

HALAMAN JUDUL

**STUDI ANALISIS KOORDINASI PROTEKSI RELE DIFFERENTIAL
DAN RELE OVERCURRENT PADA TRANSFORMATOR UNTUK
MENGHINDARI KEGAGALAN PROTEKSI DENGAN
MENGGUNAKAN SOFTWARE ETAP 12.6**



**PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO
FAKULTAS TEKNIK
UNIVERSITAS MUHAMMADIYAH YOGYAKARTA
2019**

HALAMAN PERNYATAAN

Yang bertanda tangan di bawah ini :

Nama : Muhammad Abduh Dahlan

NIM : 20150120140

Jurusan : Teknik Elektro

Fakultas : Teknik

Universitas : Universitas Muhammadiyah Yogyakarta

Menyatakan dengan sesungguhnya bahwa naskah skripsi "STUDI ANALISIS KOORDINASI PROTEKSI RELE DIFFERENTIAL DAN RELE OVERCURRENT PADA TRANSFORMATOR UNTUK MENGHINDARI KEGAGALAN PROTEKSI DENGAN MENGGUNAKAN SOFTWARE ETAP 12.6" merupakan hasil karya tulis saya sendiri 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 daftar pustaka dengan mengikuti tata cara dan etika penulisan karya tulis.

Yogyakarta, 22 Maret 2019

Penulis,



Muhammad Abduh Dahlan

HALAMAN PERSEMBAHAN

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

Skripsi ini saya persembahkan untuk:

Kedua orang tua (Bapak Muhammad Dahlan dan Eva Yanti Yara) yang selalu mendoakan saya dan membimbing saya dalam segala hal kebaikan dan semoga selalu di beri perlindungan ALLAH SWT

Abangku tercinta (Moehammad Izzad Dahlevi) dan Adek-adekku tercinta Gumaisha Devani, Muhammad Milhan Aruna Ramadhan, dan Humairah Devani)
Serta semua keluarga yang tak bisa di sebut satu persatu yang telah memberikan dukungan dan kebaikan.

MOTTO



“Bukanlah orang-orang yang paling baik dari pada kamu siapa yang meninggalkan dunianya karena akhirat, dan tidak pula meninggalkan akhiratnya karena dunianya, sehingga ia dapat kedua-duanya semua. Karena di dunia itu menyampaikan akhirat. Dan jangankah kamu jadi memberatkan atas sesama manusia”

~HR. Muslim~

“Janganlah kamu berduka cita, sesungguhnya Allah selalu bersama kita”. Ketika menghadapi suatu ujian, tak perlu bersedih hati, kebahagiaan dan kesedihan kadang datang silih berganti tergantung bagaimana kita menghadapinya dan mengambil pelajaran darinya. Kembalikan segalanya pada sang pencipta bahwa segala yang terjadi adalah ketETAPan yang terbaik dari Nya”

~QS. At taubah :40~

“Kesuksesan dunia dan akhirat itu didapatkan dengan doa, usaha, ikhtiyar, tawakal diri kita kepada rabb yang menciptakan kita”

~Muhammad Abduh Dahlan~

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL	ii
HALAMAN PERSETUJUAN	iii
HALAMAN PENGESAHAN.....	iv
HALAMAN PERNYATAAN	v
HALAMAN PERSEMBAHAN	vi
MOTTO	vii
INTISARI	viii
ABSTRACT	ix
KATA PENGANTAR.....	x
DAFTAR ISI	xii
DAFTAR GAMBAR.....	xv
DAFTAR TABEL	xvi
BAB I PENDAHULUAN.....	1
1.1 Latar Belakang.....	1
1.2 Rumusan Masalah.....	2
1.3 Batasan Masalah	3
1.4 Tujuan Penelitian	3
1.5 Manfaat Penelitian	3
1.6 Sistematika Penulisan	4
BAB II TINJAUAN PUSTAKA DAN DASAR TEORI	5
2.1 Tinjauan Pustaka.....	5
2.2 Dasar Teori	7
2.2.1 Sistem Tenaga Listrik	7
2.2.2 Gardu Induk	10
2.2.3 Proteksi	20
2.2.3.1 Persyaratan Sistem Proteksi Tenaga Listrik.....	22
2.2.3.2 Faktor Penyebab Terjadinya Gangguan Pada Proteksi	23
2.2.3.3 Tujuan Sistem Proteksi Tenaga Listrik	24

