

**ANALISIS KOORDINASI PROTEKSI PADA PT.PLN  
(PERSERO) GARDU INDUK WONOSOBO MENGGUNAKAN  
SOFTWARE APLIKASI ETAP**

**TUGAS AKHIR**

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



**Disusun Oleh :**

**Aji Setiawan**

**20130120103**

**PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO FAKULTAS TEKNIK  
UNIVERSITAS MUHAMMADIYAH YOGYAKARTA  
YOGYAKARTA  
2017**

## **HALAMAN PERNYATAAN**

Saya menyatakan dengan sesungguhnya bahwa skripsi ini adalah hasil karya saya dan tidak terdapat karya yang pernah diajukan untuk memperoleh gelar kesarjanaan di Perguruan Tinggi dan sepanjang pengetahuan saya juga tidak terdapat karya atau pendapat yang pernah ditulis atau dipublikasikan oleh orang lain, kecuali yang secara tertulis disebutkan sumbernya dalam naskah dan dalam daftar pustaka.

Yogyakarta, 18 Maret 2017

Penulis,

Aji Setiawan

## **HALAMAN PERSEMBAHAN**

Syukur alhamdulillah penulis panjatkan kehadirat Allah SWT yang telah memberikan petunjuk dalam menyelesaikan tugas akhir ini. Dengan penuh rasa syukur, tugas akhir ini penulis persembahkan kepada:

1. Kedua orang tuaku Bapak Sabar Prayitno dan Ibu Mariyam yang paling aku sayangi dan aku cintai sepanjang hayatku yang senantiasa selalu ada untuk mendoakan saya, memberikan semangat, menyayangi saya sepenuh hati dan telah mendidik saya dari kecil.
2. Kakak saya Purnomo yang selalu memberikan dukungan baik motivasi, semangat atau pun lainnya yang mampu mendukung dalam penyelesaian tugas akhir ini.
3. Seluruh keluarga saya mbak, mas, ponakan, bibi, paman yang selalu memberikan semngat dan doa untuk kelancaran ku dalam menuntut ilmu.
4. Seluruh guruku baik dosen atau teman yang selalu mengajariku ilmu-ilmunya sehingga aku dapat medapatkan pengetahuan.

## KATA PENGANTAR

**Assalammu'alaikum Wr. Wb.**

Alhamdulillahirabbil'alamin. Puji syukur penulis panjatkan ke hadirat Allah SWT karena hanya berkat rahmat, hidayah dan karunia-Nya penulis berhasil menyelesaikan skripsi dengan judul "**Analisis Koordinasi Proteksi Pada Pt.Pln (Persero) Gardu Induk Wonosobo Menggunakan Software Aplikasi Etap**" dengan baik. Sholawat serta salam semoga selalu tercurah kepada Nabi Muhammad SAW, yang telah membawa umat manusia dari zaman kebodohan menuju zaman yang penuh dengan ilmu pengetahuan.

Penyelesaian tugas akhir ini tidak lepas dari bantuan dan dukungan dari berbagai pihak. Dalam kesempatan ini penulis menyampaikan ucapan terimakasih yang tidak terhingga kepada:

1. Kedua orang tuaku Bapak Sabar Prayitno dan Ibu Mariyam yang tak henti-hentinya mendoakan dan mendukung baik secara moral maupun material.
2. Bapak Ir. Agus Jamal, M.Eng selaku Ketua Program Studi Teknik Elektro yang telah memberikan izin penyusunan tugas akhir kepada penulis.
3. Bapak Dr. Ramadoni Syahputra, S.T., M.T. selaku dosen pembimbing I dan Bapak M. Yusvin Mustar,.S.T.,M.Eng. selaku dosen pembimbing II yang telah sabar dalam membimbing saya melakukan penulisan tugas akhir ini.

