

LAPORAN STATISTIK

Statistic Report

2025







PLTS Selayar, Unit Bisnis Pembangkitan (UBP) Tello
Selayar SoPP, Generation Business Unit (UBP) Tello, South Sulawesi

DAFTAR ISI

Table of Contents

Daftar isi	4
Table of Contents	9
Pengantar	10
Forewords	10
Profil Perusahaan	10
Company Profile	10
Identitas perusahaan	13
Corporate Identity	13
Sejarah Singkat Perusahaan	14
Brief History	14
Wilayah Operasi	14
Operational Areas	14
Penghargaan	
Awards	

4

9

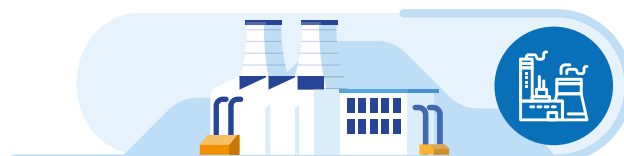
10

10

13

14

14



Pasokan Listrik Nasional

Share in national grid

22

Sistem Jawa Bali

Java Bali System

24

Pengiriman Energi

Energy Transfer

26



Pendahuluan

Introduction

16

Ikhtisar	18
Summary	18
Sistem Jawa Bali, Sumatera, Kalimantan dan Sulawesi	18
Java Bali System	19
Daya Terpasang Pembangkit	19
Installed Capacity of Power Plants	19
Produksi Tenaga Listrik	19
Electric Power Production	19
Kinerja Keuangan	20
Financial Performance	20
Sumber Daya Manusia	20
Human Capital	20

18

18

19

19

19

19

20

20



Daya Terpasang Pembangkit

Installed Capacity of Power Plants

28

Daya Terpasang Pembangkit

PT PLN Indonesia Power

Installed Capacity of PT PLN Indonesia Power

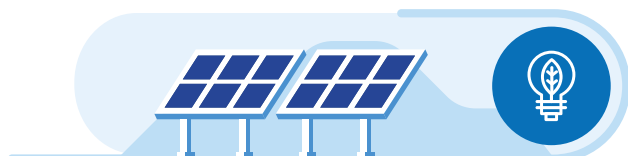
30

Daya Terpasang Pembangkit

Jasa *Operation & Maintenance* (O&M)

Installed Capacity of O&M Service Power Plants in Java

32



Produksi, Penjualan, dan Pemakaian Sendiri

Production, Sales and Self
Consumption

40

Produksi Energi Listrik per Unit

Electricity Production Per Unit

Penjualan Energi Listrik per Unit

Sale of Electricity per Unit

Pemakaian Sendiri Energi Listrik

Electricity Self Consumption

42

44

46



Keuangan

Finance

62



Kepegawaian

Human Resources

68



Pemakaian Bahan Bakar

Fuel Consumption

48

Pemakaian Bahan Bakar per Unit

Fuel Consumption per Unit

50



Kinerja Operasional

Operational Performance

54



DAFTAR TABEL

Table List

1	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2021-2025 Electricity Supply of Java Bali System in 2021-2025	24	20	Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025 Self Consumption per Type of Power Plant in 2021-2025	47
2	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Sumatera Electricity Supply of Sumatera System	25	21	Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2021-2025 Fuel Consumption in 2021-2025	50
3	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Kalimantan Electricity Supply of Kalimantan System	25	22	Kinerja <i>Capacity Factor</i> (CF) Tahun 2021-2025 Performance of Capacity Factor in 2021-2025	56
4	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Sulawesi Electricity Supply of Sulawesi System	25	23	Kinerja <i>Equivalent Availability Factor</i> (EAF) Tahun 2021-2025 Performance Equivalent Availability Factor in 2021-2025	57
5	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2021-2025 Energy Transferred to Java Bali System in 2021-2025	26	24	Kinerja <i>Equivalent Forced Outage Rate</i> (EFOR) Tahun 2021-2025 Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2021-2025	59
6	Pengiriman Energi Sistem Sumatera Energy Transferred to Sumatera System	27	25	Kinerja <i>Nett Plant Heat Rate</i> (NPHR) Tahun 2021-2025 Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2021-2025	60
7	Pengiriman Energi Sistem Kalimantan Energy Transferred to Kalimantan System	27	26	Posisi Keuangan Tahun 2021-2025 (dalam jutaan Rupiah) Financial Position Statement in 2021-2025 (in millions of Rupiah)	64
8	Pengiriman Energi Sistem Sulawesi Energy Transferred to Sulawesi System	27	27	Laba Rugi Tahun 2021-2025 (dalam jutaan Rupiah) Profit/Loss Statement in 2021-2025 (in millions of Rupiah)	66
9	Daya Terpasang per Unit Pembangkit 2021-2025 Installed Capacity per Generation Unit in 2021-2025	30	28	Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2025 Total Active Employees based on Position Level in 2025	70
10	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit 2021-2025 Installed Capacity per Type of Power Plant in 2021-2025	31	29	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2021-2025 Total Active Employees based on Age in 2021-2025	70
11	Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa <i>Operation & Maintenance</i> (O&M) Tahun 2021-2025 (%) Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2021-2025 (%)	32	30	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2025 Total Active Employees based on Level of Education in 2025	71
12	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa <i>Operation & Maintenance</i> (O&M) Tahun 2021-2025 Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2021-2025	33	31	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2021-2025 Total Active Employees based on Gender in 2021-2025	72
13	Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2025 Installed Capacity per Power Plant in 2025	34	32	Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2021-2025 Total of Active Employees in 2021-2025	73
14	Pertumbuhan Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri Tahun 2025 Production, Sales and Self Consumption Growth in 2025	42			
15	Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025 Electricity Production per Generation Unit in 2021-2025	42			
16	Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025 Electricity Production per Type of Power Plant in 2021-2025	43			
17	Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025 Electricity Sales per Generation Unit in 2021-2025	44			
18	Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025 Electricity Sales per Type of Power Plant in 2021-2025	46			
19	Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025 Self Consumption per Generation Unit in 2021-2025	46			



DAFTAR GRAFIK

Graphic List

1	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2021-2025 Electricity Supply of Java Bali System in 2021-2025	24	19	Kinerja <i>Capacity Factor</i> (CF) Tahun 2021-2025 (%) Performance of Capacity Factor in 2021-2025 (%)	57
2	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2025 (%) Electricity Supply of Java Bali System in 2025 (%)	25	20	Kinerja <i>Equivalent Availability Factor</i> (EAF) Tahun 2021-2025(%) Performance Equivalent Availability Factor in 2021-2025(%)	58
3	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2021-2025 (GWh) Energy Transferred to Java Bali System in 2021-2025 (GWh)	26	21	Kinerja <i>Equivalent Forced Outage Rate</i> (EFOR) Tahun 2021-2025(%) Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2021-2025 (%)	60
4	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2025 (%) Energy Transferred to Java Bali System in 2025 (%)	27	22	Kinerja <i>Nett Plant Heat Rate</i> (NPHR) Tahun 2021-2025 (kcal/kWh) Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2021-2025 (kcal/kWh)	61
5	Daya Terpasang per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025 Installed Capacity per Generation Unit in 2021-2025	31	23	Jumlah Aset (dalam juta Rupiah) Total Assets (in million Rupiah)	65
6	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025 Installed Capacity per Type of Power Plant in 2021-2025	32	24	Pendapatan Usaha (dalam juta Rupiah) Revenues (in million Rupiah)	67
7	Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2021-2025 (MW) Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2021-2025 (MW)	33	25	Laba Tahun Berjalan (dalam juta Rupiah) Profit for The Year (in million Rupiah)	67
8	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2021-2025 Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2021-2025	33	26	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2021-2025 (%) Total Active Employees based on Position Level in 2021-2025 (%)	70
9	Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025 Electricity Production per Generation Unit in 2021-2025	43	27	Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Usia Tahun 2021-2025 Total Active Employee Based on Age in 2021-2025	71
10	Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025 Electricity Production per Type of Power Plant in 2021-2025	44	28	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2021-2025 Total Active Employees based on Level of Education in 2021-2025	72
11	Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025 Electricity Sales per Generation Unit in 2021-2025	45	29	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2021-2025 Total Active Employees based on Gender in 2021-2025	72
12	Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025 Electricity Sales per Type of Power Plant in 2021-2025	46			
13	Pemakaian Batubara Tahun 2021-2025 (ton) Coal Consumption in 2021-2025 (ton)	50			
14	Pemakaian HSD Tahun 2021-2025 (kiloliter) HSD Consumption in 2021-2025 (kilolitre)	51			
15	Pemakaian MFO Tahun 2021-2025 (kiloliter) MFO Consumption in 2021-2025 (kilolitre)	51			
16	Pemakaian Biofame Tahun 2021-2025 (kiloliter) Biofame Consumption in 2021-2025 (kilolitre)	51			
17	Pemakaian Biomassa Tahun 2021-2025 (ton) Biomass Consumption in 2021-2025 (ton)	52			
18	Pemakaian Gas Tahun 2021-2025 (mmbtu) Gas Consumption in 2021-2025 (mmbtu)	52			





Pengantar

Forewords

PT PLN Indonesia Power kembali menerbitkan Laporan Statistik Tahun 2025 sebagai wujud komitmen Perusahaan dalam menyajikan informasi yang transparan dan akuntabel kepada seluruh pemangku kepentingan. Laporan ini memuat gambaran kinerja Perusahaan pada bidang Pengusahaan Pembangkit, Niaga, Keuangan, dan Sumber Daya Manusia sepanjang tahun 2025, beserta perkembangannya dalam kurun waktu lima tahun terakhir.

Di tengah dinamika industri ketenagalistrikan dan percepatan transisi energi menuju energi yang lebih bersih dan berkelanjutan, ketersediaan data yang akurat dan terukur menjadi semakin penting. Sebagai upaya mendukung keberlanjutan Perusahaan, di samping menyusun rencana kerja ke depan, PLN Indonesia Power juga senantiasa memberikan perhatian terhadap pengelolaan dan analisa data perusahaan secara cermat. Informasi yang diperoleh dari analisa data kuantitatif yang baik diharapkan dapat memberikan umpan balik yang bermakna bagi Perusahaan, sekaligus menjadi salah satu instrumen pendukung dalam proses pengambilan keputusan yang lebih tepat dan strategis ke depan.

Kami meyakini bahwa nilai dari data statistik Perusahaan akan semakin meningkat apabila dilengkapi dengan data pembandingan maupun informasi praktik terbaik (best practice) dari perusahaan sejenis. Melalui pendekatan ini, Perusahaan dapat terus melakukan evaluasi, perbaikan, dan inovasi secara berkelanjutan guna menjawab tantangan industri ke depan.

Akhir kata, semoga buku ini dapat memberikan manfaat bagi para pembacanya serta menjadi referensi yang berharga bagi kemajuan Perusahaan di masa mendatang.

PT PLN Indonesia Power once again publishes the 2025 Statistical Report as a manifestation of the Company's commitment to presenting transparent and accountable information to all stakeholders. This report outlines the Company's performance in the areas of Power Generation Operations, Commerce, Finance, and Human Resources throughout 2025, along with its development over the past five years.

Amid the dynamics of the electricity industry and the acceleration of the energy transition toward cleaner and more sustainable energy, the availability of accurate and measurable data has become increasingly important. As part of efforts to support the Company's sustainability, in addition to formulating future work plans, PLN Indonesia Power consistently pays close attention to the careful management and analysis of company data. The information obtained from sound quantitative data analysis is expected to provide meaningful feedback for the Company, while also serving as one of the supporting instruments in achieving more accurate and strategic decision-making going forward.

We believe that the value of the Company's statistical data will be further enhanced when complemented by comparative data as well as best practice information from similar companies. Through this approach, the Company can continue to carry out evaluation, improvement, and innovation in a sustainable manner to address future industry challenges.

In closing, may this book provide benefit to its readers and serve as a valuable reference for the Company's progress in the years to come.



Bernadus Sudarmanta
Direktur Utama
President Director

Profil Perusahaan

Company Profile

Identitas perusahaan

Corporate Identity



Nama Perusahaan

PT PLN Indonesia Power



Bidang Usaha

1. Pembangkitan Tenaga Listrik.
2. Usaha yang berkaitan dengan penyediaan tenaga listrik, antara lain jasa investigasi, desain, operasi dan pemeliharaan serta persewaan peralatan pembangkitan; konstruksi bangunan elektrikal dan lain-lain.
3. Melakukan perdagangan dan/atau kegiatan usaha pendukung dalam rangka optimalisasi pemanfaatan sumber daya yang dimiliki, termasuk memberikan penugasan kepada Anak Perusahaan.



Kepemilikan Saham

1. PT PLN (Persero) 99,99%
2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) 0,01%



Tanggal Pendirian

3 Oktober 1995



Status Perusahaan

Subholding PT PLN (Persero)



Dasar Hukum Pendirian

1. Akta Pendirian PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa-Bali I (PT PLN PJB I) tanggal 3 Oktober 1995 sebagaimana telah disahkan berdasarkan Keputusan Menteri Kehakiman Republik Indonesia tanggal 3 Oktober 1995 nomor: 02-12496 HT.01.01 TH.95.
2. Akta Perubahan Nama Perusahaan menjadi PT Indonesia Power tanggal 3 Agustus 2000, dibuat dihadapan Notaris Siti Pertiwi Henny Singgih, SH dengan Akta Nomor 8 tanggal 3 Agustus 2000
3. Akta Pernyataan Keputusan Pemegang Saham Nomor 16 Tanggal 13 April 2023 tentang Perubahan Anggaran Dasar PT PLN Indonesia Power yang dibuat di hadapan Notaris Shahreza Annaz S.H., M.KN.



Modal Dasar

Rp714.331.267.200.000 (Tujuh ratus empat belas triliun tiga ratus tiga puluh satu miliar dua ratus enam puluh tujuh juta dua ratus ribu rupiah)

Company Name

PT PLN Indonesia Power

Line of Business

1. Electricity power generation.
2. Electricity-supply related businesses, e.g.: investigation, design, operations & maintenance, and power generation equipment rental practices; electrical building construction; etc.
3. Conducting trades and/or supporting business activities for optimizing the utilization of resources at hand, including giving assignments to Subsidiaries.

Share Ownership

1. PT PLN (Persero) 99.99%
2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) 0.001%

Date of Establishment

October 3, 1995

Company Status

Subholding of PT PLN (Persero)

Establishment Legal Basis:

1. Deed of Establishment of PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa-Bali I (PT PLN PJB I) dated October 03, 1995, as ratified under the Decree of the Minister of Justice of the Republic of Indonesia dated October 03, 1995 No.02-12496 HT.01.01 TH.95.
2. Deed of Company Name change to PT Indonesia Power dated August 03, 2000, made before Notary Siti Pertiwi Henny Singgih, SH under Deed No. 8 dated August 03, 2000.
3. Deed of Statement of Shareholders' Resolution Number 16 dated 13 April 2023 concerning the Amendement of the Article of Association of PT PLN Indonesia Power, executed before Notary Shahreza Annaz, S.H., M.Kn.

Authorized Capital:

Rp714,331,267,200,000 (seven hundred fourteen trillion three hundred thirty-one billion two hundred sixty-seven million two hundred thousand rupiah)



Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh

Rp178.582.816.800.000 (seratus tujuh puluh delapan triliun lima ratus delapan puluh dua miliar delapan ratus enam belas juta delapan ratus ribu rupiah)



Kantor Pusat

Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav.18 Jakarta Selatan, Kode Pos 12950

- Phone: (62-21) 5267666 (Hunting)
- Faximile: (62-21) 5251923, 5252623
- E-mail: kontak.ip@indonesiapower.co.id
- Website: www.plnindonesiapower.co.id
- Facebook: PLN Indonesia Power
- Instagram: @plnindonesiapower
- Youtube : PLN Indonesia Power
- Tiktok : @pt.plnindonesiapower
- X : @pln_ip



Wilayah Operasional

- 36 Unit Bisnis Pembangkitan (UBP)
- 1 Unit Bisnis Pemeliharaan (UBH)



Anak Perusahaan

4 Anak Perusahaan

Capital Issued and Fully Paid:

Rp178,582,816,800,000 (one hundred seventy-eight trillion five hundred eighty-two billion eight hundred sixteen million eight hundred thousand rupiah)

Head Office:

Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav.18 Jakarta Selatan 12950

- Phone: (62-21) 5267666 (Hunting)
- Faximile: (62-21) 5251923, 5252623
- E-mail: kontak.ip@indonesiapower.co.id
- Website: www.plnindonesiapower.co.id
- Facebook: PLN Indonesia Power
- Instagram: @plnindonesiapower
- Youtube : PLN Indonesia Power
- Tiktok : @pt.plnindonesiapower
- X : @pln_ip

Operational Areas:

- 36 Generation Bussiness Unit (UBP)
- 1 Maintenance Bussiness Unit (UBH)

Subsidiaries

4 Subsidiaries

Keterangan:

1. Unit Bisnis Pembangkitan (UBP) yang memiliki fungsi utama mengelola kegiatan Pembangkit tenaga listrik milik Perusahaan, dan dapat melaksanakan fungsi pengelolaan operasi dan pemeliharaan pembangkit tenaga listrik bukan milik Perusahaan serta dapat mengelola usaha lainnya yang berkaitan dalam rangka mendukung pencapaian pendapatan beyond kWh dan transisi energi green power plant secara efektif dan efisien sesuai kontrak kinerja yang ditetapkan oleh Direksi.
2. Unit Bisnis Pemeliharaan (UBH) yang memiliki fungsi utama mengelola kegiatan pemeliharaan pembangkit tenaga listrik untuk internal maupun eksternal Perusahaan serta dapat melaksanakan penugasan lainnya yang berkaitan dengan kegiatan pemeliharaan pembangkit tenaga listrik serta dapat mengelola usaha lainnya yang berkaitan dalam rangka mendukung pencapaian pendapatan beyond kWh dan transisi energi green power plant secara efektif dan efisien sesuai kontrak kinerja yang ditetapkan oleh Direksi.

Notice:

1. Generation Bussiness Unit (UBP) which has the main function of managing the activities of the Company's power plants, and can carry out the function of managing the operation and maintenance of power plants that do not belong to the Company and can manage its related lain business in order to support the achievement of revenue beyond kWh and the energy transition of green power plants effectively and efficiently in accordance with the performance contract set by the Board of Directors.
2. Maintenance Bussiness Unit (UBH) which has the main function of managing power plant maintenance activities for the Company's internal and external purposes and can carry out other assignments related to power plant maintenance activities and can manage other related businesses in order to support the achievement of revenue beyond kWh and the green power plant energy transition effectively and efficiently in accordance with the performance contract set by the Board of Directors.



PLTP Ulubelu Unit 3-4, UBP Kamojang, Lampung

Ulubelu GPP Unit 3-4, UBP Kamojang, Lampung

Sejarah Singkat Perusahaan

Brief History

PT PLN Indonesia Power sebagai salah satu Anak Perusahaan PT PLN (Persero), mengawali perjalanannya pada 3 Oktober 1995 sebagai PT PLN PJB I, sebuah langkah strategis untuk menginisiasi kemandirian sektor pembangkitan tenaga listrik nasional. Seiring penguatan orientasi bisnis murni dengan fokus pada bisnis pembangkitan independen yang profesional, Perusahaan bertransformasi menjadi PT Indonesia Power pada tanggal 3 Agustus 2000. Ekspansi secara masif mulai diperkuat sejak 2012, dimana Perusahaan melebarkan sayap ke seluruh Indonesia dengan mengembangkan portofolio melalui pengembangan Usaha Jasa Operation & Maintenance (O&M) di luar sistem Jawa dan Bali serta pembangkit energi terbarukan yang ramah lingkungan.

Momentum bersejarah terjadi pada 21 September 2022, di mana perusahaan secara resmi berganti nama menjadi PT PLN Indonesia Power sebagai bagian dari restrukturisasi Holding Subholding di lingkungan Grup PLN. Dalam struktur baru ini, Perusahaan mengemban amanah sebagai Subholding Pembangkitan yang mengintegrasikan seluruh kekuatan aset yang dimiliki. Rebranding ini bukan sekadar perubahan nama dan logo, melainkan komitmen kuat untuk bertransformasi menjadi penyedia energi berkelanjutan yang modern.

Sejalan dengan visi menjadi perusahaan listrik global berkinerja terbaik dan berkelanjutan, Perusahaan mencatatkan pertumbuhan kapasitas yang sangat signifikan. Setelah mengelola aset sebesar 21,07 GW pada tahun 2023, total daya terpasang ditargetkan mencapai 22,9 GW pada tahun 2030. Pada tahun 2025, total daya terpasang pembangkit yang dimiliki dan dikelola oleh PLN Indonesia Power meningkat dari 21,90 GW menjadi 22,17 GW. Peningkatan ini merupakan hasil dari telah beroperasinya pembangkit yang COD di 2025 serta penugasan PLN Indonesia Power oleh PLN khususnya di kawasan timur Indonesia. Dalam perannya tersebut, PLN Indonesia Power juga diperkuat oleh struktur entitas anak yang saling bersinergi. Hingga akhir tahun 2025, Perusahaan memiliki 4 (empat) Anak Perusahaan, 2 (dua) Perusahaan Asosiasi. Selain itu, terdapat 1 (satu) Perusahaan Patungan, 1 (satu) Anak Perusahaan, 10 (sepuluh) Special Purpose Company (SPC), dan 5 (lima) layering company dari Anak Perusahaan yang keberadaannya untuk mendukung strategi dan proses bisnis PLN Indonesia Power.

PT PLN Indonesia Power, as one of the subsidiaries of PT PLN (Persero), began its journey on October 3, 1995, under the name PT PLN PJB I, as a strategic initiative to foster the independence of the national power generation sector. In line with the strengthening of its pure business orientation and focus on professional independent power generation, the Company transformed into PT Indonesia Power on August 3, 2000. Since 2012, the Company has accelerated its expansion across Indonesia by broadening its portfolio through the development of Operation & Maintenance (O&M) service businesses outside the Java-Bali system, as well as environmentally friendly renewable energy power plants.

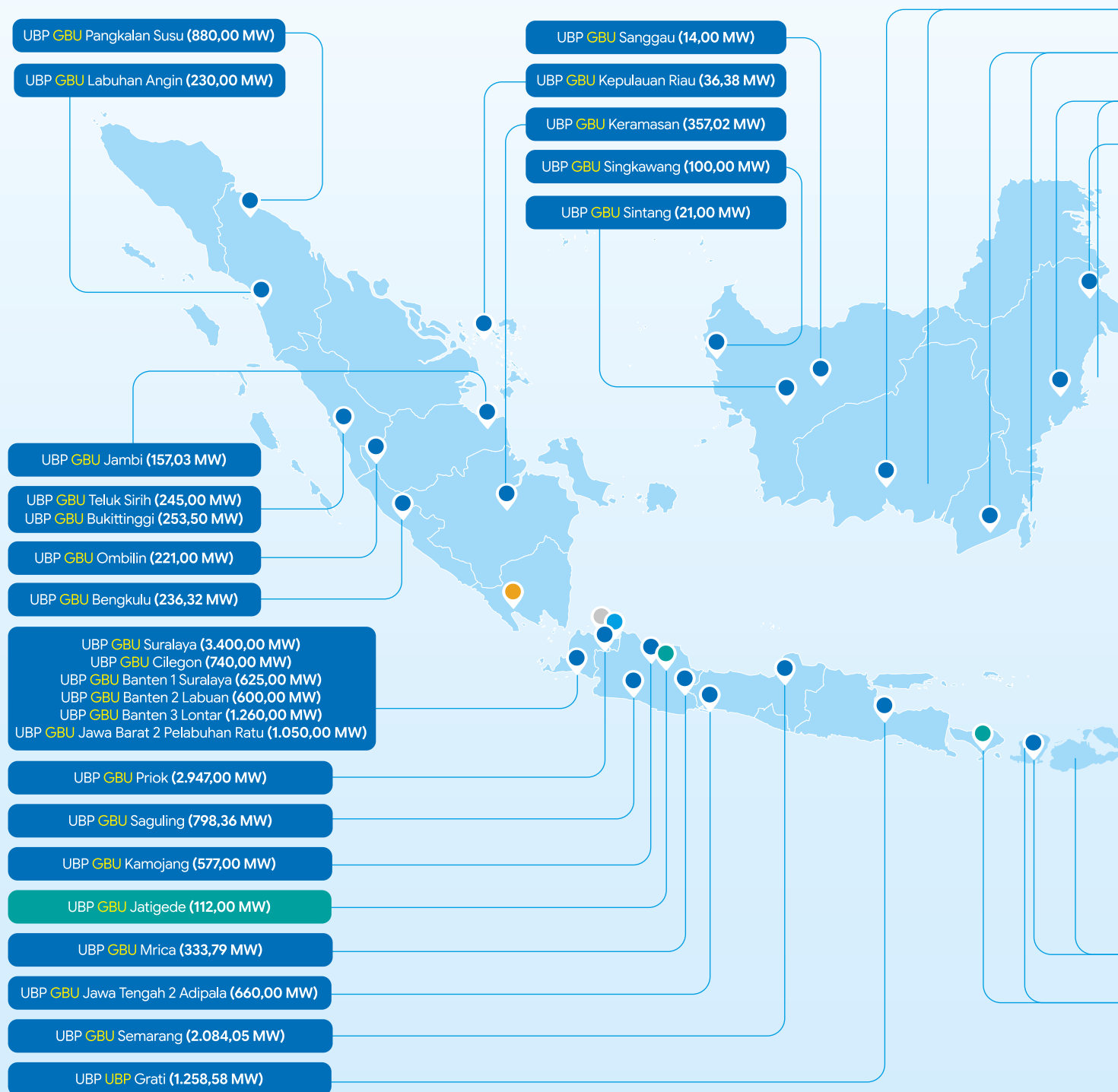
A historic milestone occurred on September 21, 2022, when the Company officially changed its name to PT PLN Indonesia Power as part of the Holding Subholding restructuring within the PLN Group. Under this new structure, the Company was entrusted with the role of the Generation Subholding, integrating the full strength of its asset portfolio. This rebranding represented not merely a change in name and logo, but also a strong commitment to transform into a modern and sustainable energy provider.