2.2.4 Peralatan Relai Proteksi Transformator	24
2.2.4.4 Rele Overcurrent (OCR)	31
2.2.5 <i>Software</i> ETAP 12.6	41
BAB III METODOLOGI PENELITIAN	42
3.1 Alat dan Bahan Penelitian	42
3.2 Waktu Penelitian.....	42
3.3 Langkah-langkah penelitian tugas akhir	43
3.4 Metode Penelitian	47
BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN	49
4.1 Gardu Induk.....	49
4.2 Data Yang Diperoleh	50
4.2.1 Data Single Line Diagram Gardu Induk 150 kV Bantul.....	50
4.2.2 Data Transformator	52
4.2.3 Data Spesifikasi Transformator Arus.....	53
4.2.4 Data Setting Differential Relay Di Gardu Induk 150 kV Bantul	53
4.2.5 Data Overcurrent Relay Pada Jaringan Di Gardu Induk 150 kV Bantul	54
4.2.6 Data Setting Overcurrent Relay di Gardu Induk 150 kV Bantul	55
4.2.7 Data Konduktor yang digunakan pada Jaringan Penyulang Gardu Induk 150 kV Bantul.....	56
4.3 Perhitungan Matematis <i>Differential Relay</i>	57
4.3.1 Perhitungan Matematis Rasio CT	58
4.3.2 Perhitungan Error Mismatch.....	59
4.3.3 Perhitungan Arus Sekunder CT	60
4.3.4 Perhitungan Arus Differensial	61
4.3.5 Perhitungan Arus Restrain	61
4.3.6 Perhitungan Slope	62
4.3.7 Perhitungan Arus Setting	63
4.4 Perbandingan Setting Differential Relay	64
4.5 Gangguan hubung singkat rele diferensial.....	66
4.6 Perhitungan Matematis dan Analisis Overcurrent Relay.....	67
4.6.1 Jenis Gangguan Arus Hubung Singkat	68

4.6.2 Perhitungan Impedansi Sumber	69
4.6.3 Perhitungan Reaktansi Transformator.....	69
4.6.4 Perhitungan Impedansi Sisi Penyulang.....	70
4.6.5 Perhitungan Impedansi Ekuivalen Jaringan	71
4.6.6 Perhitungan Arus Gangguan Hubung Singkat	73
4.7 Penentuan Setting OCR pada sisi penyulang 20 kV	76
4.7.1 Nilai Setting OCR pada sisi pernyulang 20 kV	77
4.7.2 Nilai Setting OCR pada sisi incoming 20 kV dan sisi 150 kV	79
4.8 Pemeriksaan Waktu Kerja Relay	82
4.8.1 Pemeriksaan Waktu Kerja Relay OCR pada Gangguan 3 Fasa	83
4.8.2 Pemeriksaan Waktu Kerja Relay OCR pada Gangguan 2 Fasa	86
4.9 Perbanding Setting Rele Terpasang dan Terhitung	88
4.10 Simulasi Gangguan Menggunakan <i>Software</i> ETAP 12.6.....	89
4.11 Simulasi Kerja Rele Over Curret Relay Dan Differential Relay Menggunakan <i>Software</i> ETAP 12.6.....	89
4.11.1 Simulasi Keadaan Normal	90
4.11.2 Simulasi Proteksi Hubung Singkat didalam Zona Proteksi <i>Differential Relay</i>	91
4.11.3 Simulasi Proteksi Overcurrent Relay Sisi Incoming.....	92
4.11.4 Simulasi Proteksi Backup Overcurrent Relay Sisi Penyulang BNL18	93
BAB V KESIMPULAN DAN SARAN	95
5.1 Kesimpulan.....	95
5.2 Saran	96
DAFTAR PUSTAKA	97
LAMPIRAN	99

