

**EFISIENSI TRANSFORMATOR 80 MVA UNIT 4 DI PT PLN (PERSERO)
SEKTOR PEMBANGKITAN BUKIT ASAM 4 X 65 MW
MENGGUNAKAN ETAP 19.0.1**



LAPORAN AKHIR

**Laporan Akhir ini disusun sebagai salah satu syarat menyelesaikan
Pendidikan Diploma III Pada Jurusan Teknik Elektro
Program Studi Teknik Listrik**

Oleh:

**SYIFA DEA LEVIRA
061830310822**

**POLITEKNIK NEGERI SRIWIJAYA
PALEMBANG
2021**

EFISIENSI TRANSFORMATOR 80 MVA UNIT 4 DI PT PLN (PERSERO)
SEKTOR PEMBANGKITAN BUKIT ASAM 4 X 65 MW
MENGGUNAKAN ETAP 19.0.1



LAPORAN AKHIR

Oleh:

SYIFA DEA LEVIRA

061830310822

Palembang,

Menyetujui,

Pembimbing 2

Pembimbing 1


Nurhaida, S.T., M.T.

NIP 196404121989032002

Ketua Jurusan
Teknik Elektro

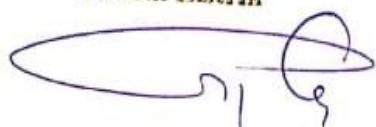

Ir. Iskandar Lutfi, M.T.
NIP 196501291991031002

Mengetahui,


Indah Sugandi, S.T., M.T.

NIP.198809132014042002

Ketua Program Studi
Teknik Listrik


Anton Firmansyah, S.T., M.T.
NIP.197509242008121001

MOTTO DAN PERSEMBAHAN

- “Ridho Allah terletak pada ridho kedua Orang Tua kemurkaan Allah terletak pada kemarahan kedua Orang Tua”
(HR. Tirmidzi, Ibnu Hibban, Hakim)
- “... Jadikanlah sabar dan shalat sebagai penolongmu..”
(Q. S. Al – Baqarah: 153).
- Awali dengan **BISMILLAH** akhiri dengan **ALHAMDULILLAH**
- Ketika dunia ternyata jahat padamu, maka kau harus menghadapinya. Karna tidak ada seorangpun yang akan menyelamatkanmu kecuali dirimu sendiri.
- Capek boleh NYERAH JANGAN.

Dengan rasa syukur tak terkira, Laporan Akhir ini kupersembahkan kepada:

- ❖ Allah SWT. Sang maha mengetahui atas segala sesuatu yang terbaik bagi umat-Nya.
- ❖ Ayahku Pelda Sumarli dan Ibuku Isnani Fitra Wati tercinta yang tiada hentinya selalu memberikan doa dan banyak dukungan motivasi.
- ❖ Saudara-saudariku tersayang, Agni Litra Hayu ,Taufi Qurniawan, Anis Olivia, Viola Rahmadani yang memberikan banyak dukungan motivasi dan semangat.
- ❖ Teman – teman kelas 6 LD Angkatan 2018.
- ❖ My Sassy Girl (Nys,Alika,Deva).
- ❖ Teman - teman Ku yang tak bisa disebutkan satu persatu.
- ❖ Dan tak lupa teruntuk diriku sendiri Syifa Dea Levira , terimakasih telah berjuang dan tak pernah menyerah.

ABSTRAK

EFISIENSI TRANSFORMATOR 80 MVA UNIT 4 DI PT PLN (PERSERO) SEKTOR PEMBANGKITAN BUKIT ASAM 4 X 65 MW MENGGUNAKAN ETAP 19.0.1

(2021 : 64 Halaman + Gambar + Tabel + Lampiran)

