



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## CAPSTONE PROJECT

# PERANCANGAN SISTEM PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA ATAP OFF-GRID UNTUK SUPLAI UTAMA KEBUTUHAN LISTRIK PADA RUMAH TINGGAL KAPASITAS 14,15 KWP

*Capstone Project ini disusun untuk memenuhi salah satu syarat menyelesaikan Pendidikan Diploma Empat Program Studi Renewable Energy Skill Development di*

Jurusan Teknik Mesin



Ghiffari Nurbany (2302432059)

Hapid Sugiharto (2302432051)

Ilham Fadhil Wijaya (2302432058)

**POLITEKNIK NEGERI JAKARTA**

**2024**



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

# PERANCANGAN SISTEM PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA ATAP OFF-GRID UNTUK SUPLAI UTAMA KEBUTUHAN LISTRIK PADA RUMAH TINGGAL KAPASITAS 14,15 KWP

Ilham Fadhil Wijaya<sup>1</sup>, Ghiffari Nurbany<sup>1</sup>, Hapid Sugiharto<sup>1</sup>, Tatun Hayatun Nufus<sup>1</sup>, Cecep Slamet Abadi<sup>1</sup>

Program Studi D4-Teknologi Rekayasa Konversi Energi, Jurusan Teknik Mesin,  
Politeknik Negeri Jakarta, Kampus UI Depok, 16424

Email: [Ilham.fadhil.wijaya.tm23@stu.pnj.ac.id](mailto:Ilham.fadhil.wijaya.tm23@stu.pnj.ac.id)

## RINGKASAN EKSEKUTIF

Rumah tinggal yang dimiliki oleh bapak Zaidan menggunakan sumber listrik PLN sebagai suplai utama kebutuhan listrik pada rumahnya. Namun seperti yang diketahui suplai listrik dari PLN adakalanya mengalami gangguan sehingga terjadi pemadaman listrik, oleh karena itu bapak Zaidan ingin melakukan transisi dari mulanya suplai listrik dari PLN menjadi suplai listrik mandiri lewat PLTS. Untuk merealisasikan hal tersebut *project* team merekomendasikan penggunaan PLTS atap off-grid yang dimana PLTS atap off-grid ini direncanakan dapat memenuhi kebutuhan beban harian sebesar 14,15 kWh per hari. Sistem PLTS yang direkomendasikan menggunakan 6 unit modul surya dengan kapasitas 575 Wp dengan konfigurasi 2 seri 3 parallel. PLTS yang dirancang ini menggunakan 1 unit Solar Charge Control (SCC) kapasitas 60 A dan 1 unit inverter kapasitas 3500 Watt. Team merekomendasikan sistem proteksi dengan 3 unit Miniatur Circuit Breaker (MCB) DC kapasitas 20 A dan 2 unit MCB AC kapasitas 16 A serta 1 unit Surge Protection Device (SPD) DC kapasitas 60 V dan 1 unit SPD AC 275 V. Sementara itu, kabel yang direkomendasikan yaitu kabel NYAF 2 x 4 mm<sup>2</sup> untuk kabel DC dan kabel NYAF 2 x 1,5 mm<sup>2</sup> untuk kabel AC sesuai dengan Persyaratan Umum Instalasi Listrik (PUIL) 2020. Perencanaan ini juga diuji dengan simulasi menggunakan *software* PVsyst agar perencanaan sesuai dengan yang diharapkan. Selain itu, secara finansial dengan metode Net Present Value (NPV) dengan nilai Rp10.626.183,24 lalu dengan metode Profitability Index (PI) sebesar 1,15 serta



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

dengan metode Discounted Payback Period (DPP) selama 23 tahun dan Internal Rate of Return (IRR) sebesar 6,95%; PLTS dinilai layak untuk dibangun.

Kata kunci: Kelayakan Finansial ,PLTS *off-grid*, Sistem PLTS, Sistem Proteksi





## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## HALAMAN PERSETUJUAN

### CAPSTONE PROJECT

## PERANCANGAN SISTEM PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA ATAP OFF-GRID UNTUK SUPLAI UTAMA KEBUTUHAN LISTRIK PADA RUMAH TINGGAL KAPASITAS 14,15 KWP

Oleh:

Ghiffari Nurbany	NIM. 2302432059
Hapid Sugiharto	NIM. 2302432051
Ilham Fadhil Wijaya	NIM. 2302432058

Program Studi Sarjana Terapan Rekayasa Teknologi Konversi Energi

*Capstone Project* telah disetujui oleh *Coach*:

*Coach 1*

Dr. Tatum Hayatun Nufus, M.Si  
NIP. 196604161995122001

*Coach 2*

Cecep Slamet Abadi, S.T., M.T  
NIP. 196605191990031002

Ketua Program Studi  
Sarjana Terapan Rekayasa Teknologi Konversi Energi

Yuli Mafendro Dedet Eka Saputra, S.Pd., M.T.  
NIP. 199403092019031013



© Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

**Hak Cipta :**

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## HALAMAN PENGESAHAN

### CAPSTONE PROJECT

#### PERANCANGAN SISTEM PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA ATAP OFF-GRID UNTUK SUPLAI UTAMA KEBUTUHAN LISTRIK PADA RUMAH TINGGAL KAPASITAS 14,15 KWP

Oleh:

Ghiffari Nurbany	NIM. 2302432059
Hapid Sugiharto	NIM. 2302432051
Ilham Fadhil Wijaya	NIM. 2302432058

Program Studi Sarjana Terapan Rekayasa Teknologi Konversi Energi

Telah berhasil dipertahankan dalam sidang sarjana terapan di hadapan Dewan Penguji pada tanggal 15 Agustus 2024 dan diterima sebagai persyaratan untuk memperoleh gelar Sarjana Terapan (Diploma IV) pada Program Studi Sarjana Terapan Teknologi Rekayasa Konversi Energi Jurusan Teknik Mesin

### DEWAN PENGUJI

No	Nama	Posisi Penguji	Tanda Tangan	Tanggal
1.	Ir. Benhur Nainggolan, M. T NIP. 196106251990031003	Ketua		15 Agustus 2024
2.	Yuli Mafendro Dedet Eka Saputra, S.Pd., M.T NIP. 199403092019031013	Anggota		15 Agustus 2024
3.	Ir. Budi Santoso., M. T NIP. 195911161990111001	Anggota		15 Agustus 2024

Depok, 15 Agustus 2024

Disahkan oleh:

Ketua Jurusan Teknik Mesin



Dr. Eng. Ir. Muslimin, S.T., M.T., IWE

NIP. 197707142008121005



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

### LEMBAR PERNYATAAN ORISINALITAS CAPSTONE PROJECT

Kami yang bertanda tangan dibawah ini :

1. Nama	: Ghiffari Nurbany
NIM	: 2302432059
Program Studi	: D-4 Teknologi Rekayasa Konversi Energi
Jurusan	: Teknik Mesin
2. Nama	: Hapid Sugiharto
NIM	: 2302432051
Program Studi	: D-4 Teknologi Rekayasa Konversi Energi
Jurusan	: Teknik Mesin
3. Nama	: Ilham Fadhil Wijaya
NIM	: 2302432058
Program Studi	: D-4 Teknologi Rekayasa Konversi Energi
Jurusan	: Teknik Mesin

Dengan ini menyatakan bahwasannya Capstone Project yang berjudul "**PERANCANGAN SISTEM PEMBANGKIT LISTRIK TENAGA SURYA ATAP OFF-GRID UNTUK SUPPLY UTAMA KEBUTUHAN LISTRIK PADA RUMAH TINGgal KAPASITAS 14,15 KWp**" adalah benar benar merupakan karya asli kami. Tidak ada bagian didalamnya yang merupakan plagiat dari karya orang lain dan kami tidak melakukan pengutipan dengan cara yang tidak sesuai dengan etika keilmuan yang berlaku. Atas pernyataan ini, kami siap menanggung resiko/sanksi yang dijatuhkan kepada kami apabila kemudian ditemukan adanya pelanggaran terhadap etika keilmuan dalam karya ini.

Depok, 23 September 2024

Yang Membuat Pernyataan,



Mahasiswa 1



Ghiffari Nurbany  
NIM. 2302432059

Mahasiswa 2

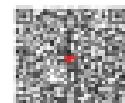


Hapid Sugiharto  
NIM. 2302432051

Mahasiswa 3



Ilham Fadhil Wijaya  
NIM. 2302432058





## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## KATA PENGANTAR

Puji syukur kami panjatkan ke hadirat Tuhan Yang Maha Esa atas segala rahmat dan karunia-Nya, sehingga kami dapat menyelesaikan laporan *Capstone Project* ini dengan baik. Laporan *Capstone Project* ini merupakan salah satu syarat untuk menyelesaikan studi kami di Politeknik Negeri Jakarta, dalam program *Renewable Energy Skill Development* (RESD). *Capstone Project* ini berjudul “Perancangan Sistem Pembangkit Listrik Tenaga Surya Atap Off-Grid Untuk Suplai Utama Kebutuhan Listrik Pada Rumah Tinggal Kapasitas 14,15 kWp” dan merupakan hasil dari penelitian dan kajian yang telah dilakukan oleh kami bersama.

