

Reliable Data Driving Operational Excellence and Sustainable Energy

Statistik Andal untuk
Mendorong Keunggulan
Operasional dan Energi
Berkelanjutan



2020
2024

Statistik Perusahaan
Corporate Statistics

Reliable Data Driving Operational Excellence and Sustainable Energy

Statistik Andal untuk Mendorong Keunggulan Operasional dan Energi Berkelanjutan

Visi Vision



Menjadi perusahaan pembangkitan yang terdepan dan terpercaya untuk energi berkelanjutan di Indonesia dan Pasar Global

To become the leading and most trusted generation company for sustainable energy in Indonesia and the Global Market.

Misi Mission



- Menjaga Kinerja Pembangkit Listrik yang Unggul Sebagai Kompetensi Inti
- Membangun Bisnis Inovatif yang terdepan untuk melakukan Diversifikasi dan Pertumbuhan yang Berkelanjutan
- Mengakselerasi Portofolio Bisnis EBT Untuk Mendukung Tercapainya Nol Emisi Karbon
- Mengakuisisi dan Membangun Talenta Terbaik Untuk Menjalankan Organisasi yang Responsif dan Adaptif
- To Maintain an Excellent Power Plant Performance as a Core Competency
- To Build a Leading Innovative Business for Diversification and Sustainable Growth
- To accelerate NRE Business Portfolio to Support the Achievement of Zero Carbon Emissions
- To Acquire and Build the Best Talent to Run a Responsive and Adaptive Organization

Pengantar

Prologue

Ruly Firmansyah
Direktur Utama
President Director



Buku Statistik Perusahaan 2020 - 2024 ini dibuat dengan tujuan untuk memberikan informasi mengenai hasil kerja PT PLN Nusantara Power (PLN NP) selama 5 (lima) tahun terakhir. Isi buku dibagi dalam tiga bagian informasi yaitu tentang operasional pembangkit, keuangan dan sumber daya manusia (SDM).

Data statistik disajikan dalam bentuk tabel dan grafik yang diperinci menurut satuan unit pembangkitan, jenis pembangkit dan jenis bahan bakar untuk bidang operasi pembangkitan; menampilkan neraca dan laba rugi untuk bidang keuangan; menurut usia, pendidikan dan unit kerja untuk bidang SDM. Untuk mendukung pemahaman terhadap istilah-istilah yang digunakan, dalam buku ini juga disajikan penjelasan arti dari beberapa istilah dan singkatan.

Kami sangat mengharapkan saran dan kritik yang membangun dari pembaca untuk meningkatkan kualitas penyajian Buku Statistik PT PLN Nusantara Power selanjutnya.

The Corporate Statistic Book 2020 - 2024 created with the aim to provide information about the results of PT PLN Nusantara Power (PLN NP) for the last five years. The contents of the book are divided into three main sections: power plant operations, finance, and human resources (HR)

The statistical data is presented in the form of tables and charts, detailed by generating unit, type of power plant, and type of fuel in the operations section; by balance sheet and income statement in the financial section; and by age, education, and working unit in the HR section. To support the understanding of the terms used in this book are also presented explanation of the meaning of some terms and abbreviations.

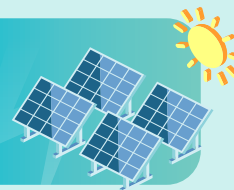
We highly welcome constructive suggestions and feedback from readers to help improve the quality of future editions of the PT PLN Nusantara Power Statistics Book.

