

**PERHITUNGAN RUGI – RUGI TRANSFORMATOR 7000 KVA
SISI SEKUNDER DI PT.PERTAMINA (PERSERO) RU III
PLAJU – SUNGAI GERONG**



LAPORAN AKHIR

Dibuat untuk memenuhi syarat menyelesaikan pendidikan Diploma III
Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik
Politeknik Negeri Sriwijaya

Oleh :

MUHAMMAD NAFIS

0616 3031 2149

POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA

PALEMBANG

2019

LEMBAR PENGESAHAN
PERHITUNGAN RUGI – RUGI TRANSFORMATOR 7000 KVA
SISI SEKUNDER DI PT.PERTAMINA (PERSERO) RU III
PLAJU – SUNGAI GERONG



LAPORAN AKHIR

Dibuat untuk memenuhi syarat penyelesaian pendidikan Diploma III
Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik
Politeknik Negeri Sriwijaya

Menyetujui :

Pembimbing I

Pembimbing II

Ir. Siswandi. M.T.
NIP. 196409011993031002

Indah Susanti, S.T., M.T.
NIP. 198809132014042002

Mengetahui,

Ketua Jurusan
Teknik Elektro

Ketua Program Studi
Teknik Listrik

Yudi Wijanarko, S.T., M.T.
NIP. 196705111992031003

Muhammad Noer, S.S.T., M.T.
NIP. 196505121995021001

Motto :

- *Teruslah berusaha sampai cacian itu berubah menjadi tepuk tangan.*
- *Hargai proses, karena proses tidak akan mengkhianati hasil.*
- *Muliakan orang tuamu, maka hidupmu akan mulia.*
- *Jangan engkau bersedih, sesungguhnya Allah bersama kita (Qs.At-Taubah:40).*

Kupersembahkan untuk :

- *Kedua orang tuaku tercinta.*
- *Kakak dan Adikku: Vitha, Anis, Faisal.*
- *Saudar-saudaraku di Jurusan Teknik Elektro, Khususnya kelas 6 LC*

ABSTRAK
PERHITUNGAN RUGI - RUGI TRANSFORMATOR 7000 KVA
DI PT.PERTAMINA (PERSERO) RU III PLAJU - SUNGAI GERONG

(2019 : 61 halaman + Gambar + Tabel + Lampiran)

Muhammad Nafis

061630312149

Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik

Politeknik Negeri Sriwijaya

Berdasarkan hasil pembahasan, besar persentase rugi-rugi dan efisiensi transformator 7000 KVA PT.PERTAMINA RU III dilakukan perhitungan secara manual. Perhitungan dengan cara manual dilakukan dengan mengumpulkan data-data berupa daya input dan arus beban terpakai transformator. Berdasarkan hasil perhitungan manual, rugi-rugi total terkecil pada saat beban terendah sebesar 47,280 kW dan rugi-rugi total terbesar pada saat beban tertinggi adalah 76,407 kW. Sedangkan efisiensi tertinggi pada transformator didapat pada saat pembebanan sebesar 99,59%, dan efisiensi terendah didapat pada saat pembebanan sebesar 99,11%. Efisiensi dan rugi-rugi sangat dipengaruhi oleh daya dan arus beban yang terpakai. Semakin tinggi daya dan arus beban maka semakin tinggi rugi-rugi transformator dan semakin kecil efisiensi transformator.

Kata kunci : Rugi-rugi, Efisiensi, Daya, Arus, Transformator

ABSTRACT
CALCULATION OF 7000 KVA LOSSES AT PT.PERTAMINA
(PERSERO) RU III PLAJU – SUNGAI GERONG

(2019 : 61 pages + List of Figures + List Of Tables + Attachment)

Muhammad Nafis

061630312149

Electrical Department Study Program Electrical Engineering
State Polytechnic of Sriwijaya

From analysis of data, the percentage of losses and efficiency of the 7000 KVA PT.PERTAMINA RU III transformer were manually calculated. Calculation by manual method is done by collecting data in the form of input power and load current used by the transformer. Based on the results of manual calculation, the smallest total losses when the lowest load is 47,280 kW and the largest total losses when the highest load is 76,407 kW. While the highest efficiency on the transformer was obtained at the time of loading of 99,59% and the lowest efficiency was obtained at the time of loading of 99,11%. Efficiency and losses are strongly influenced by the power and load current used. The higher the power and load current, the higher the transformer losses and the smaller the transformer efficiency.

