

**ANALISA PEMERATAAN BEBAN PADA GARDU  
DISTRIBUSI PB794 PT. PLN (PERSERO) RAYON KENTEN  
PALEMBANG**



**Laporan akhir ini disusun sebagai salah satu syarat  
Menyelesaikan pendidikan Diploma III  
Pada Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik**

**OLEH**

**M. YAQIN PUTRA MANDIRI  
(061930311105)**

**POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA  
PALEMBANG  
2022**

**ANALISA PEMERATAAN BEBAN PADA GARDU DISTRIBUSI PB794**  
**PT. PLN (PERSERO) RAYON KENTEN PALEMBANG**



**LAPORAN AKHIR**

**OLEH**

**M. YAQIN PUTRA MANDIRI**  
**(061930311105)**

**Palembang, Agustus 2022**

**Menyetujui,**

**Pembimbing I**

**Pembimbing II**

**Ir. Markori, M.T**

**NIP.195812121992031003**

**Drs. Indrawasih, M.T.**

**NIP. 196004261986031002**

**Mengetahui,**

**Ketua Jurusan**

**Teknik Elektro**

**Koordinator Program Studi**

**Teknik Listrik**

**Ir.Iskandar Lutfi, M.T.**

**NIP.196501291991031002**

**Anton Firmansyah, S.T.,M.T**

**NIP.197509242008121001**

## Motto

- ❖ “Barang siapa bertakwa kepada allah maka Dia akan menjadikan jalan keluar baginya, dan memberinya rezeki dari jalan yang ia sangka, dan barang siapa yang bertawakal kehendak-nya, Dia telah menjadikan untuk setiap sesuatu kadarnya” (Q.S. Ath-Thalaq ayat 2-3)
- ❖ “Dan mohonlah pertolongan (Kepada Allah) dengan sabar dan salat. Dan (salat) itu sungguh berat, kecuali bagi orang-orang yang khusyuk” (Q.S. Al Baqarah ayat 45)
- ❖ “Anda harus berdamai dengan masalalu,jika anda ingin berbahgia di masa depan” (Penulis)

## Ku persembahkan kepada :

- ❖ Kepada Ibuku yang senantiasa selalu mendoakan dan memberi semangat setra dukungan moral maupun material
- ❖ Saudara-saudariku yang selalu memberi semangat dan motivasi
- ❖ Keluarga besarku yang selalu mensuport dan mendoakan
- ❖ Dian Utari yang senantiasa mendoakanku dalam sujud terakhirnya
- ❖ Sahabatku (Diki, Kiki, Beni dan yang lainnya) yang selalu memberikan suport
- ❖ Teman-teman seperjuangan khususnya kelas 6LM
- ❖ Almamaterku, Politeknik Negeri Sriwijaya

## **ABSTRAK**

**ANALISA PEMERATAAN BEBAN PADA GARDU DISTRIBUSI PB794**

**PT. PLN (PERSERO) RAYON KENTEN PALEMBANG**

**(2019 : xiv + 73 hal + Daftar Gambar + Daftar Tabel + Lampiran)**

---

---

**M. Yaqin Putra Mandiri  
061930311105  
Teknik Listrik  
Politeknik Negeri Sriwijaya**

Ketidakseimbangan beban pada transformator distribusi dapat menimbulkan arus netral. Arus yang mengalir pada penghantar netral ini menyebabkan adanya rugi – rugi daya pada transformator distribusi. Laporan akhir ini menyelidiki ketidakseimbangan beban setiap fasa pada transformator distribusi. Penyelidikan dilakukan dengan cara pengukuran dan perhitungan arus yang mengalir pada netral. Untuk mengurangi arus yang mengalir pada netral maka dilakukan pemerataan beban. Pemerataan beban dilakukan dengan cara memindahkan beban dari fasa satu ke fasa yang lain hingga mencapai keadaan seimbang atau mendekati seimbang. Hasil pengukuran dan perhitungan menunjukkan apabila dilakukan pemerataan beban arus yang mengalir pada netral dan rugi – rugi daya pada transformator distribusi berkurang. Arus netral dari semula 29,05 A berkurang menjadi 3 A dan rugi rugi daya dari semula 690,05 W berkurang menjadi 7,35885 W.