Selama proses penyusunan laporan ini, kami mendapatkan banyak bimbingan, dukungan, dan bantuan dari berbagai pihak. Oleh karena itu, saya ingin menyampaikan terima kasih yang sebesar-besarnya kepada:

1. Ibu Dr. Tatun Hayatun Nufus, M. Si sebagai pembimbing utama yang telah memberikan arahan, motivasi, dan saran yang sangat berharga dalam penyusunan laporan ini.
2. Bapak Cecep Slamet Abadi,S. T., M. T atas masukan dan kritik konstruktif yang telah membantu meningkatkan kualitas laporan ini.
3. Para penguji atas semua kritik, saran serta masukan yang membantu membantu menyempurnakan laporan ini.
4. Bapak Zaidan Nabil yang telah bersedia menjadi *client* serta menerima kami dan membantu kami dalam proses pengambilan data yang diperlukan dalam laporan ini.
5. Keluarga dan teman-teman yang selalu memberikan dukungan moral dan motivasi sepanjang proses penyusunan laporan ini.
6. Dan pihak-pihak lain yang tidak bisa kami sebutkan satu-persatu yang telah memberikan bantuan dan dukungan dalam berbagai bentuk.

Saya menyadari bahwa laporan *Capstone Project* ini masih jauh dari sempurna. Oleh karena itu, saya sangat mengharapkan kritik dan saran yang membangun dari pembaca untuk perbaikan di masa yang akan datang. Semoga laporan ini dapat bermanfaat bagi semua pihak yang membacanya dan menjadi referensi yang berguna dalam pengembangan ilmu pengetahuan. Akhir kata, saya



- © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta
- Hak Cipta :**
1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
    - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
    - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
  2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

mengucapkan terima kasih atas perhatian dan waktu yang diberikan. Semoga Allah SWT senantiasa melimpahkan rahmat dan hidayah-Nya kepada kita semua.

Depok, 29 Agustus 2024

Penulis





## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## DAFTAR ISI

RINGKASAN EKSEKUTIF .....	ii
HALAMAN PERSETUJUAN .....	vi
HALAMAN PENGESAHAN .....	vii
LEMBAR ORISINILITAS .....	viii
KATA PENGANTAR .....	ix
DAFTAR ISI .....	viii
DAFTAR GAMBAR .....	xii
DAFTAR TABEL .....	xiv
DAFTAR PERSAMAAN .....	xv
BAB I PENDAHULUAN .....	1
1.1    Maksud dan Tujuan .....	2
1.2    Ruang Lingkup .....	2
1.3    Metodologi .....	2
BAB II DESKRIPSI SITUASI AWAL .....	4
2.1    Informasi <i>Client</i> .....	4
2.2    Potensi Irradiasi .....	4
2.3    Profil Beban .....	7
2.4    Jobdesk Team .....	9
BAB III METODOLOGI PENELITIAN .....	10
3.1    Diagram Alir .....	10
3.2    Pembangkit Listrik Tenaga Surya <i>Off-Grid</i> .....	12
3.2.1    Konfigurasi PLTS <i>Off-Grid</i> .....	13
3.3    Komponen Utama PLTS .....	14
3.3.1    Modul PV .....	14
3.3.2    SCC (Solar Charge Controller) .....	16
3.3.3    Baterai .....	16
3.3.4    Inverter .....	17
3.4    Komponen Pendukung PLTS .....	18
3.4.1    Kabel .....	18
3.4.2    Combiner Box .....	18
3.4.3    Panel Distribusi AC .....	19



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

3.4.4	Sistem Proteksi .....	20
3.4.4.1	MCB ( <i>Miniature Circuit Breaker</i> ) .....	20
3.4.4.2	Surge Protective Device .....	21
3.4.4.3	Grounding System .....	22
3.5	Analisa Sistem PLTS .....	22
3.5.1	Menentukan Kebutuhan Modul .....	22
3.5.1.1	Perhitungan Nilai <i>Fill Factor</i> .....	22
3.5.1.2	Perhitungan Kapasitas Panel .....	23
3.5.1.3	Perhitungan Jumlah Modul .....	24
3.5.1.4	Perhitungan Daya Yang Dibangkitkan .....	25
3.5.2	Perhitungan Kebutuhan Baterai .....	25
3.5.2.1	Perhitungan Ah Rata-Rata Perhari .....	25
3.5.2.2	Perhitungan Kapasitas Baterai .....	26
3.5.2.3	Perhitungan Jumlah Baterai .....	26
3.5.3	Perhitungan Kebutuhan SCC .....	27
3.5.4	Perhitungan Kebutuhan Inverter .....	28
3.6	Analisa Ekonomi Teknik .....	29
3.6.1	<i>Initial Investment</i> (II) .....	29
3.6.2	<i>Operation &amp; Maintenance Cost</i> .....	29
3.6.3	<i>Discounted Faktor</i> (DF) .....	29
3.6.4	<i>Net Cash Flow</i> (NCF) .....	30
3.6.5	Analisis Kelayakan Ekonomi .....	30
3.6.5.1	<i>Net Present Value</i> .....	30
3.6.5.2	<i>Profitability Index</i> (PI) .....	31
3.6.5.3	<i>Discounted Payback Period</i> (DPP) .....	32
3.6.5.4	<i>Internal Rate of Return</i> (IRR) .....	32
3.7	Kajian Resiko .....	33
3.8	Simulasi PV Syst .....	34
3.9	CAD ( <i>Computer Aided Design</i> ) .....	35



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

BAB IV HASIL DAN PEMBAHASAN .....	37
4.1    Penentuan Kebutuhan Sistem PLTS.....	37
4.1.1    Menghitung Kebutuhan Modul PV .....	37
4.1.2    Menghitung Jumlah Kebutuhan Baterai.....	38
4.1.3    Menghitung Kebutuhan SCC .....	40
4.1.4    Menghitung Kebutuhan Inverter .....	40
4.2    Penentuan Kebutuhan Sistem Proteksi.....	41
4.2.1    Menghitung Kebutuhan MCB .....	41
4.2.2 <i>Menghitung Surge Protective Device</i> .....	42
4.3    Menentukan Kabel Penghantar.....	43
4.4    Parameter Simulasi Pvsysy .....	44
4.5    Hasil Simulasi Pvsysy .....	46
4.6    Gambar Pemasangan Solar PV pada atap Rumah .....	48
4.7 <i>Wiring Diagram</i> .....	49
4.8 <i>Singel Line Diagram</i> .....	50
4.9    Desain PLTS yang Akan Dibangun .....	51
4.10    Analisa Finansial .....	51
4.10.1 <i>Initial Investment</i> .....	51
4.10.2 <i>Operastion &amp; Maintenance Cost</i> .....	52
4.10.3 <i>Discounted Factor (DF)</i> .....	53
4.10.4 <i>Net Cash Flow (NCF)</i> .....	53
4.11    Analisa kelayakan Ekonomi .....	54
4.12    Mitigasi Risiko .....	56
BAB V REKOMENDASI.....	57
5.1    Rekomendasi Spesifikasi Teknis Sistem PLTS .....	57
5.2    Hasil Kriteria Evaluasi .....	58
5.2.1    Kelayakan Lokasi .....	58
5.2.2    Kelayakan Finansial .....	58
5.2.3    Manajement Resiko.....	58
DAFTAR PUSTAKA .....	59
LAMPIRAN .....	61



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

**Hak Cipta :**

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta





## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## DAFTAR GAMBAR

Gambar 2.1 Rumah Client.....	4
Gambar 2.2 Data paparan sinar ultraviolet daerah Cijaura .....	5
Gambar 2.3 Data Irradiasi matahari daerah Cijaura.....	6
Gambar 2.4 Grafik Konsumsi Energi Harian 14 Hari.....	8
Gambar 3.1 Diagram Capstone Project.....	10
Gambar 3.2 Struktur panel surya .....	12
Gambar 3.3 Rangkaian paralel panel surya.....	13
Gambar 3.4 Rangkaian Seri panel surya .....	13
Gambar 3.5 Konfigurasi Sistem AC Coupling .....	14
Gambar 3.6 Konfigurasi Sistem DC Coupling .....	14
Gambar 3.7 Sel, Modul dan Larik.....	15
Gambar 3.8 <i>Combiner Box</i> .....	19
Gambar 3.9 Panel Distribusi .....	20
Gambar 3.10 Miniatur circuit breaker.....	20
Gambar 3.11 Surge protective device .....	21
Gambar 3.12 Logo Software PVsyst.....	35
Gambar 3.13 Logo Autocad.....	36
Gambar 4.1 Standar Kuat Hantar Arus .....	43
Gambar 4.2 Parameter Solar PV 575Wp .....	45
Gambar 4.3 Parameter SCC .....	45
Gambar 4.4 Parameter Baterai .....	46
Gambar 4.5 General Parameter .....	47
Gambar 4.6 PV Array Characteristics & Array Losses .....	47
Gambar 4.7 Array Losses.....	47
Gambar 4.8 Balances & Main Result.....	48
Gambar 4.9 Production System.....	48
Gambar IV.10 Grafik Normalized Production & Performance Ratio.....	48
Gambar 4.11 Posisi Solar PV .....	49
Gambar 4.12 Wiring Diagram.....	49
Gambar 4.13 Single Line Diagram .....	50



