

**ANALISA KETIDAKSEIMBANGAN BEBAN
PADA TRANSFORMATOR I. 974 PENYULANG PANDU
PT. PLN (PERSERO) RAYON SUKARAMI PALEMBANG**



Laporan akhir ini disusun sebagai salah satu syarat menyelesaikan
Pendidikan Diploma III pada Jurusan Teknik Elektro
Program Strudi Teknik Listrik

OLEH

RIZKA INTAN YOLANDA

0611 3031 1452

**POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA
PALEMBANG**

2014

HALAMAN PENGESAHAN
ANALISA KETIDAKSEIMBANGAN BEBAN PADA TRANSFORMATOR
I. 974 PENYULANG PANDU PT. PLN (PERSERO)
RAYON SUKARAMI PALEMBANG



Oleh

Rizka Intan Yolanda

0611 3031 1452

Menyetujui,

Pembimbing I

Mutiar, S.T., M.T.

NIP. 196410051990031004

Pembimbing II

Yessi Marniati, S.T., M.T.

NIP. 197603022008122001

Mengetahui,

Ketua Jurusan

Teknik Elektro

Ketua Program Studi

Teknik Listrik

Ir. Ali Nurdin , M.T.

NIP. 19621207 199103 1 001

Herman Yani, S.T.,M.Eng.

NIP. 19651001 199003 1 006

MOTTO :

“ I was not born to be a winner, I was not born to be a loserBut I was born to be a chooser and I choose to win”

Kupersembahkan Kepada :

- ❖ *Mama & Papa tercintaku, adikku Olyvia Permata , serta Ombai ku*
- ❖ *Seluruh Keluarga besarku*
- ❖ *GMP dan Teman Seperjuangan 6 ELC yang telah memberi semangat*
- ❖ *Seluruh sahabat yang hadir dan ikut serta sepanjang cerita perjalanan hidupku.*

INTISARI

ANALISA KETIDAKSEIMBANGAN BEBAN PADA TRANSFORMATOR

I. 974 PENYULANG PANDU PT. PLN (PERSERO)

RAYON SUKARAMI PALEMBANG

(2014 : xiv + 69 + Daftar Pustaka + Lampiran)

RIZKA INTAN YOLANDA

0611 3031 1452

JURUSAN TEKNIK ELEKTRO

PROGRAM STUDI TEKNIK LISTRIK

Ketidakseimbangan beban masing-masing fasa pada saluran distribusi gardu I. 974 di PT. PLN (PERSERO) Rayon Sukarami dilakukan melalui pengukuran dan perhitungan arus pada saluran netral untuk mengurangi arus pada penghantar netral dilakukan pemerataan beban. Dan hasil pengukuran dan perhitungan menunjukkan bahwa persentase ketidakseimbangan beban masing-masing jurusan setelah pemerataan beban terlihat berkurang. Pada jurusan B dari 72% menjadi 6,67%, jurusan C dari 77,67% menjadi 6,33%, jurusan D dari 72% menjadi 6,67%, Dengan berkurangnya persentase ketidakseimbangan beban maka arus yang mengalir pada penghantar netral juga berkurang. Pada pengukuran gardu I.974 dapat dilihat fasa mana yang mengalami ketidakseimbangan beban. Rugi-rugi akibat adanya arus pada penghantar netral trafo adalah sebelum pemerataan beban pada LWBP adalah 6,285 kW dan setelah pemerataan pada LWBP 0,079 kW. Dan pada WBP sebelum pemerataan beban adalah 26,091 kW dan setelah pemerataan beban WBP adalah 0,221 kW. Sehingga semakin besar ketidakseimbangan beban yang terjadi, maka semakin besar pula *losses* pada penghantar netral.

