

**PERENCANAAN PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA *ON-GRID*  
SKALA RUMAH TANGGA DI YOGYAKARTA**

**TUGAS AKHIR**

Disusun guna memenuhi persyaratan memperoleh gelar Sarjana Strata-1  
Fakultas Teknik Program Studi Teknik Elektro  
Universitas Muhammadiyah Yogyakarta



**Disusun oleh:**  
**Faisal Akbar**  
**20190120023**

**PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO**  
**FAKULTAS TEKNIK**  
**UNIVERSITAS MUHAMMADIYAH YOGYAKARTA**  
**2024**

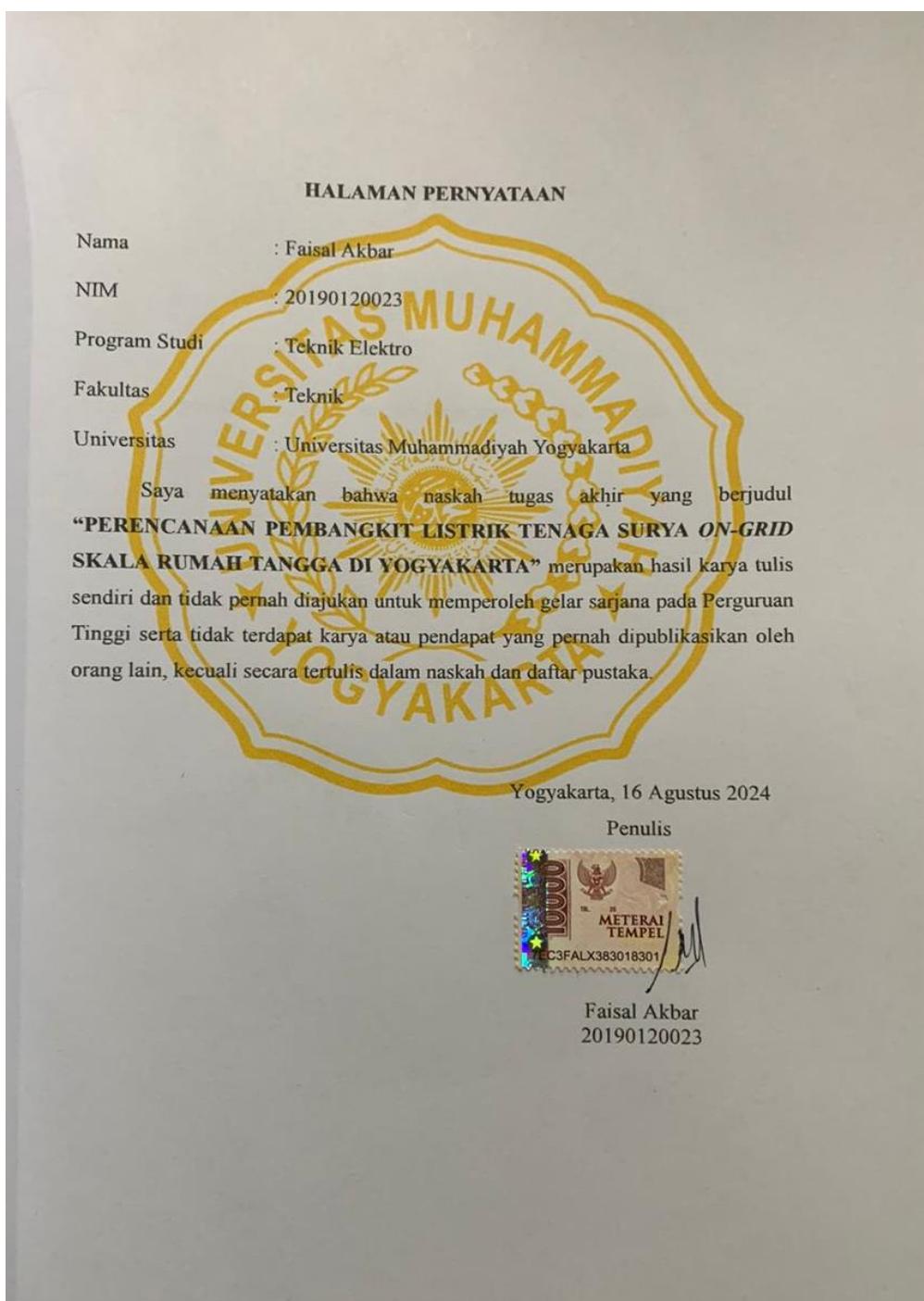
**HALAMAN JUDUL**  
**PERENCANAAN PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA ON-GRID**  
**SKALA RUMAH TANGGA DI YOGYAKARTA**