4. PT. PLN (Persero) Gardu Induk Wonosobo yang telah memberikan kesempata kepada penulis untuk melakukan penelitian sehingga bisa mengolah data hasil penelitian menjadi bahan analisis pada Tugas Akhir ini.
  5. Seluruh dosen dan staff laboratorium Teknik Elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta yang telah memberikan banyak sekali ilmu yang bermanfaat dan juga telah turut membantu penulis dalam menyelesaikan Tugas Akhir dengan tepat waktu.
  6. Teman-teman kontrakan Mufrod, Roni, Erick, Aan, Ali, Lutfi, Dian, Egi dan semuanya yang tidak bisa saya sebut satu per satu yang telah membantu baik secara ilmu yang mereka berikan atau pun motivasi yang terus mereka berikan kepada penulis.
  7. Teman-teman semuanya Inna, Mitha, Dewi, Desi, Tika, Nungky, Gigih, Doni, Dicky, Akson, Faldy dan semua yang tidak bisa disebutkan satu persatu yang sering memberikan semangat kepada penulis untuk senantiasa menyelesaikan Tugas Akhir ini.
  8. Berbagai pihak yang telah memberikan bantuan dan dorongan serta berbagi pengalaman pada proses penyusunan Tugas Akhir ini.
- Semoga segala bantuan yang telah diberikan dapat menjadi amal sholeh serta senantiasa mendapat ridho Allah SWT, sehingga Tugas Akhir ini dapat bermanfaat untuk kemajuan ilmu pendidikan khususnya di bidang Teknik Elektro.

Yogyakarta,

Penulis

## DAFTAR ISI

<b>HALAMAN JUDUL .....</b>	<b>i</b>
<b>LEMBAR PENGESAHAN .....</b>	<b>ii</b>
<b>HALAMAN PERNYATAAN .....</b>	<b>iii</b>
<b>LEMBAR PENGESAHAN UJIAN PENDADARAN .....</b>	<b>iv</b>
<b>HALAMAN PERSEMBAHAN .....</b>	<b>v</b>
<b>INTISARI .....</b>	<b>vi</b>
<b>KATA PENGANTAR.....</b>	<b>vii</b>
<b>DAFTAR ISI .....</b>	<b>ix</b>
<b>DAFTAR GAMBAR.....</b>	<b>xiii</b>
<b>DAFTAR TABLE.....</b>	<b>xv</b>
<b>BAB I PENDAHULUAN.....</b>	<b>1</b>
1.1 Latar Belakang .....	1
1.2 Rumusan Masalah.....	3
1.3 Batasan Masalah .....	4
1.4 Tujuan Penelitian .....	4
1.5 Manfaat Penelitian .....	4
1.6 Sistematika Penelitian.....	5
<b>BAB II TINJAUAN PUSTAKA DAN DASAR TEORI .....</b>	<b>6</b>
2.1 Tinjauan Pustaka .....	6
2.2 Landasan Teori.....	7
2.2.1 Sistem Distribusi .....	7
2.2.2 Gardu Induk .....	12
2.2.2.1 Peralatan Pada Gardu Induk .....	12
2.2.2.2 Transformator .....	12
2.2.2.3 Transformator Tegangan (PT) .....	13
2.2.2.4 Transformator Arus (CT).....	13
2.2.2.5 PMT (Pemutus Daya) .....	14
2.2.2.6 Penutup Balik Otomatis (Recloser).....	14

