

**EVALUASI PERENCANAAN PENEMPATAN TRANSFORMATOR
DISTRIBUSI PADA DEPOT CPO
(Aplikasi PT. Pelindo II Pulau Baai Bengkulu)**

SKRIPSI

Diajukan Sebagai Salah Satu Syarat Untuk Menyelesaikan

Pendidikan Strata Satu (S-1) Jurusan Teknik Elektro

Fakultas Teknologi Industri

Universitas Bung Hatta

Oleh :

FAUZI IKHWAN

NPM : 1810017111018



**JURUSAN TEKNIK ELEKTRO
FAKULTAS TEKNOLOGI INDUSTRI
UNIVERSITAS BUNG HATTA
PADANG
2022**

LEMBAR PENGESAHAN

EVALUASI PERENCANAAN PENEMPATAN TRANSFORMATOR

DISTRIBUSI PADA DEPOT CPO

(Aplikasi PT. Pelindo II Pulau Baai Bengkulu)

SKRIPSI

Diajukan Sebagai Salah Satu Syarat Untuk Menyelesaikan

Pendidikan Strata Satu (S-1) Jurusan Teknik Elektro

Fakultas Teknologi Industri

Universitas Bung Hatta

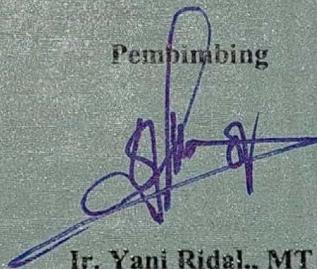
Oleh :

FAUZI IKHWAN

NPM : 1810017111018

Disetujui Oleh:

Pembimbing



Ir. Yani Ridal., MT

NIK: 910 300 329

Diketahui Oleh

Fakultas Teknologi Industri

Dekan,



Prof. Dr. Eng. Reni Desmiarti, ST, MT
NIK: 990 500 496

Jurusan Teknik Elektro
Ketua,



Ir. Arzul., MT
NIK: 941 100 396

LEMBARAN PENGUJI
EVALUASI PERENCANAAN PENEMPATAN TRANSFORMATOR
DISTRIBUSI PADA DEPOT CPO
(Aplikasi PT. Pelindo II Pulau Baai Bengkulu)

SKRIPSI

FAUZI IKHWAN

NPM : 1810017111018

Dipertahankan di depan penguji Skripsi

Program Strata Satu (S-1) Pada Jurusan Teknik Elektro

Fakultas Teknologi Industri Universitas Bung Hatta

Hari: Jumat, 22 Juli 2022

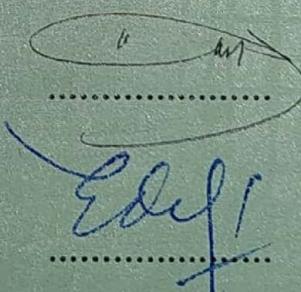
No. Nama

Tanda Tangan

1. **Ir. Yani Ridal., MT**
(Ketua dan Penguji)



2. **Ir. Arnita., MT**
(Penguji)



3. **Ir. Eddy Soesilo., M.Eng**
(Penguji)

PERNYATAAN KEASLIAN SKRIPSI

Dengan ini saya menyatakan bahwa ini sebagian maupun keseluruhan Skripsi saya dengan judul "**Evaluasi Perencanaan Penempatan Transformator Distribusi Pada Depot CPO (Aplikasi PT. Pelindo II Pulau Baai Bengkulu)**" adalah benar – benar hasil karya intelektual mandiri, diselesaikan tanpa menggunakan bahan – bahan yang tidak diizinkan dan bukan merupakan karya pihak lain yang saya akui sebagai karya sendiri.

Semua referensi yang dikutip maupun dirujuk telah ditulis secara lengkap pada daftar pustaka. Apabila ternyata pernyataan ini tidak benar, saya bersedia menerima sanksi sesuai peraturan yang berlaku.

Padang, 12 Agustus 2022



NPM: 1810017111018

KATA PENGANTAR

بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

Assalamualaikum Wr. Wb

Puji syukur penulis ucapkan kehadiran Allah SWT yang telah memberikan taufik dan hidayah-Nya, sehingga penulis dapat menyelesaikan skripsi dengan judul Evaluasi Perencanaan Penempatan Transformator Distribusi Pada Depot CPO (Aplikasi PT. Pelindo II Pulau Baai Bengkulu).

Skripsi ini disusun dan diajukan sebagai syarat untuk meyelesaikan pendidikan strata satu (S1) pada jurusan Teknik Elektro Fakultas Teknologi Industri Universitas Bung Hatta.