Daftar Isi Contents



Pengantar Prologue	3
Daftar Isi Content	4
Daftar Tabel Table List	5
Daftar Grafik Graph List	5

Operasi Pembangkit Power Plant Operations



Kapasitas Terpasang Installed Capacity	26
Daya Mampu Netto Net Dependable Capacity	28
Produksi Energi Listrik Electricity Production	31
Penjualan Energi Listrik Electricity Sales	34
Kinerja Operasi Operating Performance	36
Pemakaian Sendiri dan Susut Trafo (PSST) Self Consumption and Energy Loses (SCEL)	45
Pemakaian Bahan Bakar Fuel Consumption	47

Ikhtisar 2024 2024 Highlight



Ikhtisar 2024 2024 Highlight	8
---------------------------------	---

Keuangan Financial



Neraca Balance Sheet	52
Laba Rugi Income Statement	55

Data Perusahaan Company Details



Identitas Perusahaan Company Identity	12
Peta Wilayah Operasional Operational Area Map	14
Struktur Organisasi Organizational Structure	18
Dewan Komisaris Board Of Commissioners	21
Direksi Board Of Directors	22
Kinerja Korporat Corporate Performance	23

Sumber Daya Manusia Human Resources



Sumber Daya Manusia Human Resources	60
--	----

Penjelasan Istilah dan Singkatan Terms and Abbreviations



Penjelasan Istilah dan Singkatan Terms and Abbreviations	66
---	----



Daftar Tabel

Table List



Tabel 1. Kapasitas Terpasang Per Unit Pembangkit	26
Table 1. Installed Capacity Per Generation Unit	
Tabel 2. Daya Mampu Netto Per Unit Pembangkit	28
Table 2. Net Dependable Capacity Per Generation Unit	
Tabel 3. Produksi Tenaga Listrik Per Unit Pembangkit	31
Table 3. Electricity Production per Generation Units	
Tabel 4. Produksi Per Jenis Bahan Bakar	33
Table 4. Production Per Fuel Type	
Tabel 5. Penjualan Tenaga Listrik Per Unit Pembangkit	34
Table 5. Electricity Sales per Generation Units	
Tabel 6. Faktor Keandalan dan Ketersediaan Unit Pembangkit	36
Table 6. Reliability and Availability Factors of Generating Units	
Tabel 7. Faktor Gangguan Unit Pembangkit	40
Table 7. Outage Factors of Generating Units	
Tabel 8. Faktor Efisiensi Unit Pembangkit	42
Table 8. Efficiency Factors of Generating Units	
Tabel 9. SFC Per Jenis Bahan Bakar	44
Table 9. SFC per Fuel Type	
Tabel 10. PSST Per Jenis Pembangkit	45
Table 10. SCEL per Generation Units	
Tabel 11. Pemakaian Bahan Bakar	47
Table 11. Fuel Consumption	
Tabel 12. Neraca (Rp Juta)	52
Table 12. Balance Sheet (Rp Million)	
Tabel 13. Laba Rugi (Rp Juta)	55
Table 13. Income Statement (Rp million)	
Tabel 14. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia	60
Table 14. Number of Employee by Age	
Tabel 15. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan	60
Table 15. Number of Employee by Educational Level	
Tabel 16. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan	61
Table 16. Number of Employee by Level of Positions	
Tabel 17. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin	62
Table 17. Number of Employee by Gender	