**Kata Kunci :** Ketidakseimbangan, Beban, Pemerataan , Gardu

## **ABSTRACT**

**ANALISA PEMERATAAN BEBAN PADA GARDU DISTRIBUSI PB794**

**PT. PLN (PERSERO) RAYON KENTEN PALEMBANG**

**(2022 : xiv + 73 Pages + Pictures + Table + Attachment)**

---

---

**M. Yaqin Putra Mandiri**

**061930311105**

**Electrical Engineering**

**State of Polytechnic of Sriwijaya**

Load imbalances in the distribution transformer can cause neutral currents. The current flowing in this neutral conductor causes power losses in the distribution transformer. This final report investigates load imbalances for each phase in a distribution transformer. The investigation is carried out by measuring and calculating the current flowing in neutral. To reduce the current flowing in neutral then load equalization is carried out. Equitable load is carried out by moving the load from phase one to another phase until it reaches a balanced or near balanced state. The measurement results and calculations show that evenly distributed load current is neutral and the power losses in the distribution transformer are reduced. The neutral current from 29.05 A was reduced to 3 A and the power loss from the original 690.05 W was reduced to 7.35885 W.

**Keywords:** Imbalance, Burden, Even Distribution, Substasion

## **KATA PENGANTAR**

Puji dan syukur kita panjatkan atas kehadiran Allah SWT atas semua berkat rahmat yang telah diberikannya, tak lupa pula sholawat teriring salam penulis haturkan kepada junjungan kita Nabi Besar Muhammad Sallahu'ala'i wassalam , serta keluarga, sahabat, dan para pengikutnya yang senantiasa berjuang demi umatnya.

Penulis mengucapkan terima kasih kepada kedua orang tua serta keluarga yang selalu memberi dukungan dalam bentuk moral dan materil, dan Alhamdulillah syukur atas rahmat dan hidayahnya penulis dapat meyelesaikan Laporan Akhir yang berjudul: "Analisa Pemerataan Beban Pada Gardu Distribusi PB794 PT.PLN (Persero) Rayon Kenten Palembang".

Laporan Akhir ini bertujuan untuk memenuhi syarat dalam menyelesaikan program diploma III pada jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik Politeknik Negeri Sriwijaya.

Dalam menyelesaikan laporan akhir ini, penulis banyak mendapatkan bantuan dari berbagai pihak sehingga laporan akhir ini dapat terselesaikan mulai dari proses pengumpulan data sampai proses penyusunan laporan.

Ucapan terimakasih ini penulis sampaikan kepada :

1. Bapak Dr. Ing. Ahmad Taqwa, M.T., selaku Direktur Politeknik Negeri Sriwijaya.
2. Bapak Ir. Iskandar Lutfi, M.T. selaku Ketua Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya.
3. Bapak Destra Andika Pratama, S.T.,M.T., selaku Sekretariat Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya.
4. Bapak Anton Firmansyah, S.T., M.T. selaku Ketua Program Studi Teknik Listrik Politeknik Negeri Sriwijaya.
5. Bapak Ir. Markori, M.T. selaku Dosen Pembimbing I dalam penulisan laporan akhir.

6. Bapak Drs. Indrawasih, M.T. selaku Dosen Pembimbing II dalam penulisan laporan akhir.
7. Bapak Marwan Yudi selaku Manager Bagian Jaringan PT. PLN (Persero) UP 3 Palembang.
8. Bapak Marwan Masalan selaku Spv Jaringan PT. PLN (Persero) UP 3 Palembang.
9. Seluruh dosen – dosen jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik Politeknik Negeri Sriwijaya.
10. Seluruh Karyawan dan staff PT. PLN (Persero) UP 3 Palembang yang telah memberikan masukan, bimbingan serta dukungan selama pelaksanaan kegiatan lapangan dan kerja praktek.
11. Rekan – rekan mahasiswa angkatan 2019, khususnya kelas 6 LM yang selalu memberikan dukungan moral maupun materil.

