil karya sendiri dan benar keasliannya. Apabila ternyata di kemudian hari penulisan skripsi ini merupakan hasil plagiat atau penjiplakan terhadap karya orang lain, maka saya bersedia mempertanggungjawabkan sekaligus bersedia menerima sanksi berdasarkan aturan tata tertib di Universitas Mercu Buana.

MERCU BUANA

Demikian pernyataan ini saya buat dalam keadaan sadar dan tidak dipaksakan.

Penulis,



Nafis Qurtubi

LEMBAR PENGESAHAN

Perancangan Sistem Proteksi Line Current Differential untuk SKTT 150 kV

Menggunakan Rele GE UR L90

Disusun oleh:

Nama : NAFIS QURTUBI

NIM : 41411120008

Jurusan : TEKNIK ELEKTRO

Pembimbing,



Ir. SULISTYONO, MM.
UNIVERSITAS

MERCU BUANA
Mengetahui,

Koordinator Tugas Akhir/Ketua Program Studi,

A blue circular emblem containing a vertical signature in blue ink.

Ir. YUDHI GUNARDI, MT.

LEMBAR PENGESAHAN PIHAK INDUSTRI

Perancangan Sistem Proteksi Line Current Differential untuk SKTT 150 kV

Menggunakan Rele GE UR L90

Disusun oleh:

Nama : NAFIS QURTUBI

NIM : 41411120008

Jurusan : TEKNIK ELEKTRO



Pembimbing 2,

Pembimbing 3,

NOVAN PRASETYO WIBOWO, ST.

(ENGINEER)

OKY NUR HIDAYAT, ST.

(ENGINEER)



**PT PLN (PERSERO)
UNIT INDUK PEMBANGUNAN IV**

Jl. Aipda K.S. Tubun I/2 Lantai 3
Petamburan, Jakarta Barat 11420
Telp : (021) 56950412, 56950413

Fax : (021) 56950409

SURAT KETERANGAN

No. 020 .SKt/SDM.03.03/UIP IV/2015

Bersama ini kami menerangkan, bahwa nama dibawah ini :

Nama : Nafis Qurtubi

NIM : 41411120008

Mahasiswa Program Studi Teknik Elektro Universitas Mercu Buana, telah melaksanakan Pengambilan Data di Bidang Operasi Konstruksi PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan IV pada bulan September – November 2015.

Selama melaksanakan Pengambilan Data yang bersangkutan berperilaku baik.

Demikian surat keterangan ini dibuat untuk dapat dipergunakan sebagaimana mestinya sebagai kelengkapan untuk Laporan Tugas Akhir,

UNIVERSITAS
MERCU BUANA

30 November 2015

PLH MANAJER BIDANG OPERASI KONSTRUKSI
DEPUTI MANAJER PENGENDALIAN PROYEK DAN K2,



KATA PENGANTAR

Penulis ucapan puji syukur kepada Allah SWT atas rahmat-Nya sehingga laporan tugas akhir ini dapat selesai pada waktunya.

Laporan tugas akhir ini diajukan untuk melengkapi sebagian syarat dalam mencapai gelar Sarjana Strata Satu (S1). Judul dari laporan tugas akhir ini yaitu Perancangan Sistem Proteksi Line Current Differential untuk SKTT 150 kV Menggunakan Rele GE UR L90.

Dalam penulisan laporan tugas akhir penulis tidak sedikit mengalami kesulitan, namun dengan kemauan dan kemampuan, serta mendapat dorongan dari berbagai pihak, akhirnya laporan ini dapat diselesaikan.

Sehubungan itu, penulis ucapan terima kasih kepada semua pihak yang telah membantu dalam penulisan ini. Semoga kebaikan-kebaikannya mendapat rahmat-Nya, ucapan terima kasih penulis ajukan kepada :

1. Allah SWT, atas nikmat sehat dan nikmat lainnya yang diberikan kepada penulis.
2. Orang Tua penulis, kakak penulis, atas doa dan dukungannya.
3. Bapak Ir. Yudhi Gunardi, MT., selaku Ketua Program Studi Teknik Elektro Universitas Mercu Buana Jakarta.
4. Bapak Ir. Sulistyono, MT., selaku Dosen Pembimbing Tugas Akhir Program Studi Teknik Elektro Universitas Mercu Buana Jakarta.
5. Bapak Ir. M. Alamin, MT., selaku Pembimbing Tugas Akhir di PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan IV yang dengan penuh perhatian telah memberikan dorongan, semangat, bimbingan dan saran.

6. Bapak Novan Prasetyo Wibowo, ST., Bapak Oky Nur Hidayat, ST., selaku Pembimbing Tugas Akhir di PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan IV yang telah memberikan penjelasan materi dan sharing pengalamannya di lapangan.
7. Seluruh dosen di lingkungan Universitas Mercu Buana Jakarta, khususnya Dosen Teknik Elektro
8. Bapak Ficry Haechal, ST., dan seluruh pegawai di lingkungan PT PLN (Persero) Unit Induk Pembangunan IV
9. Teman-teman di lingkungan Universitas Mercu Buana, khususnya Mahasiswa Teknik Elektro Angkatan 20

Penulis menyadari, laporan tugas akhir ini belum sempurna, oleh sebab itu, penulis menerima kritik dan saran dari para pembaca yang dapat disampaikan melalui email ke nqurtubi@yahoo.com.

Penulis berharap, laporan tugas akhir ini bermanfaat bagi para pembaca.

Terutama bermanfaat bagi para pembaca yang ingin mengetahui secara lanjut mengenai sistem proteksi line current differential.