Dalam penyusunan skripsi ini, penulis banyak mendapatkan ide, gagasan dan saran yang berharga dari berbagai pihak. Untuk itu penulis ingin menyampaikan rasa hormat dan terima kasih kepada :

1. Bapak Ir. Yani Ridal, MT. sebagai pembimbing yang telah membantu dan mengarahkan penulis sehingga skripsi ini dapat diselesaikan dengan baik.

Selanjutnya tidak lupa penulis mengucapkan terima kasih kepada :

1. Untuk Orang tua dan Saudara - saudara yang senantiasa memberikan dukungan do'a dan semangat demi keselamatan, kesehatan dan kesuksesan penulis.
2. Ibu Prof. Dr. Eng. Reni Desmiarti, ST, MT. selaku Dekan Fakultas Teknologi Industri Universitas Bung Hatta.
3. Bapak Ir. Arzul, MT. selaku Ketua Jurusan Teknik Elektro Universitas Bung Hatta.
4. Bapak Dr. Ir. Ija Darmana., MT, IPM. selaku dosen pembimbing akademik dari penulis.

5. Seluruh dosen di lingkungan Teknik Elektro Fakultas Teknologi Industri Universitas Bung Hatta yang telah mendidik dan memberikan ilmu pengetahuan.
6. Rekan – rekan mahasiswa angkatan 2018 dari Program Studi Teknik Elektro Fakultas Teknologi Industri Universitas Bung Hatta.

Penulis menyadari bahwa dalam penyusunan dan penulisan skripsi ini, masih jauh dari kesempurnaan. Untuk itu penulis mengharapkan saran dan kritikan yang bersifat membangun demi kesempurnaan penulis skripsi ini. Penulis berharap penyusunan skripsi ini dapat bermanfaat bagi kita semua.

Wassalamu'alaikum Wr. Wb.

Padang, 22 Juli 2022



Fauzi Ikhwan

Abstrak

Kawasan Depot CPO Pulau Baai Bengkulu terdiri dari 10 feeder yaitu (bulking 1, bulking 2, bulking 3, bulking 4, ADM-CCR, Office 1, Office 2, hydrant, power house dan boiler house). Depot CPO pulau Baai Bengkulu di supply listrik PT. PLN sistem tegangan menengah. Masing – masing feeder memiliki panel utama yang disupply dari panel utama tegangan rendah (PUTR). Berdasarkan SPLN No.72 Tahun 1987, bahwa jatuh tegangan yang diperbolehkan adalah 5% dari tegangan kerja yang memanfaatkan STB yaitu system radial di atas tanah dan system simpul, Dalam penelitian dilakukan evaluasi dan review perencanaan sistem kelistrikan dengan melakukan pemindahan penempatan transformator distribusi system 20 kV/380 V menggunakan kabel tegangan menengah N2XSY, N2XSEBY dan kabel tegangan rendah NYFGbY,NYY yang berhubungan dengan *losses* (rugi-rugi daya) dan *drop voltage* (tegangan jatuh) yang terjadi pada saluran distribusi daya listrik. Dalam penentuan penampang kabel yang digunakan diperlukan arus nominal, arus rating, tahanan kabel, dan panjang kabel dari gardu distribusi ke beban. Berdasarkan perhitungan yang diperoleh drop tegangan terbesar pada eksisting perencanaan sistem kelistrikan gardu distribusi sebesar 21,44 V atau 5,64 %, sedangkan drop tegangan pada review perencanaan sistem kelistrikan gardu distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu sebesar 16,7 V atau 0,08 %. Total rugi – rugi daya pada eksisting perencanaan sistem kelistrikan gardu distribusi sebesar 127.424,71 W, sedangkan total rugi – rugi daya pada review perencanaan sistem kelistrikan gardu distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu sebesar 34.352,48 W. Penurunan biaya pemakaian daya listrik dalam satu bulan jika menggunakan review perencanaan sistem kelistrikan gardu distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu sebesar Rp 69.409.695,16 atau 73,04 % dengan golongan pelanggan tegangan menengah I-3/TM.

Kata Kunci : *losses (rugi-rugi daya), drop voltage (tegangan jatuh), arus nominal , arus rating, penampang kabel.*