Key words : Losses, Efficiency, Power, Current, Transformer

KATA PENGANTAR

Puji syukur penulis panjatkan kehadirat Allah SWT yang telah memberikan rahmat dan hidayahnya serta kekuatan sehingga penulis dapat menyelesaikan laporan akhir yang berjudul “Perhitungan Rugi – rugi Transformator 7000 KVA DI PT.PERTAMINA (PERSERO) RU III PLAJU – SUNGAI GERONG” ini sebagaimana mestinya dan tepat pada waktunya.

Laporan akhir ini dibuat untuk memenuhi sebagian dari syarat menyelesaikan pendidikan Diploma III Pada Jurusan Teknik Elektro Progran Studi Teknik listrik Politeknik Negeri Sriwijaya.

Pada kesempatan ini penulis ingin menyampaikan rasa terimakasih yang sebesar-besarnya kepada semua pihak yang telah membantu baik moril maupun spiritual atas terwujudnya laporan akhir ini terutama kepada :

1. Bapak Dr. Ing. Ahmad Taqwa, M.T. selaku Direktur Politeknik Negeri Sriwijaya
2. Bapak Yudi Wijanarko, S.T., M.T. selaku Ketua Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya
3. Bapak Herman Yani, S.T., M.Eng., selaku Sekretaris Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya
4. Bapak Muhammad Noer, S.S.T.,M.T., selaku Ketua Program Studi Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya
5. Bapak Ir. Siswandi M.T., selaku Pembimbing I
6. Ibu Indah Susanti, S.T., M.T., selaku Pembimbing II
7. Segenap Dosen dan Karyawan Politeknik Negeri Sriwijaya khususnya di Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik.
8. Rekan-rekan Mahasiswa seperjuangan yang telah banyak membantu dalam penyusunan laporan akhir ini.

Penulis menyadari di dalam penyusunan Laporan Akhir ini masih banyak kekurangan baik dari segi penulisan maupun dari segi isinya. Oleh karena itu penulis mengharapkan kritik dan saran untuk kesempurnaan Laporan Akhir ini.

Akhirnya penulis berharap agar Laporan Akhir ini dapat bermanfaat bagi semua khususnya bagi mahasiswa Program Studi Teknik Listrik Politeknik Negeri Sriwijaya.

Palembang, Juli 2019

Penulis

DAFTAR ISI

	Hal
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN	ii
MOTTO	iii
ABSTRAK	iv
KATA PENGANTAR	vi
DAFTAR ISI	viii
DAFTAR GAMBAR	xi
DAFTAR TABEL	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xiii
BAB I PENDAHULUAN	1
1.1 Latar belakang	1
1.2 Perumusan Masalah	2
1.3 Tujuan dan Manfaat	2
1.4 Batasan Masalah.....	2
1.5 Metodologi Penulisan.....	3
1.6 Sistematika Penulisan	3
BAB II TINJAUAN PUSTAKA	5
2.1 Pengertian Transformator.....	5
2.2 Konstruksi Bagian-bagian Transformator	5
2.3 Prinsip Kerja Transformator	6
2.3.1 Transformator Tanpa Beban	6
2.3.2 Transformator Berbeban	9
2.4 Komponen Utama Transformator	10
2.4.1 Inti Besi	10
2.4.2 Kumparan Transformator	10
2.4.3 Minyak Transformator	11

2.4.4 Bushing	12
2.4.5 Tangki Konservator.....	12
2.4.6 Peralatan Bantu Pendingin Transformator	13
2.4.7 Tap Changer	14
2.5 Daya Aktif, Daya Semu dan Daya Reaktif	15
2.5.1 Daya Aktif.....	15
2.5.2 Daya Semu	15
2.5.3 Daya Reaktif.....	15
2.6 Rugi—rugi Transformator	15
2.6.1 Rugi Variabel	15
2.6.2 Rugi Tetap.....	17
2.7 Efisiensi Transformator.....	18
2.7.1 Efisiensi Terhadap Perubahan Beban.....	18
2.7.2 Perubahan Efisiensi Terhadap Faktor Kerja Cos Phi Beban.....	19
BAB III METODELOGI PENELITIAN.....	20
3.1 Umum.....	20
3.2 Peralatan Bantu Perhitungan	21
3.3 Prosedur Penelitian.....	22
3.4 Flow Chart.....	23
3.5 Lokasi Penelitian	24
3.6 Data Pada Papan Nama Transformator	24
3.7 Data Operasi Transformator.....	25
BAB IV PEMBAHASAN.....	33
4.1 Pembebanan Transformator	33
4.2 Arus Sekunder Transformator.....	34
4.3 Daya Semu	35
4.4 Rugi Inti	36
4.5 Rugi Tembaga.....	36
4.6 Efisiensi Transformator Berdasarkan Data Operasi.....	38

