

**ANALISIS KOORDINASI PROTEKSI RELE ARUS LEBIH  
(OVERCURRENT RELAY) PADA PT. PLN GARDU INDUK  
RAWALO 150KV**

**TUGAS AKHIR**

**Diajukan Guna Memenuhi Persyaratan Untuk Mencapai Derajat Strata-1  
Pada Program Studi Teknik Elektro Fakultas Teknik  
Universitas Muhammadiyah Yogyakarta**



**Disusun oleh :  
YOGA PRATAMA  
20170120111**

**PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO  
FAKULTAS TEKNIK  
UNIVERSITAS MUHAMMADIYAH YOGYAKARTA  
2021**

**HALAMAN JUDUL TUGAS AKHIR**

**ANALISIS KOORDINASI PROTEKSI RELE ARUS  
LEBIH (*OVERTCURRENT RELAY*) PADA PT. PLN  
GARDU INDUK RAWALO 150KV**



**PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO  
FAKULTAS TEKNIK  
UNIVERSITAS MUHAMMADIYAH YOGYAKARTA  
2021**

## HALAMAN PERNYATAAN

**Yang bertanda tangan dibawah ini :**

**Nama : Yoga Pratama**  
**NIM : 20170120111**  
**Program Studi : Teknik Elektro**  
**Universitas : Universitas Muhammadiyah Yogyakarta**

Menyatakan dalam penulisan tugas akhir yang berjudul “ANALISIS KOORDINASI PROTEKSI RELE ARUS LEBIH (*OVERTCURRENT RELAY*) PADA PT.PLN GARDU INDUK RAWALO 150KV” ini merupakan hasil pemikiran, penelitian observasi, dan hasil karya saya sendiri. Kecuali pada dasar teori diacu pada naskah tertulis ini dan pada bagian daftar pustaka. Apabila terdapat hasil plagiasi maka saya sanggup menerima sanksi pada kemudian hari sesuai dengan peraturan yang berlaku. Demikian surat pernyataan ini saya buat dengan sebenar-benarnya dan dapat dipertanggung jawabkan.

Yogyakarta, 17 Juli 2021



Penulis,

Yoga Pratama

## MOTTO

**“Jangan terlalu ambil hati dengan ucapan seseorang, kadang manusia punya mulut tetapi belum tentu punya pikiran.”**

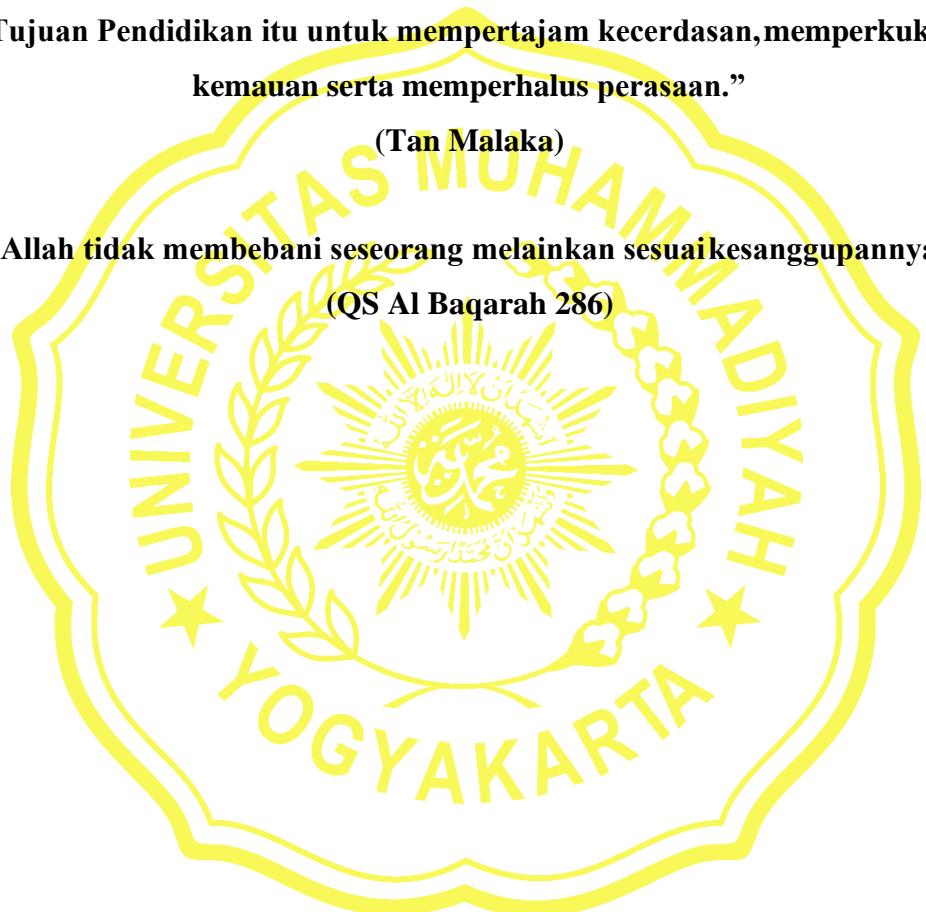
(Albert Einstein)