2.2.2.7 Busbar (rel daya) .....	15
2.2.2.8 Lightning Arrester (LA).....	15
2.2.2.9 Panel Kontrol (Control Panel) .....	15
2.2.2.10 Sumber DC GI (Battery).....	16
2.2.2.11 Wave Trap .....	16
2.2.3 Proteksi Trafo Tenaga Pada GI .....	16
2.2.3.1 Komponen Proteksi Sistem Tenaga Listrik .....	17
2.2.3.2 Trafo Instrumen .....	19
2.2.3.3 Rele/ Relay.....	20
2.2.3.4 Circuit Breaker (CB) .....	20
2.2.3.5 Fungsi Proteksi Trafo Tenaga Terhadap Gangguan .....	21
2.2.3.6 Proteksi Utama Trafo Tenaga.....	21
2.2.4 Hubung Singkat .....	22
2.2.5 Sistem Pentanahan Titik Netral Trafo Tenaga .....	23
2.2.5.1 Tujuan Pentanahan Titik Netral Trafo Tenaga.....	23
2.2.5.2 Metoda Pentanahan Titik Netral Trafo Tenaga .....	23
2.2.6 Jenis Relay Berdasarkan Karakteristik Waktu .....	24
2.2.6.1 Rele Arus Lebih Sesaat (instantaneous relay) .....	24
2.2.6.2 Relay Arus Lebih Tertentu (definite time relay) .....	24
2.2.6.3 Relay Arus Waktu Terbalik (inverse time).....	24
2.2.6.4 Prinsip kerja rele OCR .....	24
2.2.6.5 Relai Gangguan Tanah (Ground Fault Relay/GFR) .....	25
2.2.7 Persyaratan Sistem Proteksi.....	26
2.2.8 Setting Rele / Perhitungan .....	30
2.2.8.1 Setting Rele OCR .....	30
2.2.8.2 Perhitungan TMS .....	32
2.2.8.3 Setting Rele GFR .....	32
2.2.9 Koordinasi Proteksi .....	33
2.2.10 Analisis Menggunakan ETAP .....	35
2.2.10.1 Definisi ETAP .....	35
2.2.10.2 Elemen AC Proteksi Sistem Tenaga Listrik .....	38

2.2.10.3 Elemen – elemen AC di ETAP .....	39
2.2.10.4 Elemen-elemen di ETAP .....	41
2.2.10.5 Elemen Aliran Daya.....	41
2.2.10.6 Elemen Hubung Singkat .....	42
2.2.10.7 Memberi Gangguan Pada Bus .....	42
<b>BAB III METODE PENELITIAN .....</b>	<b>46</b>
3.1 Alat dan Bahan .....	46
3.1.1 Alat Penelitian.....	46
3.1.2 Bahan Penelitian .....	46
3.1.3 Tahapan Penelitian.....	47
3.1.4 Prosedur Tahapan Penelitian .....	48
3.2 Analisis Tahapan Penelitian .....	48
3.2.1 Metode Simulasi ETAP .....	48
3.2.2 Jenis Simulasi Analisis yang Digunakan.....	49
3.3 Metode Analisis .....	49
3.3.1 Pengumpulan Data .....	49
3.3.2 Pengolahan Data .....	50
3.3.3 Analisis Data dan Simulasi .....	50
3.4 Data Sistem Gardu Induk .....	52
3.4.1 Data Spesifikasi Relay dan Recloser .....	54
3.4.2 Data <i>Feeder</i> WBO03 dan WBO04 .....	54
<b>BAB IV ANALISIA DAN PEMBAHASAN .....</b>	<b>55</b>
4.1 Koordinasi Proteksi Pada Gardu Induk Wonosobo .....	55
4.2 Data Setting Proteksi OCR, GFR, dan Recloser .....	57
4.3 Menghitung Manual Setelan Relay .....	58
4.3.1 Data Teknik Trafo II 150/20 KV Gardu Induk Wonosobo .....	58
4.4 Impedansi Sumber .....	59
4.4.1 Impedansi sisi 20 KV .....	60
4.4.2 Reaktansi urutan positif dan negative.....	60