Kata Kunci : Ketidakseimbangan Beban, Arus Netral, *Losses*

ABSTRACT

ANALYSIS THE UNBALANCE LOAD OF TRANSFORMER

I. 974 FEEDER PANDU PT. PLN (PERSERO)

RAYON SUKARAMI PALEMBANG

(2014 : xiv + 69 + Daftar Pustaka + Lampiran)

RIZKA INTAN YOLANDA

0611 3031 1452

MAJORING ELECTRICAL ENGINEERING

Unbalance Load on the each phase of distribution lines substation in the I. 974 at PT. PLN (Persero) Rayon Sukaranmi to reduce neutral currents carried the burden of load balancing. And results of measurements and calculations show that the percentage of load imbalance each lines after the balancing the load is reduced. In the majors B from 72% to 6,67%, majoring C from 77.67% to 6.33%, majoring D from 72% to 6,67%. Reduced the percentage of load imbalance with the current flowing in the neutral conductor is also reduced. In I. 974 substation measurement we can see which phase that have unbalance load. Losses due to the current in the neutral conductor of the transformer in the LWBP is 6,285 kW and then balanced to LWBP is 0,079 kW. And WBP after balance is 26,091 kW and then balanced to LWBP is 0,221 kW. So, the bigger unbalance load happen, the losses cause by neutral conductor will be bigger.

Key Words : Unbalance Load, Neutral Current, Losses

KATA PENGANTAR

Alhamdulillah puji dan syukur penulis panjatkan kehadirat Allah SWT yang telah memberikan rahmat serta karunia-Nya sehingga penulis dapat menyelesaikan Laporan Akhir ini yang berjudul “Analisa Ketidakseimbangan Beban Pada Transformator I. 974 Penyulang Pandu PT PLN (Persero) Rayon Sukarami Palembang”.

Laporan akhir disusun sebagai salah satu syarat untuk menyelesaikan pendidikan Diploma III pada Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik di Politeknik Negeri Sriwijaya. Dalam penyusunan Laporan Akhir ini penulis banyak mendapat saran, dorongan, bimbingan serta keterangan-keterangan dari berbagai pihak yang merupakan pengalaman yang tidak dapat diukur secara materi, namun dapat membukakan mata penulis bahwa sesungguhnya pengalaman dan pengetahuan tersebut adalah guru yang terbaik bagi penulis. Oleh karena itu dengan segala hormat dan kerendahan hati perkenankanlah penulis mengucapkan terima kasih kepada :

1. Kedua orang tua serta Keluargayang selalu memberikan dukungan mental ,materil dan doanya dalam penulisan Laporan Akhir ini
2. Bapak Mutiar, S.T., M.T., selaku Dosen Pembimbing I
3. Ibu Yessi Marniati, S.T., M.T., selaku Dosen Pembimbing II

Penulis juga mengucapkan terima kasih atas bantuan dan kesempatan yang telah diberikan sehingga penulis dapat menyelesaikan laporan akhir ini. Untuk itu penulis mengucapkan terima kasih kepada :

1. Bapak RD. Kusumato, S.T., M.M., selaku Direktur Politeknik Negeri Sriwijaya.
2. Bapak Ir. Ali Nurdin, M.T., selaku Ketua Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya.
3. Bapak Ir. Siswandi, M.T., selaku Sekretaris Jurusan Teknik Elektro

Politeknik Negeri Sriwijaya.

4. Bapak Herman Yani, S.T., M.Eng., selaku Ketua Program Studi Teknik Listrik Politeknik Negeri Sriwijaya.
5. Seluruh teman–teman Teknik Listrik angkatan 2011 Politeknik Negeri Sriwijaya yang telah memberikan dukungan semangat dan motivasi khusunya anak – anak kelas 6 ELC.,
6. Dan semua pihak yang tidak mungkin penulis sebutkan satu persatu yang telah terlibat banyak membantu sehingga Laporan Akhir ini dapat diselesaikan.

Penulis menyadari bahwa dalam penyusunan laporan ini masih banyak kekurangan baik dalam penulisan maupun materinya. Oleh karena itu, kritik dan saran yang membangun sangat diharapkan oleh penulis guna perbaikan dimasa yang akan datang. Demikianlah, semoga Laporan Akhir ini dapat bermanfaat dan berguna bagi kita semua.