Syifa Dea Levira

061830310822

Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik

Politeknik Negeri Sriwijaya

Setiap operasi transformator yang digunakan untuk penyaluran listrik terdapat rugi-rugi. Rugi-rugi yang dihasilkan akan mempengaruhi Efisiensi transformator. Efisiensi transformator merupakan perbandingan antara daya keluaran dengan daya masukan. Penelitian ini bertujuan untuk menghitung efisiensi transformator 80 MVA Unit 4 di PT. PLN (Persero) Sektor Pembangkitan Bukit Asam. Pengukuran dilakukan dengan menggunakan ETAP 19.0.1. Pengukuran dilakukan saat beban rendah, beban normal, dan beban puncak pada tanggal 31 Mei 2021 sampai dengan 4 Juni 2021. Penelitian ini menggunakan metode literatur, observasi, dan diskusi. Berdasarkan dari hasil pengukuran didapatkan daya masukan dan daya keluaran terbesar pada transformator yakni $14.927 + j16.435$ MVA dan $-14.910 - j15.580$ MVA, kemudian untuk daya masukan dan daya keluaran terendah sebesar $7.170 + j10.912$ MVA dan $-7.164 - j10.646$ MVA. Besar nilai rugi tembaga terbesar pada transformator yang terukur sebesar 10.9 kW dan nilai rugi tembaga terendah yang terukur sebesar 5.9 kW. Penulis menyimpulkan bahwa nilai efisiensi terbesar transformator 80 MVA Unit 4 yang terukur sebesar 98.27 %. Kemudian nilai efisiensi terkecil transformator 80 MVA 167/11 kV yang terukur sebesar 97.42 %. Jadi efisiensi transformator dipengaruhi oleh besar kecilnya pembebanan dan rugi-rugi.

Kata Kunci : Efisiensi, Rugi Rugi, Daya Masukan, Daya Keluaran

ABSTRACT
EFICIENCY TRANSFORMATOR 80 MVA UNIT 4 IN PT PLN (PERSERO)
SECTOR PEMBANGKITAN BUKIT ASAM 4 X 65 MW
USING ETAP 19.0.1

(2021 : 64 Pages + Pictures + Tables+ Appendix)

Syifa Dea Levira

061830310822

Jurusan Teknik Elektro Program Studi Teknik Listrik

Politeknik Negeri Sriwijaya

Each operation of transformer who used to electrical have losses, the losses who produced will affect efficiency of transformer. Transformer efficiency is the ratio between output power and input power. This final purpose report calculate about efficiency of power Transformer 80 MVA in PT PLN (Persero) Bukit Asam Power Generation Sector. Measurement is done by using ETAP 19.0.1. Measurement is doing at low load, normal load, top load at 31 May 2021 until 4 June 2021. This research uses literature, observation, and discussion methods. Based from result of measurement, it get the biggest input power and output power of transformer is $14.927 + j16.435$ MVA and $-14.910 - j15.580$ MVA then the lowest input power and output power is $7.170 + j10.192$ MVA and $-7.164 - j10.646$ MVA. The biggest copper losses transformer measured is 10.9 kW and the lowest copper losses measured is 5.9 kW. The writer conclude that the biggest efficiency of Transformer 30 MVA 167/11 kV measured is 98.27 %. Then the lowest efficiency of Transformer 30 MVA 70/20 kV measured is 97.42%. So the efficiency is influenced by the size of the loading and losses.

Keywords : Efficiency, Losses, Input Power, Output Power

KATA PENGANTAR

Puji dan syukur saya panjatkan kepada Allah SWT atas izin, rahmat dan karunia-Nya sehingga saya dapat menyelesaikan Laporan Akhir ‘**EFISIENSI TRANSFORMATOR 80 MVA UNIT 4 DI PT PLN (PERSERO) SEKTOR PEMBANGKITAN BUKIT ASAM 4 X 65 MW MENGGUNAKAN ETAP 19.0.1**’.

Laporan ini dibuat untuk memenuhi salah satu syarat menyelesaikan pendidikan Diploma III pada Jurusan Teknik Elektro, Program Studi Teknik Listrik, Politeknik Negeri Sriwijaya. Penulisan laporan ini atas dasar pengambilan data langsung ke lapangan, wawancara dan membaca literatur-literatur yang berkaitan dengan isi laporan.