In line with its vision of becoming the best-performing and sustainable global electricity company, the Company has recorded significant growth in installed capacity. After managing assets totaling 21.07 GW in 2023, the total installed capacity is targeted to reach 22.9 GW by 2030. In 2025, the total installed capacity of power plants owned and managed by PLN Indonesia Power from 21.90 GW to 22.17 GW. This increase was the result of power plants achieving Commercial Operation Date (COD) in 2025, as well as assignments given to PLN Indonesia Power by PLN, particularly in the eastern region of Indonesia. In carrying out this role, PLN Indonesia Power is also strengthened by a synergistic subsidiary structure. As of the end of 2025, the Company comprises 4 (four) subsidiaries and 2 (two) associated companies. In addition, the Group includes 1 (one) joint venture, 1 (one) subsidiary, 10 (ten) Special Purpose Companies (SPCs), and 5 (five) layered companies under its subsidiaries, all of which are established to support PLN Indonesia Power's strategy and business processes.



Wilayah Operasi

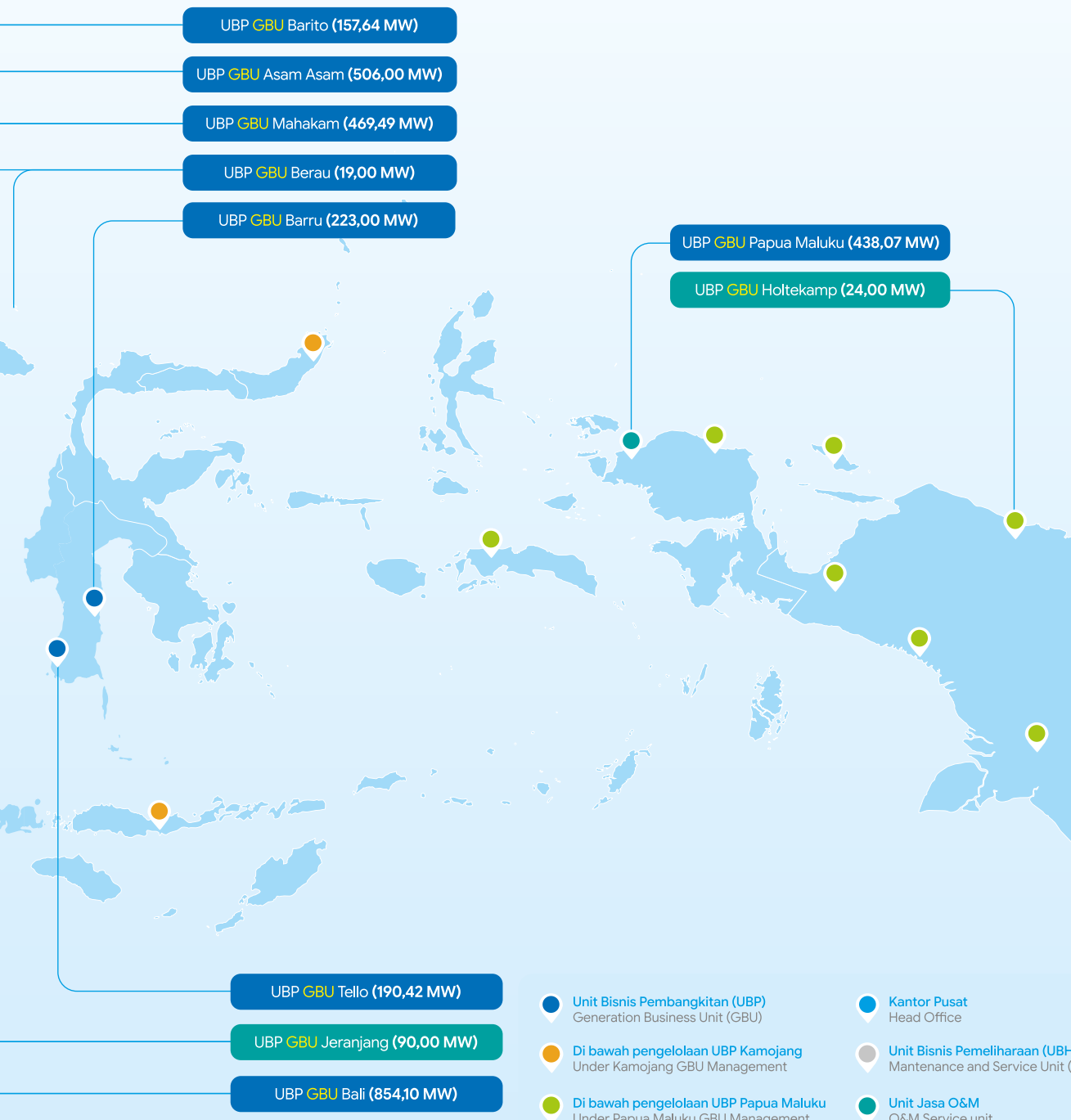
Operational Areas



Penghargaan

Awards

Sepanjang tahun 2025, PLN Indonesia Power telah memperoleh apresiasi dan penghargaan di berbagai bidang baik di tingkat nasional maupun internasional. Sejumlah penghargaan yang berhasil diraih antara lain adalah *Asia Experience Awards 2025*, *ESG Business Awards 2025*, *TOP CSR Awards 2025*, *ASEAN Energy Awards 2025*, *Technology Excellence Awards 2025*, *Asian Power Awards 2025*, *Asian Innovation Excellence Awards 2025*, *Penghargaan Subroto Award 2025*, *17th Annual Global CSR & ESG Summit and Awards™ 2025*, *Asia Sustainability Reporting Rating 2025*, *The 10th PR Indonesia Awards (PRIA) 2025*, *World Safety Organization Indonesia Safety Culture Award (WISCA) 2025*, *Indonesia Regulatory Compliance Awards (IRCA) 2025*, dan *Penganugerahan PROPER 2025*.



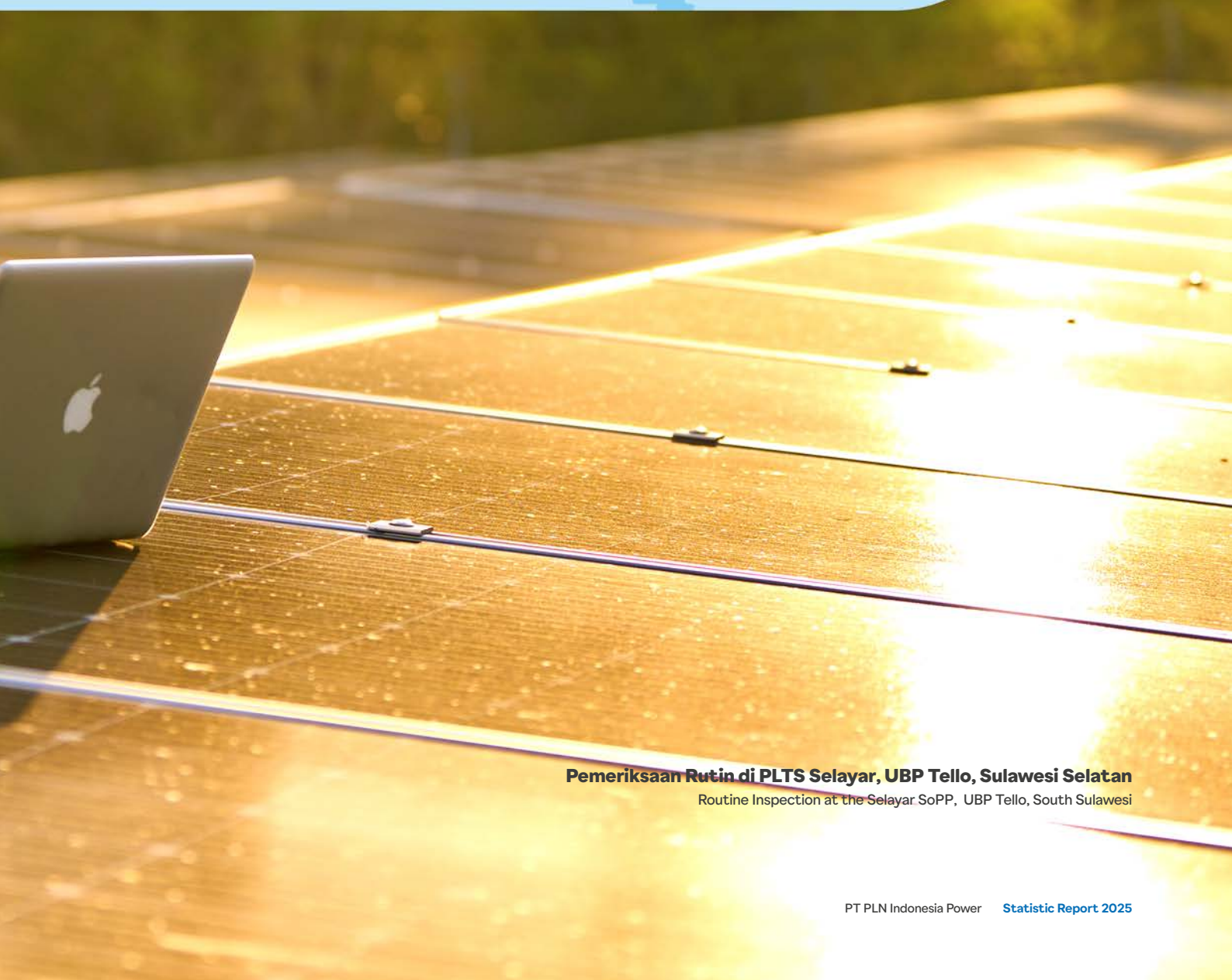
Throughout 2025, PLN Indonesia Power has been appreciated and awarded in many sectors, both in the national and international level. Some awards obtained are Asia Experience Awards 2025, ESG Business Awards 2025, TOP CSR Awards 2025, ASEAN Energy Awards 2025, Technology Excellence Awards 2025, Asian Power Awards 2025, Asian Innovation Excellence Awards 2025, Subroto Award 2025, 17th Annual Global CSR & ESG Summit and Awards™ 2025, Asia Sustainability Reporting Rating 2025, The 10th PR Indonesia Awards (PRIA) 2025, World Safety Organization Indonesia Safety Culture Award (WISCA) 2025, Indonesia Regulatory Compliance Awards (IRCA) 2025, and PROPER 2025 Award.



Pendahuluan

Introduction





Pemeriksaan Rutin di PLTS Selayar, UBP Tello, Sulawesi Selatan
Routine Inspection at the Selayar SoPP, UBP Tello, South Sulawesi



Ikhtisar

Summary



Pemeriksaan Rutin Solar Panel di PLTS Selayar, UBP Tello, Sulawesi Selatan
Routine Solar Panel Inspection at the Selayar SoPP, UBP Tello, South Sulawesi

Sistem Jawa Bali, Sumatera, Kalimantan, Dan Sulawesi

Java-Bali, Sumatera, Kalimantan, And Sulawesi Systems

Energi listrik wilayah Jawa-Bali, Sumatera, Kalimantan dan Sulawesi dipasok oleh beberapa perusahaan yaitu PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power, PLN Tanjung Jati B (PLN TJB), pembangkit listrik swasta (Independent Power Producer/IPP) dan pembangkit milik PLN baik yang dikelola oleh Unit Induk Distribusi (UID), Unit Induk Wilayah (UIW), Unit Induk Pembangkitan (UIK) di masing – masing regional dan Project.

Pada tahun 2025, realisasi energi listrik di wilayah Jawa-Bali, Sumatera, Kalimantan dan Sulawesi sebesar 319.413,78 GWh. Dari total pasokan tersebut, PLN Indonesia Power memasok sebesar 25,02% atau sebesar 79.917,95 GWh, dimana hasil produksi ini dijual kepada induk Perusahaan yaitu PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) sebagai single buyer.

Electric power in the Java-Bali, Sumatera, Kalimantan and Sulawesi regions is supplied by several companies, namely PLN Indonesia Power, PLN Nusantara Power, PLN Tanjung Jati B (PLN TJB), Independent Power Producers (IPP) and PLN-owned plants managed by the Distribution Main Unit (UID), Regional Main Unit (UIW), Generation Main Unit (UIK) in each region and Project.

In 2025, the realization of electrical energy in the Java-Bali, Sumatera, Kalimantan and Sulawesi regions is 319,413.78 GWh. Of the total supply, PLN Indonesia Power supplies 25.02% or 79,917.95 GWh, where this production is sold to the parent company, PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) as a single buyer.

PLN INDONESIA POWER

Daya Terpasang Pembangkit

Installed Capacity of Power Plants

Daya Terpasang Pembangkit (DTP) merupakan kapasitas atau daya yang tertera sesuai dengan setiap jenis pembangkit. DTP pembangkit milik PLN Indonesia Power pada tahun 2025 adalah sebesar 20.900,85 MW, mengalami peningkatan dibandingkan tahun 2024. Peningkatan tersebut terutama disebabkan beberapa pembangkit yang COD di 2025 dan penugasan oleh PLN khususnya di kawasan timur Indonesia.

The Installed Power of the Generator (DTP) is the capacity or power that is listed in accordance with each type of plant. The DTP of PLN Indonesia Power's power plants in 2025 is 20,900.85 MW, which is an increase compared to 2024. The increase was mainly due to several power plants achieving COD in 2025 and assignments by PLN, particularly in the eastern region of Indonesia.

Produksi Tenaga Listrik

Electric Power Production

Jumlah produksi energi listrik PLN Indonesia Power pada tahun 2025 sebesar 86.548,54 GWh, lebih rendah 0,76% dibandingkan tahun 2024 yang tercatat sebesar 87.210,96 GWh. Hal ini terutama disebabkan adanya penyesuaian pada target pencapaian Capacity Factor (CF) yang menyebabkan perubahan pola pembebanan.

The total electrical energy production of PLN Indonesia Power in 2025 is 86,548.54 GWh, 0.76% lower than in 2024, which was recorded at 87,210.96 GWh. This was mainly due to adjustments in the Capacity Factor (CF) achievement target, which led to changes in the loading pattern.

Kinerja Keuangan

Financial Performance

Jumlah Aset PLN Indonesia Power tahun 2025 mengalami penurunan dibandingkan tahun 2024 menjadi Rp427,03 triliun atau 0,07% dari tahun 2024 sebesar Rp427,34 triliun. Penurunan tersebut terutama disebabkan oleh depresiasi aset tetap.

PLN Indonesia Power's total assets in 2025 decreased compared to 2024 to Rp427.03 trillion, or 0.07% from Rp427.34 trillion in 2024. This decrease was mainly due to the depreciation of fixed assets.

Liabilitas menurun menjadi Rp53,01 triliun, lebih rendah Rp938,76 miliar atau 1,74% dari tahun 2024 sebesar Rp53,95 triliun. Penurunan tersebut terutama didorong oleh pelunasan utang usaha jangka pendek. Hal ini berdampak pada membaiknya rasio likuiditas.

Liabilities decreased to Rp53.01 trillion, lower by Rp938.76 billion, or 1.74%, from Rp53.95 trillion in 2024. This decrease was primarily driven by the settlement of short-term trade payables. This had a positive impact on the improvement of the liquidity ratio.

Jumlah ekuitas PLN Indonesia Power tahun 2025 sebesar Rp374,03 triliun, yaitu meningkat Rp636,70 miliar atau 0,17% dari tahun 2024 sebesar Rp373,39 triliun. Peningkatan tersebut terutama didorong oleh peningkatan saldo laba tahun 2025 terhadap tahun 2024. Laba tahun berjalan PLN Indonesia Power tahun 2025 sebesar Rp14,77 triliun, yaitu meningkat Rp1,67 triliun atau 12,75% dari tahun 2024 sebesar Rp13,10 triliun. Peningkatan tersebut terutama didorong oleh kemampuan perusahaan dalam mengendalikan biaya dan peningkatan pendapatan atas investasi pada JV dan Entitas Asosiasi.

PLN Indonesia Power's total equity in 2025 amounted to Rp374.03 trillion, an increase of Rp636.70 billion, or 0.17%, from Rp373.39 trillion in 2024. This increase was mainly driven by the rise in retained earnings in 2025 compared to 2024. PLN Indonesia Power's profit for the current year in 2025 amounted to Rp14.77 trillion, an increase of Rp1.67 trillion, or 12.75%, from Rp13.10 trillion in 2024. This increase was primarily driven by the Company's ability to control costs and the increase in income from investments in JVs and Associated Entities.



Sumber Daya Manusia

Human Capital

Jumlah SDM Perusahaan tahun 2025 adalah sebanyak 5.185 pegawai, mengalami penurunan 4,14% dibandingkan tahun 2024.

Sepanjang tahun buku 2025, Perseroan terus melakukan penyesuaian jumlah dan komposisi pegawai dengan mempertimbangkan kebutuhan organisasi, pengembangan kompetensi, serta dinamika operasional bisnis. Pengelolaan ini dilakukan secara terencana melalui proses rekrutmen, pengembangan, serta penataan tenaga kerja yang selaras dengan strategi Perusahaan.

PLN Indonesia Power berupaya menghadapi tantangan bisnis dan menjamin keberlangsungan kegiatan usaha ketenagalistrikan melalui penyiapan tenaga kerja yang profesional, kompeten dan berintegritas tinggi yang dilandasi tata nilai untuk mencapai visi Perusahaan. Selaras dengan transformasi organisasi PT PLN (Persero) melalui pembentukan subholding pembangkitan, PLN Indonesia Power menerapkan Human Experience Management System (HXMS) yang tertuang dalam Keputusan Direksi Nomor 228.K/010/IP/2022 yang berpegang pada prinsip-prinsip:

- Keselarasan dengan visi, misi dan tujuan Perusahaan dengan memperhatikan efektivitas dan efisiensi untuk meningkatkan daya saing (competitive advantage) dan nilai tambah serta menjamin keberlanjutan Perusahaan;
- Keselarasan dengan tata nilai Perusahaan untuk meningkatkan kualitas dan daya saing insani dalam rangka penciptaan budaya unggul;
- Keadilan dan keadilan baik internal maupun eksternal Perusahaan untuk menciptakan hubungan industrial yang harmonis;
- Mengedepankan pemanfaatan teknologi informasi yang terintegrasi untuk meningkatkan produktivitas kerja; dan
- Memberikan pengalaman positif kepada Tenaga Kerja sehingga mampu menunjukkan potensi terbaik.

The number of the Company's human resources in 2025 is 5,185 employees, a decrease of 4.14% compared to 2024.

Throughout the 2025 financial year, the Company continued to adjust the number and composition of its employees by considering organizational needs, competency development, and the dynamics of business operations.

PLN Indonesia Power strives to face business challenges and ensure the sustainability of electricity business activities through the preparation of a professional, competent and high-integrity workforce based on values to achieve the Company's vision. In line with the organizational transformation of PT PLN (Persero) through the establishment of a generation subholding, PLN Indonesia Power implements the Human Experience Management System (HXMS) as stated in the Decree of the Board of Directors Number 228.K/010/IP/2022 which adheres to the following principles:

- Alignment with the Company's vision, mission and objectives by paying attention to effectiveness and efficiency to increase competitiveness and added value and ensure the Company's sustainability;
- Alignment with the Company's values to improve the quality and competitiveness of human beings in the context of creating a superior culture;
- Equality and fairness both internally and externally of the Company to create harmonious industrial relations;
- Prioritizing the use of integrated information technology to increase work productivity; and
- Providing a positive experience to the workforce so that they are able to show their best potential.



Pelepasan Anak Penyu, Pulau Selayar, Sulawesi Selatan

Release of baby sea turtles, Selayar Island, South Sulawesi

Pasokan Listrik Nasional

Share in national grid





Control Room PLTA Musi, UBP Bengkulu, Bengkulu
Musi HPP Control Room, UBP Bengkulu, Bengkulu

Sistem Jawa Bali

Java Bali System

Penyediaan Tenaga Listrik

Electricity Supply

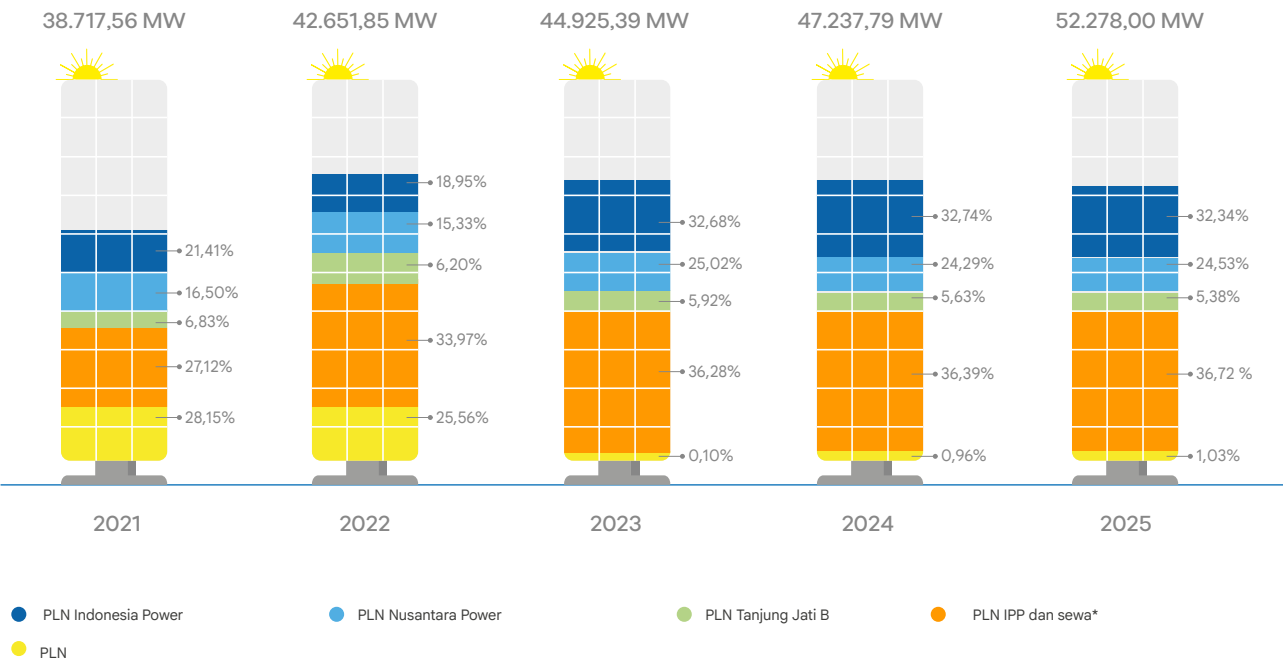
Tabel 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2021-2025
Table 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2021-2025

Perusahaan Company	2021		2022		2023		2024		2025	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLN Indonesia Power	8.289,31	21,41	8.081,38	18,95	14.605,29	32,68	15.386,18	32,74	16.907,00	32,34
PLN Nusantara Power	6.386,82	16,50	6.536,82	15,33	11.183,32	25,02	11.416,87	24,29	12.825,00	24,53
PLN Tanjung Jati B	2.643,80	6,83	2.643,80	6,20	2.643,80	5,92	2.643,80	5,63	2.811,00	5,38
IPP dan sewa*	10.498,29	27,12	14.488,53	33,97	16.216,00	36,28	17.102,00	36,39	19.194,00	36,72
PLN	10.899,34	28,15	10.900,62	25,56	45,94	0,10	449	0,96	541	1,03
Sistem Jawa Bali Java Bali System	38.717,56	100,00	42.651,15	100,00	44.694,35	100,000	46.997,85	100,00	52.278,00	100,00

Sumber:
Laporan Sistem Informasi Laporan Manajemen (SILM) Form 12 Pengusahaan Nasional

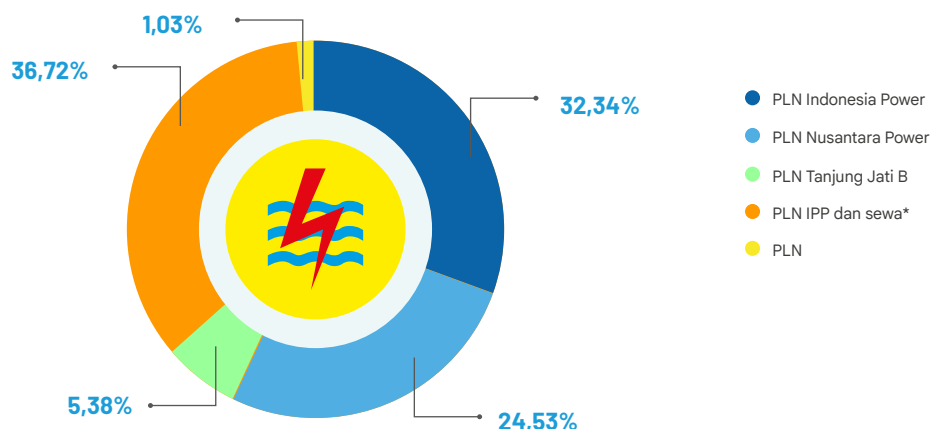
Source:
Management Report Information System Report (SILM) Form 12 National Enterprise