4.4.3 Reaktansi urutan nol trafo .....	61
4.4.4 Menghitung arus base dan z base.....	61
4.4.5 Impedansi Penyulang.....	62
4.4.6 Impedansi feeder WBO03 .....	63
4.4.7 Menghitung Impedansi Jaringan.....	65
4.5 Menghitung Arus Hubung Singkat .....	68
4.5.1 Menghitungan Arus Hubung Singkat 3 Fasa .....	68
4.5.2 Menghitung Arus Hubung Singkat 2 Fasa .....	71
4.5.3 Menghitung Arus Hubung Singkat 1 fasa ke tanah .....	74
4.5.4 Analisis Grafik Arus .....	77
4.6 Perhitungan Setting Sistem Proteksi Feeder WBO03 dan WBO04 .....	79
4.6.1 Perhitungan Setting Relay Incoming .....	79
4.7 Perhitungan feeder WBO03 .....	82
4.7.1 Perhitungan Setting Outgoing Relay Feeder WBO03 .....	82
4.7.2 Perhitungan Setting Recloser Feeder WBO03 .....	85
4.8 Perhitungan feeder WBO03 .....	87
4.8.1 Perhitungan Setting Outgoing Relay Feeder WBO04 .....	87
4.8.2 Perhitungan Setting Recloser Feeder WBO04 .....	90
4.9 Perbandingan Nilai Setting Terpasang dan Nilai Setting Hasli Hitung ..	93
4.10 Simulasi Gangguan Menggunakan Software Aplikasi ETAP 12.6 .....	95
4.11 Analisis Perbedaan Simulasi Antara Terpasang dan Terhitung.....	104
<b>BAB V PENUTUP .....</b>	<b>105</b>
5.1 Kesimpulan.....	105
5.2 Saran .....	107

## **DAFTAR PUSTAKA**

## **LAMPIRAN**

## DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1 Konfigurasi Sistem Tenaga Listrik.....	9
Gambar 2.2 Komponen Sistem Distribusi .....	11
Gambar 2.3.Rangkaian Komponen Proteksi Sistem Tenaga Listrik .....	19
Gambar 2.4 Diagram system kerja relay.....	28
Gambar 2.5 Koordinasi proteksi.....	34
Gambar 2.6.a Desain ETAP.....	37
Gambar 2.6.b AC Toolbar pada ETAP .....	38
Gambar 2.6.c Simbol Transformator 2 Kawat di ETAP .....	39
Gambar 2.6.d Simbol Generator di ETAP .....	39
Gambar 2.6.e Simbol statis dan dinamis di ETAP .....	40
Gambar 2.6.f simbol pemutus rangkaian di ETAP .....	40
Gambar 2.6.f simbol bus di ETAP .....	40
Gambar 2.6.g Toolbar Load Flow di ETAP .....	41
Gambar 2.6.h Tolbar Short Circuit di ETAP .....	43
Gambar 2.6.i Toolbar Short Circuit ANSI Standar di ETAP .....	43
Gambar 2.6.j Toolbar Short Circuit IEC Standar di ETAP .....	44
Gambar 3.1 Flowchart Tahapan Penelitian.....	47
Gambar 3.2 Single line diagram jaringan listrik 20KV Rayon Wonosobo .....	52
Gambar 3.3 Single line diagram GI Wonosobo dengan ETAP .....	53
Gambar 4.1. Penempatan PMT dan Recloser pada jaringan distribusi .....	56
Gambar 4.2 Grafik nilai arus hubung singkat 3 fasa terhadap jarak. ....	70
Gambar 4.3. Grafik nilai arus hubung singkat 3 fasa terhadap jarak. ....	71
Gambar 4.4. Grafik nilai arus hubung singkat 2 fasa terhadap jarak. ....	73
Gambar 4.5. Grafik nilai arus hubung singkat 2 fasa terhadap jarak. ....	74
Gambar 4.6. Grafik nilai arus hubung singkat satu fasa terhadap jarak. ....	76
Gambar 4.7. Grafik nilai arus hubung singkat satu fasa terhadap jarak. ....	77
Gambar 4.8. Grafik Arus hubung singkat feeder WBO03 .....	78
Gambar 4.9 Grafik Arus hubung singkat feeder WBO04 .....	78