Palembang, Juli 2014

Penulis

DAFTAR ISI

	Halaman
HALAMAN JUDUL	i
LEMBAR PENGESAHAN	ii
MOTTO	iii
INTISARI	iv
ABSTRACT	v
KATA PENGANTAR	vi
DAFTAR ISI.....	viii
DAFTAR GAMBAR.....	x
DAFTAR TABEL	xi
DAFTAR LAMPIRAN	xii

BAB I PENDAHULUAN

1.1 Latar Belakang	1
1.2 Tujuan dan Manfaat	2
1.2.1 Tujuan	2
1.2.2 Manfaat	2
1.3 Rumusan Masalah	2
1.4 Batasan Masalah.....	3
1.5 Metodelogi Penulisan	3
1.6 Sistematika Penulisan	4

BAB II TINJAUAN PUSTAKA

2.1 Sistem Ketenagalistrikan.....	5
2.2 Klasifikasi Sistem Tenaga Listrik	6
2.3 Pengertian Distribusi Tenaga Listrik	7
2.4 Pengelompokan Jaringan Distribusi Tenaga Listrik	9
2.5 Klasifikasi Saluran Distribusi Tenaga Listrik	10
2.5.1 Menurut Nilai Tegangannya	10
2.5.2 Menurut Bentuk Tegangannya	11
2.5.3 Menurut Jenis/Tipe Konduktornya	11
2.5.4 Menurut Susunan Rangkaianya.....	11
2.6 Gardu Distribusi	24
2.6.1 Gardu Beton	25
2.6.2 Gardu Metal Clad (Gardu Besi)	26
2.6.3 Gardu Tiang Tipe Portal.....	26
2.7 Trafo Distribusi	27
2.7.1 Pengertian Transformator Distribusi.....	27
2.7.2 Bagian-Bagian Transformator.....	29

2.7.3Prinsip Kerja Transformator	30
2.7.4Trafo Buatan Indonesia	31
2.7.5Perhitungan Arus Beban Penuh Transformator	32
2.8Ketidakseimbangan Beban	33
2.8.1 Pengertian Tentang Beban Tidak Seimbang	33
2.8.2Perhitungan Ketidakseimbangan Beban	34
2.9Arus Netral	35
2.9.1 Arus Netral karena Beban Tidak Seimbang.....	35
2.9.2Losses Akibat Adanya Arus Netral Pada Penghantar Netral	36

BAB III METODELOGI PENELITIAN

3.1 Metodelogi Penelitian	37
3.1.1 Metode Observasi.....	38
3.1.2 Metode Literatur	43
3.1.3Metode Wawancara (Konsultasi).....	43
3.2Metodologi Perhitungan	44
3.3 Tahapan Penelitian	44
3.4 Diagram Alur Penelitian	45
3.5Variabel Penelitian	46

BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN

4.1 Umum.....	47
4.2Perhitungan Pembebanan Trafo dan Perhitungan Ketidakseimbangan Beban	47
4.2.1 Perhitungan Pembebanan Trafo	47
4.2.2 Perhitungan Ketidakseimbangan Beban Sebelum Pemerataan	50
4.2.3Perhitungan Ketidakseimbangan Beban Setelah Pemerataan	54
4.3Perhitungan <i>Losses</i> Pada Penghantar Netral	59
4.3.1 Perhitungan Arus Netral.....	59
4.3.2 Perhitungan Losses Pada Penghantar Netral.....	62
4.4Analisa	66