Grafik 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2021-2025
Graph 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2021-2025



Grafik 2. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2025 (%)

Graph 2. Electricity Supply of Java Bali System in 2025 (%)



Tabel 2. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Sumatera

Table 2. Electricity Supply of Sumatera System

Perusahaan Company	2023		2024		2025	
	MW	%	MW	%	MW	%
PLN Indonesia Power	2.238,13	19,50	2.238,13	19,43	2.706,00	19,03
PLN Nusantara Power	2.794,41	24,35	2.740,94	23,79	3.462,00	24,34
IPP dan Sewa	4.637,00	40,40	4.653,00	40,39	5.958,00	41,89
PLN Batam	843	7,34	974	8,45	1.009,00	7,09
PLN	965	8,41	915	7,94	1.088,00	7,65
Jumlah Total	11.477,54	100,00	11.521,07	100,00	14.223,00	100,00

Tabel 3. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Kalimantan

Table 3. Electricity Supply of Kalimantan System

Perusahaan Company	2023		2024		2025	
	MW	%	MW	%	MW	%
PLN Indonesia Power	796,24	22,92	796,24	21,54	990,00	25,44
PLN Nusantara Power	642,07	18,49	632,40	17,11	847,00	21,77
IPP dan Sewa	1.518,00	43,70	1.518,00	41,06	1.368,00	35,16
PLN	517,00	14,88	750,00	20,29	686,00	17,63
Jumlah Total	3.473,31	100,00	3.696,64	100,00	3.891,00	100,00

Tabel 4. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Sulawesi

Table 4. Electricity Supply of Sulawesi System

Perusahaan Company	2023		2024		2025	
	MW	%	MW	%	MW	%
PLN Indonesia Power	264,47	7,32	264,47	7,73	313,00	7,67
PLN Nusantara Power	1.102,14	30,52	995,69	29,10	1.325,00	32,47
IPP dan Sewa	1.671,00	46,27	1.590,00	46,48	1.590,00	38,96
PLN	574,00	15,89	571,00	16,69	853,00	20,90
Jumlah Total	3.611,61	100,00	3.421,16	100,00	4.081,00	100,00

Sumber:
Laporan Sistem Informasi Laporan Manajemen (SILM) Form 12 Perusahaan Nasional

Source:
Management Report Information System Report (SILM) Form 12 National Enterprise



Pengiriman Energi

Energy Transfer

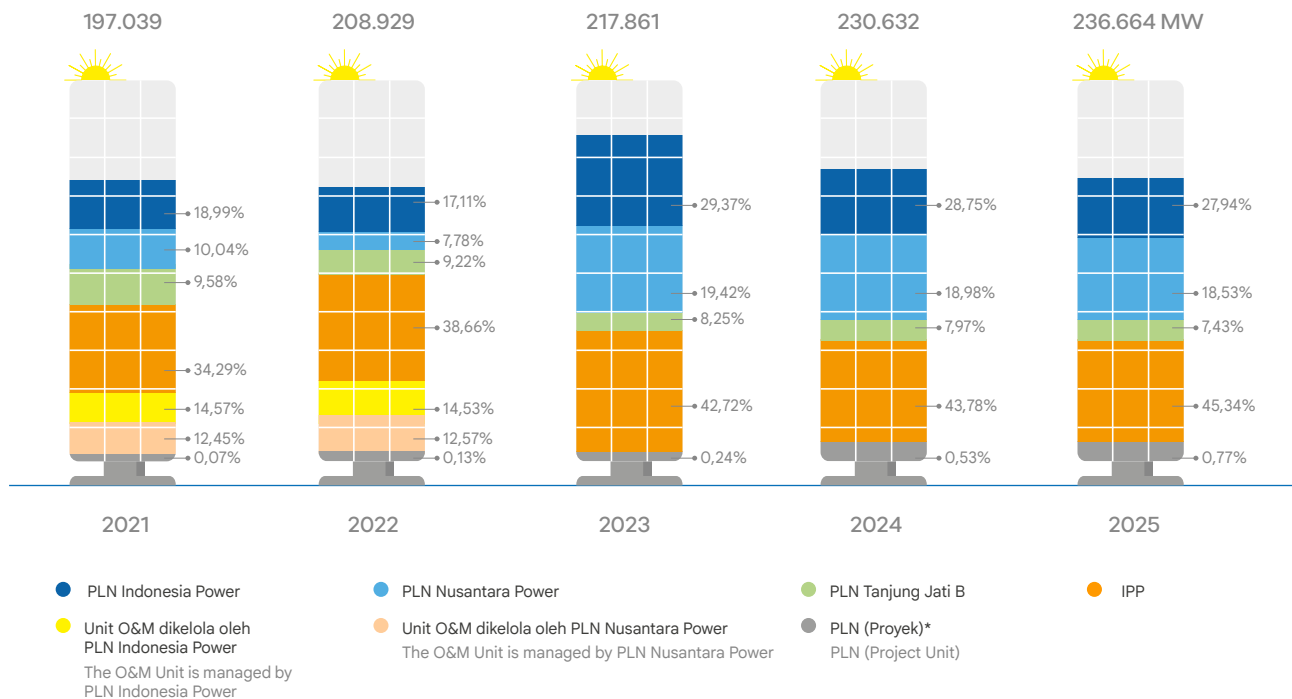
Tabel 5. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2021-2025

Table 5. Energy Transferred to Java Bali System in 2021-2025

Perusahaan Company	2021		2022		2023		2024		2025	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
PLN Indonesia Power	37.426	18,99	35.751	17,11	63.977	29,37	66.305	28,75	66.126	27,94
PLN Nusantara Power	19.779	10,04	16.256	7,78	42.305	19,42	43.774	18,98	43.846	18,53
PLN Tanjung Jati B	18.884	9,58	19.268	9,22	17.976	8,25	18.371	7,97	17.577	7,43
IPP	67.568	34,29	80.781	38,66	93.080	42,72	100.965	43,78	107.302	45,34
Unit O&M dikelola oleh PLN Indonesia Power The O&M Unit is managed by PLN Indonesia Power	28.709	14,57	30.351	14,53	-	-	-	-	-	-
Unit O&M dikelola oleh PLN Nusantara Power The O&M Unit is managed by PLN Nusantara Power	24.529	12,45	26.259	12,57	-	-	-	-	-	-
PLN (Proyek)* PLN (Project Unit)	145	0,07	261	0,13	523	0,24	1.217	0,53	1.812	0,77
Sistem Jawa Bali Java Bali System	197.039	100,00	208.929	100,00	217.861	100,00	230.632	100,00	236.664	100,00

Grafik 3. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2021-2025 (GWh)

Graph 3. Energy Transferred to Java Bali System in 2021-2025 (GWh)



Sumber:

Laporan SILM UIP2B Jawa Bali Lampiran 2, Penerimaan Energi

Keterangan:

PLN (Proyek) adalah unit pembangkit yang masih proyek, belum diserahkan pencatatan energinya ke unit pembangkit.

Source:

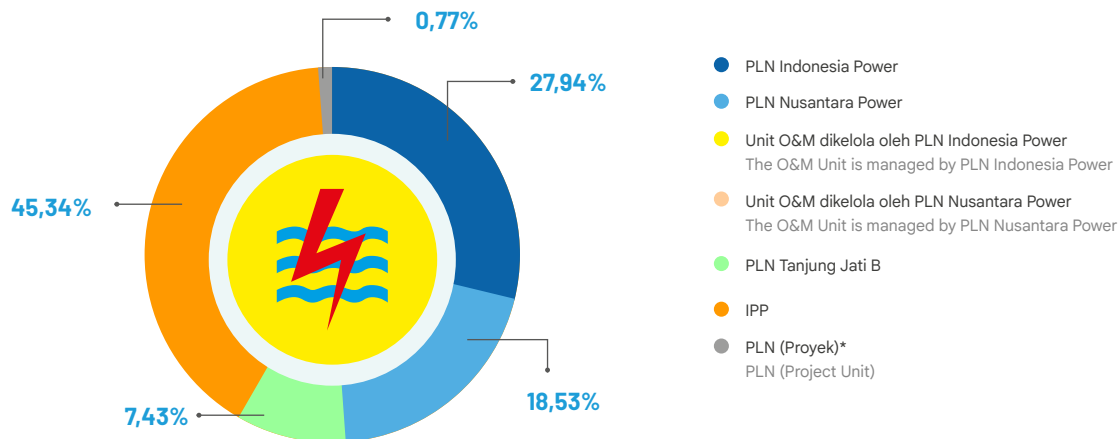
UIP2B Java Bali Management Information System Report (SILM) Appendix 2, Energy Revenue

Notes:

PLN (Project Unit) is a generating unit which is still a project, which has not been handed over the recording of its energy to the generating unit.

Grafik 4. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2025(%)

Graph 4. Energy Transferred to Java Bali System in 2025 (%)



Tabel 6. Pengiriman Energi Sistem Sumatera

Table 6. Energy Transferred to Sumatera System

Perusahaan Company	2023		2024		2025	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%
PLN Indonesia Power	10.665	22,84	10.686	21,65	9.845	19,15
PLN Nusantara Power	13.501	28,92	12.137	24,59	11.331	22,04
IPP	19.350	41,45	23.243	47,08	26.325	51,21
PLN	3.171	6,79	3.175	6,43	3.399	6,61
Project	-	-	125	0,25	509	0,99
Jumlah Total	46.686	100,00	49.367	100,00	51.409	100,00

Tabel 7. Pengiriman Energi Sistem Kalimantan

Table 7. Energy Transferred to Kalimantan System

Perusahaan Company	2023		2024		2025	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%
PLN Indonesia Power	2.751	21,48	3.208	22,03	2.850	18,63
PLN Nusantara Power	2.064	16,11	2.104	14,45	2.187	14,30
IPP	7.672	59,89	8.006	54,98	8.519	55,69
PLN	292	2,28	905	6,22	1.741	11,38
Project	32	0,25	339	2,33	-	-
Jumlah Total	12.811	100,00	14.562	100,00	15.297	100,00

Tabel 8. Pengiriman Energi Sistem Sulawesi

Table 8. Energy Transferred to Sulawesi System

Perusahaan Company	2023		2024		2025	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%
PLN Indonesia Power	1.239	8,60	1.152	2,33	1.097	6,84
PLN Nusantara Power	4.270	29,62	4.249	8,61	4.931	30,73
IPP	7.529	52,23	7.976	16,16	7.296	45,48
PLN	1.377	9,55	1.626	3,29	2.361	14,72
Project	-	-	161	0,33	359	2,24
Jumlah Total	14.415	100,00	15.164	30,72	16.043	100,00

Sumber:
Laporan SILM P3B Sumatera Lampiran 2, Penerimaan Energi

Source:
P3B Sumatera Management Information System Report (SILM) Appendix 2, Energy Revenue

Daya Terpasang Pembangkit

Installed Capacity
of Power Plant





Penanaman tanaman vegetasi, Pantai Selayar, Sulawesi Selatan
Planting of vegetation, Selayar Beach, South Sulawesi

Daya Terpasang Pembangkit

Installed Capacity

Daya Terpasang Pembangkit PT Indonesia Power

Installed Capacity of PT Indonesia Power

Tabel 9. Daya Terpasang per Unit Pembangkit 2021-2025

Table 9. Installed Capacity per Generation Unit in 2021-2025

Unit	2021		2022		2023		2024		2025	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
JAWA BALI/ JAWA BALI										
UBP/GBU Suralaya	3.400,00	37,26	3.400,00	37,65	3.400,00	17,05	3.400,00	16,31	3.400,00	16,27
UBP/GBU Priok	1.285,30	14,09	1.285,30	14,23	2.947,00	14,78	2.947,00	14,14	2.947,00	14,10
UBP/GBU Saguling	797,36	8,74	797,36	8,83	797,36	4,00	798,36	3,83	798,36	3,82
UBP/GBU Kamojang*	377,00	4,13	377,00	4,17	567,00	2,84	567,00	2,72	567,00	2,71
UBP/GBU Semarang	1.238,30	13,57	1.238,30	13,71	1.238,30	6,21	2.084,05	10,00	2.084,05	9,97
UBP/GBU Mrica	325,25	3,56	333,79	3,70	333,79	1,67	333,78	1,60	333,78	1,60
UBP/GBU Grati	959,08	10,51	757,58	8,39	1.258,58	6,31	1.258,58	6,04	1.258,58	6,02
UBP/GBU Bali	742,43	8,14	842,08	9,32	964,41	4,84	854,10	4,10	854,10	4,09
UBP/GBU Banten 1 Suralaya	-	-	-	-	625,00	3,13	625,00	3,00	625,00	2,99
UBP/GBU Banten 2 Labuan	-	-	-	-	600,00	3,01	600,00	2,88	600,00	2,87
UBP/GBU Banten 3 Lontar*	-	-	-	-	945,00	4,74	945,00	4,53	945,00	4,52
UBP/GBU Jawa Barat 2 Pelabuhan Ratu	-	-	-	-	1.050,00	5,27	1.050,00	5,04	1.050,00	5,02
UBP/GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	-	-	660,00	3,31	660,00	3,17	660,00	3,16
UBP/GBU Pangkalan Susu	-	-	-	-	880,00	4,41	880,00	4,22	880,00	4,21
UBP/GBU Cilegon	-	-	-	-	740,00	3,71	740,00	3,55	740,00	3,54
UBP/GBU Barro*	-	-	-	-	100,00	0,50	100,00	0,48	100,00	0,48
UBP/GBU Sanggau	-	-	-	-	14,00	0,07	14,00	0,07	14,00	0,07
UBP/GBU Sintang	-	-	-	-	21,00	0,11	21,00	0,10	21,00	0,10
UBP/GBU Berau	-	-	-	-	19,00	0,10	19,00	0,09	19,00	0,09
UBP/GBU Labuhan Angin	-	-	-	-	230,00	1,15	230,00	1,10	230,00	1,10
UBP/GBU Asam-asam*	-	-	-	-	260,00	1,30	260,00	1,25	260,00	1,24
UBP/GBU Teluk Sirih	-	-	-	-	245,50	1,23	245,00	1,18	245,00	1,17
UBP/GBU Ombilin	-	-	-	-	221,50	1,11	221,00	1,06	221,00	1,06
UBP/GBU Singkawang	-	-	-	-	100,00	0,50	100,00	0,48	100,00	0,48
UBP/GBU Mahakam*	-	-	-	-	410,41	2,06	418,11	2,01	417,51	2,00
UBP/GBU Keramasan	-	-	-	-	328,61	1,65	332,01	1,59	332,01	1,59
UBP/GBU Barito*	-	-	-	-	175,07	0,88	149,26	0,72	150,19	0,72
UBP/GBU Tello	-	-	-	-	130,57	0,65	130,57	0,63	189,13	0,90
UBP/GBU Kepulauan Riau	-	-	-	-	32,17	0,16	36,37	0,17	36,37	0,17

Tabel 9. Daya Terpasang per Unit Pembangkit 2021-2025

Table 9. Installed Capacity per Generation Unit in 2021-2025

Unit	2021		2022		2023		2024		2025	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
UBP/GBU Bengkulu	-	-	-	-	236,32	1,19	236,32	1,13	236,32	1,13
UBP/GBU Jambi	-	-	-	-	157,03	0,79	157,03	0,75	157,03	0,75
UBP/GBU Bukittinggi	-	-	-	-	253,50	1,27	253,50	1,22	253,50	1,21
UBP/GBU Papua Maluku*	-	-	-	-	-	-	177,46	0,85	175,92	0,84
Jumlah Total	9.124,72	100,00	9.031,41	100,00	19.941,12	100,00	20.843,51	100,00	20.900,85	100,00

Keterangan:

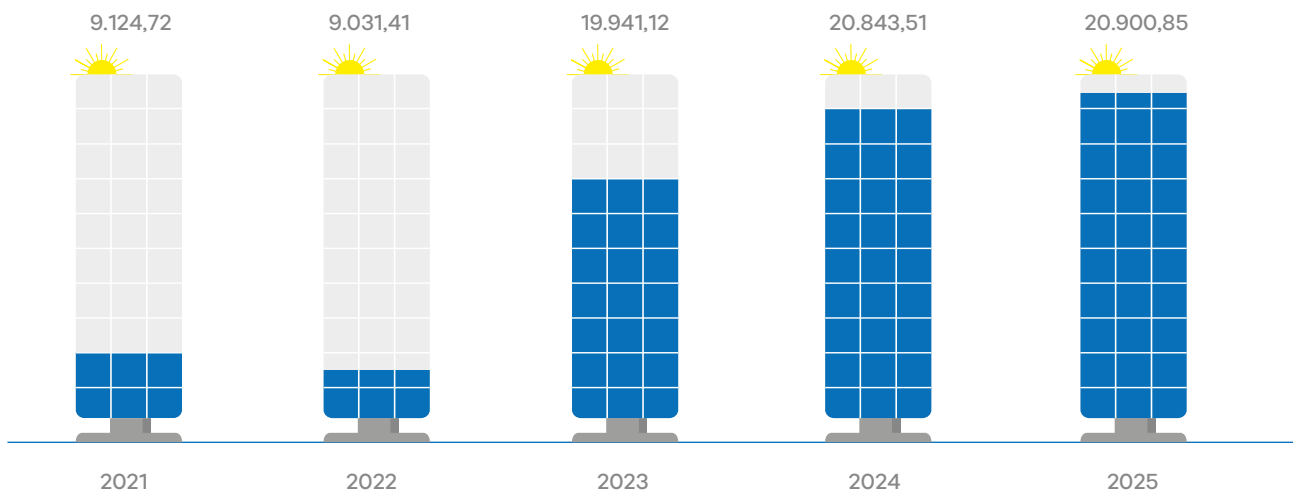
* Unit Bisnis Pembangkit yang juga mengelola Jasa O&M

Notes:

* Generation Business Unit that also performs Operation and Maintenance (O&M) services

Grafik 5. Daya Terpasang per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025

Graph 5. Installed Capacity per Generation Unit in 2021-2025



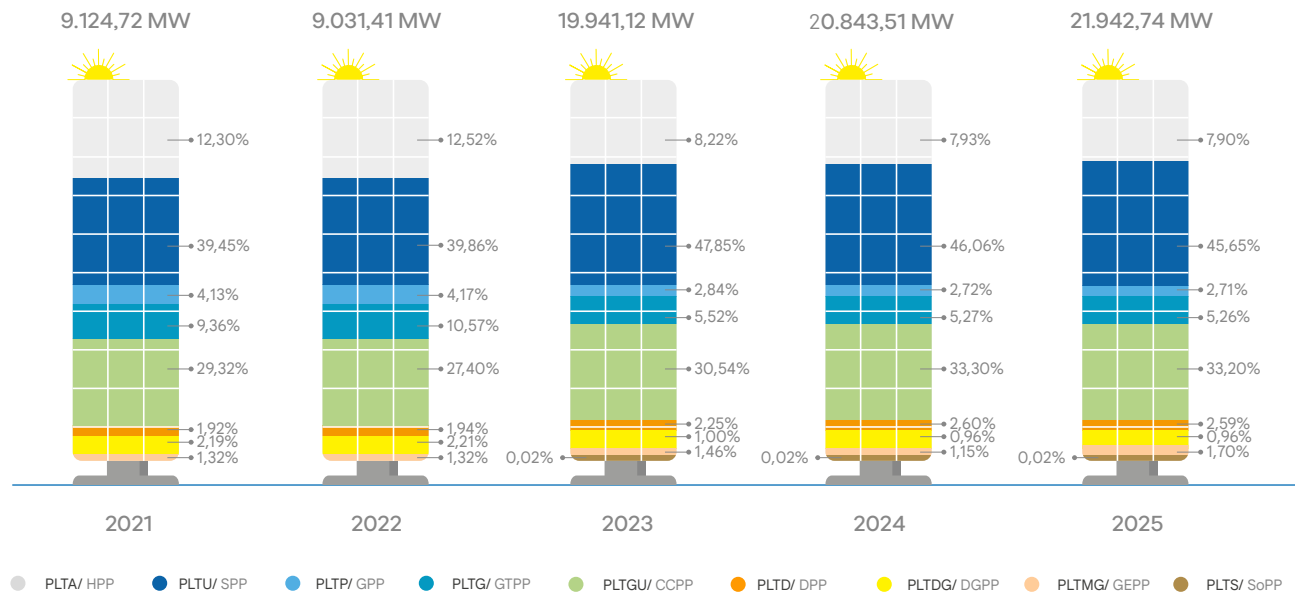
Tabel 10. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit 2021-2025

Table 10. Installed Capacity per Type of Power Plant in 2021-2025

Unit Pembangkit Generator Unit	2021		2022		2023		2024		2025	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLTA/ HPP	1.122,61	12,30	1.131,15	12,52	1.639,32	8,22	1.651,96	7,93	1.651,96	7,90
PLTU/ SPP	3.600,00	39,45	3.600,00	39,86	9.542,00	47,85	9.600,56	46,06	9.542,00	45,65
PLTP/ GPP	377,00	4,13	377,00	4,17	567,00	2,84	567,00	2,72	567,00	2,71
PLTG/ GTPP	854,10	9,36	954,85	10,57	1.099,80	5,52	1.098,80	5,27	1.098,80	5,26
PLTGU/ CCPP	2.675,73	29,32	2.474,23	27,40	6.090,78	30,54	6.939,93	33,30	6.939,93	33,20
PLTD/ DPP	175,60	1,92	175,60	1,94	507,60	2,55	541,41	2,60	541,73	2,59
PLTDG/ DGPP	199,68	2,19	199,68	2,21	199,68	1,00	199,68	0,96	199,68	0,96
PLTMG/ GEPP	120,00	1,32	118,90	1,32	290,64	1,46	239,87	1,15	355,45	1,70
PLTS/ SoPP	-	-	-	-	4,30	0,02	4,30	0,02	4,30	0,02
Jumlah Total	9.124,72	100,00	9.031,41	100,00	19.941,12	100,00	20.843,51	100,00	22.168,74	100,00

Grafik 6. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025

Grafik 6. Installed Capacity per Type of Power Plant in 2021-2025



Daya Terpasang Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M)

Installed Capacity of O&M Service Power Plants

Tabel 11. Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2021-2025 (%)

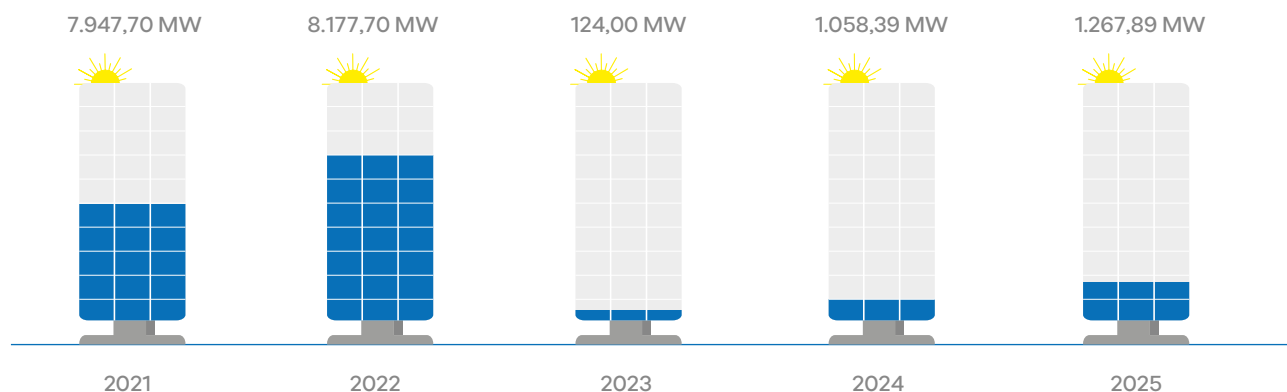
Table 11. Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2021-2025 (%)