Daftar Grafik

Graphs List



Grafik 1. Skor GCG Tahun 2020 - 2024	23
Graph 1. Score of Good Corporate Governance in 2020 - 2024	
Grafik 2. Key Performance Indicators in 2020 - 2024	23
Graph 2. Key Performance Indicators in 2020 - 2024	
Grafik 3. Perolehan PROPER 2020 - 2024	23
Graph 3. PROPER Achievement 2020 - 2024	
Grafik 4. Kapasitas Terpasang per Jenis Unit Pembangkitan (MW)	26
Graph 4. Installed Capacity per Type of Generation Units (MW)	
Grafik 5. Total Kapasitas Terpasang Unit Pembangkit (MW)	28
Graph 5. Total Installed Capacity of Generation Units (MW)	
Grafik 6. Daya Mampu Netto per Jenis Unit Pembangkitan (MW)	29
Graph 6. Net Dependable Capacity per Type of Generation Units (MW)	
Grafik 7. Total Daya Mampu Netto Unit Pembangkit (MW)	30
Graph 7. Total Net Dependable Capacity of Generation Units (MW)	
Grafik 8. Produksi Per Jenis Unit Pembangkitan (MW)	31
Graph 8. Electricity Production Per Generation Units (MW)	
Grafik 9. Total Produksi Listrik Unit Pembangkit (MW)	33
Graph 9. Total Electricity Production of Generation Units (MW)	
Grafik 10. Produksi Per Jenis Bahan Bakar (MW)	33
Graph 10. Electricity Production Per Fuel Type (MW)	
Grafik 11. Penjualan Per Jenis Unit Pembangkitan (MW)	34
Graph 11. Electricity Sales Per Generation Units (MW)	
Grafik 12. Total Penjualan Listrik Unit Pembangkit (MW)	36
Graph 12. Total Electricity Sales of Generation Units (MW)	
Grafik 13. EAF per Jenis Unit Pembangkitan (%)	39
Graph 13. EAF per Generation Units (%)	
Grafik 14. SOF per Jenis Unit Pembangkitan (%)	39
Graph 14. SOF per Generation Units (%)	
Grafik 15. NCF per Jenis Unit Pembangkitan (%)	40
Graph 15. NCF per Generation Units (%)	
Grafik 16. EFOR per Jenis Unit Pembangkitan (%)	41
Graph 16. EFOR per Generation Units (%)	
Grafik 17. SdOF per Jenis Unit Pembangkitan (kali/unit)	42
Graph 17. SdOF per Generation Units (times/unit)	
Grafik 18. NPHR per Jenis Unit Pembangkitan (kcal/kWh)	43
Graph 18. NPHR per Generation Units (kcal/kWh)	
Grafik 19. SFC per Jenis Bahan Bakar	44
Graph 19. SFC per Fuel Type	
Grafik 20. PSST Unit Pembangkitan Batubara (PLTU)	45
Graph 20. Self Consumption of Coal Generation Units (CFPP)	
Grafik 21. PSST Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU)	47
Graph 21. Self Consumption of Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)	
Grafik 22. Pemakaian Batubara (Ton)	48
Graph 22. Coal Consumption (Ton)	
Grafik 23. Pemakaian Gas Alam Natural (MMBTU)	48
Graph 23. Gas Consumption (MMBTU)	
Grafik 24. Pemakaian Minyak (kL)	48
Graph 24. Oil Consumption (kL)	
Grafik 25. Pemakaian Biomassa (Ton)	49
Graph 25. Biomass Consumption (Ton)	
Grafik 26. Jumlah Aset (Rp miliar)	54
Graph 26. Total Assests (Rp billion)	
Grafik 27. Ekuitas dan Liabilitas (Rp miliar)	54
Graph 27. Equity and Liabilities (Rp billion)	
Grafik 28. Pendapatan Usaha (Rp miliar)	56
Graph 28. Revenues (Rp billion)	
Grafik 29. Laba Tahun Berjalan (Rp miliar)	56
Graph 29. Income for The Year (Rp billion)	
Grafik 30. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia (orang)	60
Graph 30. Number of Employee by Age (person)	
Grafik 31. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan (orang)	61
Graph 31. Number of Employee by Educational Level (person)	
Grafik 32. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan (orang)	61
Graph 32. Number of Employee by Level of Positions (person)	
Grafik 33. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin (orang)	62
Graph 33. Number of Employee by Gender (person)	



Ikhtisar 2024

2024 Highlights

Ikhtisar 2024

2024 Highlights

Hasil *Assessment Good Corporate Governance* (GCG) tahun 2024 memperoleh skor 95,90 dari maksimal skor 100 dengan kategori "Sangat Baik". Realisasi *Key Performance Indicators* (KPI) atas kontrak manajemen tahun 2024 adalah sebesar 106,31, lebih baik dari realisasi tahun 2023.

The assessment of Good Corporate Governance 2024 in PLN NP scored 95.90 of the maximum score of 100 in the category of "Very Good". Realization of Key Performance Indicators (KPI) for the 2024 management contract amounted to 106.31, an improvement compared to the realization in 2023.