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

**Hak Cipta :**

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

Gambar 4.14 Desain PLTS yang Akan Dibangun ..... 51





## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## DAFTAR TABEL

Tabel 2.1 Data Pengukuran Irradiasi aktual .....	7
Tabel 2.2 Konsumsi Energi Harian Client Hari-1.....	8
Tabel 2.3 Jobdesk Anggota Team .....	9
Tabel 3.1 Spesifikasi Modul Photovoltaic .....	16
Tabel 3.2 Spesifikasi Solar Charger Controller .....	16
Tabel 3.3 Spesifikasi Baterai.....	17
Tabel 3.4 Spesifikasi Inverter .....	18
Tabel 3.5 Tahaman Jenis Tanah.....	22
Tabel 3.6 Identifikasi Resiko .....	34
Tabel 3.7 Matrix Resiko.....	34
Tabel 4.1 Biaya Investasi Awal .....	52
Tabel 4.2 Analisa Finansial Project .....	53
Tabel 4.3 Data Awal Kelayakan Investasi .....	55
Tabel 4.4 Hasil Perhitungan NPV, PI, DPP, dan IRR.....	55
Tabel 4.5 Mitigasi Risiko.....	56
Tabel 5.1 Spesifikasi Teknis PLTS yang Direkomendasikan.....	57
Tabel 5.2 Kelayakan Lokasi.....	58
Tabel 5.3 Kelayakan Finansial .....	58



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## DAFTAR PERSAMAAN

Persamaan 3.1 <i>Fill Factor</i> .....	23
Persamaan 3.2 Kapasitas Panel .....	23
Persamaan 3.3 Jumlah Modul Seri.....	24
Persamaan 3.4 Jumlah Modul Parallel .....	24
Persamaan 3.5 Jumlah Total Modul.....	24
Persamaan 3.6 Daya Yang Dibangkitkan Per Hari .....	25
Persamaan 3.7 Daya Yang Dibangkitkan Setahun.....	25
Persamaan 3.8 Ah Rata-Rata Per Hari .....	26
Persamaan 3.9 Kapasitas Baterai .....	26
Persamaan 3.10 Jumlah Baterai Seri .....	26
Persamaan 3.11 Jumlah Baterai Parallel .....	27
Persamaan 3.12 Jumlah Total Baterai .....	27
Persamaan 3.13 Kapasitas SCC .....	27
Persamaan 3.14 Jumlah SCC .....	28
Persamaan 3.15 Kapasitas Inverter .....	28
Persamaan 3.16 Jumlah Inverter .....	28
Persamaan 3.17 Biaya Operasional .....	29
Persamaan 3.18 Biaya Pemeliharaan .....	29
Persamaan 3.19 <i>Discounted Factor</i> .....	29
Persamaan 3.20 <i>Net Cash Flow</i> .....	30
Persamaan 3.21 <i>Present Value Net Cash Flow</i> .....	30
Persamaan 3.22 <i>Net Present Value</i> .....	31
Persamaan 3.23 <i>Profitability Index</i> .....	31
Persamaan 3.24 <i>Internal Rate of Return</i> .....	32



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## BAB I

### PENDAHULUAN

#### 1.1. Latar Belakang

Energi listrik telah menjadi bagian yang tidak dapat dipisahkan dalam kehidupan rumah tangga saat ini. Kebutuhan akan energi listrik pada rumah tinggal selalu meningkat setiap waktunya, hal ini didorong dengan pesatnya perkembangan teknologi serta pertumbuhan populasi. Hampir setiap aktivitas yang terjadi pada rumah tinggal melibatkan energi listrik .

Seiring dengan meningkatnya jumlah penggunaan energi listrik yang terjadi maka penggunaan batu bara dan minyak bumi akan semakin meningkat, seperti yang kita ketahui dalam bauran energi saat ini, energi yang berasal dari fosil masih menjadi pemasok energi listrik utama. Tentunya hal ini dapat menimbulkan masalah, karena energi yang berasal dari fosil memberikan dampak terhadap pemanasan global atau efek rumah kaca, serta kerusakan lingkungan, misalnya polusi. Hal ini disebabkan oleh limbah energi fosil memiliki kandungan emisi yang sangat tinggi. Seperti yang terjadi pada tahun 2019, dimana hampir 30 % penyokong polusi udara di Jakarta berasal dari proses pembangkitan energi listrik tenaga uap yang berbahan baku fosil. Oleh karena itu perlu dilakukannya transisi energi dari energi fosil menjadi energi baru terbarukan (EBT).

Indonesia memiliki potensi energi baru terbarukan (EBT) yang sangat melimpah yang dimana salah satunya adalah energi surya. Indonesia yang merupakan salah satu negara tropis mendapatkan cahaya matahari sepanjang tahun membuat Indonesia memiliki potensi besar dalam pengembangan energi surya yang dimana potensi cahaya matahari rata-ratanya sebesar 4,8 kWh/m<sup>2</sup> per hari. Salah satu upaya pemanfaatan energi surya yang melimpah ini adalah dengan menggunakan *Solar cell*. *Solar cell* merupakan alat yang dapat mengubah energi sinar matahari menjadi listrik.

Dengan mempertimbangkan latar belakang diatas yaitu melakukan transisi energi serta memaksimalkan potensi energi surya yang ada, maka pada *capstone*



# © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

## Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

*project* ini akan dilakukan "Perancangan Sistem Pembangkit Listrik Tenaga Surya Atap *Off-Grid* Untuk Suplai Utama Kebutuhan Listrik Pada Rumah Tinggal".

## 1.1 Maksud dan Tujuan

Maksud dan tujuan dari *capstone project* ini yaitu membuat perancangan pembangkit listrik tenaga surya atap sebagai *main supply* kebutuhan listrik pada rumah tinggal.

## 1.2 Ruang Lingkup

Ruang lingkup dari *capstone project* ini meliputi:

1. Merancang sistem PLTS.
2. Merancang sistem proteksi PLTS.
3. Melakukan analisa finansial PLTS.

## 1.3 Metodologi

Metodologi dari *capstone project* ini meliputi:

1. Identifikasi Masalah dan Penandatanganan Perjanjian *Project*  
Untuk menganalisa masalah yang dimiliki oleh *client* lalu dituangkan dalam perjanjian *project*.
2. Studi Literatur dan Survei Lokasi  
Mengumpulkan referensi seperti buku instalasi PLTS serta jurnal dan artikel ilmiah yang dilanjutkan dengan survei lokasi dan wawancara sebagai dasar pelaksanaan *capstone project*.
3. Penyusunan Deskripsi Situasi Awal  
Menyusun deskripsi situasi awal untuk mengetahui gambaran umum *project*.
4. Pengambilan Data  
Pengambilan data profil beban serta audit energi, data iradiasi matahari dan suhu lokasi serta data struktur bangunan.
5. Analisa Data  
Menganalisa data beban, kapasitas PLTS serta komponennya termasuk sistem proteksi, struktur bangunan, rencana anggaran biaya serta analisa finansial.



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

### 6. Hasil dan Pembahasan

Hasil dari *capstone project* ini berupa desain teknis PLTS, sistem kelistrikan dan beban pada PLTS, hasil simulasi PLTS, pemasangan PLTS, serta kelayakan finansial PLTS.

### 7. Kesimpulan dan Rekomendasi

Merekomendasikan hasil dan pembahasan PLTS atap kepada *client*.





## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## BAB V

### REKOMENDASI

Adapun rekomendasi dari team kami untuk *capstone project* ini mencakup, spesifikasi teknis PLTS dan spesifikasi teknis sistem proteksi serta hasil kriteria evaluasi seperti kelayakan lokasi, kelayakan finansial dan mitigasi resiko,

#### 5.1 Rekomendasi Spesifikasi Teknis Sistem PLTS

Team merekomendasikan spesifikasi teknis PLTS dan Proteksi secara rinci pada tabel dibawah ini sebagai berikut:

Tabel 5.1 Spesifikasi Teknis PLTS yang Direkomendasikan

Spesifikasi	Satuan	Jumlah	keterangan
Modul Surya	Unit	6	Trina Solar Vertex TSM-DEG19 (575 WP)
Baterai	Unit	2	Taico TKRB-1500T (600 Ah)
Solar Charge Controller	Unit	1	Kenika SCR6048 (60 A)
Inverter	Unit	1	Kenika Solar Hybrid Off-Grid MPS-H 3.5K (3500 watt)
MCB DC	Unit	3	MCB DC Schneider 20A
MCB AC	Unit	2	MCB AC Schneider 16 A
SPD DC	Unit	1	Arester DC Schneider 60 Volt
SPD AC	Unit	1	Arester AC Schneider 270Volt
Luas Penampang Kabel DC	Roll	1	Kabel NYAF 4 mm <sup>2</sup>
Luas Penampang Kabel AC	Roll	1	Kabel NYAF 1.5 mm <sup>2</sup>

Adapun wirring diagram yang terlampir pada Gambar 4.12



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

### 5.2 Hasil Kriteria Evaluasi

#### 5.2.1 Kelayakan Lokasi

Lokasi capstone project berada di Jl. Platina No.5, Cijaura, Kec. Buah Batu, Kota Bandung, Jawa Barat. Kelayakan lokasi capstone project tertera dalam tabel berikut ini:

Tabel 5.2 Kelayakan Lokasi

Kriteria	Keterangan	Kelayakan
Luas Area atap	Cukup	layak
Shading dari bangunan	Tidak Ada	layak
Shading dari pohon	Tidak Ada	layak
Kekuatan struktur atap	Aman	layak
Mobilisasi	Jalanan luas	layak

#### 5.2.2 Kelayakan Finansial

Adapun kelayakan finansial dengan menggunakan beberapa parameter evaluasi ekonomi teknik secara rinci tertera pada tabel dibawah ini:

Tabel 5.3 Kelayakan Finansial

Metode	Nilai	Syarat kelayakan	Keterangan
NPV	Rp10.626.183,24	$\geq 0$	Layak
PI	1,15	$> 1$	Layak
DPP	23 tahun	$< \text{umur Proyek (30 tahun)}$	Layak
IRR	6,95%	$> \text{Suku Bunga Awal (5,41\%)}$	Layak

#### 5.2.3 Manajement Resiko

Perencanaan PLTS Atap *Off-Grid* untuk suplai kebutuhan rumah tinggal dapat dilaksanakan dengan meminimalisir kejadian risiko Tabel 3.2, dengan melakukan mitigasi risiko pada Tabel 4.5.