**PROGRAM STUDI TEKNIK ELEKTRO**  
**FAKULTAS TEKNIK**  
**UNIVERSITAS MUHAMMADIYAH YOGYAKARTA**

**2024**

## HALAMAN PERNYATAAN



## **HALAMAN PERSEMBAHAN**

“Tugas Akhir Ini Saya Persembahkan untuk Kedua orang tua saya”

## **MOTTO**

**“Bagaimanapun, hargailah kedua orang tuamu. Mereka begitu hebat hingga bias lulus tanpa google”**

## KATA PENGANTAR

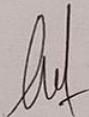
بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ

Segala Puji dan syukur kehadirat Allah SWT dengan segala karunia-Nya sehingga penulis dapat menyelesaikan penelitian tugas akhir ini sesuai dengan waktu yang telah ditetapkan. Penelitian tugas akhir ini merupakan sebuah kewajiban yang harus diselesaikan setiap Mahasiswa sebagai syarat untuk mencapai gelar Sarjana Strata-I Teknik, khususnya bagi Mahasiswa Teknik di Universitas Muhammadiyah Yogyakarta (UMY). Dalam penelitian tugas akhir ini penulis akan membahas tentang **“PERENCANAAN PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA ON-GRID SKALA RUMAH TANGGA DI YOGYAKARTA”**. Penyelesaian tugas akhir ini dapat diselesaikan berkat bantuan dan bimbingan dari berbagai pihak. Oleh karena itu, pada kesempatan ini penulis mengucapkan terima kasih kepada:

1. Bapak Karisma Trinanda Putra, S.ST., M.T., Ph.D. selaku Kepala Program Studi Teknik Elektro Univesitas Muhammadiyah Yogyakarta.
2. Bapak Dr. Ir. Rahmat Adiprasetya Al Hasibi, S.T., M.Eng., IPM., ASEAN.Eng. selaku dosen pembimbing yang dengan tulus membagi waktu, ilmu, pengalaman serta pemikirannya untuk membantu dan membimbing penulis dalam menyelesaikan Tugas Akhir ini.
3. Seluruh dosen dan staff Teknik Elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta yang sudah mendampingi, membimbing, dan memberi bantuan selama menempuh kuliah di Jurusan Teknik Elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta.
4. Teman-teman Teknik Elektro Universitas Muhammadiyah Yogyakarta Angkatan 2019 yang telah mendukung penulis dan selalu memberikan semangat serta dukungannya untuk menyelesaikan proposal ini.
5. Seluruh pihak yang tidak bisa disebutkan satu persatu yang telah membantu penulis.
6. Terima kasih untuk Iqbal Setiawan yang telah membantu merapihkan skripsi saya.

Penulis menyadari bahwa dalam penulisan proposal ini masih banyak kekurangan. Penulis berharap semoga proposal ini dapat bermanfaat bagi penulis dalam studi. Oleh karena itu penulis mengharapkan adanya kritik dan saran yang bersifat membangun kapasitas penulis serta dalam menyempurnakan laporan ini. Atas perhatiannya penulis ucapan terima kasih.

Yogyakarta, 16 Agustus 2024



Faisal Akbar  
20190120023

## DAFTAR ISI

HALAMAN JUDUL.....	ii
HALAMAN PENGESAHAN I .....	iii
HALAMAN PENGESAHAN II.....	iv
HALAMAN PERNYATAAN .....	v
HALAMAN PERSEMBAHAN.....	vi
MOTTO .....	vii
KATA PENGANTAR.....	viii
DAFTAR ISI.....	x
DAFTAR GAMBAR .....	xiii
DAFTAR TABEL.....	xiv
INTISARI.....	xv
ABSTRACT .....	xvi
BAB I PENDAHULUAN .....	1
1.1 Latar Belakang .....	1
1.2 Rumusan Masalah .....	2
1.3 Batasan masalah .....	3
1.4 Tujuan Penelitian .....	3
1.5 Manfaat Penelitian .....	3
1.6 Sistematika Penelitian .....	3
BAB II TINJAUAN PUSTAKA.....	5
2.1 Tinjauan Pustaka .....	5
2.2 Dasar Teori.....	9
2.2.1 Panel Surya.....	9
2.2.2 Konfigurasi Sistem PLTS .....	11
2.2.3 Gambar Rangkaian PLTS .....	13
2.3 Komponen PLTS <i>On-Grid</i> .....	16
2.3.1 Inverter .....	16
2.3.2 PV <i>Combine Box</i> .....	17
2.3.3 <i>Mounting Solar Panel</i> .....	17
2.3.4 KWh Meter <i>Eksport-Import</i> .....	18