Operasi Pembangkit Tenaga Listrik

Electricity Generation Operations

Kapasitas Terpasang

Installed Capacity



Pada tahun 2024, total kapasitas terpasang PLN NP adalah sebesar 18.333 MW. Kapasitas terpasang PLN NP terdiri atas Pembangkit Batubara (PLTU) sebesar 6.240 MW (34,04%) dan Pembangkit Gas & Non Batubara sebesar 12.093 MW (65,96%). Selain itu, PLN NP juga memiliki 1 PLTS riset sebesar 1 MW.

In 2024, total installed capacity of PLN NP is 18,333 MW. PLN NP's installed capacity consists of 6,240 MW of Coal Generation Units (34.04%) and 12,093 MW of gas & non-coal generation units (65.96%). In addition, PLN NP also has 1 MW research solar power plant.

Produksi dan Penjualan Energi Listrik

Production and Sales of Electrical Energy



Pada tahun 2024, total produksi energi listrik sebesar 67.095 GWh. Penjualan energi listrik total PLN NP pada tahun 2024 sebesar 63.415 GWh.

In 2024, the amount of electrical energy production amounted to 67.095 GWh. PLN NP total electric energy sales in 2024 amounted to 63.415 GWh.

Keuangan Finance



Pada tahun 2024, jumlah pendapatan usaha mencapai Rp91.713 miliar yang terdiri dari pendapatan penjualan tenaga listrik sebesar Rp88.321 miliar (96,30%), dan pendapatan usaha jasa O&M dan EPC serta usaha lainnya sebesar Rp3.392 miliar (3,70%).

Jumlah beban usaha sebesar Rp77.973 miliar, laba usaha sebesar Rp13.740 miliar dan laba tahun berjalan mencapai Rp12.910 miliar.

In 2024, total revenues reached Rp91,713 billion, consisting of electric power sales revenue of Rp88,321 billion (96.30%), and revenues of O&M Services, EPC and others amounted of Rp3,392 billion (3.70%).

Total operating expenses amounted to Rp77,973 billion, operating income of Rp13,740 billion and income for the year reached Rp12,910 billion.

Sumber Daya Manusia Human Resources



Jumlah karyawan PLN NP sampai dengan akhir Desember 2024 adalah 5.077 orang terdiri dari 4.474 pria (88%) dan 603 wanita (12%), jumlah karyawan ini meningkat sebesar 1,85% dibanding tahun sebelumnya.

Berdasarkan demografi usia, karyawan aktif PLN NP rata-rata berusia 31-35 tahun dengan tingkat pendidikan didominasi S1 (50,13%).

The total number of PLN NP employees by the end of December 2024 was 4,985 people, consisting of 4,474 male (88%) and 603 female (12%), this number increasing 1,85% over the previous year.

Based on the demographics of age, the average age of PLN NP employees was 31-35 years with the educational level is dominated by bachelor degree (50,13%).





Data Perusahaan

Company Details

Identitas Perusahaan

Company Identity

Komitmen PLN Nusantara Power dalam transisi energi
dibuktikan dengan meningkatkan proporsi energi
terbarukan dalam portofolio pembangkit listriknya.

PLN Nusantara Power's commitment to energy transition is
proven by increasing the proportion of renewable energy in its
power plant portfolio.