Unit	2021		2022		2023		2024		2025	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
UBP/GBU Kamojang	10,00	0,13	10,00	0,12	10,00	8,06	10,00	0,94	10,00	0,79
UBP/GBU Banten 3 Lontar	945,00	11,89	945,00	11,56	-	-	315,00	29,76	315,00	24,84
UBP/GBU Barru	100,00	1,26	100,00	1,22	-	-	123,00	11,62	123,00	9,70
UBP/GBU Asam Asam	-	-	-	-	-	-	246,00	23,24	246,00	19,40
UBP/GBU Mahakam	-	-	-	-	-	-	52,51	4,96	51,99	4,10
UBP/GBU Barito	-	-	-	-	-	-	3,76	0,36	7,45	0,59
UBP/GBU Papua Maluku	-	-	-	-	-	-	82,13	7,76	262,15	20,68
UBP/GBU Jatigede	-	-	-	-	-	-	112,00	10,58	112,00	8,83
UBP/GBU Jeranjang	90,00	1,13	90,00	1,10	90,00	72,58	90,00	8,50	90,00	7,10
UBP/GBU Holtekamp	24,00	0,30	24,00	0,29	24,00	19,35	24,00	2,27	24,00	1,89
UBP/GBU Tello	-	-	-	-	-	-	-	-	1,30	0,10
UBP/GBU Keramasan	-	-	-	-	-	-	-	-	25,00	1,97
UBP/GBU Banten 1 Suralaya	625,00	7,86	625,00	7,64	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Banten 2 Labuan	600,00	7,55	600,00	7,34	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Jawa Barat 2 Pelabuhan Ratu	1.050,00	13,21	1.050,00	12,84	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Jawa Tengah 2 Adipala OMU	660,00	8,30	660,00	8,07	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Cilegon	740,00	9,31	740,00	9,05	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Priok Blok 3	752,20	9,46	752,20	9,20	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Priok Blok 4	909,50	11,44	909,50	11,12	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Grati Blok 3	501,00	6,30	501,00	6,13	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Pangkalan Susu	880,00	11,07	880,00	10,76	-	-	-	-	-	-

Unit	2021		2022		2023		2024		2025	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
UBP/GBU Sanggau	17,00	0,21	17,00	0,21	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Sintang	27,00	0,34	27,00	0,33	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Berau	17,00	0,21	17,00	0,21	-	-	-	-	-	-
UBP/GBU Labuhan Angin	-	-	230,00	2,81	-	-	-	-	-	-
Jumlah Total	7.947,70	100	8.177,70	100	124,00	100	1.058,39	100	1.267,89	100

Grafik 7. Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2021-2025 (MW)

Graph 7. Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2021-2025 (MW)



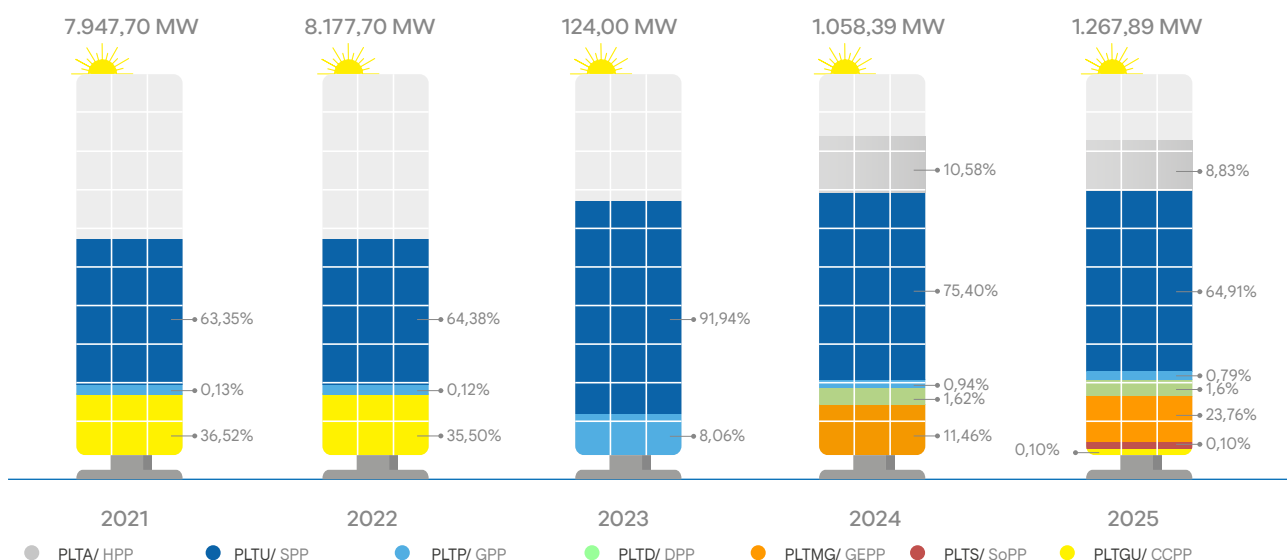
Tabel 12. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2021-2025

Table 12. Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2021-2025

Unit Pembangkit Generator Unit	2021		2022		2023		2024		2025	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLTA/ HPP	-	-	-	-	-	-	112,00	10,58	112,00	8,83
PLTU/ SPP	5.035	63,35	5.265	64,38	114	91,94	798,00	75,40	823,00	64,91
PLTP/ GPP	10	0,13	10	0,13	10	8,06	10,00	0,94	10,00	0,79
PLTD/ DPP	-	-	-	-	-	-	17,15	1,62	20,32	1,60
PLTMG/ GEPP	-	-	-	-	-	-	121,25	11,46	301,27	23,76
PLTS/ SoPP	-	-	-	-	-	-	-	-	1,30	0,10
PLTGU/ CCPP	2.903	36,52	2.903	36,52	-	-	-	-	-	-
Jumlah Total	7.947,70	100	8.177,70	100	124,00	100	1.058,39	100	1.267,89	100

Grafik 8. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2021-2025

Graph 8. Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2021-2025



Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2025

Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2025

Unit	Mesin Pembangkit / Power Plant																					Jumlah / Total	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	Mesin / Power	Daya Terpasang/ Installed Capacity
	Kapasitas (MW) / Capacity (MW)																						
UBP / GBU Suralaya																							
PLTU/ SPP	Suralaya 1 - 4				400,00	400,00	400,00	400,00														7	3.400,00 MW
PLTU/ SPP	Suralaya 5 - 7				600,00	600,00	600,00															4	1.600,00 MW
UBP / GBU Priok																							
PLTGU/ GPP	Priok	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	243,80	301,00	301,00	200,00	200,00	264,60	307,50								20	2.947,00 MW
PLTD/ DPP	PLTD Senayan	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55																14	2.841,700 MW
UBP / GBU Saguling																							
PLTA / HPP	Saguling	175,18	175,18	175,18	175,18																	31	798,36 MW
PLTA / HPP	Bengkok	1,05	1,05	1,05	0,70																	4	700,72 MW
PLTA / HPP	Plerengan	1,08	1,08	1,08	2,02	1,61																5	3,85 MW
PLTA / HPP	Lamejan	6,52	6,52	6,52																		3	6,87 MW
PLTA / HPP	Cikalong	6,40	6,40	6,40																		3	19,56 MW
PLTA / HPP	Ubrug	5,94	5,94	6,48																		3	19,20 MW
PLTA / HPP	Kracak	6,30	6,30	6,30																		3	18,36 MW
PLTA / HPP	Cileunca	0,50	0,50																			3	18,90 MW
PLTA / HPP	Parakan	2,49	2,49	2,46	2,46																	2	1,00 MW
PLTA / HPP																						4	9,90 MW
Kondang																							
UBP / GBU Kamojang																							
PLTP / GPP	Kamojang	32,00	55,00	55,00																		17	577,00 MW
PLTP / GPP	Gunung Salak	60,00	60,00	60,00																		3	142,00 MW
PLTP / GPP	Darajat	55,00																				3	180,0 MW
PLTP / GPP	Ulubelu	55,00	55,00																			1	55,00 MW
PLTP / GPP	Lahendong	20,00	20,00	20,00	20,00																	2	110,00 MW
PLTP / GPP	Ulumbu ADB	2,50	2,50																			4	80,00 MW
PLTP / GPP																						2	5,00 MW
PLTP / GPP	1-2*																						
PLTP / GPP	Ulumbu APBN	2,50	2,50																			2	5,00 MW
PLTP / GPP																							
3-4*																							
UBP / GBU Semarang																							
PLTGU	Tambaklorok	109,65	109,65	109,65	188,00	109,65	109,65	109,65	188,00	845,75												12	2.084,05 MW
PLTU / SPP	Tambaklorok	200,00																				9	1.879,65 MW
PLTD/ DPP	Karimunjawa	2,20	2,20																			1	200,00 MW
UBP / GBU Mrica																							
PLTA / HPP	PB, Sudirman	60,30	60,30	60,30																		2	4,40 MW
PLTA / HPP	Jelok	5,12	5,12	5,12	5,12																	34	333,78 MW
PLTA / HPP	Timo	4,00	4,00	4,00																		3	180,90 MW
PLTA / HPP	Wonogiri	6,20	6,20																			4	20,48 MW
PLTA / HPP	Garung	13,20	13,20																			3	12,00 MW
PLTA / HPP	Sempor	1,00																				2	12,40 MW
PLTA / HPP	Ketenger	3,52	3,52	1,00	0,50																	2	26,40 MW
PLTA / HPP	Wadaslintang	9,00	9,00																			1	1,00 MW
PLTA / HPP	Kedungombo	22,50																				4	8,54 MW
PLTA / HPP																						2	18,00 MW
PLTA / HPP																						1	22,50 MW
PLTA / HPP																						1	1,17 MW



Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2025

Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2025

Unit	Mesin Pembangkit / Power Plant																				Jumlah / Total	
	Kapasitas (MW) / Capacity (MW)																				Mesin / Power	Daya Terpasang / Installed Capacity
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
PLTA / HPP Pejengkolan	1,40																				1	1,400 MW
PLTA / HPP Sidorejo	1,40																				1	1,40 MW
PLTA / HPP Tapen	0,75																				1	0,75 MW
PLTA / HPP Siteki	1,20																				1	1,20 MW
PLTA / HPP Plumbungan	1,60																				1	1,60 MW
PLTA / HPP Tulis	6,20	6,20																			1	12,40 MW
PLTM / Gunung	1,66	1,66																			2	3,32 MW
PLTM / Wugul																					2	8,32 MW
PLTM / Lambur	4,16	4,16																			2	8,32 MW
MHPP																						
UBP / GBU Grati																					9	1,258,58 MW
PLTGU / Grati Blok 1	100,75	159,58																			2	260,33 MW
CCPP																						
PLTGU / Grati Blok 2	100,75	100,75	100,75	195,00																	4	497,25 MW
CCPP																						
PLTGU / Grati Blok 3	153,00	153,00	195,00																		3	501,00 MW
CCPP																						
UBP / GBU Bali																					48	854,10 MW
PLTDG / Pesanggaran	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64	16,64							12	199,68 MW
DGPP																						
PLTG / GDPP Pesanggaran	21,35	20,10	42,00	42,00																	4	125,45 MW
1-4																						
PLTG / GDPP Pesanggaran	100,75	113,84																			2	214,59 MW
5-6																						
PLTG / GDPP Glimanuk	133,80																				1	133,80 MW
PLTG / GDPP Pemaron	48,80	48,80																			2	97,60 MW
PLTD / DPP Bali	18,00	18,00	18,00																		3	54,00 MW
PLTD / DPP Nusa Penida	1,26																				1	1,26 MW
PLTD / DPP Nusa Penida	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70														7	11,90 MW
Blok 1																						
PLTD / DPP Nusa Penida	0,43	0,43	0,54	0,54	0,54	0,54															6	3,02 MW
Blok 2																						
PLTD / DPP Nusa Penida	1,20	1,20	1,20	1,20	0,85	0,85	1,00	1,00													8	8,50 MW
Blok 3																						
PLTHS Nusa Penida	4,20																				1	4,20 MW
PLTS / Sopp Muara Nusa Dua	0,10																				1	0,10 MW
UBP / GBU Banten 1 Suralaya																					1	625,00 MW
PLTU / SPP Suralaya 8	625,00																				1	625,00 MW
UBP / GBU Banten 2 Labuan																					2	600,00 MW
PLTU / SPP Labuan	300,00	300,00																			2	600,000 MW
UBP / GBU Banten 3 Lontar																					4	1,260,00 MW
PLTU / SPP Lontar 1-3	315,00	315,00	315,00																		3	945,00 MW
PLTU / SPP Lontar 4*	315,00																				1	315,00MW

Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2025

Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2025

Unit	Mesin Pembangkit / Power Plant																					Jumlah / Total	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	Mesin / Power	Daya Terpasang/ Installed Capacity
	Kapasitas (MW) / Capacity (MW)																						
UBP / GBU Jawa Barat 2 Pelabuhan Ratu																							
PLTU / SPP	Pelabuhan Ratu	350,00	350,00	350,00																		3	1,050,00 MW
UBP / GBU Jawa Tengah 2 Adipala																							
PLTU / SPP	Adipala	660,00																				1	660,00 MW
UBP / GBU Ciligen																							
PLTGU /	Ciligen	240,00	240,00	260,00																		3	740,00 MW
CCPP																							
UBP/ GBU Pangkalan Susu																							
PLTU / SPP	Pangkala Susu	220,00	220,00	220,00	220,00																	4	880,00 MW
UBP / GBU Barru																							
PLTU/ SPP	Barru 1-2	50,00	50,00																			3	223,00 MW
PLIU/ SPP	Barru 3*	123,00																				2	100,00 MW
UBP / GBU Sanggau																							
PLTU/ SPP	Sanggau	7,00	7,00																			2	14,00 MW
UBP Sintang																							
PLTU/ SPP	Sintang	7,00	7,00	7,00																		3	21,00 MW
UBP / GBU Berau																							
PLTU/ SPP	Berau	9,50	9,50																			2	19,00 MW
UBP / GBU Labuhan Angin																							
PLTU/ SPP	Labuha Angin	115,00	115,00																			2	230,00 MW
UBP / GBU Asam-Asam																							
PLTU/ SPP	Asam Asam	65,00	65,00	65,00	65,00																	6	506,00 MW
1-4																							
PLTU / SPP	Asam Asam	123,00	123,00																			4	260,00 MW
5-6*																							
UBP / GBU Teluk Sirih																							
PLTG / GDPP	Teluk Sirih	21,00																				3	245,00 MW
PLTU / SPP	Teluk Sirih	112,00	112,00																			1	21,00 MW
UBP / GBU Ombilin																							
PLTG / GDPP	Pauh Limo	21,00																				3	221,00 MW
PLTU / SPP	Ombilin	100,00	100,00																			1	21,00 MW
UBP / GBU Singkawang																							
PLTU / SPP	Singkawang	50,00	50,00																			2	100,00 MW
UBP / GBU Mahakam																							
PLTD / DPP	Bontang	2,54	2,54	2,54																		110	469,50 MW
PLTD / DPP	Karang Asam	4,04	4,04	4,04	4,04																	4	10,16 MW
PLTD / DPP	Kledang	5,22	5,22	5,20	5,20	6,60	6,60	6,40														8	40,08 MW
PLTD / DPP	Long Bagun	0,60	1,33	1,33																		7	40,44 MW
PLTD / DPP	Long Bagun*	0,12	0,36	0,36	0,60	0,50	0,50	0,53														3	3,26 MW
PLTD / DPP	Long Iram	0,50	0,56	0,50	0,20	0,60																7	2,97 MW
PLTD / DPP	Long Iram	0,50	0,56	0,50	0,20	0,60																5	2,36 MW
PLTD / DPP	Long Iram*	0,50																				1	0,50 MW



Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2025

Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2025

Unit	Mesin Pembangkit / Power Plant																				Jumlah / Total	
	Kapasitas (MW) / Capacity (MW)																				Mesin / Power	Daya Terpasang/ Installed Capacity
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
PLTD / DPP	Muara	0,50	0,50	0,50	0,42	0,78	0,50	0,54	0,54	0,24	0,70	0,70									12	6,42 MW
PLTD / DPP	Bengkai																					
PLTD / DPP	Muara	0,25	1,88	0,28	0,10	0,50															5	3,01 MW
PLTD / DPP	Bengkai*																					
PLTD / DPP	Muara Wahau	0,48	0,48	0,54	0,20	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33									12	12,34 MW
PLTD / DPP	Muara Wahau*	1,01	0,54	0,82	0,82	0,82															5	4,01 MW
PLTD / DPP	Sangkulirang	0,18	0,40																		2	0,58 MW
PLTD / DPP	Sangkulirang*	0,28	0,70	0,40	0,50	0,50															5	2,38 MW
PLTD / DPP	Sentwar	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	21	27,93 MW
PLTG / GDPP	Peaking	80,00	80,00																		2	160,00 MW
PLTG / GDPP	Semberah	20,00																			1	20,00 MW
PLTG / GDPP	Tanjung Selor	20,00																			1	20,00 MW
PLTGU /	Tanjung Batu	20,00	20,00	20,00																	3	60,00 MW
CCPP																						
PLTMG /	Bontang 9-10	6,97	6,97																		2	13,94 MW
PLTMG /	Bontang 11-14*	9,78	9,78	9,78	9,78																4	39,12 MW
GEPP																						
UBP / GBU Keramasan																					15	357,01 MW
PLTD / DPP	Sungai Juaro	12,50	12,50																		2	25,00 MW
PLTG / GDPP	Borang	33,58	33,58	14,00																	3	81,16 MW
PLTG / GDPP	Keramasan	11,75	11,75	21,35																	3	44,85 MW
PLTG / GDPP	Talang Duku	21,00																			1	21,00 MW
PLTGU /	Indralaya	40,00	40,00																		2	80,00 MW
PLTGU /	Keramasan	40,00	40,00																		2	80,00 MW
CCPP																						
PLTU / SPP	Keramasan*	12,50	12,50																		2	25,00 MW
UBP / GBU Barito																					49	157,64 MW
PLTD / DPP	Berau	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33															5	6,65 MW
PLTD / DPP	Kahayan	2,54	2,54	2,54	2,80																4	10,420 MW
PLTD / DPP	Kahayan*	0,24																			1	0,24 MW
PLTD / DPP	Kotabaru	0,40	0,60	1,25	0,94	0,60	0,78														6	4,57 MW
PLTD / DPP	Kuala Kapuas	3,00	3,00																		2	6,00 MW
PLTD / DPP	Kuala Kurun*	0,53																			1	0,53 MW
PLTD / DPP	Kuala	0,22	0,53	0,53	0,53																4	1,81 MW
PLTD / DPP	Pembuang*																					
PLTD / DPP	Kumai	2,80	2,70	2,70																	3	8,20 MW
PLTD / DPP	Muara Teweh	0,94																			1	0,94 MW
PLTD / DPP	Nanga Bulik	0,53	1,00																		2	1,53 MW
PLTD / DPP	Nanga Bulik*	0,24	1,00	1,88																	3	3,12 MW

Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2025
Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2025

Unit	Mesin Pembangkit / Power Plant																				Jumlah / Total	
	Kapasitas (MW) / Capacity (MW)																				Mesin / Power	Daya Terpasang / Installed Capacity
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
PLTD / DPP	Pagatan Barito*	0,30	0,30	0,66																	3	1,26 MW
PLTD / DPP	Pangkalan Bun*	0,49																			1	0,49 MW
PLTD / DPP	Sampit	2,80	2,80																		2	5,60 MW
PLTD / DPP	Sukamara	0,53																			1	0,53 MW
PLTD / DPP	Trisakti	6,40	5,40	8,80	12,40	12,40															6	54,20 MW
PLTA / HPP	IR PM Noor	10,00	10,00	10,00																	3	30,00 MW
PLTG	Trisakti	21,55																			1	21,55 MW
UBP / GBU Tello																					25	190,43 MW
PLTD / DPP	Selayar	1,22	1,22	1,22	1,22	0,50	1,29	1,29	1,10	1,10	1,10	1,29									12	13,77 MW
PLTD / DPP	Tello	12,60	12,60	12,40	12,40																4	50,00 MW
PLTG	Tello	33,40	33,40																		2	66,80 MW
PLTMG / GEPP	BMPP Nusantara 2	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76															6	58,56 MW
PLTS	Seralayar*	1,30																			1	1,30 MW
UBP / GBU Kepulauan Riau																					8	36,37 MW
PLTD / DPP	Air Raja	5,65	4,90																		2	10,55 MW
PLTD / DPP	Suk Berenang	2,54	2,54	2,54																	3	7,62 MW
PLTD / DPP	SW Bukit Carok	4,20																			1	4,20 MW
PLTU / SPP	Tanjung Balai Karimun	7,00	7,00																		2	14,00 MW
UBP / GBU Bengkulu																					10	236,32 MW
PLTA / HPP	Musi	71,00	71,00	71,00																	3	213,00 MW
PLTA / HPP	Tes	0,66	0,66	4,40	4,40	4,40	4,40														7	23,32 MW
UBP / GBU Jambi																					12	157,03 MW
PLTG / GDPP	Bot Payo Selincih	50,00																			1	50,00 MW
PLTMG / GEPP	Sei Gelam	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73	9,73										11	107,030 MW
UBP / GBU Bukittinggi																					11	253,50 MW
PLTA / HPP	Batang Agam	3,50	3,50	3,50																	3	10,50 MW
PLTA / HPP	Maninjau	17,00	17,00	17,00	17,00																4	68,00 MW
PLTA / HPP	Singkarak	43,75	43,75	43,75	43,75																4	175,00 MW
UBP / GBU Papua Maluku																					45	438,07 MW
PLTMG / GEPP	Ambo Peaker*	9,78	9,78	9,78	9,78																4	39,12 MW
PLTMG / GEPP	BMPP Ambon Blok 1	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76															6	58,56 MW
PLTMG / GEPP	Nabire 1*	7,82	7,82	7,82																	3	23,46 MW
PLTMG / GEPP	Nabire 2	9,78																			1	9,78 MW



Tabel 13. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2025

Table 13. Installed Capacity per Power Plant in 2025

Unit	Mesin Pembangkit / Power Plant																				Jumlah / Total	
	Kapasitas (MW) / Capacity (MW)																				Mesin / Power	Daya Terpasang / Installed Capacity
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	
PLTMG / GEPP	9,78																				1	9,78 MW
PLTMG / GEPP		8,91																			2	17,82 MW
PLTMG / GEPP																					5	48,90 MW
PLTMG / GEPP																					5	48,95 MW
PLTMG / GEPP																					2	19,56 MW
PLTMG / GEPP																					2	19,56 MW
PLTMG / GEPP																					2	25,22 MW
PLTMG / GEPP																					6	58,68 MW
PLTMG / GEPP																					5	48,90 MW
PLTMG / GEPP																					1	9,78 MW
UBP / GBU Jatigede																					2	112,00 MW
PLTA / HPP Jatigede*	56,00	56,00																			2	112,00 MW
Jatigede																						
UBP / GBU Jeranjang																					3	90,00 MW
PLTU / SPP Jeranjang*	30,00	30,00	30,00																		3	90,00 MW
UBP / GBU Holtekamp																					2	24,00 MW
PLTU / SPP Holtekamp*	12,00	12,00																			2	24,00 MW

Produksi, Penjualan dan Pemakaian Sendiri

Production, Sales and Self
Consumption





Penanaman vegetasi tepi laut, Pantai Selayar, Sulawesi Selatan
Planting of vegetation, Selayar Beach, South Sulawesi

Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri

Production, Sales and Self Consumption

Tabel 14. Pertumbuhan Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri Tahun 2021-2025

Table 14. Production, Sales and Self Consumption Growth in 2021-2025

Uraian Description	Realisasi-Realization				2025
	2021	2022	2023	2024	
Produksi/ Production (GWh)	39.230,81	37.510,12	84.199,86	87.210,96	86.548,54
Pertumbuhan Produksi/ Production Growth (%)	12,82	(4,39)	124,47	3,58	(0,76)
Penjualan/ Sales (GWh)	37.590,11	35.935,34	79.664,84	82.535,52	81.841,71
Pertumbuhan Penjualan/ Sales Growth (%)	13,00	(4,40)	121,69	3,60	(0,84)
Pemakaian Sendiri/ Sales Consumption (GWh)	1.640,70	1.574,78	4.535,02	4.675,44	4.706,42

Produksi Energi Listrik per Unit

Electricity Production Per Unit

Tabel 15. Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025

Table 15. Electricity Production per Generation Unit in 2021-2025

Uraian Description	Produksi-Production (GWh)				2025
	2021	2022	2023	2024*)	
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/GBU Suralaya	24.058,36	23.351,60	21.022,36	19.421,37	18.211,10
UBP/GBU Priok	3.353,18	1.774,55	9.420,96	9.619,47	9.812,16
UBP/GBU Saguling	2.638,78	3.361,33	2.248,57	2.641,34	3.057,75
UBP/GBU Kamojang	2.888,51	2.735,63	4.252,36	4.176,18	4.284,12
UBP/GBU Mrica	1.016,17	1.203,12	829,10	1.014,32	3.438,06
UBP/GBU Semarang	2.240,14	2.202,68	3.248,92	3.871,82	1.202,91
UBP/GBU Grati	2.045,07	1.685,25	1.770,33	2.251,74	2.175,14
UBP/GBU Bali	990,60	1.195,98	2.071,97	3.236,06	3.263,19
UBP/GBU Banten 1 Suralaya	-	-	2.458,44	3.775,16	3.250,60
UBP/GBU Banten 2 Labuan	-	-	4.010,51	4.366,84	3.977,18
UBP/GBU Banten 3 Lontar	-	-	6.426,40	6.473,41	6.231,19
UBP/GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	6.987,06	6.709,47	6.749,82
UBP/GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	3.073,49	3.375,97	4.190,23
UBP/GBU Pangkalan Susu	-	-	4.539,71	4.141,66	4.044,98
UBP/GBU Cilegon	-	-	1.173,08	930,52	1.313,55
UBP/GBU Barru	-	-	672,40	667,22	627,84
UBP/GBU Sanggau	-	-	97,34	96,92	104,44
UBP/GBU Sintang	-	-	150,87	152,21	162,39
UBP/GBU Berau	-	-	73,45	85,16	72,13
UBP/GBU Labuhan Angin	-	-	634,26	999,20	638,76
UBP Asam-Asam	-	-	1.859,37	1.704,11	1.591,88
UBP/GBU Teluk Sirih	-	-	1.233,42	1.121,56	1.209,52