2.4 Faktor Pengaruh Daya Keluaran Sel Surya.....	18
2.5 Radiasi Matahari .....	19
2.6 Kecepatan Angin Bertuap dan Keadaan Atmosfer Bumi .....	19
2.7 Sudut Panel dan Arah Mata Matahari .....	19
2.8 HOMER .....	19
<b>BAB III METODE PENELITIAN.....</b>	<b>21</b>
3.1 Instrumen Penelitian .....	21
3.2 Tempat Pelaksanaan.....	21
3.3 Metode Penelitian.....	22
3.3.1 Kajian Literatur .....	22
3.3.2 Observasi Lapangan .....	22
3.3.3 Diagram Alur Penelitian.....	22
<b>BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN.....</b>	<b>23</b>
4.1 Sistem Kelistrikan dan Data Beban Rumah .....	23
4.2 Beban Harian Listrik Rumah Tangga .....	28
4.3 Radiasi Matahari .....	28
4.4 Nilai Temperatur Suhu .....	29
4.5 Pengaruh Cuaca Terhadap PV.....	30
4.6 Komponen Sistem PLTS .....	31
4.6.1 Panel Surya.....	32
4.6.2 Inverter .....	32
4.6.3 Baterai .....	34
4.6.4 SCC ( <i>Solar Charge Controller</i> ) .....	34
4.6.5 Menentukan Kapasitas PLTS .....	36
4.7 Analisis Hasil Optimasi Sistem HOMER .....	37
4.7.1 Hasil Konfigurasi .....	37
4.7.2 Implementasi Rangkaian.....	40
4.7.3 Hasil <i>Net Present Cost</i> (NPC).....	41
4.7.4 Hasil <i>Cost of Energy</i> (CoE).....	41
4.7.5 Hasil <i>Operating Cost</i> .....	42
4.7.6 Hasil <i>Initial Capital</i> .....	42
4.7.7 Hasil <i>Renewable Fraction</i> .....	43

Perbandingan Emisi Karbon yang dihasilkan .....	43
<b>BAB V PENUTUP .....</b>	<b>44</b>
5.1 Kesimpulan .....	44
5.2 Saran.....	44
<b>DAFTAR PUSTAKA .....</b>	<b>45</b>
<b>LAMPIRAN .....</b>	<b>46</b>

## DAFTAR GAMBAR

<b>Gambar 2.1</b> Grafik pengaruh daya panel surya terhadap temperature (Januari – Desember) .....	10
Gambar 2. 2 Konfigurasi sistem On-Grid .....	11
<b>Gambar 2. 3</b> konfigurasi PLTS Off-Grid .....	12
<b>Gambar 2. 4</b> konfigurasi sistem hybrid.....	13
Gambar 2. 5 Rangkaian Seri .....	14
Gambar 2. 6 Rangkaian Paralel.....	15
<b>Gambar 2.7</b> Inverter.....	16
<b>Gambar 2.8</b> Jenis gelombang keluaran inverter .....	16
<b>Gambar 2.9</b> PV Combine Box .....	17
<b>Gambar 2.10</b> Mounting solar panel .....	18
<b>Gambar 2.11</b> KWh Meter eskpor-impor .....	18
<b>Gambar 2.12</b> Logo Software HOMER .....	20
<b>Gambar 3.1</b> Tampak dari satelit lokasi rumah .....	21
<b>Gambar 3.2</b> Flowchart penelitian .....	22
<b>Gambar 4. 1</b> Grafik Beban Harian .....	28
Gambar 4. 2 Pengaruh Cuaca Terhadap Output PV .....	31
<b>Gambar 4. 3</b> SANKELUX SPV 1610-390 .....	32
<b>Gambar 4.4</b> Inverter ZD-T10240M .....	33
<b>Gambar 4. 5</b> Baterai e-Vault LFP-15 .....	34
<b>Gambar 4. 6</b> Solar Charge Controller .....	35
<b>Gambar 4. 7</b> Atap Rumah .....	36
<b>Gambar 4.8</b> Skematik Perancangan Sistem pada HOMER .....	38
<b>Gambar 4.9</b> Hasil Konfigurasi HOMER.....	38
Gambar 4. 10 Implementasi Rangkaian .....	40