	Nama Perusahaan PT PLN Nusantara Power	Company Name PT PLN Nusantara Power
	Tanggal Pendirian 3 Oktober 1995	Date of Establishment October 3, 1995
	Bidang Usaha 1. Pembangkitan tenaga listrik; 2. Usaha yang berkaitan dengan ketenagalistrikan antara lain aktivitas penunjang tenaga listrik lainnya, konstruksi bangunan sipil elektrik, instalasi listrik, pengoperasian instalasi penyediaan tenaga listrik dan lain-lain; 3. Perdagangan dan/atau kegiatan usaha pendukung dalam rangka optimalisasi pemanfaatan sumber daya yang dimiliki Perseroan, termasuk memberikan penugasan kepada Anak Perusahaan.	Business Line 1. Electric Power Plant; 2. Electricity-related businesses, among others, other electricity support activities, construction of civil electrical buildings, electrical installations, operation of electricity supply installations, and others; 3. Trading and/or supporting business activities to optimize the utilization of resources owned by the Company, including delegating assignments to the Subsidiaries.
	Bentuk Badan Hukum Perseroan Terbatas	Corporation Limited Company
	Status Perusahaan Subholding PT PLN (Persero)	Company Status Sub holding of PT PLN (Persero)
	Dasar Hukum Pendirian 1. Akta Pendirian PT PLN Pembangkitan Jawa-Bali II, oleh Poerbaningsih Adiarsito Akta dengan No. 16 tanggal 3 Oktober 1995; 2. Akta Perubahan Nama menjadi PT Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa Bali, oleh Notaris Henny Singgih dengan Akta No. 9 tanggal 3 Agustus 2000; 3. Akta Perubahan Nama menjadi PT Pembangkitan Jawa-Bali, oleh Notaris Henny Singgih dengan Akta No. 34 tanggal 20 Februari 2001; 4. Akta Perubahan Nama menjadi PT PLN Nusantara Power oleh Notaris Muhammad Hanafi, S.H dengan Akta No. 70 tanggal 30 Desember 2022.	Legal Basis of Establishment 1. Deed of Establishment of PT PLN Pembangkitan Jawa-Bali II, by Poerbaningsih Adiarsito with Deed No. 16 on October 13, 1995; 2. Deed of Name Change to PT Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa Bali, by Notary Henny Singgih with Deed No. 9 on August 3, 2000; 3. Deed of Name Change to PT Pembangkitan Jawa-Bali, by Notary Henny Singgih with Deed No. 34 on February 20, 2001; 4. Deed of Name Change to PT PLN Nusantara Power by Notary Muhammad Hanafi, S.H. with Deed No. 70 on December 30, 2022.
	Pemegang Saham 1. PT PLN (Persero) sebanyak 1 Saham Seri 1 dan 308.510.497.998 Saham Seri 2 (99,99%) dan 2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) sebanyak 1 Saham Seri 2 (0,01%)	Shareholders 1. PT PLN (Persero) has 1 Series-1 Share and 308,510,497,998 Series-2 Shares (99,99%) and 2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) 1 Series-2 Share (0,01%)
	Modal Dasar Rp617.020.996.000.000	Authorized Capital Rp617,020,996,000,000
	Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh Rp154.255.249.000.000	Issued and Fully Deposited Capital Rp154,255,249,000,000