**“Tujuan Pendidikan itu untuk mempertajam kecerdasan, memperkuat kemauan serta memperhalus perasaan.”**

(Tan Malaka)

**“Allah tidak membebani seseorang melainkan sesuai kkesanggupannya”**

(QS Al Baqarah 286)



## **HALAMAN PERSEMPAHAN**

Bismillahirrahmanirrahim, Puji Syukur atas Kehadirat Allah SWT Yang Pengasih lagi Maha Penyayang yang memberikan nikmat dan karunia-Nya kepada hamba- Nya sehingga pengusun tugas akhir dengan judul “Analisis Koordinasi Proteksi Rele Arus Lebih (*Overcurrent Relay*) Pada PT. PLN Gardu Induk Rawalo 150kV” dapat diselesaikan dengan baik. Sebagai tanda terima kasih, tugas akhir ini saya persembahkan kepada :

1. Kepada keluarga penulis yang selalu memberi motivasi, dukungan dan mendoakan yang terbaik untuk penulis.
2. Sahabat seperjuangan yang telah memberikan semangat dan juga menemani penulis selama berkuliah dan terima kasih atas energi positif yang selalu diberikan, dukungan serta semangat dan doa yang akan selalu penulis kenang
3. Kepada semua pihak yang tidak bisa disebutkan satu persatu yang telah mendukung dalam penyusunan dan penulisan baik langsung maupun tidak langsung

## KATA PENGANTAR

Puji dan syukur saya panjatkan kepada Allah SWT atas izin, rahmat dan karunia-Nya sehingga saya dapat menyelesaikan Tugas Akhir ini yang berjudul **ANALISIS KOORDINASI PROTEKSI RELE ARUS LEBIH (OVERCURRENT RELAY) PADA PT.PLN GARDU INDUK RAWALO 150KV.**

Penulisan tugas akhir ini dibuat untuk memenuhi persyaratan kelulusan program S1 jurusan Teknik Elektro Fakultas Teknik Universitas Muhammadiyah Yogyakarta. Penulisan tugas akhir ini atas dasar pengamatan langsung ke lapangan, wawancara dan membaca literatur-literatur yang berkaitan dengan isi laporan.

Pada kesempatan ini penulis mengucapkan terima kasih, kepada pihak yang telah membantu sehingga dapat menambah wawasan penulis dengan membandingkan antara teori praktek dan lapangan. Penulis mengucapkan terima kasih kepada :

1. Bapak Jauzal Ikhsan, S.T., M.T., Ph. D selaku Dekan Fakultas Teknik Universitas Muhammadiyah Yogyakarta .
2. Bapak Dr. Ramadoni Syahputra, S.T., M.T. selaku kepala jurusan Teknik Elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta dan selaku dosen pembimbing 1 tugas akhir ini yang telah memberikan arahan dan bimbingan selama penyusunan penulisan tugas akhir ini.
3. Ibu Anna Nur Nazilah Chamin, S.T., M.Eng. selaku dosen pembimbing 2 yang telah memberikan arahan dan bimbingan selama penyusunan penulisan tugas akhir ini.
4. Seluruh staff dosen dan staff laboratorium teknik elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta yang telah memberikan ilmu selama menempuh Pendidikan S-1 Teknik Elektro Fakultas Teknik Universitas Muhammadiyah Yogyakarta.
5. Bapak Firman selaku pembimbing lapangan yang membantu dalam menulis tugas akhir ini.