MERCU BUANA

Jakarta, Desember 2015

Penulis,

Nafis Qurtubi

DAFTAR ISI

LEMBAR PERNYATAAN	ii
LEMBAR PENGESAHAN	iii
LEMBAR PENGESAHAN PIHAK INDUSTRI.....	iv
ABSTRAK	v
KATA PENGANTAR.....	vi
DAFTAR ISI.....	viii
DAFTAR GAMBAR.....	xi
DAFTAR TABEL	xii
BAB I.....	1
PENDAHULUAN.....	1
1.1. Latar Belakang Masalah	1
1.2. Rumusan Masalah.....	2
1.3. Batasan Masalah	2
1.4. Tujuan Penelitian.....	3
1.5. Metode Penelitian	3
1.6. Sistematika Penulisan	5
BAB II	7
LANDASAN TEORI.....	7
2.1. Gangguan-Gangguan Pada Sistem Tenaga Listrik	7
2.1.1. Gangguan Sistem.....	7
2.1.1.1. Gangguan Beban Lebih (Overload).....	8
2.1.1.2. Gangguan Hubung Singkat.....	8

2.1.2.	Gangguan Non Sistem.....	9
2.2.	Definisi Sistem Proteksi	9
2.3.	Persyaratan Sistem Proteksi.....	10
2.4.	Elemen Penting Sistem Proteksi	13
2.4.1.	Pemutus tenaga (PMT)	14
2.4.2.	Rele Proteksi.....	14
2.4.3.	Trafo Arus (Current Transformator)	16
2.4.4.	Trafo Tegangan (Voltage Transformator)	16
2.5.	Pola Proteksi Saluran Transmisi	17
2.5.1.	Pola Proteksi Penghantar 150 kV dan 70 kV	18
2.5.2.	Pola Proteksi Penghantar 500 kV dan 275 kV	18
2.6.	Rele Line Current Differential	19
2.6.1.	Sistem Arus Sirkulasi	21
2.6.2.	Sistem Tegangan Seimbang	22
2.6.3.	Karakteristik Rele Diferensial.....	23
2.7.	Pengenalan Rele GE UR L90	26
2.8.	Pengenalan Software Mathcad 14	26
BAB III.....	28	
PENGUMPULAN DAN PENGOLAHAN DATA	28	
3.1.	Lokasi dan Waktu Penelitian	28
3.2.	Sumber dan Metode Pengumpulan Data	28
3.2.1.	Sumber Data	28
3.2.2.	Metode Pengumpulan Data	28
3.3.	Data Teknik Penyambungan KTT PT Indoliberty.....	29

3.3.1.	Data Teknik SKTT	30
BAB IV		32
ANALISA DAN PEMBAHASAN.....		32
4.1.	Gangguan yang Terjadi pada SKTT	32
4.2.	Sistem Proteksi Line Current Differential pada SKTT	32
4.3.	Penyetelan Rele Line Current Differential KTT PT Indoliberty	35
4.4.	Perhitungan Arus Pengisian (Charging Current)	36
4.5.	Perhitungan Arus Pick Up Minimum Rele (I_{s1})	37
4.6.	Perhitungan Ambang Bias Arus Rele (I_{s2})	37
4.7.	Perhitungan dengan menggunakan Software Mathcad.....	38
BAB V.....		46
KESIMPULAN DAN SARAN		46
5.1.	Kesimpulan	46
5.2.	Saran	48
DAFTAR PUSTAKA		50
LAMPIRAN.....		52



MERCU BUANA

DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1. Sistem Proteksi untuk Saluran Transmisi	9
Gambar 2.2. Komponen Sistem Proteksi Saluran Transmisi.....	17
Gambar 2.3. Prinsip kerja rele differensial	20
Gambar 2.4. Sistem Arus Sirkulasi	21
Gambar 2.5. Sistem Tegangan Seimbang	22
Gambar 2.6. Karakteristik Rele Differensial.....	24
Gambar 2.7. Rele GE UR L90	26
Gambar 2.8. Layar interface dari Mathcad	27
Gambar 3.1. Single Line Diagram Penyambungan KTT PT Indoliberty	29
Gambar 3.2. Konfigurasi Penyambungan KTT PT Indoliberty	30
Gambar 3.3. Konstruksi Kabel XLPE.....	31
Gambar 4.1. Ilustrasi Gangguan yang terjadi di Luar Daerah Proteksi	33
Gambar 4.2. Ilustrasi Gangguan yang terjadi di Dalam Daerah Proteksi	34
Gambar 4.3. Perhitungan dengan menggunakan Software Mathcad	39
Gambar 4.4. Perhitungan dengan menggunakan Software Mathcad.....	40
Gambar 4.5. Perhitungan dengan menggunakan Software Mathcad	41
Gambar 4.6. Perhitungan dengan menggunakan Software Mathcad	42
Gambar 4.7. Konfigurasi Pengetesan Rele GE UR L90	44
Gambar 4.8. Hasil Individual Test dengan Injeksi Stabil	45
Gambar 4.9. Hasil Individual Test dengan Injeksi Unstabil	45

DAFTAR TABEL

Tabel 2.1. Pola Proteksi Penghantar 150 kV dan 70 kV (Tegangan Tinggi).....	18
Tabel 2.2. Pola Proteksi Penghantar 500 kV dan 275 kV (Tegangan Ekstra Tinggi)	19
Tabel 3.1. Data Teknik SKTT.....	30
Tabel 4.1. Hasil Perhitungan Setting Proteksi	37