Dalam kesempatan ini penulis ingin menyampaikan rasa terima kasih kepada:

1. Ibu Nurhaida, S.T., M.T. selaku Pembimbing 1 di Politeknik Negeri Sriwijaya.
2. Ibu Indah Susanti, S.T.,M.T. selaku Pembimbing 2 di Politeknik Negeri Sriwijaya.

Atas bimbingan dan pengarahan serta bantuan yang telah diberikan dengan ikhlas selama pembuatan Laporan Akhir ini sampai dapat terselesaikan Laporan Akhir ini dengan baik.

Laporan Akhir ini disusun tidak lepas dari segala bantuan, bimbingan dan petunjuk dari berbagai pihak yang sangat membantu penulis. Untuk itu penulis menyampaikan terimakasih kepada :

1. Bapak Ir Iskandar Lutfi, M.T selaku Ketua Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya.
2. Bapak Destra Andika Pratama, S.T., M.T. selaku Sekretaris Jurusan Teknik Elektro Politeknik Negeri Sriwijaya
3. Bapak Anton Firmansyah S.T, M.T selaku Ketua Program Studi Teknik Listrik Politeknik Negeri Sriwijaya.

4. Seluruh staf karyawan PT. PLN (Persero) Unit Pelaksana Pembangkitan Bukit Asam.
5. Kedua orang tua dan keluarga yang telah mendoakan serta mendukung dalam pembuatan laporan.

Penulis menyadari dalam pembuatan laporan ini masih banyak kekurangan, hal ini dikarenakan keterbatasan penulis. Maka dengan segala kerendahan hati penulis mengharapkan kritik dan saran yang sifatnya memperbaiki dan membangun dari pembaca.

Akhir kata penulis berharap semoga Laporan Akhir ini dapat bermanfaat dan menambah ilmu pengetahuan terutama bagi mahasiswa Jurusan Teknik Elektro, Program Studi Teknik Listrik, Politeknik Negeri Sriwijaya dan masyarakat pada umumnya.

Penulis,

DAFTAR ISI

	Hal
HALAMAN JUDUL	i
HALAMAN PENGESAHAN.....	ii
ABSTRAK	iii
KATA PENGANTAR.....	vi
DAFTAR ISI.....	viii
DAFTAR TABEL	xiii
DAFTAR GAMBAR.....	xii
DAFTAR LAMPIRAN	xv
BAB 1 PENDAHULUAN	
1.1 Latar Belakang	1
1.2 Rumusan Masalah	2
1.3 Batasan Masalah	2
1.4 Tujuan dan Manfaat	2
1.4.1 Tujuan	2
1.4.2 Manfaat	2
1.5 Metode Penelitian	3
1.6 Sistematika Penulisan	3
BAB II TINJAUAN PUSTAKA	
2.1 Pengertian Transformator.....	5
2.2 Bentuk dan Kontruksi Bagian-Bagian Transformator Dya.....	5
2.3 Prinsip Kerja Transformator Daya	6
2.4 Rangkaian Ekivalen Transformator	6
2.5 Komponen Utama Transformator Daya.....	7
2.5.1 Inti Besi.....	8
2.5.2 Kumparan Transformator	8
2.5.3 Minyak Transformator.....	9
2.5.4 Bushing	10

2.5.5 Tangki Konservator	10
2.5.6 Peralatan Bantu Pendingin Transformator.....	11
2.5.7 Tap Changer	13
2.5.8 Alat Pernapasan (<i>Dehydrating Breather</i>)	13
2.6 Daya Aktif, Daya Semu, dan Daya Reaktif	14
2.6.1 Daya Aktif (P).....	14
2.6.2 Daya Semu (S)	14
2.6.3 Daya Reaktif (Q).....	14
2.7 Rugi-Rugi Transformator.....	14
2.7.1 Rugi Variabel.....	14
2.7.2 Rugi Tetap	15
2.8 Efisiensi Tranformator	15
2.9 ETAP (<i>Electric Transient and Analysis Program</i>)	15
2.9.1 Kemampuan Program	18
2.9.2 Tata Cara Penggunaan ETAP	19