BAB V KESIMPULAN DAN SARAN

5.1 Kesimpulan	68
5.2 Saran.....	69

DAFTAR PUSTAKA

LAMPIRAN

DAFTAR GAMBAR

	Halaman
Gambar 2.1 Ruang Lingkup Sistem Tenaga Listrik	6
Gambar 2.2Sistem Penyaluran Tenaga Listrik.....	9
Gambar 2.3Pembagian/pengelompokanTegangan Sistem Tenaga Listrik	10
Gambar 2.4Jaringan Radial Pohon.....	13
Gambar 2.5Komponen Jaringan Radial	13
Gambar 2.6Jaringan Radial dengan Tie dan Switch	14
Gambar 2.7Jaringan Radial Tipe Pusat Beban.....	15
Gambar 2.8Jaringan Radial dengan Tipe Fasa Area	15
Gambar 2.9Jaringan Distribusi Tipe Ring	16
Gambar 2.10Komponen Sistem Distribusi	20
Gambar 2.11Sistem Satu Fasa Dua Kawat Tegangan 120Volt.....	21
Gambar 2.12Sistem Satu Fasa Tiga Kawat Tegangan 120/240 Volt.....	22
Gambar 2.13Sistem Distribusi Tiga Fasa Empat Kawat Tegangan 120/240 Volt.....	22
Gambar 2.14 Sistem Distribusi Tiga Fasa Empat Kawat Tegangan 120/208 Volt.....	22
Gambar 2.15Sistem Distribusi Tiga Fasa Tiga Kawat.....	23
Gambar 2.16Sistem Distribusi Tiga Fasa Empat Kawat.....	23
Gambar 2.17Gambar Monogram Gardu Distribusi	25
Gambar 2.18Bagan Satu Garis Gardu Beton	25
Gambar 2.19Gardu Tiang Tipe Portal Dan Midel Panel.....	27
Gambar 2.20Tipe Inti	28
Gambar 2.21Tipe Cangkang	28
Gambar 2.22Hubungan Dalam Trafo Distribusi Tipe "New Jec"	31
Gambar 2.23Vektor Diagram Arus Keadaan Seimbang	33
Gambar 2.24Vektor Diagram Arus Keadaan Tidak Seimbang.....	34
Gambar 3.1 Lokasi Gardu I. 974.....	38
Gambar 3.2 Gardu I. 974.....	39
Gambar 3.3Transformator Gardu I. 974	40
Gambar 3.4Pengukuran Gardu I. 974	41
Gambar 3.5 Panel Gardu I. 974.....	41
Gambar 4.1 Grafik Perhitungan Ketidakseimbangan Beban LWBP dan WBP Sebelum Pemerataan	54
Gambar 4.2 Grafik Perhitungan Ketidakseimbangan Beban LWBP dan WBP Setelah Pemerataan	59

DAFTAR TABEL

	Halaman
Tabel3.1 Hasil Pengukuran Pada LWBP Jam 11.00 WIB	42
Tabel 3.2 Hasil Pengukuran Pada WBP Jam 20.25 WIB	42
Tabel 3.3 Hasil Pengukuran Arus Beban Induk LWBP dan WBP	43
Tabel 4.1 Perhitungan Ketidakseimbangan LWBP Beban Sebelum Pemerataan	53
Tabel 4.2 Perhitungan Ketidakseimbangan WBP Beban Sebelum Pemerataan	53
Tabel 4.3 Hasil Pengukuran Pada LWBP Jam 11.00 WIB Setelah Pemerataan	54
Tabel 4.4 Hasil Pengukuran Pada WBP Jam 20.25WIB Setelah Pemerataan	56
Tabel 4.5 Perhitungan Ketidakseimbangan LWBP Beban Setelah Pemerataan	58
Tabel 4.6 Perhitungan Ketidakseimbangan WBP Beban Sebelum Pemerataan	58
Tabel 4.7 <i>Losses</i> Akibat Arus Pada Hantaran Netral Dengan Arus Netral Pengukuran	63
Tabel 4.8 <i>Losses</i> Akibat Arus Pada Hantaran Netral Dengan Arus Netral Perhitungan	65

DAFTAR LAMPIRAN

- Lampiran 1.**Surat Kesepakatan Bimbingan Dosen Pembimbing I
- Lampiran 2.**Surat Kesepakatan Bimbingan Dosen Pembimbing II
- Lampiran 3.**Lembar Konsultasi Bimbingan Dosen Pembimbing I
- Lampiran 4.**Lembar Konsultasi Bimbingan Dosen Pembimbing II
- Lampiran 5.**Surat Rekomendasi Sidang Laporan Akhir
- Lampiran 6.**Surat Pernyataan Pengambilan data
- Lampiran 7.**Data Pengukuran Beban Trafo I.974
- Lampiran 8.**Lokasi Gardu I.974
- Lampiran 9.**Dokumentasi Pengukuran I.974
- Lampiran 10.**Surat Keputusan Magang dan Pengambilan Data
- Lampiran 11.** Lembar Revisi Laporan Akhir
- Lampiran 12.** Lembar Pelaksanaan Revisi Laporan Akhir
- Lampiran 13.**Single Line Diagram Jaringan I. 974 Rayon Sukarami Palembang
- Lampiran 14.**Grafik Hubungan Arus Terhadap Pengamanan Manusia