Tabel 15. Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025

Table 15. Electricity Production per Generation Unit in 2021-2025

Uraian Description	Produksi-Production (GWh)				2025
	2021	2022	2023	2024*	
UBP/GBU Ombilin	-	-	568,98	1.056,52	1.067,05
UBP/GBU Singkawang	-	-	621,14	576,86	644,34
UBP/GBU Mahakam	-	-	555,80	857,26	902,77
UBP/GBU Keramasan	-	-	1.127,10	990,37	740,42
UBP/GBU Barito	-	-	181,92	207,51	197,51
UBP/GBU Tello	-	-	178,85	84,71	214,14
UBP/GBU Kepulauan Riau	-	-	78,65	85,14	97,17
UBP/GBU Bengkulu	-	-	875,14	832,32	805,41
UBP/GBU Jambi	-	-	531,21	328,37	341,37
UBP/GBU Bukittinggi	-	-	1.232,11	1.360,19	1.060,44
UBP/GBU Papua Maluku	-	-	-	-	868,96
Total	39.230,81	37.510,12	84.205,29	87.210,96	86.548,54

Catatan:

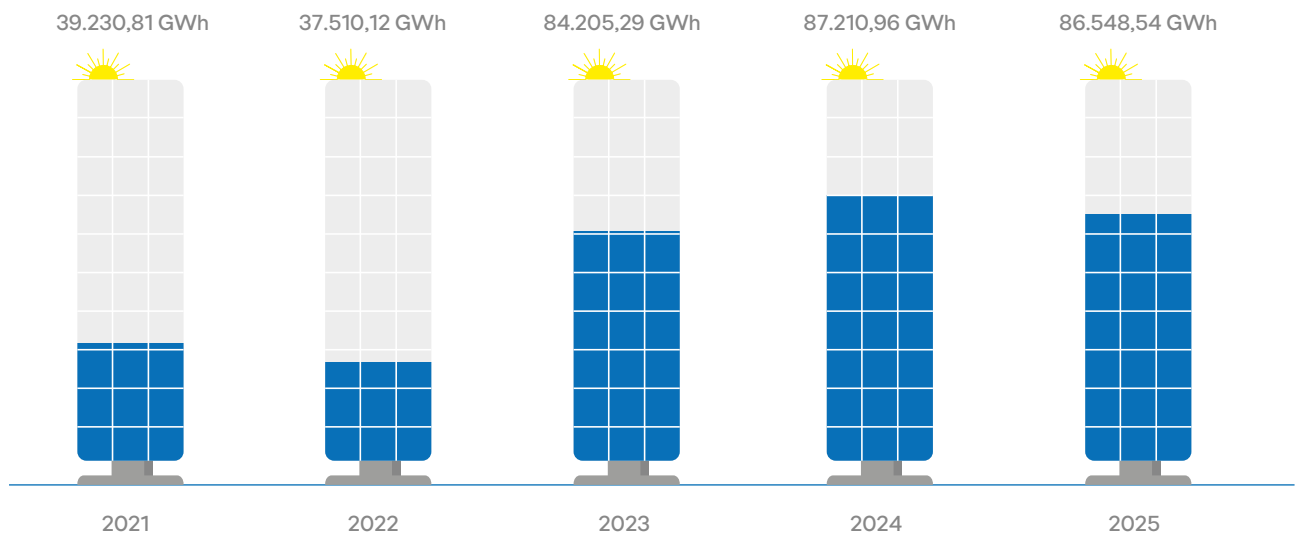
* Disajikan kembali karena pengoperasian PLHS Nusa Penida dan PLTS Muara Nusa Dua

Note:

* Restated due to the operation of SHPP Nusa Penida and SoPP Muara Nusa Dua

Grafik 9. Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025

Graph 9. Electricity Production per Generation Unit in 2021-2025



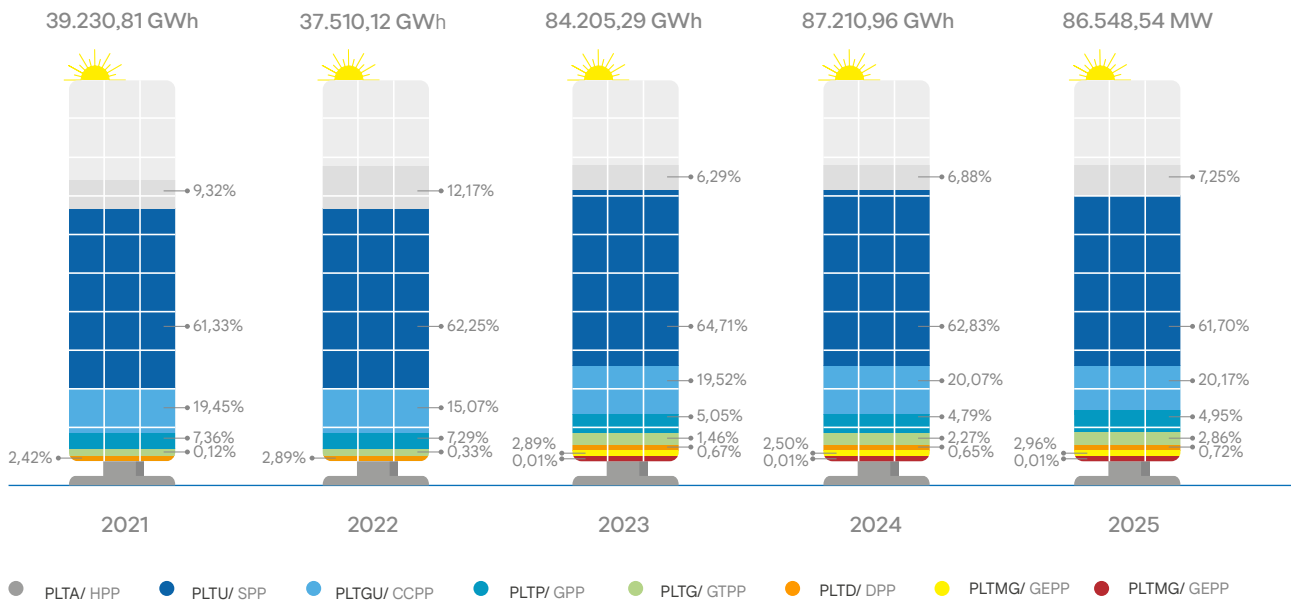
Tabel 16. Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2021 - 2025

Table 16. Electricity Production per Type of Power Plant in 2021- 2025

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Produksi-Production (GWh)				2025
	2021	2022	2023	2024	
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
PLTA/ HPP	3.654,96	4.564,44	5.299,15	5.996,99	6.275,54
PLTU/ SPP	24.058,36	23.351,60	54.487,02	54.798,68	52.859,44
PLTGU/ CCPP	7.628,99	5.651,69	16.435,95	17.499,37	17.460,71
PLTP/GPP	2.888,51	2.735,63	4.252,36	4.176,18	4.284,12
PLTG/ GTPP	48,92	123,45	1.233,53	1.982,68	2.471,78
PLTD/ DPP	951,07	1.083,31	560,05	569,56	627,44
PLTMG/ GEPP	-	-	1.931,80	2.181,85	2.564,04
PLHS/PLTS/ SoPP	-	-	5,43	5,64	5,47
Total	39,230.81	37,510.12	84,205.29	87,210.96	86.548,54

Grafik 10. Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025

Graph 10. Electricity Production per Type of Power Plant in 2021-2025



Penjualan Energi Listrik per Unit

Sale of Electricity per Unit

Tabel 17. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025

Table 17. Electricity Sales per Generation Unit in 2021-2025

Unit Unit	Penjualan-Sales (GWh)				
	2021	2022	2023	2024	2025
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/GBU Suralaya	22.752,99	22.067,66	19.827,47	18.217,54	17.015,65
UBP/GBU Priok	3.299,64	1.740,68	9.098,81	9.300,47	9.509,57
UBP/GBU Saguling	2.633,31	3.355,20	2.243,58	2.636,17	3.051,86
UBP/GBU Kamojang	2.743,96	2.592,15	4.021,39	3.950,05	4.059,68
UBP/GBU Semarang	1.003,49	1.188,24	818,35	1.000,93	3.362,90
UBP/GBU Mrica	2.176,59	2.143,89	3.188,45	3.833,68	1.187,18
UBP/GBU Grati	2.007,00	1.670,99	1.736,32	2.208,03	2.123,09
UBP/GBU Bali	973,12	1.176,53	2.041,43	3.203,67	3.227,33
UBP/GBU Banten 1 Suralaya	-	-	2.284,26	3.539,58	3.037,07
UBP/GBU Banten 2 Labuan	-	-	3.763,64	4.103,78	3.716,22
UBP/GBU Banten 3 Lontar	-	-	6.019,82	6.074,56	5.824,96
UBP/GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	6.603,83	6.304,67	6.310,49
UBP/GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	2.904,72	3.192,22	3.973,44
UBP/GBU Pangkalan Susu	-	-	4.111,65	3.722,71	3.629,74
UBP/GBU Cilegon	-	-	1.127,02	888,33	1.249,52
UBP/GBU Barru	-	-	590,25	589,43	551,19



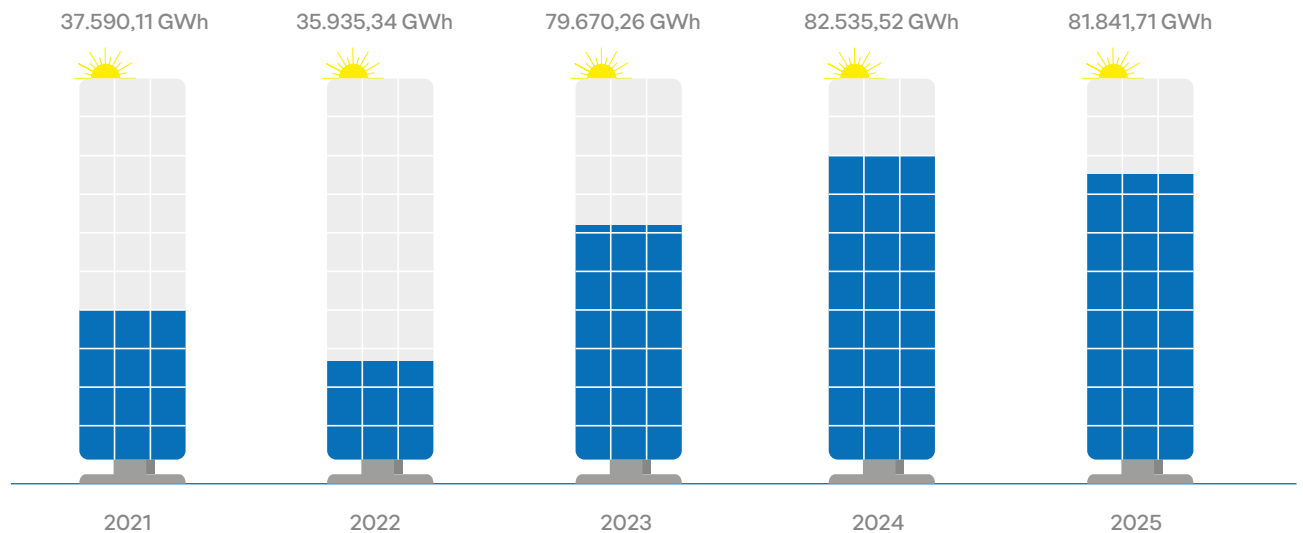
Tabel 17. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025

Table 17. Electricity Sales per Generation Unit in 2021-2025

Unit Unit	Penjualan-Sales (GWh)				2025
	2021	2022	2023	2024	
UBP/GBU Sanggau	-	-	85,28	86,08	93,71
UBP/GBU Sintang	-	-	130,92	131,81	143,55
UBP/GBU Berau	-	-	59,58	70,97	59,49
UBP/GBU Labuhan Angin	-	-	535,43	857,19	544,33
UBP/GBU Asam-Asam	-	-	1.674,30	1.528,90	1.429,12
UBP/GBU Teluk Sirih	-	-	1.078,23	975,58	1.060,51
UBP/GBU Ombilin	-	-	513,53	962,35	975,29
UBP/GBU Singkawang	-	-	548,42	510,70	572,60
UBP/GBU Mahakam	-	-	544,85	839,80	883,14
UBP/GBU Keramasan	-	-	1.095,80	958,89	715,31
UBP/GBU Barito	-	-	176,36	201,66	193,31
UBP/GBU Tello	-	-	172	81,10	209,48
UBP/GBU Kepulauan Riau	-	-	68,35	74,37	85,74
UBP/GBU Bengkulu	-	-	861,12	818,19	791,11
UBP/GBU Jambi	-	-	520,52	321,42	334,39
UBP/GBU Bukittinggi	-	-	1.224,58	1.350,70	1.052,19
UBP/GBU Papua Maluku	-	-	-	-	868,55
Total	37.590,11	35.935,34	79.670,26	82.535,52	81.841,71

Grafik 11. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025

Graph 11. Electricity Sales per Generation Unit in 2021-2025



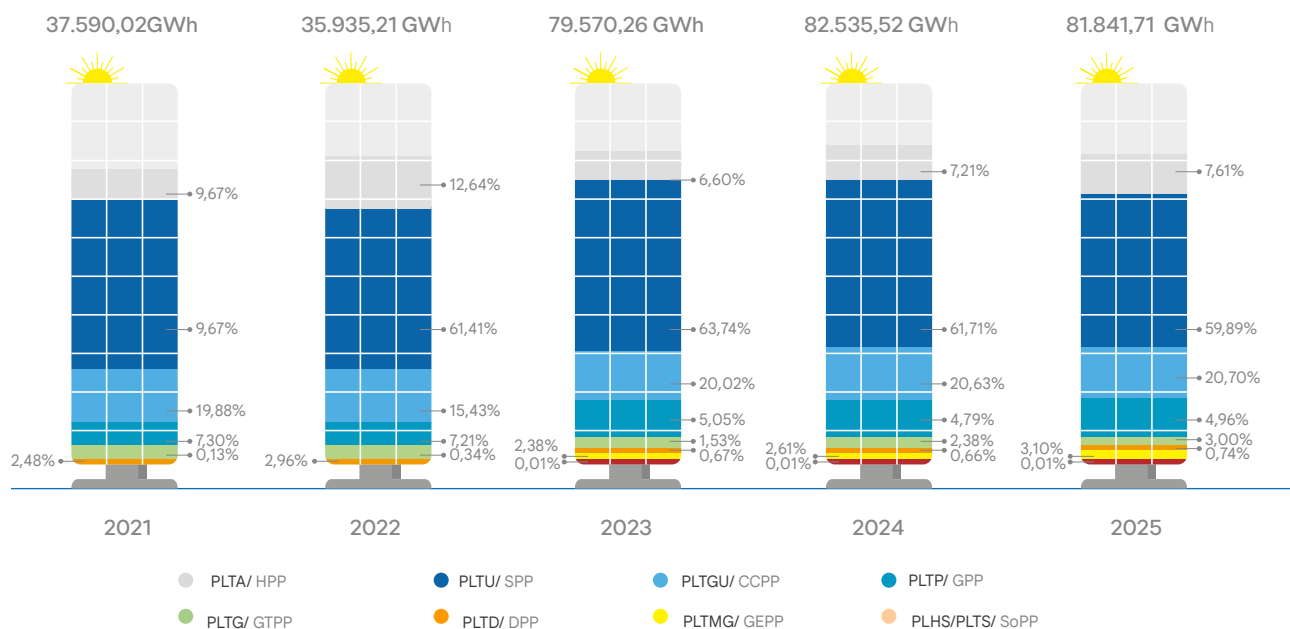
Tabel 18. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025

Table 18. Electricity Sales per Type of Power Plant in 2021-2025

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Produksi-Production (GWh)				2025
	2021	2022	2023	2024	
PLTA/ HPP	3.636,80	4.543,44	5.259,99	5.952,19	6.229,18
PLTU/ SPP	22.752,99	22.067,66	50.780,10	50.932,89	49.012,27
PLTGU/ CCPP	7.474,10	5.545,03	15.949,72	17.030,03	16.943,08
PLTP/GPP	2.743,96	2.592,15	4.021,39	3.950,05	4.059,68
PLTG/ GTPP	48,53	122,58	1.216,51	1.961,87	2.453,04
PLTD/ DPP	933,63	1.064,34	537,33	548,11	603,47
PLTMG/ GEPP	-	-	1.899,79	2.154,75	2.535,52
PLHS/PLTS/ SoPP	-	-	5,42	5,63	5,47
Total	37.590,02	35.935,21	79.670,26	82.535,52	81.841,71

Grafik 12. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025

Graph 12. Electricity Sales per Type of Power Plant in 2021-2025



Pemakaian Sendiri Energi Listrik

Electricity Self Consumption

Tabel 19. Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025

Table 19. Self Consumption per Generation Unit in 2021-2025

Unit	2021		2022		2023		2024		2025	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)										
UBP/ GBU Suralaya	1.305,37	5,43	1.283,94	5,50	1.194,89	5,68	1.203,83	6,20	1.195,45	6,56
UBP/ GBU Priok	53,54	1,60	33,87	1,91	322,16	3,42	319,00	3,32	302,58	3,08
UBP/ GBU Saguling	5,48	0,21	6,13	0,18	4,99	0,22	5,17	0,20	5,90	0,19
UBP/ GBU Kamojang	144,54	5,00	143,48	5,24	230,98	5,43	226,13	5,41	224,44	5,24
UBP/ GBU Semarang	63,55	2,84	58,79	2,67	60,48	1,86	38,13	0,98	75,16	2,19


Tabel 19. Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2021-2025

Table 19. Self Consumption per Generation Unit in 2021-2025

Unit	2021		2022		2023		2024		2025	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)
UBP/ GBU Mrica	12,68	1,25	14,87	1,24	10,75	1,30	13,39	1,32	15,74	1,31
UBP/ GBU Grati	38,06	1,86	14,26	0,85	34,01	1,92	43,71	1,94	52,05	2,39
UBP/ GBU Bali	17,47	1,76	19,45	1,63	30,54	1,47	32,39	1,00	35,86	1,10
UBP/ GBU Banten 1 Suralaya	-	-	-	-	174,18	7,08	235,58	6,24	213,52	6,57
UBP/ GBU Banten 2 Labuan	-	-	-	-	246,87	6,16	263,06	6,02	260,96	6,56
UBP/ GBU Banten 3 Lontar	-	-	-	-	406,57	6,33	398,85	6,16	406,23	6,52
UBP/ GBU Jawa Barat 2 Pelabuhan Ratu	-	-	-	-	383,23	5,48	404,80	6,03	439,33	6,51
UBP/ GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	-	-	168,77	5,49	183,75	5,44	216,79	5,17
UBP/ GBU Pangkalan Susu	-	-	-	-	428,05	9,43	418,94	10,12	415,24	10,27
UBP/ GBU Cilegon	-	-	-	-	46,05	3,93	42,20	4,53	64,03	4,87
UBP/ GBU Barru	-	-	-	-	82,15	12,22	77,80	11,66	76,65	12,21
UBP/ GBU Sanggau	-	-	-	-	12,06	12,39	10,84	11,19	10,73	10,27
UBP/ GBU Sintang	-	-	-	-	19,94	13,22	20,40	13,40	18,84	11,60
UBP/ GBU Berau	-	-	-	-	13,88	18,89	14,19	16,67	12,63	17,51
UBP/ GBU Labuhan Angin	-	-	-	-	98,83	15,58	142,01	14,21	94,43	14,78
UBP/ GBU Asam-Asam	-	-	-	-	185,08	9,95	175,21	10,28	162,76	10,22
UBP/ GBU Teluk Sirih	-	-	-	-	155,20	12,58	145,98	13,02	149,01	12,32
UBP/ GBU Ombilin	-	-	-	-	55,45	9,75	94,17	8,91	91,76	8,60
UBP/ GBU Singkawang	-	-	-	-	72,72	11,71	66,16	11,47	71,74	11,13
UBP/ GBU Mahakam	-	-	-	-	10,95	1,97	17,46	2,04	19,63	2,17
UBP/ GBU Keramasan	-	-	-	-	31,29	2,78	31,48	3,18	25,11	3,39
UBP/ GBU Barito	-	-	-	-	5,56	3,05	5,85	2,82	4,21	2,13
UBP/ GBU Tello	-	-	-	-	6,86	3,83	3,62	4,27	4,66	2,18
UBP/ GBU Kepulauan Riau	-	-	-	-	10,30	13,10	10,77	12,65	11,44	11,77
UBP/ GBU Bengkulu	-	-	-	-	14,02	1,60	14,13	1,70	14,30	1,78
UBP/ GBU Jambi	-	-	-	-	10,69	2,01	6,95	2,12	6,98	2,05
UBP/ GBU Bukittinggi	-	-	-	-	7,53	0,61	9,49	0,70	8,25	0,78
UBP/ GBU Papua Maluku	-	-	-	-	7,53	0,61	9,49	0,70	0,41	0,05
TOTAL	1.640,70	4,18	1.574,79	4,20	4.535,02	5,39	4.675,44	5,36	4.706,42	5,44

Tabel 20. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2021-2025

Table 20. Self Consumption per Type of Power Plant in 2021-2025

Jenis Pembangkit Power Plant Type	2021		2022		2023		2024		2025	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)
PLTA/ HPP	18,16	0,50	21,00	0,46	39,16	0,74	44,80	0,75	46,36	0,74
PLTU/ SPP	1.305,37	5,43	1.283,94	5,50	3.706,91	6,80	3.865,79	7,05	3.847,17	7,28
PLTGU/ CCPP	154,89	2,03	106,66	1,89	486,23	2,96	469,35	2,68	517,63	2,96
PLTP/ GPP	144,54	5,00	143,48	5,24	230,98	5,43	226,13	5,41	224,44	5,24
PLTG/ GTPP	0,39	0,79	0,87	0,70	17,01	1,38	20,81	1,05	18,74	0,76
PLTD/ DPP	17,45	1,83	18,96	1,75	22,72	4,06	21,45	3,77	23,97	3,82
PLTMG/ GEPP	11,62	2,47	6,92	1,07	32,01	1,66	27,10	1,24	28,52	1,11
PLHS/PLTS/ SoPP	-	-	-	-	-	-	0,01	0,18	-	-

Pemakaian Bahan Bakar

Fuel Consumption





Pengambilan data termografi di PLTS Selayar, UBP Tello, Sulawesi Selatan

Thermographic data collection at the Selayar SoPP, UBP Tello, South Sulawesi

Pemakaian Bahan Bakar

Fuel Consumption

Pemakaian Bahan Bakar per Unit

Fuel Consumption per Unit

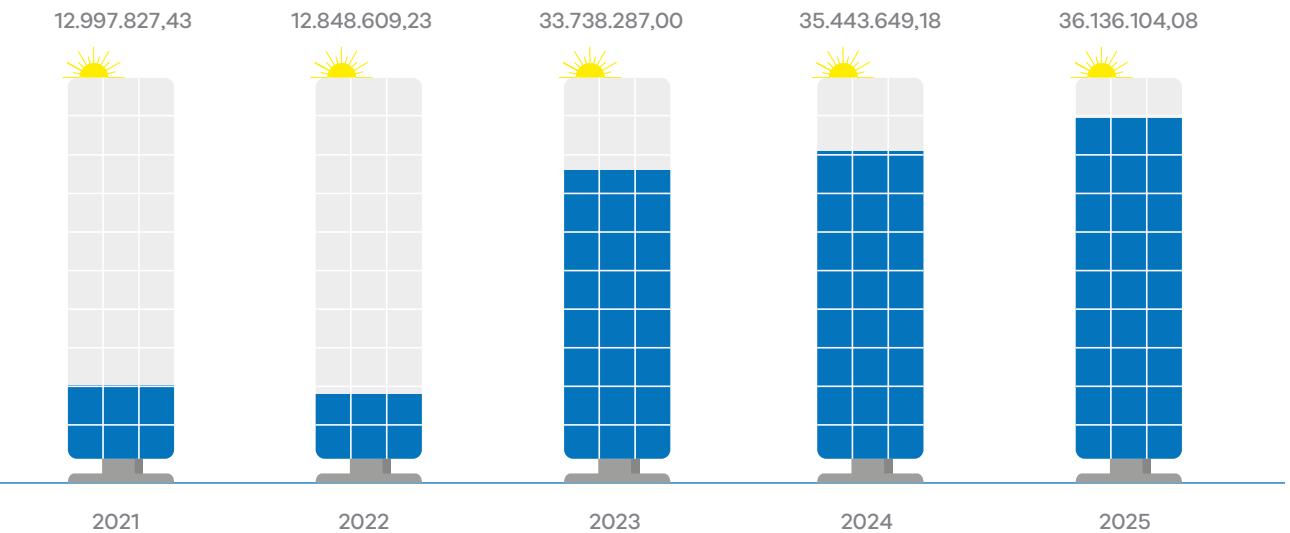
Tabel 21. Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2021-2025
Table 21. Fuel Consumption in 2021-2025

Keterangan	Description	2021	2022	2023	2024*	2025
Batu bara (Ton)	Coal (Ton)	12.997.827,43	12.848.609,23	33.738.287,00	35.162.941,00	36.136.104,08
Pertumbuhan Pemakaian Batu bara (%)	Coal Consumption Growth (%)	9,15	(1,15)	162,58	4,22	2,77
HSD (Kiloliter)	HSD (Kiloliter)	120.896,28	56.922,00	306.004,00	498.600,00	783.333,85
Pertumbuhan Pemakaian HSD (%)	HSD Consumption Growth (%)	337,66	(52,92)	437,58	62,94	57,11
MFO (Kiloliter)	MFO (Kiloliter)	15.863,93	25.049,46	41.969,00	48.869,00	53.677,62
Pertumbuhan Pemakaian MFO (%)	MFO Consumption Growth (%)	11,90	57,90	67,54	16,44	9,84
BioFame (Kiloliter)	BioFame (Kiloliter)	2.300,22	2.666,47	69.678,00	63.669,00	100.658,00
Pertumbuhan Pemakaian BioFame (%)	BioFame Consumption Growth (%)	23,73	15,92	2.513,12	(8,62)	58,10
Biomassa (ton)	Biomass (ton)	70.023,33	132.941,42	469.429,00	757.358,00	1.074.778,00
Pertumbuhan Pemakaian Biomassa (%)	Biomass Consumption Growth (%)	-	89,85	253,11	61,34	41,91
Gas (mmbtu)	Gas (mmbtu)	73.140,00	59.941,00	159.283,00	166.183,00	167.436,40
Pertumbuhan Pemakaian Gas (%)	Gas Consumption Growth (%)	46,17	(18,05)	165,73	4,33	0,75

Keterangan:
* Data disajikan kembali sesuai dengan pencatatan data operasional

Notes:
* The data has been restated in accordance with operational data records.