BAB III METODE PENELITIAN

3.1 Lokasi Penelitian	27
3.2 Diagram Satu Garis Transformator 80 MVA di PLTU Bukit sam Unit 4	28
3.3 Tempat Waktu dan Subjek Penelitian	29
3.4 Peralatan dan Perlengkapan Unit 4 PLTU Bukit Asam	29
3.4.1 Generator Pada Unit 4 PLTU Bukit Asam	29
3.4.2 Transformator Daya.....	31
3.4.3 <i>Current Trasnformer</i> (CT).....	35
3.4.4 Pemisah (PMS)	36
3.4.5 Pemutus Tenaga (PMT)	37
3.4.6 Jenis Kawat Penghantar.....	39
3.4.7 Relai Transformator Unit 4 PLTU Bukit Asam.....	40

3.4.8 Data Beban Transformator ULTG Lahat Gardu Induk Bukit Asam	41
3.5 Data Operasi Transformator 80 MVA 11 KV / 167 KV Unit 4	43
3.6 <i>Flowchart</i>	48

BAB IV PEMBAHASAN

4.1 Pemodelan Rangkaian	49
4.2 Penentuan Beban Transformator	50
4.3 Hasil Pengukuran Simulasi ETAP 19.0.1	51
4.4 Perhitungan Efisiensi Berdasarkan Hasil Pengukuran Simulasi ETAP 19.0.1	56
4.5 Analisa	59

BAB V PENUTUP

5.1 Kesimpulan	62
5.2 Saran	62

DAFTAR PUSTAKA

LAMPIRAN

DAFTAR TABEL

	Hal
Tabel 2.1 Klasifikasi Pendinginan Transformator	12
Tabel 3.1 Spesifikasi Generator Unit 4 PLTU Bukit Asam.....	31
Tabel 3.2 Data Namplate Pada Transformator Unit 4 PLTU Bukit Asam	33
Tabel 3.3 Tegangan Dan Arus Pengenal Pada Namplate Transformator Unit 4 PLTU Bukit Asam.....	34
Tabel 3.4 <i>Current Transformer</i> Pada Namplate Transformator Unit 4 PLTU Bukit Asam.....	34
Tabel 3.5 <i>Current Transformer</i> pada Generator	35
Tabel 3.6 <i>Current Transformer</i> pada Transformator Sisi Sekunder	35
Tabel 3.7 <i>Current Transformer</i> pada Transformator Sisi Primer	35
Tabel 3.8 Spesifikasi Pemisah (PMS).....	37
Tabel 3.9 Data Namplate Pada Pemutus Tenaga (PMT)	38
Tabel 3.10 Pengantar Pada ULTG Lahat Gardu Induk Bukit Asam	39
Tabel 3.11 Data Relai Arus Lebih (OCR)	40
Tabel 3.12 Data Relai Gangguan Tanah	40
Tabel 3.13 Spesifikasi Transformator Gardu Induk Bukit Asam	42
Tabel 3.14 Data Operasi Tanggal 31 Mei 2021	43
Tabel 3.15 Data Operasi Tanggal 1 Juni 2021	44
Tabel 3.16 Data Operasi Tanggal 2 Juni 2021	45
Tabel 3.17 Data Operasi Tanggal 3 Juni 2021	46
Tabel 3.18 Data Operasi Tanggal 4 Juni 2021	47
Tabel 4.1 Data Beban Puncak	50
Tabel 4.2 Data Beban Normal.....	51
Tabel 4.3 Data Beban Terendah.....	51
Tabel 4.4 Hasil Pengukuran Simulasi ETAP 19.0.1 Untuk Data Beban Puncak	55
Tabel 4.5 Hasil Pengukuran Simulasi ETAP 19.0.1 Untuk Data Beban Normal	55
Tabel 4.6 Hasil Pengukuran Simulasi ETAP 19.0.1 Untuk Data Beban Rendah	55

Tabel 4.7 Hasil Perhitungan Efisiensi Berdasarkan Hasil Data Simulasi ETAP 19.0.1	57
Tabel 4.8 Pembebatan Tranformator 80 MVA Unit 4 Berdasarkan Daya Pengenalnya	58
Tabel 4.9 Perbandingan Perhitungan Efisiensi Berdasarkan Hasil Data Simulasi ETAP 19.0.1 Dengan Perhitungan Manual	58