Abstract

The CPO Depot area of Baai Island Bengkulu consists of 10 feeders namely (bulking 1, bulking 2, bulking 3, bulking 4, ADM-CCR, Office 1, Office 2, hydrant, power house and boiler house). The CPO depot on the island of Baai Bengkulu in the electricity supply of PT. PLN medium voltage system. Each feeder has a main panel which is supplied from a low voltage main panel (PUTR). Based on SPLN No.72 of 1987, that the allowable voltage drop is 5% of the working voltage that utilizes the STB, namely the radial system above the ground and the node system. In this study, an evaluation and review of the electrical system planning was carried out by moving the distribution transformer to the 20 kV system. /380 V uses medium voltage cables N2XSY, N2XSEBY and low voltage cables NYFGbY, NYY which are related to losses (power losses) and voltage drop (voltage drops) that occur in electrical power distribution lines. In determining the cross-section of the cable used, the nominal current, rating current, cable resistance, and cable length from the distribution substation to the load are required. Based on the calculation, the largest voltage drop in the existing electrical system planning distribution substation is 21.44 V or 5.64%, while the voltage drop in the review of the electrical system planning review at the CPO Depot Pulau Baai Bengkulu distribution substation is 16.7 V or 0.08%. . The total power losses in the existing electrical system planning for distribution substations is 127,424.71 W, while the total power losses in the review of the electrical system planning for the distribution substation at the Baai Island CPO Depot, Bengkulu, is 34,352.48 W. A decrease in the cost of using electricity in one month if using a review of the electrical system planning for the distribution substation of the Baai Island CPO Depot, Bengkulu, it is Rp. 69,409,695.16 or 73.04 % with the medium voltage customer group I-3/TM.

Keywords : *losses (power losses), voltage drop, nominal current, rating current, cable cross-section.*

DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL

LEMBARAN PENGESAHAN

LEMBARAN PENGUJI

PERSEMPAHAN

LEMBARAN PERNYATAAN

KATA PENGANTAR

ABSTRAK

i

ABSTRACT

ii

DAFTAR ISI

iii

DAFTAR GAMBAR

v

DAFTAR TABEL

vii

BAB I PENDAHULUAN

| | |
|---------------------------|-----|
| 1.1 Latar Belakang | I-1 |
| 1.2 Rumusan Masalah | I-3 |
| 1.3 Batasan Masalah | I-3 |
| 1.4 Tujuan Penelitian | I-3 |
| 1.5 Manfaat Penelitian | I-4 |
| 1.6 Sistematika Penulisan | I-4 |

BAB II TINJAUAN PUSTAKA

| | |
|--|-------|
| 2.1 Tinjauan Penelitian | II-5 |
| 2.2 Landasan Teori | II-7 |
| 2.2.1 Sistem Distribusi | II-7 |
| 2.2.2 Pengelompokan Beban | II-14 |
| 2.2.3 Gardu Distribusi | II-15 |
| 2.2.3.1 Jenis Gardu Distribusi | II-16 |
| 2.2.3.2 Macam-macam Gardu Distribusi | II-16 |
| 2.2.4 Transformator Distribusi | II-19 |
| 2.2.4.1 Transformator Distribusi 20 kV/6,6 kV | II-20 |
| 2.2.4.2 Transformator Distribusi 6,6 kV/6400 V | II-20 |
| 2.2.5 Jenis-jenis Kabel Listrik | II-21 |
| 2.2.5.1 Kabel Tegangan Menengah | II-21 |
| 2.2.5.2 Kabel Tegangan Rendah | II-22 |
| 2.2.6 Motor Pompa CPO (<i>Motor Induksi 3Ø</i>) | II-24 |
| 2.2.6.1 Rangkaian Pengasutan Hubung Langsung (<i>DOL</i>) | II-25 |
| 2.2.6.2 Rangkaian Pengasutan Hubungan Wye (Y) delta (Δ) | II-25 |
| 2.2.6.3 Rangkaian Pengasutan <i>Soft Starter</i> | II-26 |

| | |
|--|-------|
| 2.2.7 Perhitungan Arus Rating | II-26 |
| 2.2.8 Faktor Daya | II-27 |
| 2.2.9 Drop Tegangan dan Rugi-rugi Daya | II-29 |
| 2.2.10 Macam-macam Circuit Breaker | II-30 |
| 2.3 Hipotesis | II-34 |

BAB III METODE PENELITIAN

| | |
|-----------------------------------|--------|
| 3.1 Alat dan Penelitian | III-35 |
| 3.1.1 Alat Penelitian | III-35 |
| 3.1.2 Bahan Penelitian | III-35 |
| 3.2 Lokasi Penelitian | III-36 |
| 3.3 Alur Penelitian | III-36 |
| 3.3.1 Diagram Alur Penelitian | III-37 |
| 3.3.2 Langkah-langkah Penelitian | III-37 |
| 3.4 Deskripsi Sistem dan Analisis | III-38 |