DAFTAR GAMBAR

Gambar 2. 1 Sistem Tenaga Listrik.....	8
Gambar 2. 2 Gardu Induk.....	10
Gambar 2. 3 Bentuk Fisik Transformator Daya	11
Gambar 2. 4 Prinsip Kerja Trafo Arus	12
Gambar 2. 5 Prinsip Kerja Trafo Tegangan	13
Gambar 2. 6 Bentuk fisik Pemutus Tenaga.....	14
Gambar 2. 7 Bentuk Fisik Pemisah.....	15
Gambar 2. 8 Contoh Bentuk fisik control panel device	16
Gambar 2. 9 Bentuk Fisik Lightning Arrester.....	17
Gambar 2. 10 Contoh bentuk fisik relay proteksi (OCR)	18
Gambar 2. 11 Transformator PS	18
Gambar 2. 12 Bentuk Fisik Rel Busbar.....	19
Gambar 2. 13 Prinsip kerja rele differential	25
Gambar 2. 14 Cara pengoperasian rele differential.....	26
Gambar 2. 15 Karakteristik Rele Differential	26
Gambar 2. 16 Rele differential saat gangguan eksternal.....	27
Gambar 2. 17 Rele differential saat gangguan internal	28
Gambar 2. 18 Prinsip kerja rele overcurrent	31
Gambar 2. 19 Rele waktu seketika.....	32
Gambar 2. 20 Rele waktu tertentu.....	32
Gambar 2. 21 Rele arus lebih waktu terbalik	33
Gambar 2. 22 Diagram Hubungan Impedansi.....	36
Gambar 2. 23 Rangkaian Ekivalen 1 fasa	40
Gambar 3. 1 Diagram Alir metode penelitian	43
Gambar 3. 2 Peta Lokasi Gardu Induk 150 kv Yogyakarta	44
Gambar 4. 1 Single Line Diagram Gardu Induk 150 kV Bantul.....	51
Gambar 4. 2 Penempatan PMT pada jaringan GI Bantul.....	68
Gambar 4. 3 Panjang dan Jenis Saluran Jaringan Gardu Induk 150 kV Bantul....	68
Gambar 4. 4 Kurva Hubungan Lokasi Gangguan Terhadap Waktu Kerja Relay Arus Gangguan 3 Fasa	85
Gambar 4. 5 Kurva Hubungan Lokasi Gangguan Terhadap Waktu Kerja Relay Arus Gangguan 2 Fasa	88
Gambar 4. 6 Simulasi Proteksi Rele Diferensial dan Rele Overcurrent Keadaan Normal.....	90
Gambar 4. 7 Simulasi Hubung Singkat didalam Zona Proteksi Differential Relay	91
Gambar 4. 8 Simulasi Proteksi OCR Sisi Incoming	92
Gambar 4. 9 Simulasi Proteksi OCR Sisi Penyulang BNL18.....	93

DAFTAR TABEL

Tabel 2. 1 Konstanta Karakteristik OCR Standar ANSI/IEEE dan IEC	35
Tabel 4. 1 Spesifikasi Transformator 2 (CG POUWELS)	52
Tabel 4. 2 Data Spesifikasi Transformator Arus.....	53
Tabel 4. 3 Data Setting Relay Differential	54
Tabel 4. 4 data spesifikasi OCR dan GFR	55
Tabel 4. 5 Data setting relay OCR dan GFR Gardu Induk 150 kV Bantul	56
Tabel 4. 6 Data kabel panjang penghantar di Gardu Induk 150 kV Bantul	56
Tabel 4. 7 Tabel Impedansi jenis penghantar di Gardu Induk 150 kV Bantul.....	57
Tabel 4. 8 Data Hasil Perhitungan	64
Tabel 4. 9 Data perbandingan hasil perhitungan data manual dan data setting actual rele diferensial trafo 2 Gardu Induk 150 kV Bantul.....	65
Tabel 4. 10 Nilai Impedansi Penyulang Urutan positif dan Negatif	71
Tabel 4. 11 Nilai Impedansi Penyulang Urutan Nol	71
Tabel 4. 12 Nilai Impedansi Ekivalen Jaringan Z1eq & Z2eq.....	72
Tabel 4. 13 Nilai Impedansi Ekivalen Jaringan Z0eq	72
Tabel 4. 14 Nilai Arus Gangguan Hubung Singkat 3 Fase	73
Tabel 4. 15 Nilai Arus Gangguan Hubung Singkat 2 Fase	74
Tabel 4. 16 Nilai Arus Gangguan Hubung Singkat 1 Fase ke Ground	75
Tabel 4. 17 Perbandingan Arus Gangguan Hubung Singkat	75
Tabel 4. 18 Nilai setting hasil perhitungan sisi penyulang	78
Tabel 4. 19 Nilai setting hasil perhitungan sisi incoming	80
Tabel 4. 19 Nilai setting hasil perhitungan sisi incoming	82
Tabel 4. 20 Nilai pemeriksaan Waktu Kerja rele gangguan 3 Fase	83
Tabel 4. 21 Nilai pemeriksaan Waktu Kerja rele gangguan 3 Fase	84
Tabel 4. 22 Nilai pemeriksaan Waktu Kerja rele gangguan 3 Fase	86
Tabel 4. 23 Nilai pemeriksaan Waktu Kerja rele gangguan 2 Fase	87
Tabel 4. 24 Perbandingan Setting Rele OCR Terpasang Dan Terhitung	88
Tabel 4. 25 Data simulasi OCR dan Diffrential Relay Keadaan Normal	90