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## DAFTAR PUSTAKA

- [1] M. Y. H. Abbas och A. P. Sardju, "Perencanaan PLTS Off Grid di Desa Tolonuo Selatan Kecamatan Tobelo Utara Kabupaten Halmahera Utara," *Journal of Science and Engineering*, 2022.
- [2] H. Sugiharto och S. Suhono, "Rancang Bangun Sistem Pembangkit Listrik Kapasitas 1000 Watt," *Industrial Research Workshop and National Seminar*, 2023.
- [3] R. R. Fazrin, Trisnawiyana och T. Tohir, "Pengujian Nilai Resistansi Pentahanan Elektroda Batang," *Industrial Research Workshop and National Seminar*, 2023.
- [4] O. E. Pambudi, S. Nisworo och D. Pravitasari, "Perancanaan Pembangkit Listrik TEnergi Surya Pada Rumah Tinggal Sederhana," *Universitas Tidar*, 2018.
- [5] Ishaq M, Ibrahim U.H och Abubakar, H, "Design Of An Off Grid Photovoltaic System: A Case Study Of Government Technical College,Wudil, Kano State," *Internasional Journal of Scientific & Technology Research*, 2013.
- [6] "PUIL SNI Tahun," 2020.
- [7] M. Naim, "Rancangan Sitem Kelistrikan PLTS Off Grid 1000 Watt di Desa Loeha Kecamatan Towuti," *Vertex Elektro*, 2020.
- [8] H. Rudin, Emidiana och Perawati, "Perencanaan Pembangkit Listrik Tenaga Surya Di Perumahan Karyawan Blok B55 PT. Cipta Lestari Sawit Bumirejo Estate," *Elektrika*, 2022.
- [9] A. Chandra och Martunis, "Perencanaan Pembangkit Listrik Tenaga Surya di Pedesaan Kabupaten Simeulue," *Aceh Journal of Electrical Engineering and Technology*, 2023.
- [10] R. Rahman, "Analisis Perencanaan Pembangkit Listrik Tenaga Surya Offgrid Untuk," *Universitas Islam Kalimantan MAB Banjarmasin*, 2021.
- [11] Suprianto, "Analisa Perhitungan untuk Pemasangan Sistem Pembangkit Listrik," *Jurnal Teknik Elektro*, 2021.
- [12] N. F. Pratiwi, A. Pudin och W. B. Mursanto, "Perancangan PLTS Atap On Grid Kapasitas 163,8 kWp," *Industrial Research Workshop and National Seminar*, 2022.



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

- [13] A. W. Hasanah och R. Febryan, "Perancangan Sistem Pembangkit Listrik Tenaga Surya Off Grid 6,4," *Energi dan Kelistrikan: Jurnal Ilmiah*, 2021.
- [14] V. R. Kossi, "Perencanaan PLTS Terpusat Off Grid di Dusun Tikalong Kabupaten Mempawah," *Universitas Tanjungpura*, -.
- [15] B. H. Purwoto, Jatmiko, M. Alimul F och I. F. Huda, "Efisiensi Penggunaan Panel Surya Sebagai Sumber Energi Aternatif," *Jurnal Teknik Elektro*, -.
- [16] M. Fatoni och W. Setiafindari, "Analisis Kelayakan Bisnis Jasa Cuci Sepatu di Massa Pandemi Covid 19 Dengan Metode Capital Budgeting," *TRINISTIK*, pp. 1-7, 2022.
- [17] A. F. Sely och S. Wahyudi, "Analisa Studi Kelayakan Penambahan Mesin CNC Dengan Metode Profitability Index (PI) di PT. USA Seroja Jaya Shipyard Batam," *PROFISIENSI : Jurnal Program Studi Teknik Industri*, vol. 5, nr 1, 2017.
- [18] T. M. Zakarius och K. L. H. Sinyo, "Analisis Kelayakan Investasi pada Usaha Barbershop di Kabupaten Sumba Timur," *Juremi : Jurnal Riset Ekonomi*, vol. 1, nr 2, p. 35, 2021.
- [19] A. A. Karim, "Bank Islam : Analisis Fiqih dan Keuangan," 2011.
- [20] T. A. Judin, "Analisa Nilai Agunan Dari Niai Passar dan Niai Sewa Rumah Tinggal Jalan AW Syahranie Kota Samarinda Provinsi Kalimantan Timur," *Kurva Mahasiswa*, vol. 1, nr 2, pp. 188-204, 2013.
- [21] R. Kristiana och A. Sunandar, "Identifikasi Risiko Fase Operasional dan Pemeliharaan Proyek Stadion Equestrian, Jakarta Berbasis Pendekatan Public Private Partnership," *Fondasi : Jurnal Teknik Sipil*, vol. 9, nr 2, pp. 127-137, 2020.
- [22] S. G. Ramadhan och C. Rangkuti, "Perancangan Pembangkit Listrik Tenaga Surya Di Atap Gedung Harry Hartanto Universitas Trisakti," *Prosiding Seminar Nasional Cendekianwan*, pp. 21-22, 2016.
- [23] B. Bagaskoro, J. Windarta och Denis, "Perancangan Dan Analisis Ekonomi Teknik Pembangkit Listrik Tenaga Surya Sistem Offgrid Menggunakan Perangkat Lunak Homer Di Kawasan Wisata Pantai Pulau Cemara," *Transient: Jurnal Ilmiah Teknik Elektro*, vol. 8, nr 2, pp. 152-157, 2019.



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

## LAMPIRAN

















## Hak Cipta:

### © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

1. Dilarang menyalin sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencaunkan dan menyebutkan sumber :
- a. Pengutipan hanya untuk keperluan penelitian, penulisasi karya ilmiah, penulisasi laporan, penulisan kritis atau tinjauan suatu masalah.
- b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencaunkan dan menyebutkan bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

Tahun	Tariff	Degradasi Panel	Jumlah energi	Cash In	Cash Out	Net Cash Flow	DF	PV NCF	Kumulatif PV NCF
1	Rp 1.444,70	0%	5463,71	Rp 7.893.421,84	Rp 700.676,39	Rp 7.192.745,45	0,95	Rp 6.825.208,00	Rp 6.825.208,00
2	Rp 1.444,70	2%	5354,44	Rp 7.735.553,40	Rp 700.676,39	Rp 7.034.877,01	0,90	Rp 6.334.304,10	Rp 13.159.512,10
3	Rp 1.444,70	0,45%	5330,34	Rp 7.700.743,41	Rp 700.676,39	Rp 7.000.067,02	0,85	Rp 5.980.889,77	Rp 19.140.401,87
4	Rp 1.444,70	0,45%	5306,35	Rp 7.666.090,06	Rp 700.676,39	Rp 6.965.413,68	0,81	Rp 5.647.181,09	Rp 24.787.582,97
5	Rp 1.444,70	0,45%	5282,48	Rp 7.631.592,66	Rp 700.676,39	Rp 6.930.916,27	0,77	Rp 5.332.079,95	Rp 30.119.662,92
6	Rp 1.444,70	0,45%	5258,70	Rp 7.597.250,49	Rp 700.676,39	Rp 6.896.574,10	0,73	Rp 5.034.549,41	Rp 35.154.212,33
7	Rp 1.444,70	0,45%	5235,04	Rp 7.563.062,87	Rp 700.676,39	Rp 6.862.386,48	0,69	Rp 4.753.610,28	Rp 39.907.822,62
8	Rp 1.444,70	0,45%	5211,48	Rp 7.529.029,08	Rp 700.676,39	Rp 6.828.352,69	0,66	Rp 4.488.337,91	Rp 44.396.160,53
9	Rp 1.444,70	0,45%	5188,03	Rp 7.495.148,45	Rp 700.676,39	Rp 6.794.472,06	0,62	Rp 4.237.859,15	Rp 48.634.019,68
10	Rp 1.444,70	0,45%	5164,68	Rp 7.461.420,28	Rp 700.676,39	Rp 6.760.743,89	0,59	Rp 4.001.349,49	Rp 52.635.369,17
11	Rp 1.444,70	0,45%	5141,44	Rp 7.427.843,89	Rp 700.676,39	Rp 6.727.167,50	0,56	Rp 3.778.030,36	Rp 56.413.399,53
12	Rp 1.444,70	0,45%	5118,31	Rp 7.394.418,59	Rp 700.676,39	Rp 6.693.742,21	0,53	Rp 3.567.166,53	Rp 59.980.566,06
13	Rp 1.444,70	0,45%	5095,27	Rp 7.361.143,71	Rp 700.676,39	Rp 6.660.467,32	0,51	Rp 3.368.063,75	Rp 63.348.629,81
14	Rp 1.444,70	0,45%	5072,35	Rp 7.328.018,56	Rp 700.676,39	Rp 6.627.342,18	0,48	Rp 3.180.066,46	Rp 66.528.696,27
15	Rp 1.444,70	0,45%	5049,52	Rp 7.295.042,48	Rp 700.676,39	Rp 6.594.366,09	0,46	Rp 3.002.555,58	Rp 69.531.251,85
16	Rp 1.444,70	0,45%	5026,80	Rp 7.262.214,79	Rp 42.300.676,39	-Rp 35.038.461,60	0,43	-Rp 15.138.548,34	Rp 54.392.703,51
17	Rp 1.444,70	0,45%	5004,18	Rp 7.229.534,82	Rp 700.676,39	Rp 6.528.858,43	0,41	Rp 2.676.687,40	Rp 57.069.390,91
18	Rp 1.444,70	0,45%	4981,66	Rp 7.197.001,92	Rp 700.676,39	Rp 6.496.325,53	0,39	Rp 2.527.256,85	Rp 59.596.647,75
19	Rp 1.444,70	0,45%	4959,24	Rp 7.164.615,41	Rp 700.676,39	Rp 6.463.939,02	0,37	Rp 2.386.162,70	Rp 61.982.810,46
20	Rp 1.444,70	0,45%	4936,92	Rp 7.132.374,64	Rp 700.676,39	Rp 6.431.698,25	0,35	Rp 2.252.940,20	Rp 64.235.750,65
21	Rp 1.444,70	0,45%	4914,71	Rp 7.100.278,95	Rp 700.676,39	Rp 6.399.602,56	0,33	Rp 2.127.150,44	Rp 66.362.901,10
22	Rp 1.444,70	0,45%	4892,59	Rp 7.068.327,70	Rp 700.676,39	Rp 6.367.651,31	0,32	Rp 2.008.379,02	Rp 68.371.280,12
23	Rp 1.444,70	0,45%	4870,58	Rp 7.036.520,22	Rp 700.676,39	Rp 6.335.843,83	0,30	Rp 1.896.234,60	Rp 70.267.514,72
24	Rp 1.444,70	0,45%	4848,66	Rp 7.004.855,88	Rp 700.676,39	Rp 6.304.179,49	0,28	Rp 1.790.347,66	Rp 72.057.862,38
25	Rp 1.444,70	0,45%	4826,84	Rp 6.973.334,03	Rp 700.676,39	Rp 6.272.657,64	0,27	Rp 1.690.369,27	Rp 73.748.231,65
26	Rp 1.444,70	0,45%	4805,12	Rp 6.941.954,03	Rp 700.676,39	Rp 6.241.277,64	0,26	Rp 1.595.969,93	Rp 75.344.201,58
27	Rp 1.444,70	0,45%	4783,50	Rp 6.910.715,23	Rp 700.676,39	Rp 6.210.038,84	0,24	Rp 1.506.838,54	Rp 76.851.040,13
28	Rp 1.444,70	0,45%	4761,97	Rp 6.879.617,02	Rp 700.676,39	Rp 6.178.940,63	0,23	Rp 1.422.681,31	Rp 78.273.721,44
29	Rp 1.444,70	0,45%	4740,54	Rp 6.848.658,74	Rp 700.676,39	Rp 6.147.982,35	0,22	Rp 1.343.220,82	Rp 79.616.942,26
30	Rp 1.444,70	0,45%	4719,21	Rp 6.817.839,77	Rp 700.676,39	Rp 6.117.163,39	0,21	Rp 1.268.195,14	Rp 80.885.137,40