BAB IV HASIL PENELITIAN DAN PEMBAHASAN

| | |
|--|--------|
| 4.1 Deskripsi Penelitian | IV-39 |
| 4.2 Pengumpulan Data | IV-40 |
| 4.3 Evaluasi Eksisting Perencanaan Jaringan Distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-42 |
| 4.3.1 Perhitungan Arus Nominal dan Arus Rating | IV-42 |
| 4.3.2 Perhitungan Drop Tegangan | IV-46 |
| 4.3.3 Perhitungan Rugi – rugi Daya | IV-58 |
| 4.4 Analisa Review Perencanaan Sistem Kelistrikan Gardu Distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-69 |
| 4.4.1 Data Review | IV-69 |
| 4.4.2 Perhitungan Arus Nominal dan Arus Rating | IV-74 |
| 4.4.3 Perhitungan Drop Tegangan | IV-81 |
| 4.4.3 Perhitungan Rugi – rugi Daya | IV-97 |
| 4.5 Analisa | IV-110 |
| 4.5.1 Perhitungan Rugi Energi Listrik | IV-110 |
| 4.5.2 Drop Tegangan | IV-111 |
| 4.5.3 Pemodelan Sistem Kelistrikan Gardu Distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-112 |

BAB V KESIMPULAN DAN SARAN

| | |
|----------------|-------|
| 5.1 Kesimpulan | V-114 |
| 5.2 Saran | V-114 |

DAFTAR PUSTAKA

LAMPIRAN

DAFTAR GAMBAR

| | |
|---|--------|
| Gambar 2.1 Pola jaringan radial | II-11 |
| Gambar 2.2 Pola jaringan loop | II-12 |
| Gambar 2.3 Pola jaringan jala | II-13 |
| Gambar 2.4 Sistem jaringan spindel | II-14 |
| Gambar 2.5 Gardu beton | II-16 |
| Gambar 2.6 Gardu portal | II-17 |
| Gambar 2.7 Gardu cantol | II-17 |
| Gambar 2.8 Gardu kios | II-18 |
| Gambar 2.9 Gardu hubung | II-18 |
| Gambar 2.10 Skema transformator step down | II-20 |
| Gambar 2.11 Kabel N2XSY | II-22 |
| Gambar 2.12 N2XSEBY | II-22 |
| Gambar 2.13 Kabel NYY | II-23 |
| Gambar 2.14 Kabel NYFGbY | II-24 |
| Gambar 2.15 Konstruksi motor induksi | II-24 |
| Gambar 2.16 Segitiga daya | II-28 |
| Gambar 2.17 MCB 1 fasa dan MCB 3 fasa | II-31 |
| Gambar 2.18 MCCB | II-32 |
| Gambar 2.19 ACB | II-32 |
| Gambar 2.20 OCB | II-33 |
| Gambar 2.21 VCB | II-33 |
| Gambar 2.22 SF6 | II-34 |
| Gambar 3.1 Lokasi Penelitian | III-36 |
| Gambar 3.2 Langkah-langkah pelaksanaan penelitian | III-37 |

| | |
|---|--------|
| Gambar 4.1 Lokasi Penelitian Pelabuhan Pulau Baai Bengkulu | IV-39 |
| Gambar 4.2 Eksisting Perencanaan system kelistrikan gardu distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-42 |
| Gambar 4.3 Review perencanaan sistem kelistrikan gardu distribusi Depot CPO | IV-71 |
| Gambar 4.4 Pemodelan Eksisting Sistem Kelistrikan Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-112 |
| Gambar 4.5 Pemodelan Review Sistem kelistrikan Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-113 |

DAFTAR TABEL

| | |
|---|--------|
| Tabel 4.1 Data eksisting perencanaan transformator distribusi 20 kV/0,38 kV Gardu distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-40 |
| Tabel 4.2 Data eksisting perencanaan penyulang 20 kV sisi 0,38 kV Gardu distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-41 |
| Tabel 4.3 Rekapitulasi drop tegangan pada eksisting system kelistrikan gardu Distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-57 |
| Tabel 4.4 Rekapitulasi rugi – rugi daya pada eksisting system kelistrikan gardu Distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-68 |
| Tabel 4.5 Data jarak masing – masing beban dan panel review perencanaan Sistem kelistrikan gardu distribusi Depot CPO Pulau Baai Bengkulu | IV-69 |
| Tabel 4.6 Pembagian feeder pada transformator distribusi 1 | IV-72 |
| Tabel 4.7 Pembagian feeder pada transformator distribusi 2 | IV-72 |
| Tabel 4.8 Pembagian feeder pada transformator distribusi 3 | IV-73 |
| Tabel 4.9 Pembagian feeder pada transformator distribusi 4 | IV-74 |
| Tabel 4.10 Rekapitulasi kebutuhan pengaman arus lebih dan penampang kabel | IV-80 |
| Tabel 4.11 Rekapitulasi drop tegangan pada masing – masing feeder | IV-95 |
| Tabel 4.12 Rekapitulasi rugi – rugi daya pada masing – masing feeder | IV-109 |