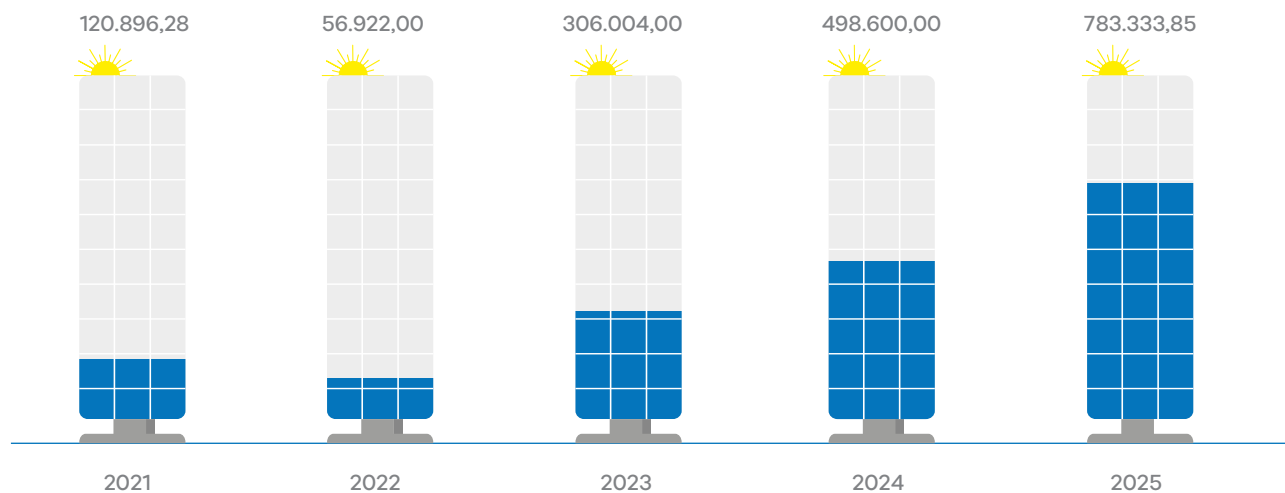
Grafik 13. Pemakaian Batubara Tahun 2021-2025 (ton)
Graph 13. Coal Consumption in 2021-2025 (ton)





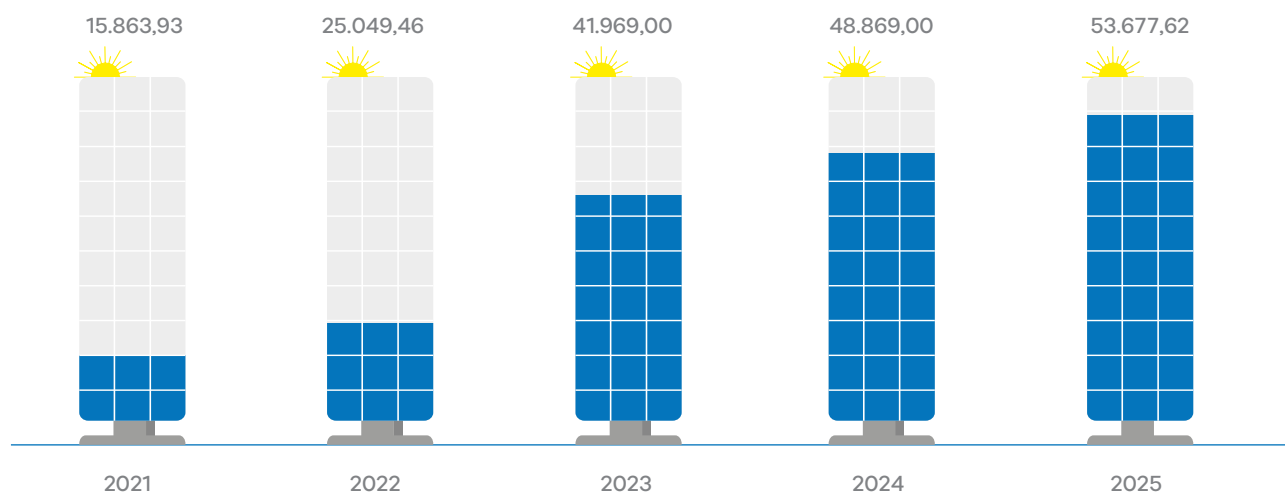
Grafik 14. Pemakaian HSD Tahun 2021-2025 (kiloliter)

Graph 14. HSD Consumption in 2021-2025 (kilolitre)



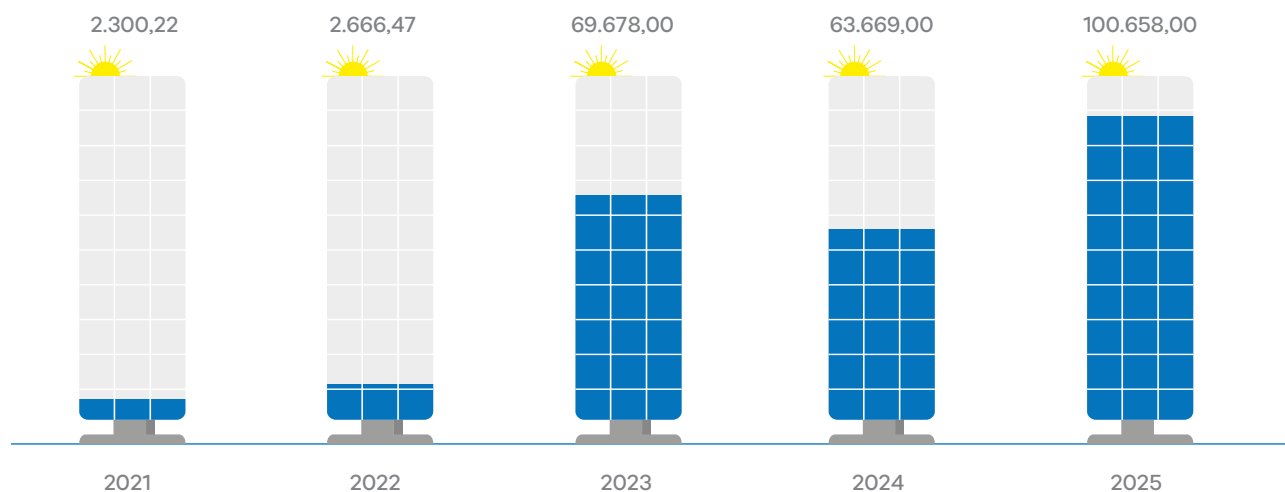
Grafik 15. Pemakaian MFO Tahun 2021-2025 (kiloliter)

Graph 15. MFO Consumption in 2021-2025 (kilolitre)



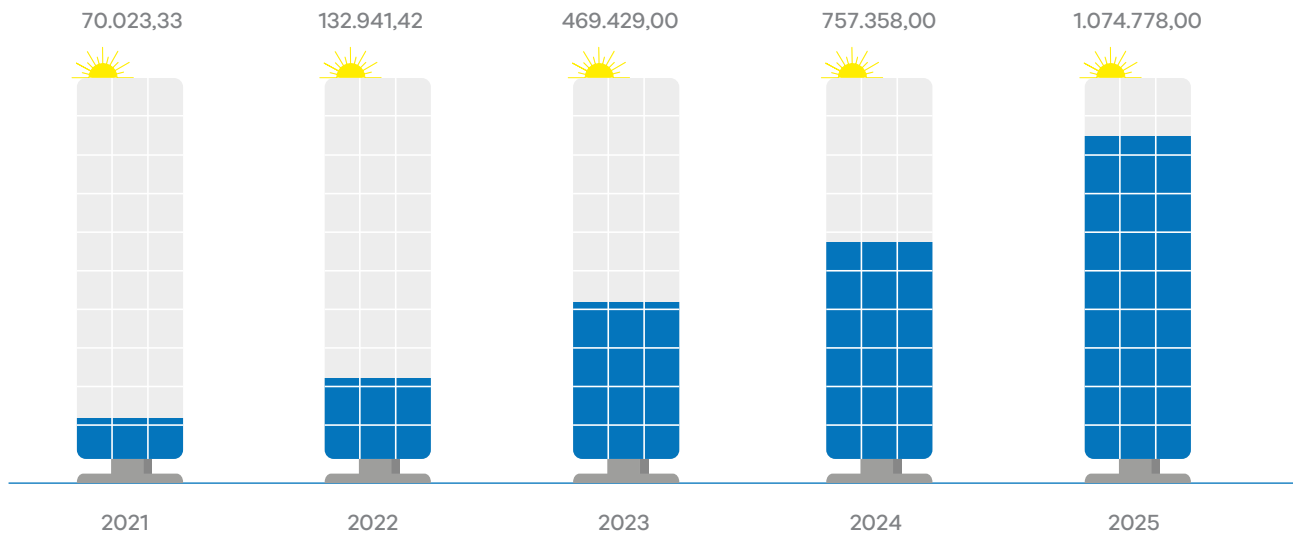
Grafik 16. Pemakaian Biofame Tahun 2021-2025 (kiloliter)

Graph 16. Biofame Consumption in 2021-2025 (kilolitre)



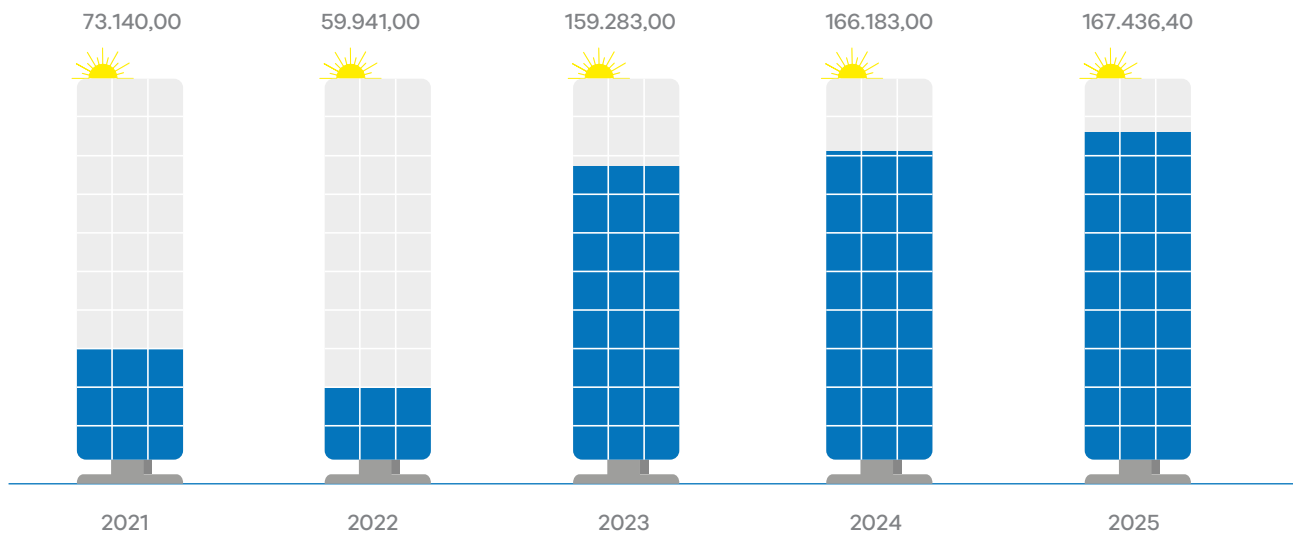
Grafik 17. Pemakaian Biomassa Tahun 2021-2025 (ton)

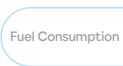
Graph 17. Biomass Consumption in 2021-2025 (ton)



Grafik 18. Pemakaian Gas Tahun 2021-2025 (mmbtu)

Graph 18. Gas Consumption in 2021-2025 (mmbtu)





PLTS Selayar, UBP Tello, Sulawesi Selatan
Selayar SoPP, UBP Tello, South Sulawesi

Kinerja Operasional

Operational Performance





PLTS Selayar, UBP Tello, Sulawesi Selatan
Selayar SoPP, UBP Tello, South Sulawesi

Kinerja Operasional

Operational Performance

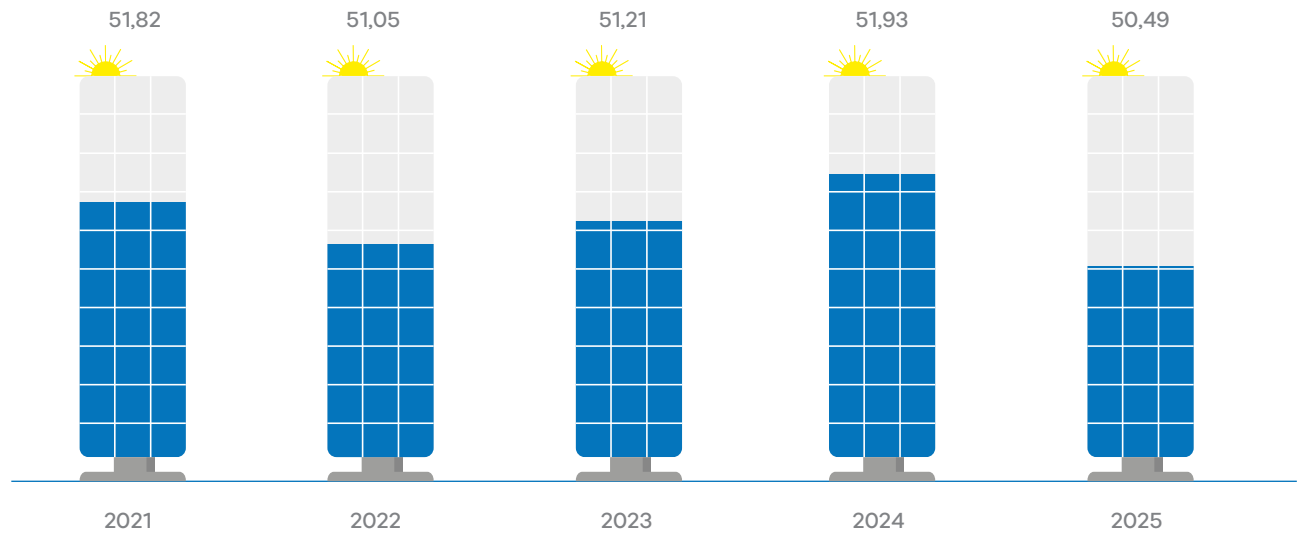
Tabel 22. Kinerja Capacity Factor (CF) Tahun 2021-2025

Table 22. Performance of Capacity Factor in 2021-2025

Unit Pembangkit Generation Unit	CF (%)				2025
	2021	2022	2023	2024	
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/ GBU Suralaya	80,87	78,44	70,48	64,58	60,48
UBP/ GBU Priok	31,46	16,60	37,40	38,12	39,09
UBP/ GBU Saguling	37,87	48,25	32,27	37,73	43,89
UBP/ GBU Kamojang	87,84	82,98	89,06	86,44	86,57
UBP/ GBU Semarang	26,90	26,50	39,41	33,00	22,62
UBP/ GBU Mrica	36,23	41,75	28,81	35,15	41,01
UBP/ GBU Grati	24,87	29,76	18,70	23,71	22,86
UBP/ GBU Bali	19,75	22,85	26,10	36,35	47,15
UBP/ GBU Banten 1 Suralaya	-	-	48,29	74,62	64,20
UBP/ GBU Banten 2 Labuan	-	-	76,72	83,43	75,75
UBP/ GBU Banten 3 Lontar	-	-	81,81	72,68	79,16
UBP/ GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	77,80	74,07	74,34
UBP/ GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	53,92	59,09	73,75
UBP/ GBU Pangkalan Susu	-	-	65,19	58,86	57,55
UBP/ GBU Cilegon	-	-	19,49	15,32	21,61
UBP/ GBU Barru	-	-	67,69	78,64	69,32
UBP/ GBU Sanggau	-	-	77,27	77,78	84,90
UBP/ GBU Sintang	-	-	83,03	83,36	91,04
UBP/ GBU Berau	-	-	48,58	57,71	48,51
UBP/ GBU Labuhan Angin	-	-	43,66	69,70	44,38
UBP/ GBU Asam-Asam	-	-	88,49	77,13	75,53
UBP/ GBU Teluk Sirih	-	-	64,27	58,00	68,93
UBP/ GBU Ombilin	-	-	29,83	55,75	61,51
UBP/ GBU Singkawang	-	-	78,26	72,67	81,71
UBP/ GBU Mahakam	-	-	19,99	32,12	29,80
UBP/ GBU Keramasan	-	-	53,23	46,45	34,75
UBP/ GBU Barito	-	-	16,93	19,93	20,49
UBP/ GBU Tello	-	-	20,30	9,55	15,19
UBP/ GBU Kepulauan Riau	-	-	32,26	34,02	83,47
UBP/ GBU Bengkulu	-	-	42,45	40,21	38,99
UBP/ GBU Jambi	-	-	42,54	26,23	27,36
UBP/ GBU Bukittinggi	-	-	55,29	60,82	47,51
UBP/ GBU Papua Maluku	-	-	-	-	57,50
UBP/ GBU Jeranjang	-	-	85,13	78,62	81,48
UBP/ GBU Holtekamp	-	-	29,21	27,62	35,92
Total	51,82	51,05	51,21	51,39	50,49

Grafik 19. Kinerja Capacity Factor (CF) Tahun 2021-2025 (%)

Graph 19. Performance of Capacity Factor in 2021-2025 (%)



Tabel 23. Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2021-2025 (%)

Table 23. Performance Equivalent Availability Factor in 2021-2025 (%)

Unit Pembangkit Generation Unit	EAF (%)				
	2021	2022	2023	2024	2025
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/ GBU Suralaya	89,49	88,80	83,97	82,15	88,60
UBP/ GBU Priok	92,15	98,64	95,52	93,28	92,57
UBP/ GBU Saguling	96,38	93,02	92,75	91,87	92,02
UBP/ GBU Kamojang	97,06	97,06	97,76	95,78	94,72
UBP/ GBU Semarang	93,12	94,62	94,57	95,82	90,46
UBP/ GBU Mrica	97,42	86,77	90,9	94,26	95,07
UBP/ GBU Grati	98,27	93,31	97,19	97,97	98,73
UBP/ GBU Bali	98,06	95,54	95,01	91,78	94,88
UBP/ GBU Banten 1 Suralaya	-	-	75,7	93,83	82,09
UBP/ GBU Banten 2 Labuan	-	-	86,63	96,08	88,14
UBP/ GBU Banten 3 Lontar	-	-	93,94	90,88	94,33
UBP/ GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	91,88	90,80	96,64
UBP/ GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	81,24	86,39	92,56
UBP/ GBU Pangkalan Susu	-	-	76,62	75,11	71,71
UBP/ GBU Cilegon	-	-	94,02	96,54	95,94
UBP/ GBU Barru	-	-	82,48	84,56	76,69
UBP/ GBU Sanggau	-	-	84,36	79,73	86,83
UBP/ GBU Sintang	-	-	87,34	86,34	89,29
UBP/ GBU Berau	-	-	88,37	86,60	80,38
UBP/ GBU Labuhan Angin	-	-	51,93	76,33	46,95
UBP/ GBU Asam-Asam	-	-	90,6	86,69	83,26
UBP/ GBU Teluk Sirih	-	-	75,77	74,51	76,29
UBP/ GBU Ombilin	-	-	82,45	87,97	87,88

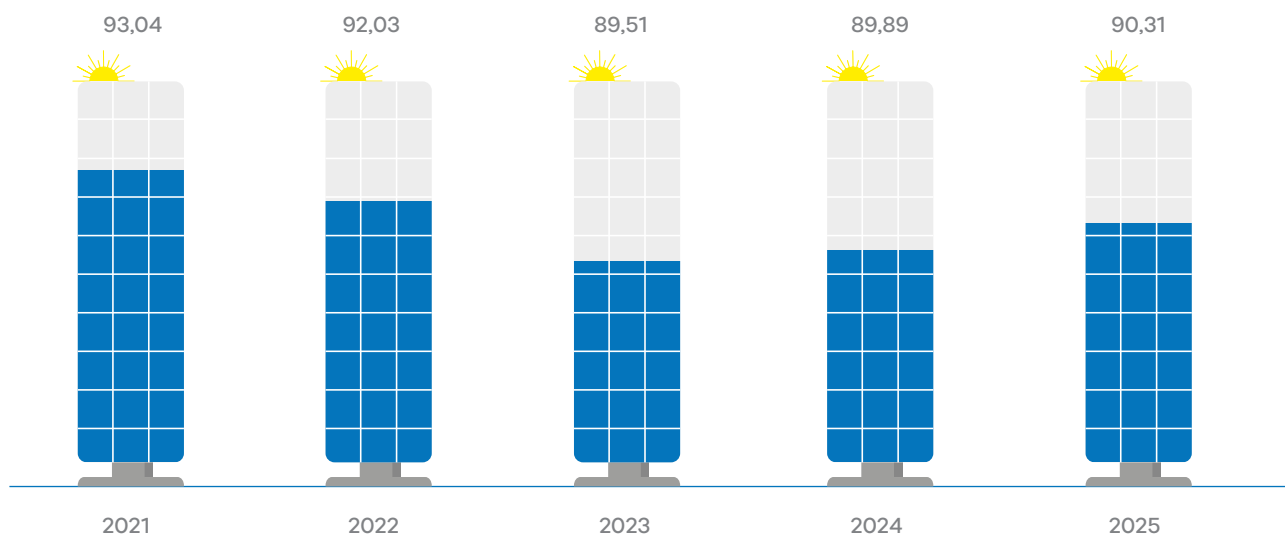
Tabel 23. Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2021-2025 (%)

Table 23. Performance Equivalent Availability Factor in 2021-2025 (%)

Unit Pembangkit Generation Unit	EAF (%)				2025
	2021	2022	2023	2024	
UBP/ GBU Singkawang	-	-	84,83	73,31	84,43
UBP/ GBU Mahakam	-	-	95,48	91,06	92,92
UBP/ GBU Keramasan	-	-	87,63	84,13	75,79
UBP/ GBU Barito	-	-	96,51	95,10	93,63
UBP/ GBU Tello	-	-	84,01	94,35	83,45
UBP/ GBU Kepulauan Riau	-	-	77,29	85,61	85,85
UBP/ GBU Bengkulu	-	-	93,76	91,14	93,65
UBP/ GBU Jambi	-	-	83,06	95,04	91,02
UBP/ GBU Bukittinggi	-	-	96,38	86,25	97,28
UBP/ GBU Papua Maluku	-	-	-	-	96,40
UBP/ GBU Jeranjang	-	-	86,83	79,89	86,82
UBP/ GBU Holtekamp	-	-	55,59	45,12	60,56
Total	93,04	92,03	89,51	89,89	90,31

Grafik 20. Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2021-2025 (%)

Graph 20. Performance Equivalent Availability Factor in 2021-2025 (%)