2. Dilarang menggumukkan dan memperbaikannya kembali atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta
- a. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
- b. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritis atau tinjauan sertai masalah.
1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencautukan dan menyebutkan sumber:





## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

### Specifications:

MODEL		MPS-H 3.5K
Rated Power	3500VA/3500W	
INPUT		
Voltage	230VAC	
Selectable Voltage Range	170 ~ 280VAC (For Personal Computers)	
	90 ~ 280VAC (For Home Appliances)	
Frequency Range	50Hz/60Hz (Auto sensing)	
OUTPUT		
AC Voltage Regulation (Battery Mode)	230VAC ±5%	
Surge Power	7000VA	
Efficiency (Peak) PV to Inverter	97%	
Efficiency (Peak) Battery to Inverter	94%	
Transfer Time	10ms (For Personal Computers); 20ms (For Home Appliances)	
BATTERY & AC CHARGER		
Battery Voltage	24VDC	
Floating Charge Voltage	27VDC	
Overcharge Protection	33VDC	
Maximum Charge Current	80A	



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang menggumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

SOLAR CHARGER	
Maximum PV Array Power	5000W
PPT Range @ operating Voltage	120 ~ 450VDC
Maximum PV Array Open Circuit Voltage	500VDC
Maximum Charging Current	110A
Maximum Efficiency	98%
PHYSICAL	
Product Dimension (D×W×H)	472×297×133mm
Package Dimension (D×W×H)	545×400×235mm
Nett Weight	11kg
Gross Weight	12kg
Communication Interface	RS485/RS232 (for WIFI Monitoring)
OPERATING ENVIRONMENT	
Humidity	5% to 95% Relative Humidity (Non ~ Condensing)
Operating Temperature	0°C ~ 55°C
Storage Temperature	-15°C ~ 60°C



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

### Specifications:

MODEL		SCR6048
MPPT Efficiency		>99%
System Voltage		12V/24V/48V (Auto)
Dimension (W×D×H)		200×168×94mm
Box Dimension (W×D×H)		274×194×106mm
Nett Weight		1.8kg
Gross Weight		4kg
INPUT		
Max. PV Input Voltage		170VDC
MPPT Operating Voltage Range	12V	18VDC - 150VDC
24V	34VDC - 150VDC	
48V	65VDC - 150VDC	
Low Voltage Protection		12V 16VDC 24V 30VDC 48V 60VDC
High-Voltage Protection		170VDC
Rated put Power		12V 855W 24V 1710W 48V 3420W
DC LOAD OUTPUT		
Load Voltage	Same as Battery Voltage	
Load Current	20A	
Load Control Mode	ON/OFF, PV Voltage Control, Time Control, PV + Time Control	



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

CHARGE		
Battery Type		Sealed Lead Acid, Gel, Flooded, Lithium-Ion, User-Defined
 Charging Mode		MPPT (Maximum Power Point Tracking)
Charging Current		60A
Charging Method		Three-Stage: CC (Constant Current) - CV (Constant Voltage) - CF (Float Charge)
Temperature Compensation		-3mV/°C/2V (Default)
Float Charging Voltage (Lead Acid Default)	12V 24V 48V	13.8VDC (Settable) 27.6VDC (Settable) 55.2VDC (Settable)
 Boost Charging Voltage (Lead Acid Default)	12V 24V 48V	14.5VDC (Settable) 29.0VDC (Settable) 58.0VDC (Settable)
SYSTEM		
Protection Function		Input Low/Over Voltage, Input/Output Polarity Reverse Connection, Short Circuit, Over Temperature, Battery Shedding, etc.
Display		Touch LCD + LED
Cooling Method		Forced Air Cooling
Standby Power		< 2W
Communication		RS485
ENVIRONMENT		
Relative Humidity		0~90% RH (Non-Condensing)
Altitude		< 3000m
Operating Temperature		-20°C~+40°C
Storage Temperature		-40°C~+75°C
Protection Level		IP21

[↑ Show Less](#)



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

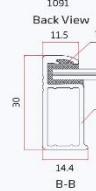
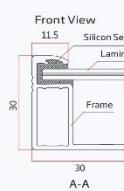
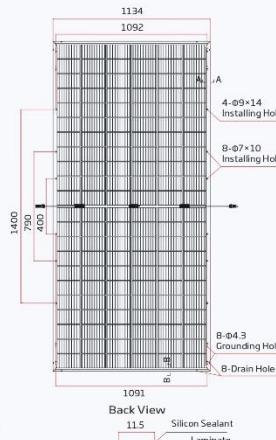
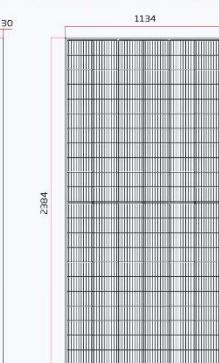
### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

**Vertex**

BIFACIAL DUAL GLASS MONOCRYSTALLINE MODULE

#### DIMENSIONS OF PV MODULE(mm)



#### ELECTRICAL DATA (STC)

Peak Power Watts-Pmax (Wp)*	555	560	565	570	575
Power Tolerance-Pmax (W)			0 ~ +5		
Maximum Power Voltage-Vmp (V)	37.7	37.9	38.2	38.4	38.7
Maximum Power Current-Imp (A)	14.72	14.76	14.80	14.84	14.87
Open Circuit Voltage-Voc (V)	45.0	45.2	45.5	45.7	46.0
Short Circuit Current-Isc (A)	15.80	15.86	15.90	15.93	15.97
Module Efficiency η m (%)	20.5	20.7	20.9	21.1	21.3

STC: Irradiance 1000W/m<sup>2</sup>, Cell Temperature 25°C, Air Mass AM1.5. \*Measuring tolerance: ±3%.

#### Electrical characteristics with different power bin (reference to 10% Irradiance ratio)

Total Equivalent power -Pmax (Wp)	594	599	605	610	615
Maximum Power Voltage-Vmp (V)	37.7	37.9	38.2	38.4	38.7
Maximum Power Current-Imp (A)	15.75	15.81	15.83	15.88	15.90
Open Circuit Voltage-Voc (V)	45.0	45.2	45.5	45.7	46.0
Short Circuit Current-Isc (A)	16.91	16.97	17.01	17.05	17.09

#### Irradiance ratio (rear/front)

Power BiFacility 70±5%.