Dalam penyusunan laporan akhir, penulis menyadari bahwa masih banyak terdapat kekurangan dan jauh dari kesempurnaan. Semoga Laporan akhir ini dapat berguna dan bermanfaat bagi Politeknik, Perusahaan, dan untuk semua. Kritik dan saran yang bersifat membangun untuk perbaikan masa datang sangat penulis harapkan.

Palembang, Agustus 2022

Penulis

## DAFTAR ISI

	Hal
<b>HALAMAN JUDUL .....</b>	i
<b>HALAMAN PENGESAHAN .....</b>	ii
<b>MOTTO .....</b>	iii
<b>ABSTRAK.....</b>	iv
<b>ABSTRACT.....</b>	v
<b>KATA PENGANTAR.....</b>	vi
<b>DAFTAR ISI .....</b>	viii
<b>DAFTAR GAMBAR .....</b>	xi
<b>DAFTRAR TABEL .....</b>	xii
<b>DAFTAR LAMPIRAN .....</b>	xi
<b>BAB I PENDAHULUAN .....</b>	1
1.1 Latar Belakang .....	1
1.2 Tujuan dan Manfaat .....	1
1.2.1 Tujuan .....	1
1.2.2 Manfaat .....	2
1.3 Rumusan Masalah .....	2
1.4 Batasan Masalah .....	2
1.5 Metodelogi Penulisan .....	2
1.6 Sistematika Penulisan.....	3
<b>BAB II TINJAUAN PUSTAKA .....</b>	5
2.1 Sistem Tenaga Listrik .....	5
2.2 Jaringan Distribusi.....	7
2.2.1 Sistem Operasi Jaringan Distribusi.....	8

2.2.2 Sistem Distribusi Radial.....	9
2.2.3 Gangguan Pada Jaringan Distribusi Tenaga Listrik .....	10
2.2.4 Karakteristik Jaringan Distribusi .....	11
2.3 Gardu Distribusi .....	13
2.3.1 Gardu Portal .....	14
2.3.2 Gardu Cantol .....	15
2.3.3 Gardu Beton .....	15
2.3.4 Gardu Kios .....	16
2.3.5 Gardu Distribusi Menurut Pasangannya .....	17
2.4 Transformator.....	18
2.4.1 Transfomator Daya 1 Fasa .....	19
2.4.2 Transformator Daya 3 Fasa .....	21
2.4.3 Transformator Distribusi .....	22
2.4.4 Perhitungan Persentase Pembebanan Transfomator .....	23
2.4.5 Perhitungan Ketidakseimbangan Beban Transfomator.....	24
2.5 Pengukuran Arus dan Tegangan pada Gardu Distribusi.....	25
2.5.1 Alat Ukur yang Digunakan .....	25
2.5.2 Langkah – Langkah Meting Gardu Distribusi.....	26
2.6 Penghantar.....	27
2.7 Pengertian Beban.....	27
2.8 Rugi Akibat Adanya Arus Pada Penghantar Netral Transformator .....	28
2.9 Ketidakseimbangan Beban.....	29
2.10 Prosedur Perhitungan .....	31
<b>BAB III METODE PENELITIAN.....</b>	<b>33</b>
3.1 Data Transformator Pada Gardu Distribusi PB794 .....	33
3.1.1 Tempat dan Tanggal Pengambilan Data .....	33
3.1.2 Spesifikasi Transformator Starlite .....	33
3.1.3 Data Transfomator Distribusi.....	33
3.1.4 Hasil Pengukuran Gardu .....	34
3.1.5 Single Line Diagram Gardu Penyulang Bajaj .....	35

3.1.6 Data Jumlah Pelanggan Penyulang Bajaj .....	35
3.1.7 Data Jumlah Pelanggan PB794 .....	38
3.1.8 Peralatan Yang Digunakan.....	38
3.2 Gardu Distribusi PB794.....	39