4.7 Data Hasil Perhitungan	39
4.8 Analisa Data	44
BAB V KESIMPULAN DAN SARAN	46
5.1 Kesimpulan	46
5.2 Saran.....	47
DAFTAR PUSTAKA	48
LAMPIRAN	

DAFTAR GAMBAR

	Hal
Gambar 2.1 Diagram Dasar Transformator	5
Gambar 2.2 Transformator Tanpa Beban.....	6
Gambar 2.3 Hubungan antara $I_0\Phi$ dan E_1	7
Gambar 2.4 Transformator Berbeban	9
Gambar 2.5 Konstruksi Belitan Transformator.....	10
Gambar 2.6 Gambaran Fisik Belitan Transformator Tenaga.....	11
Gambar 2.7 Komponen-komponen Internal Transformator	11
Gambar 2.8 Busing Transformator	12
Gambar 2.9 Tangki Konvensator	12
Gambar 2.10 Pendingin Transformator	13
Gambar 2.11 Lingkaran Histerisis	17
Gambar 2.12 Hubungan Antara Efisiensi Dengan Beban $\cos \Phi$	19
Gambar 3.1 Transformator 7000 KVA	20
Gambar 3.2 Nameplate Transformator	20
Gambar 3.3 Diagram alir Rugi-rugi Transformator	23
Gambar 4.1 Grafik Perbandingan Antara Daya Semu dan Rugi Total Pada Beban Puncak	41
Gambar 4.2 Grafik Perbandingan Antara Daya Semu dan Rugi Total Pada Beban Rata-rata	41
Gambar 4.3 Grafik Perbandingan Antara Daya Semu dan Rugi Total Pada Beban Terendah.....	42
Gambar 4.4 Grafik Perbandingan Antara Efisiensi dan Rugi Total Pada Beban Puncak	42
Gambar 4.5 Grafik Perbandingan Antara Efisiensi dan Rugi Total Pada Beban Rata-rata	43
Gambar 4.6 Grafik Perbandingan Antara Efisiensi dan Rugi Total Pada Beban Terendah.....	43

DAFTAR TABEL

	Hal
Tabel 2.1 Klasifikasi Pendinginan Transformator	14
Tabel 3.1 Data Operasi Tanggal 11 Maret 2019	25
Tabel 3.2 Data Operasi Tanggal 12 Maret 2019	26
Tabel 3.3 Data Operasi Tanggal 13 Maret 2019	27
Tabel 3.4 Data Operasi Tanggal 14 Maret 2019	28
Tabel 3.5 Data Operasi Tanggal 15 Maret 2019	29
Tabel 3.6 Data Operasi Tanggal 16 Maret 2019	30
Tabel 3.7 Data Operasi Tanggal 17 Maret 2019	31
Tabel 4.1 Data Beban Puncak	33
Tabel 4.2 Data Beban Rata-rata	33
Tabel 4.3 Data Beban Terendah.....	34
Tabel 4.4 Data Hasil Perhitungan Beban Puncak	39
Tabel 4.5 Data Hasil Perhitungan Beban Rata-rata	40
Tabel 4.6 Data Hasil Perhitungan Beban Terendah.....	40

DAFTAR LAMPIRAN

Lampiran 1 Lembar Kesepakatan Bimbingan Laporan Akhir (LA)

Lampiran 2 Lembar Bimbingan Laporan Akhir (LA)

Lampiran 3 Lembar Rekomendasi Ujian Laporan Akhir (LA)

Lampiran 4 Surat Izin Pengambilan Data di PT.PERTAMINA (PERSERO) RU III

Lampiran 5 Data Pengoperasian Transformator Tanggal 11-17 Maret 2019