#### ELECTRICAL DATA (NOCT)

Maximum Power-Pmax (Wp)	420	424	428	431	436
Maximum Power Voltage-Vmp (V)	34.8	34.9	35.2	35.4	35.7
Maximum Power Current-Imp (A)	12.07	12.12	12.15	12.18	12.22
Open Circuit Voltage-Voc (V)	42.4	42.6	42.8	43.0	43.3
Short Circuit Current-Isc (A)	12.73	12.78	12.81	12.84	12.87

NOCT: Irradiance at 800W/m<sup>2</sup>, Ambient Temperature 20°C, Wind Speed 1m/s.

#### MECHANICAL DATA

Solar Cells	Monocrystalline
No. of cells	132 cells
Module Dimensions	2384×1134×30 mm (93.86×44.65×1.18 inches)
Weight	33.7 kg (74.30 lb)
Front Glass	2.0 mm (0.08 inches), High Transmission, AR Coated Heat Strengthened Glass
Encapsulant material	EVA/POE
Back Glass	2.0 mm (0.08 inches), Heat Strengthened Glass (White Grid Glass)
Frame	30mm(1.18 inches) Anodized Aluminum Alloy
J-Box	IP 68 rated
Cables	Photovoltaic Technology Cable 4.0mm <sup>2</sup> (0.006 inches <sup>2</sup> ), Portrait: 350/280 mm(13.78/11.02 inches) Length can be customized
Connector	MC4 EVO2 / TS4*

\*Please refer to regional datasheet for specified connector.

#### TEMPERATURE RATINGS

NOCT (Nominal Operating Cell Temperature)	43°C (+2°C)
Temperature Coefficient of Pmax	-0.34%/°C
Temperature Coefficient of Voc	-0.259%/°C
Temperature Coefficient of Isc	0.04%/°C

#### MAXIMUM RATINGS

Operational Temperature	-40 ~ +85°C
Maximum System Voltage	1500V DC (IEC)
Max Series Fuse Rating	35A

#### WARRANTY

12 year Product Workmanship Warranty

30 year Power Warranty

2% first year degradation

0.45% Annual Power Attenuation

(Please refer to product warranty for details.)

#### PACKAGING CONFIGURATION

Modules per box: 36 pieces

Modules per 40' container: 720 pieces

www.trinasolar.com

**Trina Solar**

CAUTION: READ SAFETY AND INSTALLATION INSTRUCTIONS BEFORE USING THE PRODUCT.

© 2022 Trina Solar Co.,Ltd. All rights reserved. Specifications included in this datasheet are subject to change without notice.

Version number: TSM\_EN\_2022\_A



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang menggumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

Mono Multi Solutions

# Vertex

BIFACIAL DUAL GLASS MONOCRYSTALLINE MODULE

PRODUCT: TSM-DEG19RC.20

PRODUCT RANGE: 555-575W

**575W**

MAXIMUM POWER OUTPUT

**0~+5W**

POSITIVE POWER TOLERANCE

**21.3%**

MAXIMUM EFFICIENCY



#### High customer value

- Lower LCOE (Levelized Cost Of Energy), reduced BOS (Balance of System) cost, shorter payback time
- Lowest guaranteed first year and annual degradation;
- Designed for compatibility with existing mainstream system components
- Higher return on Investment



#### High power up to 575W

- Up to 21.3% module efficiency with high density interconnect technology
- Multi-busbar technology for better light trapping effect, lower series resistance and improved current collection



#### High reliability

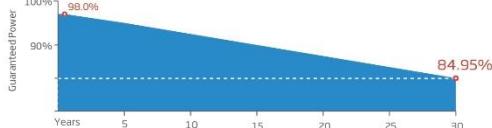
- Minimized micro-cracks with innovative non-destructive cutting technology
- Ensured PID resistance through cell process and module material control
- Resistant to harsh environments such as salt, ammonia, sand, high temperature and high humidity areas
- Mechanical performance up to 5400 Pa positive load and 2400 Pa negative load



#### High energy yield

- Excellent IAM (Incident Angle Modifier) and low irradiation performance, validated by 3rd party certifications
- The unique design provides optimized energy production under inter-row shading conditions
- Lower temperature coefficient (-0.34%) and operating temperature
- Up to 25% additional power gain from back side depending on albedo

#### Trina Solar's Vertex Bifacial Dual Glass Performance Warranty



#### Comprehensive Products and System Certificates



- IEC61215/IEC61730/IEC61701/IEC62716  
 ISO 9001: Quality Management System  
 ISO 14001: Environmental Management System  
 ISO14064: Greenhouse Gases Emissions Verification  
 ISO45001: Occupational Health and Safety Management System

**Trina solar**



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang menggumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

**TAICO®**

## Vertical Roller Lifepo4 Battery

TKRB-T1500/T1600&TKRB-L1500/L2000&TKRB1500/1800/2000



Smart BMS  
Big Power 200A Smart BMS



brand new  
grade A prismatic cells.  
Long lifespan in 15-20years



>8000  
Cycle Life@25°C



Voltage Balancing  
Voltage balancing between battery cells&battery pack



Furniture cabinet design  
More intelligent in style



Parallel  
Max Support 16 Parallels



Application Schematic



[www.taicopower.com](http://www.taicopower.com)



[Info@taicopower.com](mailto:Info@taicopower.com)



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang menggumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta

**TAICO®**

### 2D Engineering Size and Details Show



### Compatible Inverter Brands and Integrated Cells Brands



[www.taicopower.com](http://www.taicopower.com)



[Info@taicopower.com](mailto:Info@taicopower.com)



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



### Function Parameter

Product number	TKRB-T1500	TKRB-T1600	TKRB-L1500	TKRB-L2000
Norminal Battery Energy	15.36KWH	16.08KWH	15.36KWH	20.48KWH
Norminal Capacity	300Ah	314Ah	300Ah	400Ah
Norminal Voltage		51.2V		
Dimensions (MM)	530*250*680	530*250*680	530*250*680	640*380*755
Internal Resistance		≤30mΩ		
Cycle Life		>6000		
Months Self Discharge		<3%		
<b>Charge Data</b>				
DC Normal Charge Voltage		58.4±1Vdc		
Charge Mode		0.2C to 58.4V, then 58.4V, charge current to 0.02C (CC/CV)		
Recommended Charger Current		≤50A		
Allowed Max. Charge Current		100A		
Charge Cut-off Voltage		58.4±1Vdc		
<b>Discharge Data</b>				
Continuous Discharge Current		150A		
Allowed Max. discharge current		200A		
Discharge cut-off voltage		40-42V		
<b>Working Condition</b>				
Charge Temperature		0°C to 45°C (32°F to 113°F)		
Discharge Temperature		-20°C to 60°C (-4°F to 140°F)		
Storage Temperature		0°C to 40°C (32°F to 104°F)		
Enclosure Protection Level		IP54		
<b>Mechanical Data</b>				
Cell&Capacity		Lifepo4 cell 3.2V300AH		
Shell material		Iron shell		
TKRB-T1500 TKRB-T1600			TKRB-L1500 TKRB-L2000	



[www.taicopower.com](http://www.taicopower.com)



[Info@taicopower.com](mailto:Info@taicopower.com)



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



### Function Parameter

Product number	TKRB1500	TKRB1800	TKRB2000
Norminal Battery Energy	15.36KWH	17.92KWH	20.48KWH
Norminal Capacity	300Ah	350Ah	400Ah
Norminal Voltage		51.2V	
Dimensions (MM)	530*250*680	640*380*755	640*380*755
Internal Resistance		≤30mΩ	
Cycle Life		>6000	
Months Self Discharge		<3%	
<b>Charge Data</b>			
DC Normal Charge Voltage		58.4±1Vdc	
Charge Mode		0.2C to 58.4V, then 58.4V, charge current to 0.02C (CC/CV)	
Recommended Charger Current		≤50A	
Allowed Max. Charge Current		100A	
Charge Cut-off Voltage		58.4±1Vdc	
<b>Discharge Data</b>			
Continuous Discharge Current		150A	
Allowed Max. discharge current		200A	
Discharge cut-off voltage		40-42V	
<b>Working Condition</b>			
Charge Temperature		0°C to 45°C (32°F to 113°F)	
Discharge Temperature		-20°C to 60°C (-4°F to 140°F)	
Storage Temperature		0°C to 40°C (32°F to 104°F)	
Enclosure Protection Level		IP54	
<b>Mechanical Data</b>			
Cell&Capacity		Lifepo4 cell 3.2V300AH	
Shell material		Iron shell	



[www.taicopower.com](http://www.taicopower.com)



[Info@taicopower.com](mailto:Info@taicopower.com)