## DAFTAR TABEL

<b>Tabel 2.1</b> Rangkuman Penelitian Terkait .....	6
<b>Tabel 4.1</b> Data Beban Ruangan .....	23
<b>Tabel 4.2</b> Data Beban Peralatan Listrik.....	23
<b>Tabel 4.3</b> Penggunaan Data Harian di Kamar 1 .....	24
<b>Tabel 4.4</b> Penggunaan Data Harian di Kamar 2 .....	25
<b>Tabel 4.5</b> Penggunaan Data Harian di Kamar 3 .....	26
<b>Tabel 4.6</b> Metric Beban Harian pada HOMER .....	28
<b>Tabel 4.7</b> Radiasi Matahari.....	29
<b>Tabel 4.8</b> Temperatur Suhu .....	29
<b>Tabel 4. 9</b> SANKELUX SPV 1610-390.....	32
<b>Tabel 4.10</b> Spesifikasi Inverter.....	33
<b>Tabel 4. 11</b> Spesifikasi Baterai .....	34
<b>Tabel 4. 12</b> Spesifikasi Samoto MPPT100A.....	35
<b>Tabel 4.13</b> Konfigurasi Sistem Terbaik pada HOMER.....	39
<b>Tabel 4.14</b> Hasil Net Present Cost (NPC) .....	41
<b>Tabel 4.15</b> Hasil Cost of Energy .....	41
<b>Tabel 4.16</b> Hasil Operating Cost .....	42
<b>Tabel 4.17</b> Hasil Initial Capital .....	42
<b>Tabel 4.18</b> Hasil Renewable Fraction .....	43
<b>Tabel 4.19</b> Emisi Karbon.....	43

## **INTISARI**

Energi kerap menjadi sorotan dunia dalam beberapa dekade ini dikarenakan merupakan hal yang vital namun seringkali terbentur oleh masalah lingkungan. Pencarian terhadap sumber yang berkelanjutkan terus dilakukan salah satunya melalui energi surya. Listrik menjadi kebutuhan tak tergantikan dalam keseharian. Sumbernya kini secara umum masih menjadikan bahan bakar fossil sebagai yang paling banyak digunakan. Penelitian di dasari oleh kajian literatur, yang digunakan untuk mendukung argumen teoritis, rumus, dan metode analisis. Kajian literatur yang digunakan berasal dari artikel internet, google scolar, dan website terpercaya serta relevan. Melalui kajian literatur, informasi dikumpulkan guna mendalami permasalahan. Sistem kelistrikan rumah tangga adalah jaringan listrik yang digunakan untuk menyuplai daya listrik ke perangkat-perangkat yang ada di rumah, seperti lampu, kulkas, dispenser dan lainnya. Hasil dan pembahasan dari penelitian ini hasil optimasi HOMER skala rumah tangga mampu menghasilkan energi listrik sebesar 5.253 kWh/tahun. hasil simulasi optimasi HOMER diperoleh konfigurasi sistem yang paling optimal dengan menggunakan sistem *On-Grid* yaitu dengan konfigurasi yang terdiri dari PV, Grid dan Inverter dengan nilai *Net Present Cost* dikeluarkan sebesar Rp. 85.493.300,00, Cost Of Energy sebesar Rp. 1.276, Operating Cost sebesar Rp. 5.868.498,00, Initial Capital sebesar Rp. 9.628.205,13.

**Kata kunci:** PLTS, Energi Listrik, dan Perancangan PLTS.

## **ABSTRACT**

Energy has often been in the world spotlight in recent decades because it is vital but often hampered by environmental problems. The search for sustainable sources continues, one of which is through solar energy. Electricity is an irreplaceable need in everyday life. Its source is currently generally still using fossil fuels as the most widely used. The research is based on a literature review, which is used to support theoretical arguments, formulas, and analysis methods. The literature review used comes from internet articles, Google scholar, and trusted and relevant websites. Through a literature review, information is collected to explore the problem. The household electrical system is an electrical network used to supply electrical power to devices in the home, such as lights, refrigerators, dispensers and others. The results and discussion of this study, the results of the HOMER optimization on a household scale are able to produce electrical energy of 5,253 kWh/year. The results of the HOMER optimization simulation obtained the most optimal system configuration using the On-Grid system, namely with a configuration consisting of PV, Grid and Inverter with a Net Percent Cost value of Rp. 85,493,300.00, Cost Of Energy of Rp. 1,276, Operating Cost of Rp. 5,868,498.00, Initial Capital of Rp. 9,628,205.13.

***Keywords:*** ***Solar PV, Electrical Energy, and Solar PV Design***