Penulis menyadari dalam pembuatan tugas akhir ini masih banyak kekurangan, hal ini dikarenakan keterbatasan penulis. Maka dengan segala kerendahan hati penulis mengharapkan kritik dan saran yang sifatnya memperbaiki dan membangun dari pembaca. Akhir kata penulis berharap semoga tugas akhir ini dapat bermanfaat dan menambah ilmu pengetahuan terutama bagi mahasiswa jurusan Teknik Elektro, Fakultas Teknik, Universitas Muhammadiyah Yogyakarta dan masyarakat pada umumnya.



## DAFTAR ISI

<b>HALAMAN JUDUL TUGAS AKHIR.....</b>	<b>ii</b>
<b>LEMBAR PENGESAHAN I.....</b>	<b>iii</b>
<b>HALAMAN PERSEMBAHAN .....</b>	<b>iv</b>
<b>KATA PENGANTAR.....</b>	<b>iv</b>
<b>HALAMAN PERNYATAAN.....</b>	<b>vi</b>
<b>LEMBAR PENGESAHAN II .....</b>	<b>vii</b>
<b>    HALAMAN PENGESAHAN TUGAS AKHIR .....</b>	<b>vii</b>
<b>MOTTO .....</b>	<b>viii</b>
<b>DAFTAR ISI.....</b>	<b>x</b>
<b>DAFTAR GAMBAR.....</b>	<b>xiii</b>
<b>DAFTAR TABEL .....</b>	<b>xiv</b>
<b>INTISARI .....</b>	<b>xv</b>
<b>ABSTRACT .....</b>	<b>xvi</b>
<b>BAB 1 PENDAHULUAN .....</b>	<b>1</b>
1.1 Latar Belakang .....	1
1.2 Rumusan Masalah.....	2
1.3 Batasan Masalah .....	2
1.4 Tujuan Penelitian .....	3
1.5 Manfaat Penelitian .....	3
1.6 Sistematika Penulisan .....	3
<b>BAB II TINJAUAN PUSTAKA DAN LANDASAN TEORI.....</b>	<b>5</b>
2.1 Tinjauan Pustaka .....	5
2.2 Landasan Teori.....	6
2.2.1 Pengertian <i>Transformator Daya</i> .....	6
2.2.2 Pengertian Proteksi Tenaga Listrik .....	7
2.2.3 Tujuan Proteksi Tenaga Listrik .....	8
2.2.4 Standar Keandalan Sistem Proteksi Tenaga Listrik .....	8
2.2.5 <i>Relay Differential</i> .....	9
2.2.6 Over Current <i>Relay</i> .....	10

2.2.7 <i>Software ETAP 19.6</i> .....	14
2.2.8 Perhitungan Arus Hubung Singkat Tiga Fasa .....	15
2.2.9 Impedansi .....	16
<b>BAB III METODOLOGI PENELITIAN .....</b>	<b>19</b>
3.1 Alat dan Bahan .....	19
3.1.1 Perangkat keras ( <i>hardware</i> ) .....	19
3.1.2 Perangkat lunak ( <i>software</i> ).....	19
3.2 Lokasi Penelitian .....	19
3.3 Tahapan Penelitian.....	20
3.3.1 <i>Survey Lapangan</i> .....	20
3.3.2 Studi Pustaka.....	21
3.3.3 Pengambilan Data di Lapangan.....	21
3.3.4 Pengolahan Data.....	21
3.3.5 Analisis Data dan Kesimpulan .....	21
<b>BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN .....</b>	<b>22</b>
4.1 Gardu Induk Rawalo 150 KV.....	22
4.2 Data yang Diperoleh .....	24
4.2.1 Data <i>Transformator</i> .....	24
4.2.2 Data <i>Setting Overcurrent relay</i> .....	24
4.2.3 Data Konduktor .....	26
4.3 Perhitungan dan Analisis .....	26
4.3.1 Perhitungan Impedansi Sumber .....	26
4.3.2 Perhitungan Reaktansi Trafo .....	27
4.3.3 Perhitungan Impedansi Penyulang .....	28
4.3.4 Perhitungan impedansi Ekivalen Jaringan .....	29
4.3.5 Perhitungan Arus Hubung Singkat 3 Fasa .....	30
4.4 Setting OCR.....	31
4.4.1 Setelan Relai Disisi Penyulang 20 kV.....	32
4.4.2 Setelan <i>Relay Disisi Incoming</i> .....	33
4.5 Simulasi Gangguan Menggunakan <i>Software ETAP 19.6</i> .....	34
4.6 Perbandingan Nilai Pada <i>Setting</i> Manual dan Data Aktual Pada Lapangan.	39
4.7 Pemeriksaan Waktu Kerja Rele Gangguan 3 Fasa .....	40