Gambar 4.10 Posisi Relay Incoming Gardu Induk Wonosobo .....	79
Gambar 4.11 Posisi Relay Outgoing Feeder WBO03.....	82
Gambar 4.12 Posisi Recloser pada jaringan Feeder WBO03.....	85
Gambar 4.13 Posisi Relay Outgoing Feeder WBO04.....	87
Gambar 4.14 Posisi Recloser pada jaringan Feeder WBO04.....	90
Gambar 4.15 Simulasi Gangguan Setting Terpasang Gardu Induk Wonosobo (Feeder WBO03).....	96
Gambar 4.16 Simulasi Gangguan Setting Terpasang Gardu Induk Wonosobo (Feeder WBO04).....	97
Gambar 4.17 Simulasi Gangguan Setting Hasil Hitungan Gardu Induk Wonosobo (Incoming) .....	98
Gambar 4.18 Simulasi Gangguan Setting Hasil Hitungan Gardu Induk Wonosobo (Outgoing WBO03) .....	99
Gambar 4.19 Simulasi Gangguan Setting Hasil Hitungan Gardu Induk Wonosobo (Recloser WBO03).....	100
Gambar 4.20 Simulasi Gangguan Setting Hasil Hitungan Gardu Induk Wonosobo (Outgoing WBO04) .....	101
Gambar 4.21 Simulasi Gangguan Setting Hasil Hitungan Gardu Induk Wonosobo (Recloser I WBO04) .....	102
Gambar 4.22 Simulasi Gangguan Setting Hasil Hitungan Gardu Induk Wonosobo (Recloser II WBO04).....	103

## **DAFTAR TABEL**

Tabel 2.1 cara kerja rele pada nilai setting .....	25
Tabel 3.1 Sspesifikasi Relay dan recloser .....	54
Tabel 3.2 Data Saluran Feeder WBO03 dan WBO04 .....	54
Tabel 4.1. Setting relai OCR terpasang pada jaringan.....	57
Tabel 4.2. Setting Recloser terpasang pada jaringan. ....	57
Tabel 4.3. Nilai Impedansi Urutan Positif dan Nol.....	62
Tabel 4.3. Nilai Impedansi Urutan Positif dan Nol (Lanjutan) .....	63
Tabel 4.4. Hasil perhitungan impedansi saluran WBO03 .....	64
Tabel 4.5. Hasil perhitungan impedansi saluran WBO04 .....	65
Tabel 4.6. Nilai impedansi jaringan WBO03 .....	66
Tabel 4.6. Nilai impedansi jaringan WBO03 (Lanjutan).....	67
Tabel 4.7. Nilai impedansi Jaringan WBO04.....	67
Tabel 4.7. Nilai impedansi Jaringan WBO04 (Lanjutan) .....	68
Tabel 4.8. Nilai arus hubung singkat 3 fasa feeder WBO03 .....	69
Tabel 4.9. Nilai arus hubung singkat 3 fasa feeder WBO04 .....	70
Tabel 4.9. Nilai arus hubung singkat 3 fasa feeder WBO04 (Lanjutan) .....	71
Tabel 4.10. Nilai arus hubung singkat 2 fasa WBO03 .....	72
Tabel 4.11. Nilai arus hubung singkat 2 fasa WBO04 .....	73
Tabel 4.12. Nilai perhitungan arus hubung singkat satu fasa ke tahan WBO03 ....	75
Tabel 4.13. Nilai perhitungan arus hubung singkat satu fasa ke tahan WBO04 ....	76
Tabel 4.14 Hasil perhitungan setting relay incoming .....	81
Tabel 4.15 Hasil perhitungan setting relay outgoing feeder WBO03 .....	84
Tabel 4.16 Hasil perhitungan setting recloser feeder WBO03 .....	86
Tabel 4.17 Hasil perhitungan setting relay outgoing feeder WBO04 .....	89
Tabel 4.18 Hasil perhitungan setting recloser feeder WBO04 .....	92