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



Version 7.4.0

## PVsyst - Simulation report

### Standalone system

Project: Mr. Zaidan House

Variant: New simulation variant  
Standalone system with batteries

System power: 3450 Wp  
Vicuña - Chile

Author



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



**PVsyst V7.4.0**  
VC0, Simulation date:  
08/02/24 19:23  
with v7.4.0

Project: Mr. Zaidan House

Variant: New simulation variant

Project summary																																																																																												
<b>Geographical Site</b> Vicuña Chile	<b>Situation</b> Latitude Longitude Altitude Time zone	-30.03 °S -70.71 °W 626 m UTC-4	<b>Project settings</b> Albedo 0.20																																																																																									
<b>Meteo data</b> Vicuña Meteonorm 8.1 (2010-2019), Sat=100% - Synthetic																																																																																												
<b>System summary</b>																																																																																												
<table> <tr> <td><b>Standalone system</b></td><td><b>Standalone system with batteries</b></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td><b>PV Field Orientation</b> Fixed plane</td><td><b>User's needs</b> Daily profile</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>Tilt/Azimuth</td><td>Constant over the year</td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>20 / 0 °</td><td>Average</td><td>14.1 kWh/Day</td><td></td></tr> <tr> <td colspan="4"><b>System information</b></td></tr> <tr> <td colspan="4"> <table> <tr> <td><b>PV Array</b></td><td><b>Battery pack</b></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>Nb. of modules</td><td>Technology</td><td>Lithium-ion, LFP</td><td></td></tr> <tr> <td>Pnom total</td><td>Nb. of units</td><td>2 units</td><td></td></tr> <tr> <td>3450 Wp</td><td>Voltage</td><td>51 V</td><td></td></tr> <tr> <td></td><td>Capacity</td><td>600 Ah</td><td></td></tr> </table> </td></tr> <tr> <td colspan="4"><b>Results summary</b></td></tr> <tr> <td>Useful energy from solar 5147.16 kWh/year</td><td>Specific production</td><td>1492 kWh/kWp/year</td><td>Perf. Ratio PR</td></tr> <tr> <td>Missing Energy</td><td>Available solar energy</td><td>7726.48 kWh/year</td><td>Solar Fraction SF</td></tr> <tr> <td>Excess (unused)</td><td></td><td></td><td>57.45 %</td></tr> <tr> <td></td><td></td><td></td><td>99.69 %</td></tr> <tr> <td colspan="4"><b>Table of contents</b></td></tr> <tr> <td>Project and results summary</td><td></td><td></td><td>2</td></tr> <tr> <td>General parameters, PV Array Characteristics, System losses</td><td></td><td></td><td>3</td></tr> <tr> <td>Detailed User's needs</td><td></td><td></td><td>5</td></tr> <tr> <td>Main results</td><td></td><td></td><td>6</td></tr> <tr> <td>Loss diagram</td><td></td><td></td><td>7</td></tr> <tr> <td>Predef. graphs</td><td></td><td></td><td>8</td></tr> </table>	<b>Standalone system</b>	<b>Standalone system with batteries</b>			<b>PV Field Orientation</b> Fixed plane	<b>User's needs</b> Daily profile			Tilt/Azimuth	Constant over the year			20 / 0 °	Average	14.1 kWh/Day		<b>System information</b>				<table> <tr> <td><b>PV Array</b></td><td><b>Battery pack</b></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>Nb. of modules</td><td>Technology</td><td>Lithium-ion, LFP</td><td></td></tr> <tr> <td>Pnom total</td><td>Nb. of units</td><td>2 units</td><td></td></tr> <tr> <td>3450 Wp</td><td>Voltage</td><td>51 V</td><td></td></tr> <tr> <td></td><td>Capacity</td><td>600 Ah</td><td></td></tr> </table>				<b>PV Array</b>	<b>Battery pack</b>			Nb. of modules	Technology	Lithium-ion, LFP		Pnom total	Nb. of units	2 units		3450 Wp	Voltage	51 V			Capacity	600 Ah		<b>Results summary</b>				Useful energy from solar 5147.16 kWh/year	Specific production	1492 kWh/kWp/year	Perf. Ratio PR	Missing Energy	Available solar energy	7726.48 kWh/year	Solar Fraction SF	Excess (unused)			57.45 %				99.69 %	<b>Table of contents</b>				Project and results summary			2	General parameters, PV Array Characteristics, System losses			3	Detailed User's needs			5	Main results			6	Loss diagram			7	Predef. graphs			8
<b>Standalone system</b>	<b>Standalone system with batteries</b>																																																																																											
<b>PV Field Orientation</b> Fixed plane	<b>User's needs</b> Daily profile																																																																																											
Tilt/Azimuth	Constant over the year																																																																																											
20 / 0 °	Average	14.1 kWh/Day																																																																																										
<b>System information</b>																																																																																												
<table> <tr> <td><b>PV Array</b></td><td><b>Battery pack</b></td><td></td><td></td></tr> <tr> <td>Nb. of modules</td><td>Technology</td><td>Lithium-ion, LFP</td><td></td></tr> <tr> <td>Pnom total</td><td>Nb. of units</td><td>2 units</td><td></td></tr> <tr> <td>3450 Wp</td><td>Voltage</td><td>51 V</td><td></td></tr> <tr> <td></td><td>Capacity</td><td>600 Ah</td><td></td></tr> </table>				<b>PV Array</b>	<b>Battery pack</b>			Nb. of modules	Technology	Lithium-ion, LFP		Pnom total	Nb. of units	2 units		3450 Wp	Voltage	51 V			Capacity	600 Ah																																																																						
<b>PV Array</b>	<b>Battery pack</b>																																																																																											
Nb. of modules	Technology	Lithium-ion, LFP																																																																																										
Pnom total	Nb. of units	2 units																																																																																										
3450 Wp	Voltage	51 V																																																																																										
	Capacity	600 Ah																																																																																										
<b>Results summary</b>																																																																																												
Useful energy from solar 5147.16 kWh/year	Specific production	1492 kWh/kWp/year	Perf. Ratio PR																																																																																									
Missing Energy	Available solar energy	7726.48 kWh/year	Solar Fraction SF																																																																																									
Excess (unused)			57.45 %																																																																																									
			99.69 %																																																																																									
<b>Table of contents</b>																																																																																												
Project and results summary			2																																																																																									
General parameters, PV Array Characteristics, System losses			3																																																																																									
Detailed User's needs			5																																																																																									
Main results			6																																																																																									
Loss diagram			7																																																																																									
Predef. graphs			8																																																																																									



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



**PVsyst V7.4.0**  
VC0, Simulation date:  
08/02/24 19:23  
with v7.4.0

Project: Mr. Zaidan House

Variant: New simulation variant

General parameters													
Standalone system		Standalone system with batteries											
PV Field Orientation		Sheds configuration											
Orientation		Models used											
Fixed plane		Transposition	Perez										
Tilt/Azimuth	20 / 0 °	Diffuse	Perez, Meteonorm										
User's needs		Circumsolar	separate										
Daily profile													
Constant over the year													
Average		14.1 kWh/Day											
Hourly load	0 h	1 h	2 h	3 h	4 h	5 h	6 h	7 h	8 h	9 h	10 h	11 h	kW
	0.41	0.41	0.41	0.41	0.67	0.41	0.85	0.63	1.08	1.08	0.63	0.63	
	12 h	13 h	14 h	15 h	16 h	17 h	18 h	19 h	20 h	21 h	22 h	23 h	kW
	0.28	0.28	0.28	1.10	1.10	0.63	0.80	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	

PV Array Characteristics																	
PV module						Battery											
Manufacturer						Trina Solar	Manufacturer	BYD									
Model	TSM-DE19-575Wp					Vertex	Model	TAICO									
(Custom parameters definition)							Technology	Lithium-ion, LFP									
Unit Nom. Power	575 Wp						Nb. of units	2 in parallel									
Number of PV modules	6 units						Discharging min. SOC	10.0 %									
Nominal (STC)	3450 Wp						Stored energy	27.6 kWh									
Modules	3 Strings x 2 In series						Battery Pack Characteristics										
At operating cond. (50°C)							Voltage	51 V									
Pmpp	3167 Wp						Nominal Capacity	600 Ah (C10)									
U mpp	70 V						Temperature	Fixed 20 °C									
I mpp	46 A						Battery Management control										
Controller							Threshold commands as	SOC calculation									
Manufacturer	Kenika Solar						Charging	SOC = 0.96 / 0.80									
Model	SCR6048						Discharging	SOC = 0.10 / 0.35									
Technology	MPPT converter						-5.0 mV/°C/Elem.										
Temp coeff.																	
Converter																	
Maxi and EURO efficiencies	99.0 / 97.0 %																
Total PV power							Array losses										
Nominal (STC)	3.45 kWp																
Total	6 modules																
Module area	16.2 m²																

Array losses													
Array Soiling Losses						Thermal Loss factor							
Loss Fraction						Module temperature according to irradiance						DC wiring losses	
	1.0 %					Uc (const)	20.0 W/m²K					Global array res.	25 mΩ
Serie Diode Loss						Uv (wind)	0.0 W/m²K/m/s					Loss Fraction	1.5 % at STC
Voltage drop	0.7 V					LID - Light Induced Degradation						Module Quality Loss	
Loss Fraction	0.9 % at STC					Loss Fraction	2.0 %					Loss Fraction	-1.3 %



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



**PVsyst V7.4.0**  
VC0, Simulation date:  
08/02/24 19:23  
with v7.4.0

Project: Mr. Zaidan House

Variant: New simulation variant

### Array losses

Module mismatch losses		Strings Mismatch loss	
Loss Fraction	0.5 % at MPP	Loss Fraction	0.2 %

### IAM loss factor

Incidence effect (IAM): Fresnel, AR coating, n(glass)=1.526, n(AR)=1.290

0°	30°	50°	60°	70°	75°	80°	85°	90°
1.000	0.999	0.987	0.962	0.892	0.816	0.681	0.440	0.000