Tabel 24. Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2021-2025

Table 24. Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2021-2025

Unit Pembangkit Generation Unit	EFOR (%)				
	2021	2022	2023	2024	2025
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power’s Generation Business Unit (GBU)					
UBP/ GBU Suralaya	1,74	2,01	4,93	4,17	0,48
UBP/ GBU Priok	1,67	0,17	0,25	0,26	0,34
UBP/ GBU Saguling	0,05	0,09	0,14	0,03	0,46
UBP/ GBU Kamojang	1,94	0,48	0,22	0,32	0,64
UBP/ GBU Semarang	0,92	1,03	1,91	0,59	1,06
UBP/ GBU Mrica	0,05	0,26	1,02	0,11	0,12
UBP/ GBU Grati	0,28	0,20	0,05	0,12	1,21
UBP/ GBU Bali	0,33	1,10	6,77	4,41	1,71
UBP/ GBU Banten 1 Suralaya	-	-	7,25	2,81	2,32
UBP/ GBU Banten 2 Labuan	-	-	0,89	2,25	0,22
UBP/ GBU Banten 3 Lontar	-	-	0,88	0,27	0,04
UBP/ GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	1,58	0,51	0,79
UBP/ GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	0,88	1,49	0,80
UBP/ GBU Pangkalan Susu	-	-	13,87	19,41	22,28
UBP/ GBU Cilegon	-	-	0,07	0,07	0,05
UBP/ GBU Barro	-	-	9,94	2,41	14,05
UBP/ GBU Sanggau	-	-	5,93	5,37	3,26
UBP/ GBU Sintang	-	-	1,77	3,91	3,75
UBP/ GBU Berau	-	-	3,84	1,04	1,23
UBP/ GBU Labuhan Angin	-	-	43,1	10,82	16,08
UBP/ GBU Asam-Asam	-	-	2,89	4,39	2,33
UBP/ GBU Teluk Sirih	-	-	12,73	11,65	6,02
UBP/ GBU Ombilin	-	-	21,53	11,23	7,38
UBP/ GBU Singkawang	-	-	3,66	1,57	4,70
UBP/ GBU Mahakam	-	-	2,8	1,41	1,83
UBP/ GBU Keramasan	-	-	13,29	16	7,04
UBP/ GBU Barito	-	-	3,74	1,34	2,93
UBP/ GBU Tello	-	-	9,38	10	22,86
UBP/ GBU Kepulauan Riau	-	-	3,17	0,3	0,23
UBP/ GBU Bengkulu	-	-	0,37	0,57	1,29
UBP/ GBU Jambi	-	-	16,31	0,18	0,82
UBP/ GBU Bukittinggi	-	-	0,12	2,48	0,16
UBP/ GBU Papua Maluku	-	-	-	-	0,13
UBP/ GBU Jeranjang	-	-	4,31	6,32	3,43
UBP/ GBU Holtekamp	-	-	5,05	3,72	4,04
Total	1,31	1,30	3,65	2,93	2,20

Grafik 21. Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2021-2025 (%)

Graph 21. Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2021-2025 (%)

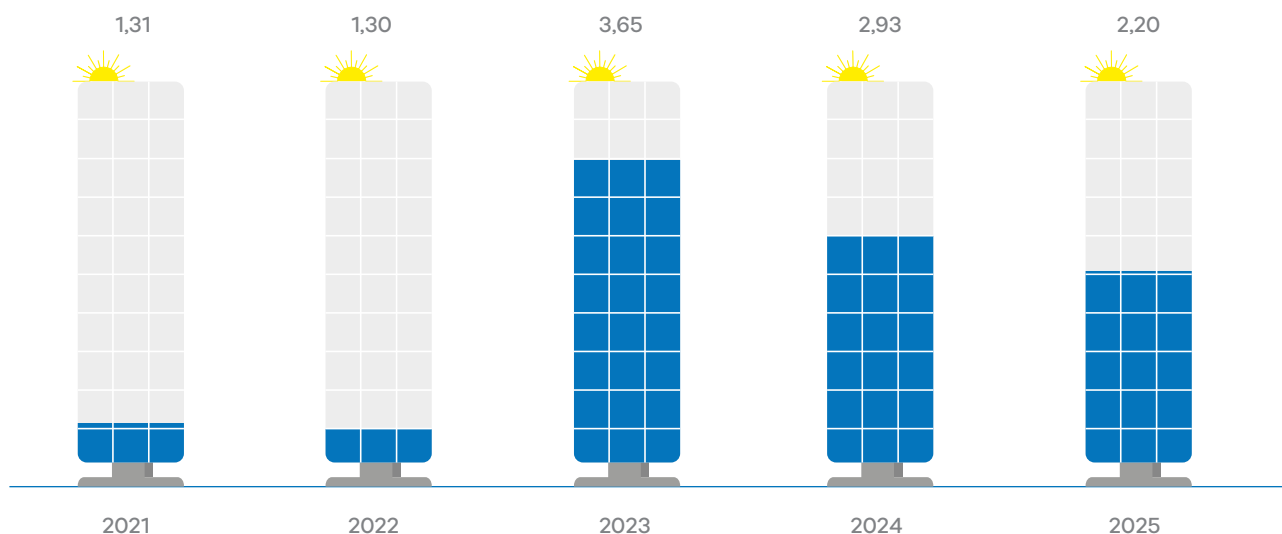

Tabel 25. Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2021-2025

Table 25. Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2021-2025

Unit Pembangkit Generation Unit	NPHR (kcal/kWh)				
	2021	2022	2023	2024	2025
Unit Bisnis Pembangkit PLN Indonesia Power PLN Indonesia Power's Generation Business Unit (GBU)					
UBP/ GBU Suralaya	2.651,82	2.779,82	2.857,41	3.086,03	3.171,59
UBP/ GBU Priok	2.256,96	2.294,35	1.879,57	1.843,11	1.891,14
UBP/ GBU Saguling	-	-	-	-	-
UBP/ GBU Kamojang	-	-	-	-	-
UBP/ GBU Mrica	2.463,66	2.483,96	2.360,02	2.160,25	2.267,32
UBP/ GBU Semarang	-	-	-	-	-
UBP/ GBU Grati	2.269,60	2.183,42	2.227,93	2.149,07	2.154,66
UBP/ GBU Bali	2.354,92	2.440,76	2.726,07	2.837,79	2.946,40
UBP/ GBU Banten 1 Suralaya	-	-	3.257,69	3.126,72	3.236,60
UBP/ GBU Banten 2 Labuan	-	-	2.806,12	2.826,37	3.152,87
UBP/ GBU Banten 3 Lontar	-	-	2.938,83	2.924,71	3.158,35
UBP/ GBU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu	-	-	2.888,10	3.080,71	3.464,46
UBP/ GBU Jawa Tengah 2 Adipala	-	-	2.564,38	2.659,66	2.781,17
UBP/ GBU Pangkalan Susu	-	-	3.212,41	3.511,22	3.888,92
UBP/ GBU Cilegon	-	-	2.213,65	2.418,50	2.333,01
UBP/ GBU Barru	-	-	3.589,53	3.468,22	3.659,27
UBP/ GBU Sanggau	-	-	5.847,54	5.980,59	5.715,88
UBP/ GBU Sintang	-	-	6.037,79	5.969,78	5.936,99
UBP/ GBU Berau	-	-	6.105,69	6.489,05	6.939,77
UBP/ GBU Labuhan Angin	-	-	4.339,99	4.256,01	4.249,53
UBP/ GBU Asam-Asam	-	-	3.571,08	3.434,47	3.115,73
UBP/ GBU Teluk Sirih	-	-	3.641,35	3.767,39	3.900,21
UBP/ GBU Ombilin	-	-	4.175,82	3.708,33	3.842,37
UBP/ GBU Singkawang	-	-	3.838,18	3.923,08	4.030,04

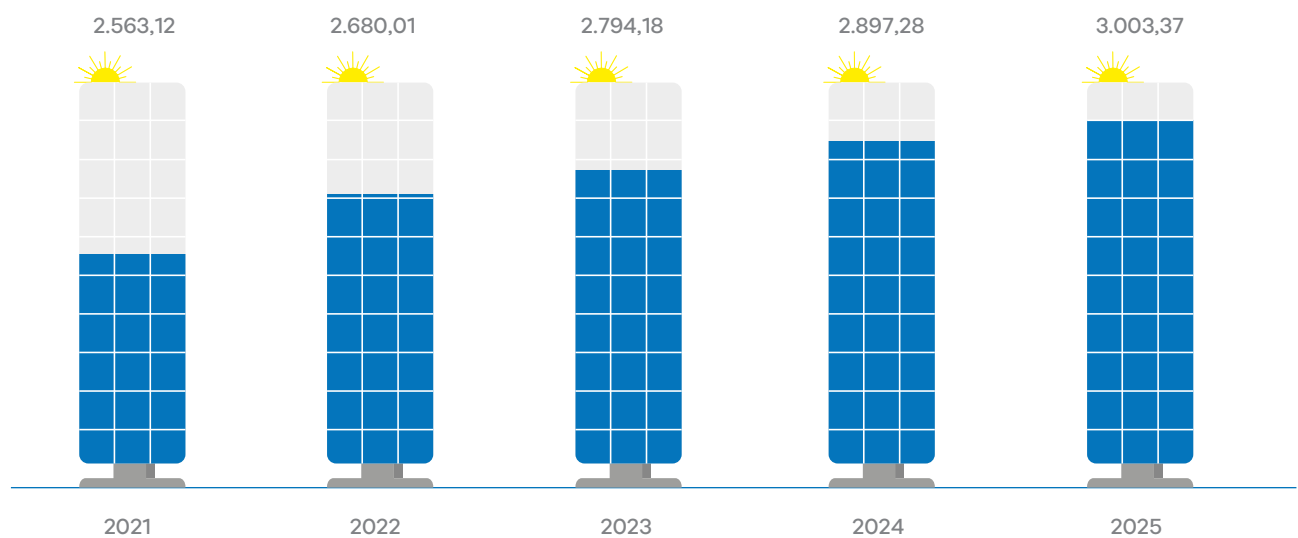
Tabel 25. Kinerja Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2021-2025

Table 25. Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2021-2025

Unit Pembangkit Generation Unit	NPHR (kcal/kWh)				2025
	2021	2022	2023	2024	
UBP/ GBU Mahakam	-	-	3.239,01	3.222,08	3.105,53
UBP/ GBU Keramasan	-	-	2.400,48	2.563,51	2.599,82
UBP/ GBU Barito	-	-	2.522,40	2.588,12	2.543,48
UBP/ GBU Tello	-	-	2.632,59	2.689,46	2.648,42
UBP/ GBU Kepulauan Riau	-	-	5.332,43	6.323,78	6.070,38
UBP/ GBU Bengkulu	-	-	-	-	-
UBP/ GBU Jambi	-	-	2.461,73	2.444,01	2.433,21
UBP/ GBU Bukittinggi	-	-	-	-	-
UBP/ GBU Papua Maluku	-	-	-	-	2.170,34
UBP/ GBU Jeranjang	-	-	4.528,83	4.625,04	5.014,24
UBP/ GBU Holtekamp	-	-	6.680,54	7.385,66	8.132,61
Total	2.563,12	2.680,01	2.794,18	2.897,28	3.003,37

Grafik 22. Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2021-2025 (kcal/kWh)

Graph 22. Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2019-20212 (kcal/kWh)



Keuangan

Finance





Penggantian panel surya di PLTS Selayar, UBP Tello, Sulawesi Selatan
Solar panel replacement at the Selayar SoPP, UBP Tello, South Sulawesi

Kinerja Keuangan

Finance Performance

Tabel 26. Posisi Keuangan Tahun 2021-2025 (dalam jutaan Rupiah)

Table 26. Financial Position Statement in 2021–2025 (in millions of Rupiah)

Uraian	Description	2021	2022*	2023	2024	2025
Aset	Assets					
Aset Lancar	Current Assets	34.232.232	38.748.404	62.191.430	81.056.348	86.574.037
Kas Dan Setara Kas	Cash and Cash Equivalent	2.766.128	3.682.111	3.535.896	4.569.811	3.661.375
Piutang Usaha	Trade Receivables	27.340.014	27.868.459	52.221.587	69.515.156	74.127.016
Piutang Lain-Lain	Other Receivables	28.861	669.231	384.208	929.023	1.316.936
Persediaan	Inventories	1.385.768	4.975.336	5.283.975	5.151.067	6.378.534
Pajak Dibayar Dimuka	Prepaid Taxes	566.327	396.009	246.043	329.477	671.593
Biaya Dibayar Dimuka Dan Uang Muka	Prepaid Expenses and Advances	66.638	166.212	399.882	432.720	279.519
Aset Keuangan dari Konsensi Jasa Jatuh Tempo dalam Satu Tahun	Financial Assets of Service Concession – Net Of Current Portion	2.019.485	991.046	119.839	129.094	139.064
Aset Tidak Lancar	Non-Current Assets	159.481.562	335.661.019	324.009.433	346.281.084	340.461.332
Aset Tetap	Fixed Assets	107.729.655	282.537.883	307.625.776	329.952.364	323.761.743
Aset Hak Guna	Right of Use Assets	3.307.776	3.447.465	5.445.976	4.671.193	3.531.494
Properti Investasi	Investment Property	143.969	93.814	94.405	95.583	99.295
Investasi Pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama	Investment on Association Entity and Joint Ventures	4.321.545	6.946.638	7.835.695	9.163.403	10.411.787
Aset Pajak Tangguhan	Deferred Tax Assets	19.493	22.150	22.240	38.613	62.845
Pajak dibayar di muka	Prepaid Taxes	1.242.799	907.902	720.965	368.368	450.224
Piutang Lain-lain	Other receivables	516.195	531.004	915.472	661.277	712.989
Biaya Dibayar Dimuka dan Uang Muka	Prepaid Expenses and Advances	41.411	179.863	41.563	40.914	36.717
Aset Keuangan dari Konsensi Jasa setelah Dikurangi Bagian Jatuh Tempo dalam Satu Tahun	Financial Assets from service concession – after minus the due date in one year	41.771.897	40.780.851	1.028.949	899.855	760.790
Rekening Bank yang dibatasi penggunaannya	Restricted Cash in Banks	1.117	-	-	-	-
Aset Tidak Lancar Lain	Other Non-current Assets	385.705	213.449	278.392	389.514	633.448
Jumlah Aset	Total Assets	193.713.794	374.409.423	386.200.863	427.337.432	427.035.369
Ekuitas	Equities	178.401.637	343.022.104	345.455.326	373.391.398	374.028.095
Liabilitas Jangka Panjang	Non Current Liabilities	9.417.511	23.231.990	28.124.614	36.634.142	39.348.066
Liabilitas Pajak Tangguhan	Deferred Tax Liabilities	1.776.220	15.642.571	17.904.528	25.270.943	27.656.508
Liabilitas jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam satu tahun	Long-Term Liabilities Net of Current Portion					
- Liabilitas sewa	- Lease Liabilities	2.884.932	2.552.006	4.471.612	3.741.186	3.160.469

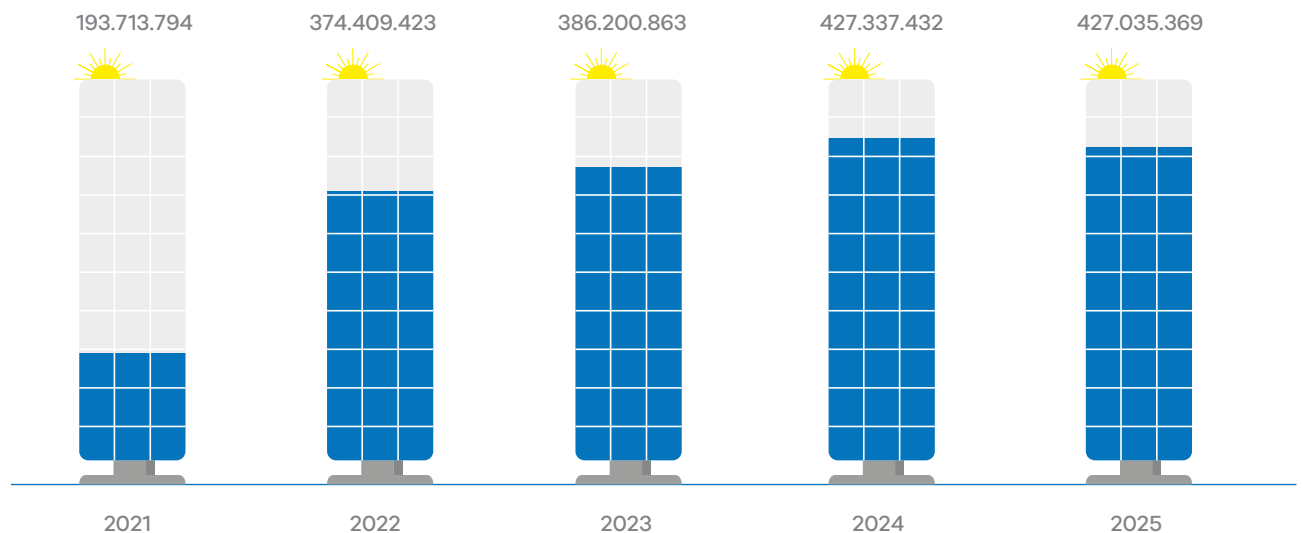
Tabel 26. Posisi Keuangan Tahun 2021-2025 (dalam jutaan Rupiah)

Table 26. Financial Position Statement in 2021-2025 (in millions of Rupiah)

Uraian	Description	2021	2022*	2023	2024	2025
- Pinjaman dari pemegang saham	- Loans from a Shareholders	1.292.375	1.134.273	1.526.492	2.816.420	2.555.037
Liabilitas Imbalan Kerja	Employee Benefits Liabilities	3.463.984	3.903.140	4.221.982	4.805.593	5.976.052
Liabilitas Jangka Pendek	Current Liabilities	5.894.646	8.155.329	12.620.923	17.311.892	13.659.208
Utang Usaha	Trade Payables	3.608.941	5.902.626	9.661.808	13.092.121	10.767.201
Utang Lain-Lain	Other Payable	-	595	-	-	-
Utang Pajak	Taxes Payables	349.871	519.307	916.184	2.118.174	648.350
Beban yang masih harus dibayar	Accrued Expenses	319.998	279.960	479.540	318.405	353.703
Liabilitas jangka panjang jatuh tempo dalam satu tahun	Current Maturities of Long-Term Liabilities					
- Liabilitas sewa	- Liabilitas sewa	670.239	453.709	654.594	664.601	581.506
- Pinjaman dari pemegang saham	- Loans from a Shareholders	254.347	277.929	233.007	369.995	348.617
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek	Short-Term Employee Benefits Liabilities	691.250	704.612	675.790	749.136	959.831
Jumlah Liabilitas	Liabilities	15.312.157	31.387.319	40.745.537	53.946.034	53.007.274
Jumlah Ekuitas Dan Liabilitas	Total Equity And Liabilities	193.713.794	374.409.423	386.200.863	427.337.432	427.035.369

Grafik 23. Jumlah Aset (dalam jutaan Rupiah)

Graph 23 Total Assets (in millions of Rupiah)



Tabel 27. Laba Rugi Tahun 2021-2025 (dalam jutaan Rupiah)

Table 27. Profit/Loss Statement in 2021-2025 (in millions of Rupiah)

Uraian	Description	2021	2022*)	2023	2024	2025
Pendapatan Usaha	Revenue	38.519.859	81.090.566	103.480.111	110.577.056	121.368.651
Penjualan Tenaga Listrik	Electricity Sales	19.907.755	64.371.392	101.934.634	108.706.764	118.868.813
Pendapatan dari Konsesi Jasa	Revenue from Service Concession	14.656.755	15.541.932	268.658	256.344	239.827
Pendapatan Jasa	Service revenue	3.955.349	1.177.242	1.276.819	1.613.948	2.260.011
Beban Usaha	Operational Cost	32.429.534	73.052.127	83.553.102	93.695.863	103.669.585
Bahan bakar dan pelumas	Fuel and Lubricant	10.897.344	43.082.162	61.558.594	69.500.760	77.711.423
Penyusutan aset tetap	Fix Asset Depreciation	2.919.112	9.284.941	10.719.996	11.241.448	12.065.568
Perbaikan dan Pemeliharaan	Repairs and Maintenance	3.172.566	3.654.670	4.567.747	5.157.939	5.876.554
Kepegawaian	Personnel	2.253.410	2.595.486	4.027.567	4.327.907	4.829.072
Pembelian Tenaga Listrik	Electricity Purchase and Rent	208.311	221.103	910.320	988.634	705.340
Penyusutan aset hak guna	Right-of-use assets depreciation	725.525	773.739	775.807	758.449	560.121
Konsesi Jasa	Service Concession	11.784.157	12.850.208	244.974	268.412	280.688
Sewa	Rent	58.283	94.207	87.643	121.048	215.961
Lain-lain	Others	410.826	495.611	660.454	1.331.266	1.424.858
Laba Usaha	Operating Income	6.090.325	8.038.439	19.927.009	16.881.193	17.699.066
Penghasilan keuangan	Financial Income	82.196	161.821	162.383	201.248	216.381
(Kerugian)/Keuntungan kurs mata uang asing bersih	(Loss)/Gain on Foreign Exchange - Net	21.025	(44.064)	(19.652)	75.327	(101.609)
Beban keuangan	Finance Costs	(467.733)	(663.924)	(494.649)	(503.855)	(591.951)
Bagian laba bersih entitas asosiasi dan ventura bersama	Share in Net Income of Associates and Joint Ventures	445.809	790.185	1.110.846	1.035.267	1.306.521
Keuntungan penjualan aset tidak digunakan dalam operasi	Gain on Sale of Assets not Used in Operations	5.444	4.519	4.228	-	-
Kerugian atas penghentian aset keuangan konsesi jasa	Loss on derecognition of financial assets of service concession	-	-	(9.349.721)	-	-
Beban lain-lain - bersih	Other Expenses - net	(267.755)	(474.478)	(659.458)	(925.754)	(228.238)
Laba Sebelum Pajak	Income Before Tax	5.909.311	7.812.498	10.680.986	16.763.426	18.300.170
Beban Pajak Penghasilan	Income Tax Expense	(1.878.157)	(3.128.838)	(2.491.672)	(3.667.560)	(3.534.433)
Laba Tahun Berjalan	Income of the Year	4.031.154	4.683.660	8.189.314	13.096.866	14.765.737

Keterangan:

**) Direklasifikasi kembali sesuai Laporan Keuangan 2021 (Audited)

*) Disajikan kembali

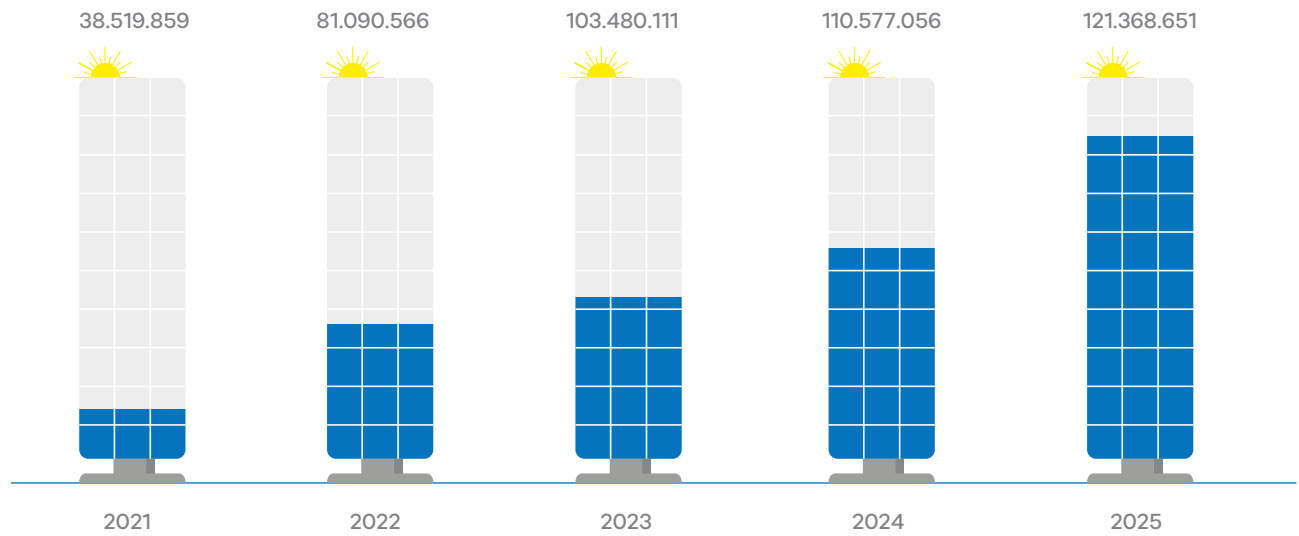
Notes:

**) Reclassified according to the 2021 Financial Statements (Audited)

*) As restated

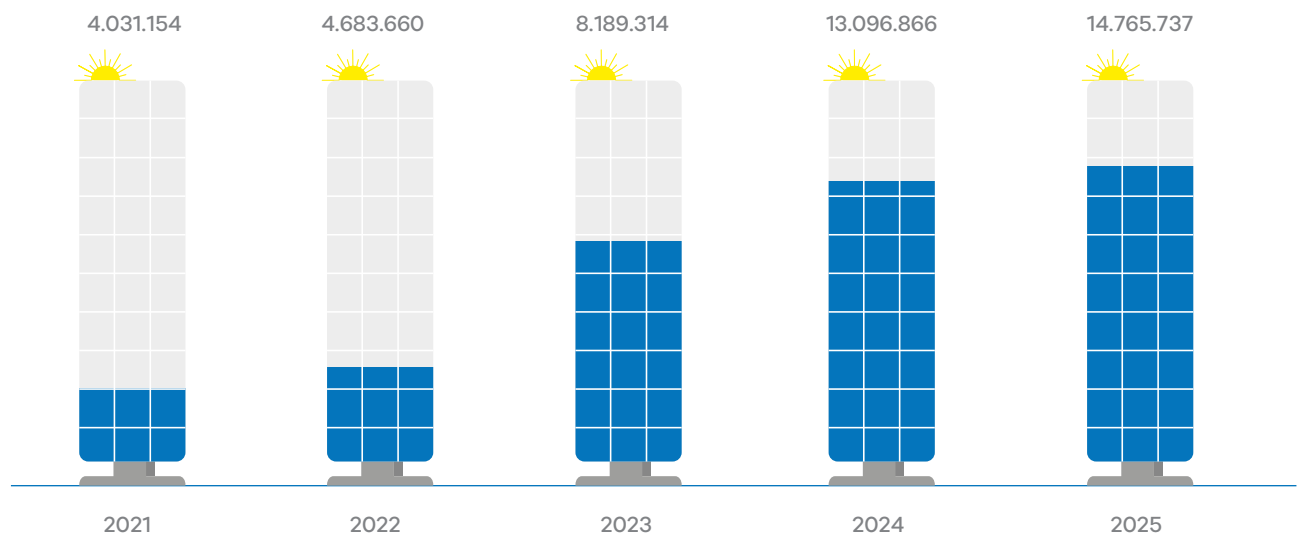
Grafik 24. Pendapatan Usaha (dalam jutaan Rupiah)

Graph 24. Revenues (in millions of Rupiah)



Grafik 25. Laba Tahun Berjalan (dalam jutaan Rupiah)

Graph 25. Profit for The Years (in millions of Rupiah)



Kepegawaian

Human Resources





Pemantauan cooling pond pada PLTP Lahendong, UBP Kamojang, Sulawesi Utara
Monitoring of the cooling pond at the Lahendong GPP, UBP Kamojang, North Sulawesi

Kepegawaian

Human Resources

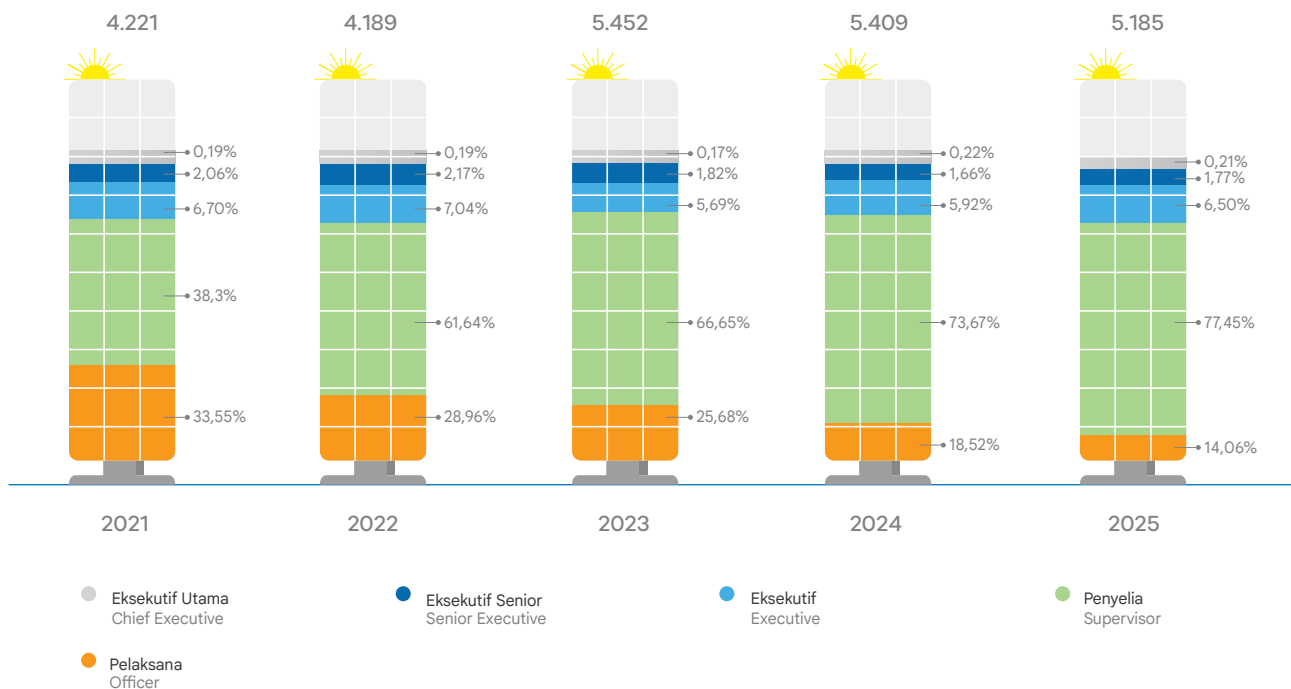
Tabel 28. Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2025

Table 28. Total Active Employees based on Position Level in 2025

Jenjang Jabatan	Position Level	2021	2022	2023	2024	2025
Eksekutif Utama	Chief Executive	8	8	9	12	11
Eksekutif Senior	Senior Executive	87	91	99	90	92
Eksekutif	Executive	283	295	310	320	337
Penyelia	Supervisor	2.427	2.582	3.634	3.985	4.016
Pelaksana	Officer	1.416	1.213	1.400	1.002	729
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	4.221	4.189	5.452	5.409	5.185

Grafik 26. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2021-2025

Graph 26. Total Active Employees based on Position Level in 2021-2025



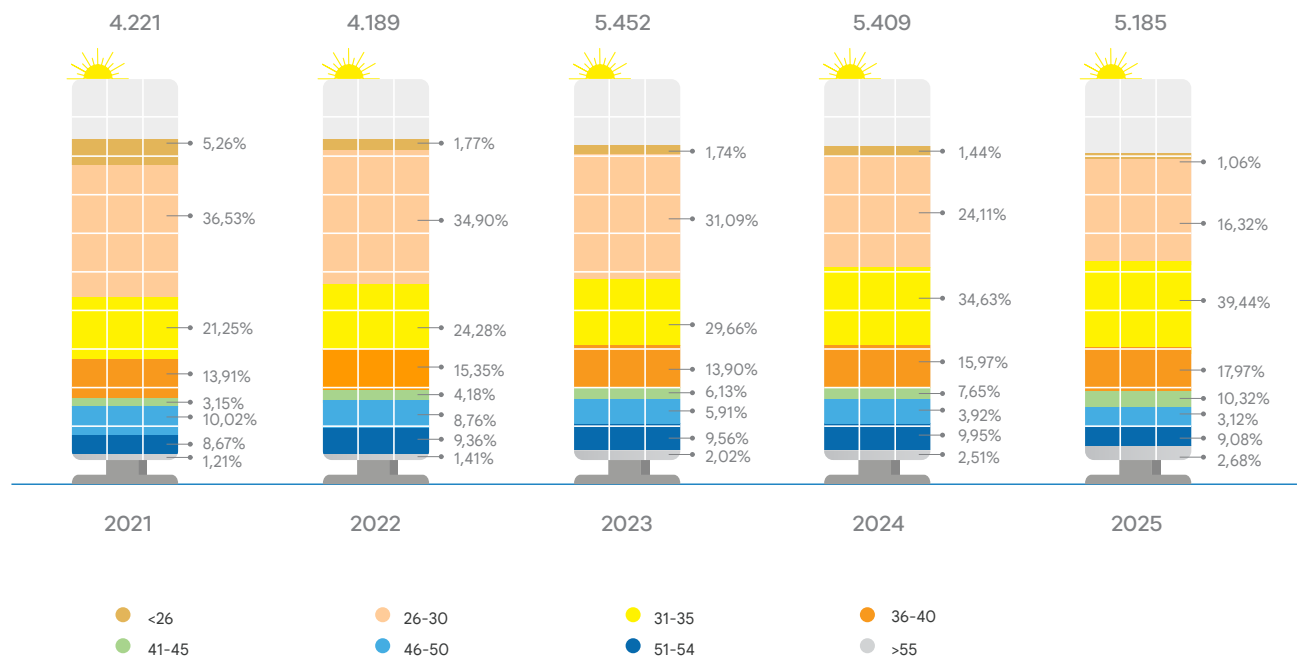
Tabel 29. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2021-2025

Table 29. Total Active Employees based on Age in 2021-2025

Usia / Age	2021	2022	2023	2024	2025
<26	222	74	95	78	55
26-30	1.542	1.462	1.695	1.304	846
31-35	897	1.017	1.617	1.873	2.045
36-40	587	643	758	854	932
41-45	133	175	334	414	535
46-50	423	367	322	212	162
51-54	366	392	521	538	471
>55	51	59	110	136	139
Jumlah Pegawai/ Total Employees	4.221	4.189	5.452	5.409	5.185

Grafik 27. Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Usia Tahun 2021-2025

Graph 27. Total Active Employees Based on Age in 2021-2025



Tabel 30. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2025

Table 30. Total Active Employees based on Level of Education in 2025

Tingkat Pendidikan	Level of Education	2021	2022	2023	2024	2025
S3	Doctoral Degree	0	1	2	1	1
S2	Master Degree	162	186	231	268	354
S1	Bachelor Degree	1.565	1.599	1.972	2.044	2.026
Diploma	Degree	1.513	1.458	1.758	1.707	1.566
SMA	Senior High School	967	934	1.477	1.379	1.229
SD-SMP	Primary School-Junior High School	14	11	12	10	9
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	4.221	4.189	5.452	5.409	5.185

Grafik 28. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2025

Graph 28. Total Active Employees based on Level of Education in 2025

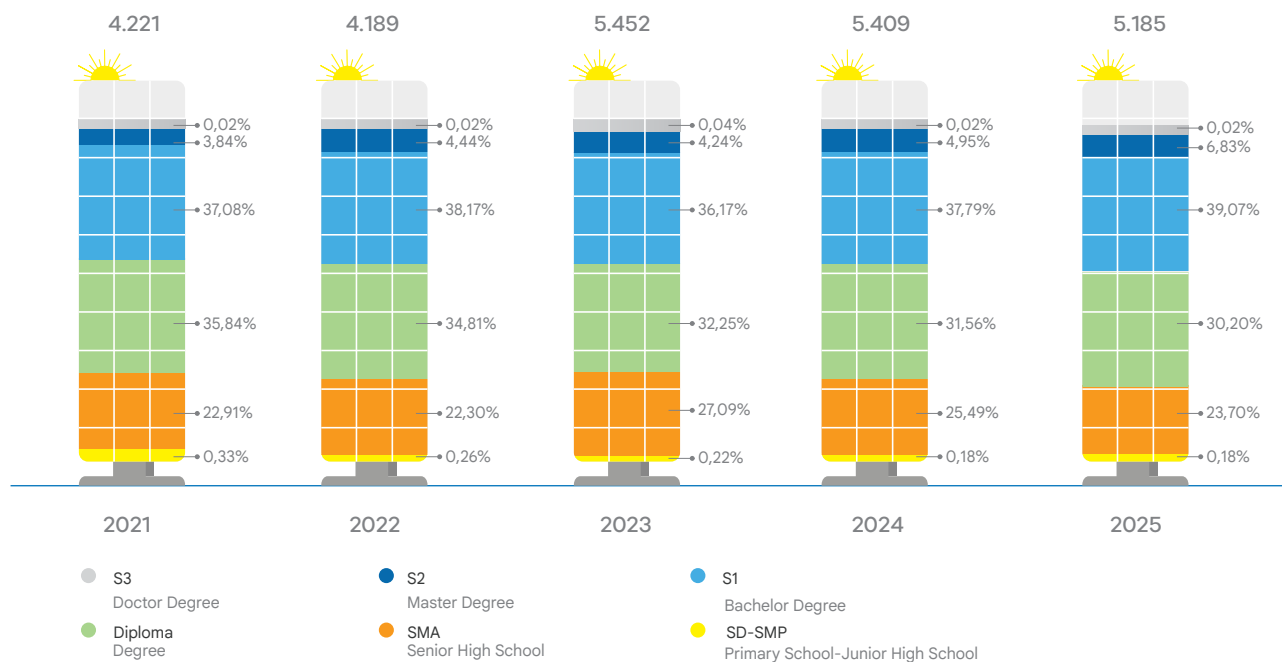
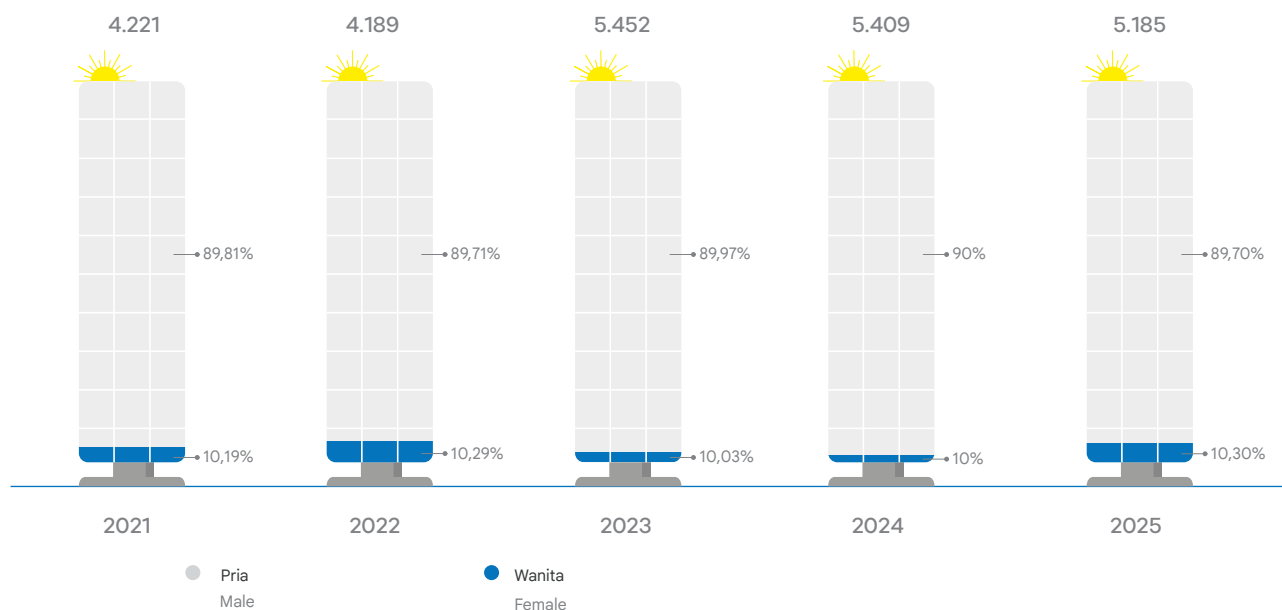

Tabel 31. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2021-2025

Table 31. Total Active Employees based on Gender in 2021-2025

Jenis Kelamin	Gender	2021	2022	2023	2024	2025
Pria	Male	3.791	3.758	4.905	4.868	4.651
Wanita	Female	430	431	547	541	534
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	4.221	4.189	5.452	5.409	5.185

Grafik 29. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2021-2025

Graph 29. Total Active Employees based on Gender in 2021-2025



Tabel 32. Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2021-2025

Table 32. Total of Active Employees in 2021-2025

Uraian/ Description	2021	2022	2023	2024	2025
Kantor Pusat/ Head Office	667	683	814	827	829
UBP/GBU Suralaya	645	610	556	533	502
UBP/GBU Priok	315	307	299	284	263
UBP/GBU Saguling	180	178	172	165	157
UBP/GBU Kamojang	227	222	284	278	254
UBP/GBU Semarang	228	214	214	214	213
UBP/GBU Mrica	152	150	137	133	123
UBP/GBU Grati	191	185	182	164	162
UBP/GBU Bali	197	200	199	189	180
Unit Bisnis Pemeliharaan/ Maintenance & Service Unit	335	336	376	374	362
UBP/GBU Banten 1 Suralaya	98	95	95	90	92
UBP/GBU Banten 2 Labuan	116	114	112	113	106
UBP/GBU Banten 3 Lontar	153	155	147	150	149
UBP/GBU Jawa Barat 2 Pelabuhan Ratu	140	136	127	132	125
UBP/GBU Jawa Tengah 2 Adipala	104	107	104	101	97
UBP/GBU Pangkalan Susu	186	163	157	154	122
UBP/GBU Cilegon	105	101	98	98	97
UBP/GBU Barru	54	51	58	58	55
UBP/GBU Jeranjang	47	44	41	45	44
UBP/GBU Sanggau	1	1	1	1	1
UBP/GBU Sintang	1	1	1	1	1
UBP/GBU Holtecamp	2	1	1	1	1
Unit Proyek/ Project Unit	76	75	-	-	-
UBP/GBU Berau	1	1	1	1	1
UBP/GBU Labuhan Angin	-	59	59	60	42
UBP/GBU Asam-Asam	-	-	185	184	176
UBP/GBU Teluk Sirih	-	-	92	95	98
UBP/GBU Ombilin	-	-	86	93	90
UBP/GBU Singkawang	-	-	104	104	101
UBP/GBU Mahakam	-	-	157	150	140
UBP/GBU Keramasan	-	-	137	142	138
UBP/GBU Barito	-	-	113	110	102
UBP/GBU Tello	-	-	68	68	65
UBP/GBU Kepulauan Riau	-	-	46	49	49
UBP/GBU Bengkulu	-	-	61	61	56
UBP/GBU Jambi	-	-	77	81	81
UBP/GBU Bukittinggi	-	-	77	76	77
UBP/GBU Jatigede	-	-	14	25	28
UBP/GBU Papua Maluku	-	-	-	5	6
Jumlah Pegawai Aktif/ Total of Active Employees	4.221	4.189	5.452	5.409	5.185

PENJELASAN

Glossary of Terms

Istilah, definisi dan rumus-rumus yang digunakan adalah sebagai berikut:

1. Faktor Kapasitas

Faktor Kapasitas yaitu kWh produksi bruto, adalah energi yang dibangkitkan oleh generator sebelum dikurangi energi pemakaian sendiri (untuk peralatan bantu, penerangan sentral, dan lain-lain), atau produksi energi listrik yang diukur pada terminal generator.

2. Kapasitas Terpasang

Kapasitas Terpasang adalah kapasitas suatu unit pembangkit sebagaimana tertera pada papan nama (name plate) dari generator atau mesin penggerak utama, dipilih mana yang lebih kecil. Khusus untuk PLTG, kapasitas terpasangnya adalah sebagaimana tertera pada papan nama berdasarkan base-load, bukan berdasarkan peak load.

3. Equivalent Availability Factor (EAF)

EAF yaitu faktor ketersediaan mesin pembangkit untuk beroperasi pada Daya Mampu Nettonya; dengan perhitungan = (jumlah jam unit pembangkit siap dioperasikan - (derating permanen + derating tidak permanen)) dibagi dengan jumlah jam dalam periode tertentu. Untuk PLTA yang dihitung adalah unit mesinnya, bukan ketersediaan debit air. Jam tersedia: jumlah jam dimana unit dalam keadaan operasi dan atau siap operasi.

4. Equivalent Forced Outage Rate (EFOR)

EFOR digunakan untuk mengukur tingkat mesin pembangkit keluar paksa atau ketidaksiapan unit untuk beroperasi karena gangguan. Dengan demikian, semakin rendah nilai EFOR menunjukkan keandalan unit pembangkit lebih baik dan dapat mengatasi gangguan lebih cepat.

5. Specific Fuel Consumption (SFC)

SFC digunakan untuk mengukur seberapa efisien sebuah pembangkit listrik dan untuk mengetahui perbandingan total konsumsi bahan bakar terhadap daya listrik yang dihasilkan (produksi bruto) dari pembangkit.

6. Pemakaian Sendiri (PS)

Perhitungan pemakaian sendiri (PS), merupakan selisih antara produksi bruto dengan penjualan (MWh) yang disalurkan ke sistem transmisi.

Term, definitions and formulas used in this report as follow:

1. Capacity Factor

kWh gross production is the amount of power generated before being subtracted by self consumption energy (for assisting machinery, central lighting, etc.), or production of energy as measured by terminal generator.

2. Installed Capacity

is the capacity of a generating unit, as it shown on generator's name plate of prime mover, whichever is smaller. Especially GTPP, the installed capacity is whatever shown on the name plate based on baseload, not based on peak load.

3. Equivalent Availability Factor (EAF)

Equivalent Availability Factor (EAF) is the availability factor of power plant engine to operate the Net Maximum Capacity the calculation is (number of hours the generating unit is ready to operate - (permanent derating + nonpermanent derating)) divided by the number of hours in a given period. For HPP the derivative is the number of machine (unit), not the water volume. Availability hours: total hours of operation and/ or running hours.

4. Equivalent Forced Outage Rate (EFOR)

EFOR is used to measure power plant machineries' forced outage or unreadiness to operate due to outage. Therefore, the lower EFOR, the better generation unit's reliability and the faster outages are handled.

5. Specific Fuel Consumption (SFC)

SFC measures power plant efficiency and compares total fuel consumption against generated electricity (gross production) from power plants. Therefore, higher SFC indicates better power plant efficiency.

6. Self Consumption

Measurement for self consumption is the difference between gross production value and sales (MWh) delivered to the transmission system.



DAFTAR SINGKATAN

List of abbreviations

CF : *Capacity Factor*

EAF : *Equivalent Available Factor*

EFOR : *Equivalent Forced Outage Rate*

SFC : *Specific Fuel Consumption*

GWh : *Giga Watt-hour*

HSD : *High Speed Diesel*

IPP : *Independent Power Producer*

KW : *Kilo Watt*

KWh : *Kilo Watt-hour*

MFO : *Marine Fuel Oil*

MW : *Mega Watt*

MWh : *Mega Watt-hour*

PJB : *Pembangkitan Jawa-Bali*

PLTA : *Pusat Listrik Tenaga Air*

PLTD : *Pusat Listrik Tenaga Diesel*

PLTDG : *Pusat Listrik Tenaga Diesel Gas*

PLTG : *Pusat Listrik Tenaga Gas*

PLTGU : *Pusat Listrik Tenaga Gas dan Uap*

PLTMG : *Pembangkit Listrik Tenaga Mesin Gas*

PLTP : *Pusat Listrik Tenaga Panas Bumi*

PLTS : *Pembangkit Listrik Tenaga Surya*

PLTU : *Pusat Listrik Tenaga Uap*

MPP : *Mobile Power Plant*

P2B : *Pusat Pengatur Beban Jawa-Bali*

PGU : *Power Generation Unit*

MSU : *Maintenance Service Unit*

UBP : *Unit Bisnis Pembangkit*

UP : *Unit Pembangkit*

MMBTU : *106 British Thermal Unit (MM=106)*

British Thermal Unit (BTU) adalah jumlah kalori yang diperlukan untuk menaikkan 1 pound air 1 derajat Fahrenheit pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, pada tekanan *absolute 14,7 pound per square inch*.

Standard Cubic Foot (SCF) adalah sejumlah gas yang diperlukan untuk mengisi ruangan 1 Cubic Foot, dengan tekanan sebesar *absolute 14,7 pound per square inch* dan pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, dalam kondisi kering.

1.000 BTU Gas adalah gas yang mempunyai *Gross Heating Value* sebesar 1.000 BTU tiap SCF.

CF : *Capacity Factor*

EAF : *Equivalent Available Factor*

EFOR : *Equivalent Forced Outage Rate*

SFC : *Specific Fuel Consumption*

GWh : *Giga Watt-hour*

HSD : *High Speed Diesel*

IPP : *Independent Power Producer*

KW : *Kilo Watt*

KWh : *Kilo Watt-hour*

MFO : *Marine Fuel Oil*

MW : *Mega Watt*

MWh : *Mega Watt-hour*

PJB : *Pembangkitan Jawa-Bali*

HPP : *Hydro Power Plant*

DPP : *Diesel Power Plant*

DGPP : *Diesel Gas Power Plant*

GTPP : *Gas Turbine Power Plant*

CCPP : *Combined Cycle Power Plant*

GEPP : *Gas Engine Power Plant*

GPP : *Geothermal Power Plant*

SoPP : *Solar Power Plant*

SPP : *Steam Power Plant*

MPP : *Mobile Power Plant*

P2B : *Java Bali Load Control Center*

PGU : *Power Generation Unit*

MSU : *Maintenance Service Unit*

GBU : *Generation Business Unit*

GU : *Generation Unit*

MMBTU : *106 British Thermal Unit (MM=106)*

British Thermal Unit (BTU) is the total calories needed to raise 1 pound of water 1 Fahrenheit degree from temperature 60 Fahrenheit degrees with pressure 14.7 pound per square inch *absolute*.

Standard Cubic Foot (SCF) is the total gas which needed to fit 1 Cubic Foot room, with pressure 14.7 pounds per square inch *absolute* and in temperature of 60 Fahrenheit degrees in dry condition.

1,000 BTU Gas is gas which has *Gross Heating Value* 1,000 BTU per SCF.

LAPORAN STATISTIK

Statistic Report

2025



PT PLN INDONESIA POWER

Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav. 18
Jakarta Selatan 12950, Indonesia

☎ (62-21) 5267666 (hunting)

📠 (62-21) 525 1923, 525 2623

www.plnindonesiapower.co.id