<b>BAB V KESIMPULAN DAN SARAN .....</b>	<b>42</b>
5.1    Kesimpulan .....	42
5.2    Saran .....	43
<b>DAFTAR PUSTAKA .....</b>	<b>44</b>
<b>LAMPIRAN.....</b>	<b>46</b>

## **DAFTAR GAMBAR**

Gambar 2.1 <i>Transformator Daya Pada Gardu Induk Rawalo 150kv.....</i>	6
Gambar 2.2 <i>Relay Differential .....</i>	10
Gambar 2.3 Ilustrasi <i>Relay Instantaneous.....</i>	11
Gambar 2.4 Ilustrasi <i>Relay Definite Time .....</i>	12
Gambar 2.5 Ilustrasi <i>Relay Inverse Time .....</i>	12
Gambar 2.6 Gangguan Hubung Singkat 3 Fasa .....	15
Gambar 3. 1 Lokasi Penelitian Di Gardu Induk Rawalo 150 Kv.....	19
Gambar 3. 2 <i>Flowchart Penelitian .....</i>	20
Gambar 4.1 <i>Single Line Diagram Gardu Induk Rawalo 150kV.....</i>	23
Gambar 4.2 Gambar Simulasi Koordinasi Proteksi dalam keadaan normal di GI Rawalo 150 kV .....	35
Gambar 4.3 Gambar Simulasi Koordinasi Gangguan Proteksi Sisi <i>Incoming</i> di GI Rawalo 150 kV .....	36
Gambar 4.4 Gambar Simulasi Koordinasi Gangguan Proteksi Sisi Penyulang di GI Rawalo 150 kV .....	37
Gambar 4.5 Gambar Simulasi Koordinasi Gangguan Proteksi Trafo di GI Rawalo 150 kV .....	38
Gambar 4.6 Membuat Kurva Berdasarkan Waktu Kerja Gangguan Dengan Titik Lokasi Gangguan .....	41

## **DAFTAR TABEL**

Tabel 4.1 Data <i>Trasnformator</i> Gardu Induk Rawalo .....	24
Tabel 4.2 Spesifikasi OCR ( <i>Over Current Relay</i> ).....	24
Tabel 4.3 Data <i>Setting Relay</i> di sisi <i>Penyulang</i> Jaringan Gardu Induk Rawalo 150kV .....	25
Tabel 4.4 Data <i>Setting Relay</i> di sisi <i>Incoming</i> Jaringan Gardu Induk Rawalo 150kV .....	25
Tabel 4.5 Data Kabel Gardu Induk Rawalo 150kV .....	26
Tabel 4.6 Data Tabel Impedansi Jenis Penghantar Gardu Induk Rawalo 150kv ..	26
Tabel 4.7 Perhitungan Impedansi Penyulang Positif/Negatif .....	28
Tabel 4.8 Perhitungan Impedansi Penyulang Urutan Nol.....	29
Tabel 4.9 Perhitungan Ekivalen Positif/Negatif.....	30
Tabel 4.10 Perhitungan Ekivalen Urutan Nol .....	30
Tabel 4.11 Perhitungan Arus Hubung Singkat 3 Fasa .....	31
Tabel 4.12 Perbandingan nilai pada <i>Setting</i> Manual dan Data Aktual Pada Lapangan.....	39
Tabel 4.13 Pemeriksaan Waktu Kerja Rele Gangguan 3 Fasa.....	40