08/02/24

PVsyst Licensed to

Page 4/8



## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



PVsyst V7.4.0  
VC0, Simulation date:  
08/02/24 19:23  
with v7.4.0

Project: Mr. Zaidan House

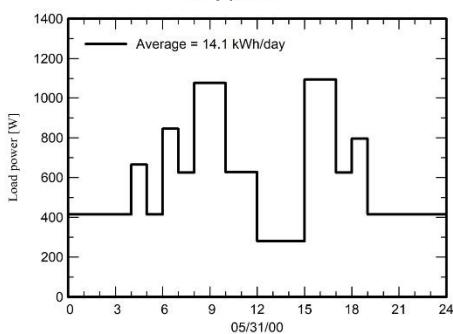
Variant: New simulation variant

### Detailed User's needs

Daily profile, Constant over the year, average = 14.1 kWh/day

Hourly load	0 h	1 h	2 h	3 h	4 h	5 h	6 h	7 h	8 h	9 h	10 h	11 h	kW
	0.41	0.41	0.41	0.41	0.67	0.41	0.85	0.63	1.08	1.08	0.63	0.63	
	12 h	13 h	14 h	15 h	16 h	17 h	18 h	19 h	20 h	21 h	22 h	23 h	
	0.28	0.28	0.28	1.10	1.10	0.63	0.80	0.41	0.41	0.41	0.41	0.41	kW

Daily profile

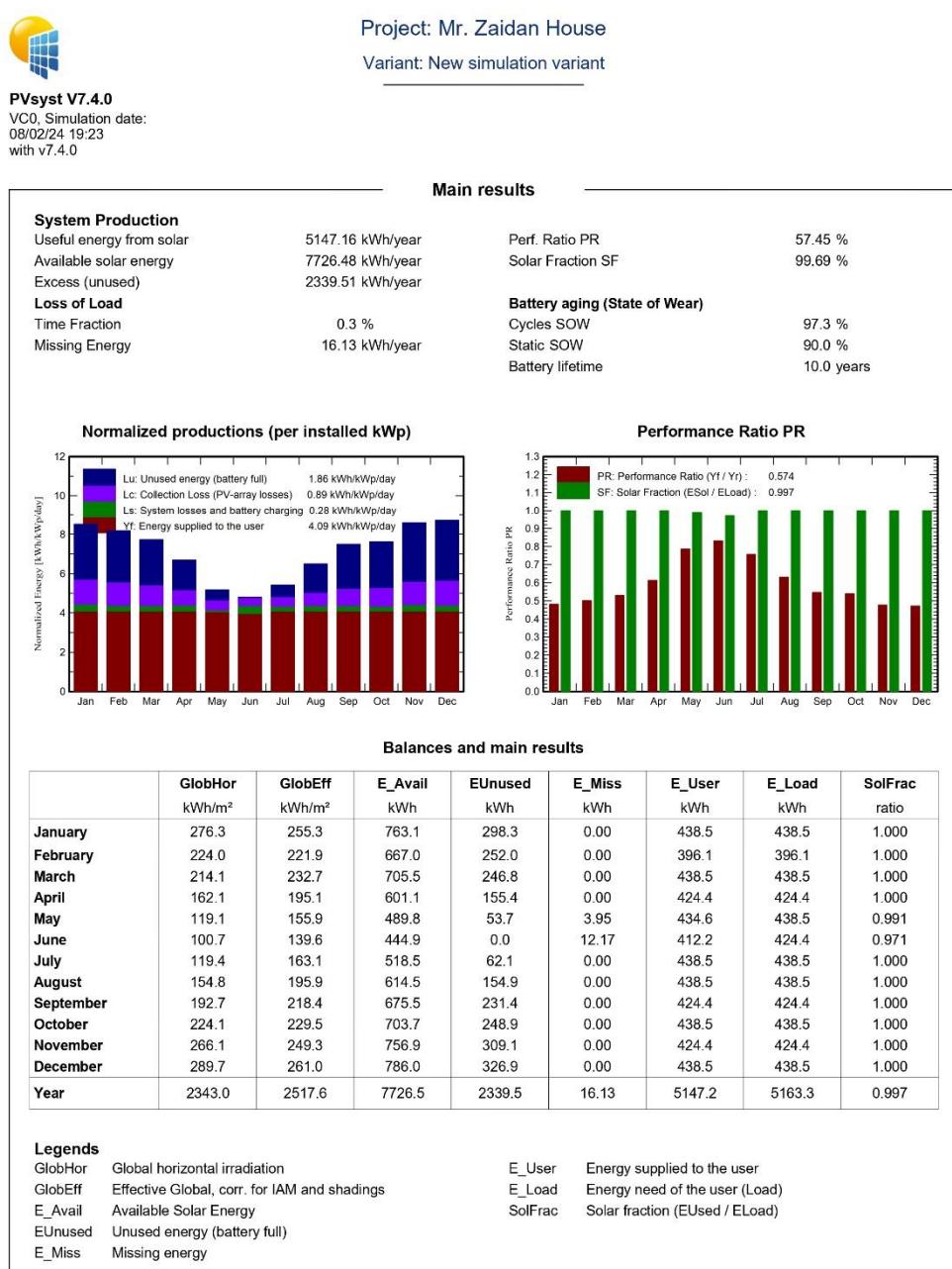




# © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

## Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang menggumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta





## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

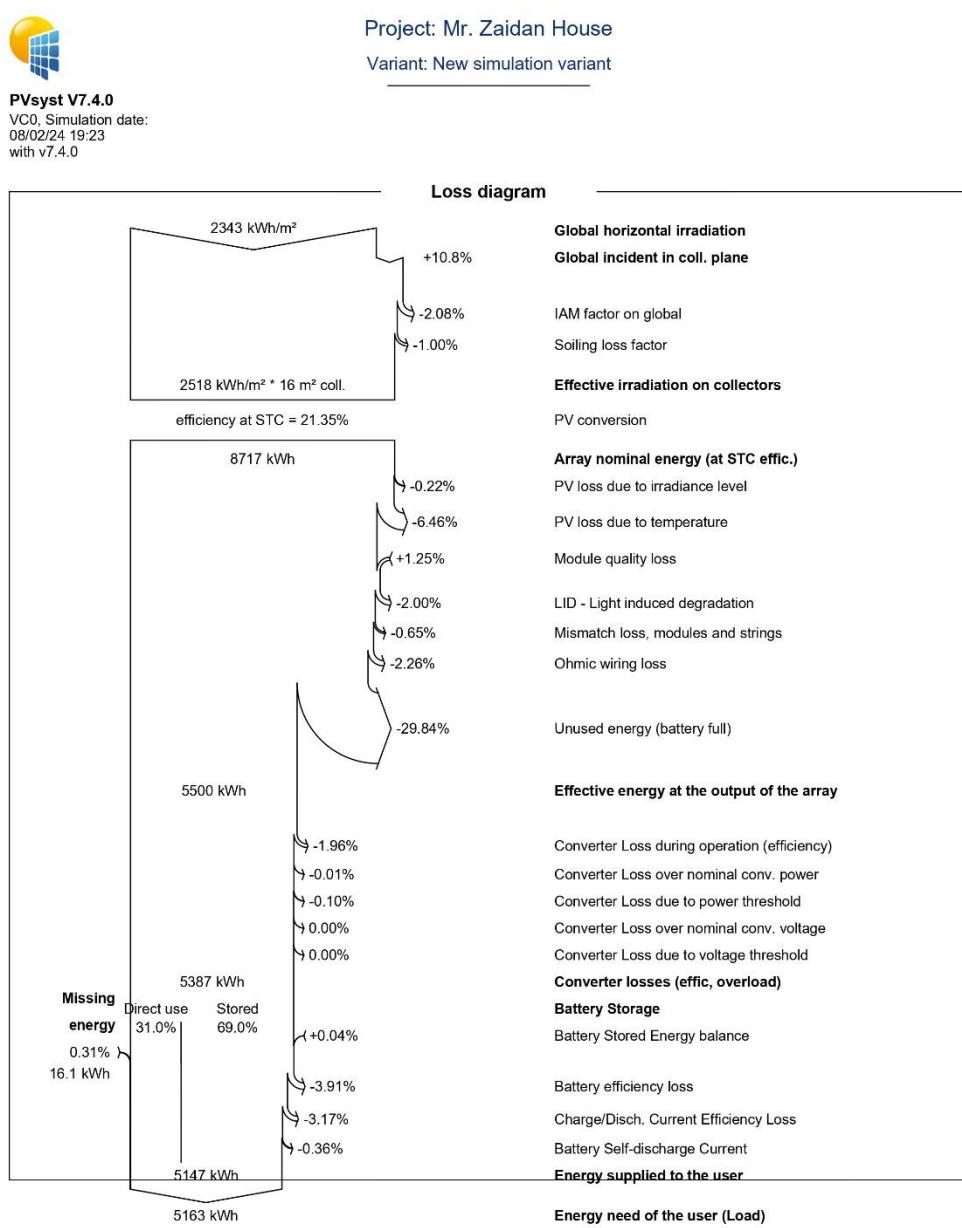
### Hak Cipta:

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:

a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.

b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan wajar Politeknik Negeri Jakarta

2. Dilarang mengumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta





## © Hak Cipta milik Politeknik Negeri Jakarta

### Hak Cipta :

1. Dilarang mengutip sebagian atau seluruh karya tulis ini tanpa mencantumkan dan menyebutkan sumber:
  - a. Pengutipan hanya untuk kepentingan pendidikan, penelitian, penulisan karya ilmiah, penulisan laporan, penulisan kritik atau tinjauan suatu masalah.
  - b. Pengutipan tidak merugikan kepentingan yang wajar Politeknik Negeri Jakarta
2. Dilarang menggumumkan dan memperbanyak sebagian atau seluruh karya tulis ini dalam bentuk apapun tanpa izin Politeknik Negeri Jakarta



PVsyst V7.4.0  
VC0, Simulation date:  
08/02/24 19:23  
with v7.4.0

Project: Mr. Zaidan House

Variant: New simulation variant