## **BAB IV PEMBAHASAN.....41**

4.1 Perhitungan Pembebanan Transfomator Distribusi Sebelum Pemerataan Beban .....	41
4.2 Perhitungan Ketidakseimbangan Transfomator Distribusi Sebelum Pemerataan beban.....	43
4.3 Perhitungan Arus Netral Pada Transfomator Distribusi Sebelum Pemerataan Beban .....	45
4.4 Perhitungan Rugi – Rugi Akibat Arus Netral Sebelum Pemerataan Beban .....	47
4.5 Rencana Pemerataan Beban.....	48
4.6 Perhitungan Pembebanan Transfomator Distribusi Setelah Pemerataan Beban .....	49
4.7 Perhitungan Ketidakseimbangan Transfomator Distribusi Setelah Pemerataan beban.....	51
4.8 Perhitungan Arus Netral Pada Transfomator Distribusi Setelah Pemerataan Beban .....	54
4.9 Perhitungan Rugi – Rugi Akibat Arus Netral Setelah Pemerataan Beban .....	55
4.10 Pembahasan.....	56

## **BAB V KESIMPULAN DAN SARAN .....59**

5.1 Kesimpulan .....	59
5.2 Saran .....	59

## **DAFTAR PUSTAKA**

## **LAMPIRAN**

## **DAFTAR GAMBAR**

Hal

Gambar 2.1 Single Line Diagram Sistem Tenaga Listrik .....	6
Gambar 2.2 Diagram Sistem Distribusi Primer .....	7
Gambar 2.3 Single Line Diagram Jaringan Distribusi Sekunder .....	8
Gambar 2.4 Sistem Distribusi Radial Catu Daya .....	9
Gambar 2.5 Skema Gardu Distribusi .....	13
Gambar 2.6 Gardu Portal Dan Bagan Satu Garis .....	14
Gambar 2.7 Gardu Tipe Cantol .....	15
Gambar 2.8 Gardu Tipe Beton .....	16
Gambar 2.9 Gardu Tipe Kios .....	17
Gambar 2.10 Gambar Fluks Magnet Transfomator.....	18
Gambar 2.11 Transfomator Tipe Cangkang (Kiri) Dan Tipe Inti (Kanan).....	19
Gambar 2.12 Transfomator Daya 1 Fasa .....	20
Gambar 2.13 Transfomator Distribusi 4 Fasa Kelas 20 kV .....	22
Gambar 2.14 Penggunaan Tang Ampere .....	26
Gambar 2.15 Vektor Diagram Arus Dalam Keadaain Seimbang.....	29
Gambar 2.16 Vektor Diagram Arus Dalam Keadaan Tidak Seimbang.....	31
Gambar 3.1 Nameplate Transfomator Distribusi PB794 .....	33
Gambar 3.2 SLD Penyulang Bajaj.....	35
Gambar 3.3 Penggunaan Tang Ampere .....	39
Gambar 3.4 FlowChart Tahapan Perhitungan.....	40

## **DAFTAR TABEL**

	Hal
Tabel 3.1 Hasil Pengukuran Tegangan Gardu Distribusi PB794 .....	34
Tabel 3.2 Hasil Pengukuran Arus Gardu PB794.....	34
Tabel 3.3 Jumlah Pelanggan Penyulang Bajaj .....	35
Tabel 3.4 Jumlah Pelanggan Gardu PB794.....	38
Tabel 4.1 Persentase Pembebanan 1 Fasa Sebelum Pemerataan Beban.....	42
Tabel 4.2 Persentase Ketidakseimbangan beban Sebelum Pemerataan Beban.	46
Tabel 4.3 Rencana Pemerataan Beban Pada Gardu PB794 .....	48
Tabel 4.4 Persentase Pembebanan 1 Fasa Setelah Pemerataan beban.....	50
Tabel 4.5 Persentase Ketidakseimbangan Beban Setelah Pemerataan Beban ..	54
Tabel 4.6 Persentase Pembebanan 1 Fasa Sebelum Pemerataan Beban .....	56
Tabel 4.7 Persentase Pembebanan 1 Fasa Setelah Pemerataan beban.....	56
Tabel 4.8 Persentase Ketidakseimbangan beban Sebelum Pemerataan Beban.	57
Tabel 4.9.1 Persentase Ketidakseimbangan Beban Setelah Pemerataan Beban	57