DAFTAR GAMBAR

	Hal
Gambar 2.1 Kontruksi Transformator, a.Tipe Inti (Core Type), b. Tipe Cangkang (Shell Type)	6
Gambar 2.2 Rangkaian Ekivalen Transformator	7
Gambar 2.3 Inti Trafo	8
Gambar 2.4 Konstruksi Belitan Transformator	8
Gambar 2.5 Gambaran Fisik Belitan Transformator Tenaga.....	9
Gambar 2.6 Komponen-Komponen Internal Transformator	9
Gambar 2.7 Bushing Transformator	10
Gambar 2.8 Tangki Konvensator	11
Gambar 2.9 Pendingin Transformator	12
Gambar 2.10 <i>Icon Bar Elemen-Elemen pada ETAP 19.0.1</i>	16
Gambar 2.11 Pengaturan <i>Power Grid</i> ETAP 19.0.1	21
Gambar 2.12 Pengaturan <i>Transformator</i> ETAP 19.0.1	22
Gambar 2.13 Pengaturan <i>High Voltage Circuit Breaker</i> ETAP 19.0.1	23
Gambar 2.14 Pengaturan <i>Current Transformer</i> (CT) 19.0.1	24
Gambar 2.15 Pengaturan Relay OCR ETAP 19.0.1	25
Gambar 2.16 Pengaturan <i>Static Load</i> ETAP 19.0.1.....	26
Gambar 3.1 Peta Lokasi Penelitian PT. PLN (Persero) Sektor Pembangkitan Bukit Asam	27
Gambar 3.2 Diagram Satu Garis Transformator 80 MVA di PLTU Bukit Asam Unit 4	28
Gambar 3.3 Generator Unit 4 PLTU Bukit Asam	30
Gambar 3.4 Nameplate Generator Unit 4 PLTU Bukit Asam	30
Gambar 3.5 Transformator 80 MVA 11 KV / 167 KV Unit 4 : a. Bodи Transformator. b. Pendingin Transformator, c. Nameplate Transformator	32
Gambar 3.6 Pemisah (PMS)	36

Gambar 3.7	Nameplate Pemisah (PMS)	36
Gambar 3.8	Pemutus Tenaga (PMT)	37
Gambar 3.8	Pemutus Tenaga (PMT)	38
Gambar 3.10	Relai Transformator Unit 4	40
Gambar 3.10	Transformator	41
Gambar 3.11	Namplate Transformator	41
Gambar 3.12	Flowchart Diagram Efisiensi Transformator	48
Gambar 4.1	Single Line Diagram Transformator PLTU Bukit Asam Menggunakan ETAP 19.0.1	49
Gambar 4.2	Blok Diagram pada Beban Rendah 31 Mei 2021.....	52
Gambar 4.3	Data Hasil Simulasi Beban Rendah 31 Mei 2021	52
Gambar 4.4	Blok Diagram pada Beban Normal 31 Mei 2021.....	53
Gambar 4.5	Data Hasil Simulasi Beban Normal 31 Mei 2021	53
Gambar 4.6	Blok Diagram pada Beban Puncak 31 Mei 2021	54
Gambar 4.7	Data Hasil Simulasi Beban Puncak 31 Mei 2021	54
Gambar 4.8	Grafik Hasil Perhitungan Efisiensi.....	57

DAFTAR LAMPIRAN

- Lampiran 1. Surat Penerimaan Pengambilan Data Dari Perusahaan
- Lampiran 2. Lembar Kesepakatan Bimbingan Laporan Akhir
- Lampiran 3. Lembar Konsultasi Bimbingan Laporan Akhir
- Lampiran 4. Lembar Rekomendasi Seminar Laporan Akhir
- Lampiran 5. Lembar Revisi Laporan Akhir
- Lampiran 6. Lembar Pelaksanaan Revisi Laporan Akhir
- Lampiran 7. Data Hasil Simulasi Beban Menggunakan ETAP 19.0.1
- Lampiran 8. Data Beban Harian Unit 4 PLTU Bukit Asam