	Jumlah Karyawan 5.077 karyawan per 31 Desember 2024	Number of Employees 5,077 employees as of December 31, 2024
	Kantor Pusat Jl. Ketintang Baru, No.11, Surabaya 60231 – Indonesia ☎ (+62-31) 828 3180 (<i>Hunting</i>) 🏠 (+62-31) 828 3183 ✉ info@plnnusantarapower.co.id	Headquarters Jl. Ketintang Baru, No.11, Surabaya 60231 – Indonesia ☎ (+62-31) 828 3180 (<i>Hunting</i>) 🏠 (+62-31) 828 3183 ✉ info@plnnusantarapower.co.id
	Kantor Strategis Jakarta Gedung 18 Office Park Lantai 2 Jl. TB Simatupang Kav 18 – Jakarta Selatan ☎ – ✉ perwakilanjkt@plnnusantarapower.co.id	Jakarta Strategic Office Gedung 18 Office Park 2 nd Floor Jl. TB Simatupang Kav 18 – Jakarta Selatan ☎ – ✉ perwakilanjkt@plnnusantarapower.co.id
	Contact Center ☎ (+62-31) 828 3180 (<i>Hunting</i>) 🏠 (+62-31) 828 3183 🌐 www.facebook.com/plnnusantarapower ✉ @ptpln_np 📷 @plnnusantarapower 📺 @plnnusantarapower 📺 PT PLN Nusantara Power	Contact Center ☎ (+62-31) 828 3180 (<i>Hunting</i>) 🏠 (+62-31) 828 3183 🌐 www.facebook.com/plnnusantarapower ✉ @ptpln_np 📷 @plnnusantarapower 📺 @plnnusantarapower 📺 PT PLN Nusantara Power
	Website 🌐 www.plnnusantarapower.co.id	Website 🌐 www.plnnusantarapower.co.id
	Wilayah Kerja – 32 (tiga puluh dua) Unit Pembangkitan (UP); – 6 (enam) Unit PLTU; – 1 (satu) Unit Pembangkit Riset (PLTS Cirata); – 8 (delapan) Unit Jasa Operasi dan Pemeliharaan (termasuk jasa O&M IPP); – 1 (satu) Unit <i>Maintenance, Repair & Overhaul</i> (MRO); – 2 (dua) Unit Pelaksana Proyek – Kepemilikan saham pada 11 (sebelas) Unit Pembangkit <i>Independent Power Producer</i> (IPP); dan – Kepemilikan saham pada Perusahaan Operasi dan Pemeliharaan untuk mengelola 1 (satu) unit pembangkit PLN	Working Area – 32 (thirty-two) Electric Power Generator Units (GU); – 6 (six) CFPP Units; – 1 (one) Research Plant Unit (Cirata SPP); – 8 (eight) Operation and Maintenance Services Units (including IPP O&M services); – 1 (one) Maintenance, Repair & Overhaul (MRO) Unit; – 2 (two) Project Implementation Units – Shareholding in 11 (eleven) Independent Power Producer (IPP) Power Plant Units; and – Shareholding in an Operation and Maintenance Company to manage 1 (one) PLN power plant unit
	Anak Perusahaan – PT PLN Nusantara Power Services (PLN NPS); – PT PLN Nusantara Power Construction (PLN NPC) – PT PLN Nusantara Renewables (PLN NR) – PT Prima Layanan Niaga Suku Cadang (PLNSC) – PT Navigat Innovative Indonesia (NII) – PT Prima Power Nusantara (PPN)	Subsidiaries – PT PLN Nusantara Power Services (PLN NPS); – PT PLN Nusantara Power Construction (PLN NPC) – PT PLN Nusantara Renewables (PLN NR) – PT Prima Layanan Niaga Suku Cadang (PLNSC) – PT Navigat Innovative Indonesia (NII) – PT Prima Power Nusantara (PPN)

Wilayah Operasional Operational Area

Sebagai *Subholding* PLN, PLN NP terus berkomitmen untuk terus memberikan kontribusi kepada negara dengan menyediakan energi listrik yang bermutu tinggi, andal dan ramah lingkungan serta melakukan inovasi untuk terus tumbuh dan berkembang dengan berbagai bidang usaha ketenagalistrikan demi terwujudnya ketahanan energi listrik nasional.

As a PLN Sub Holding, PLN NP continues to be committed to contributing to the country by providing high-quality, reliable, and environmentally friendly electrical energy and innovating to continue to grow and develop various electricity business fields for the realization of national electrical energy security.



-  **Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Batubara)**
Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Coal)
-  **Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Gas)**
Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Gas)
-  **Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Hydro)**
Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Hydro)
-  **Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Tenaga Surya)**
Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Solar)
-  **Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Gas & Batubara)**
Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Gas & Coal)
-  **Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Gas & Diesel)**
Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Gas & Diesel)

-  **Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Hydro & Gas)**
Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Hydro & Gas)
-  **Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Hydro & Diesel)**
Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Hydro & Diesel)
-  **Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Hydro, Diesel & Gas)**
Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Hydro, Diesel & Gas)
-  **Unit Pendukung**
Supporting Unit

Total Kapasitas
Total Capacity



18.333 MW



Batubara Coal
6.239,5 MW



Gas
9.455,13 MW



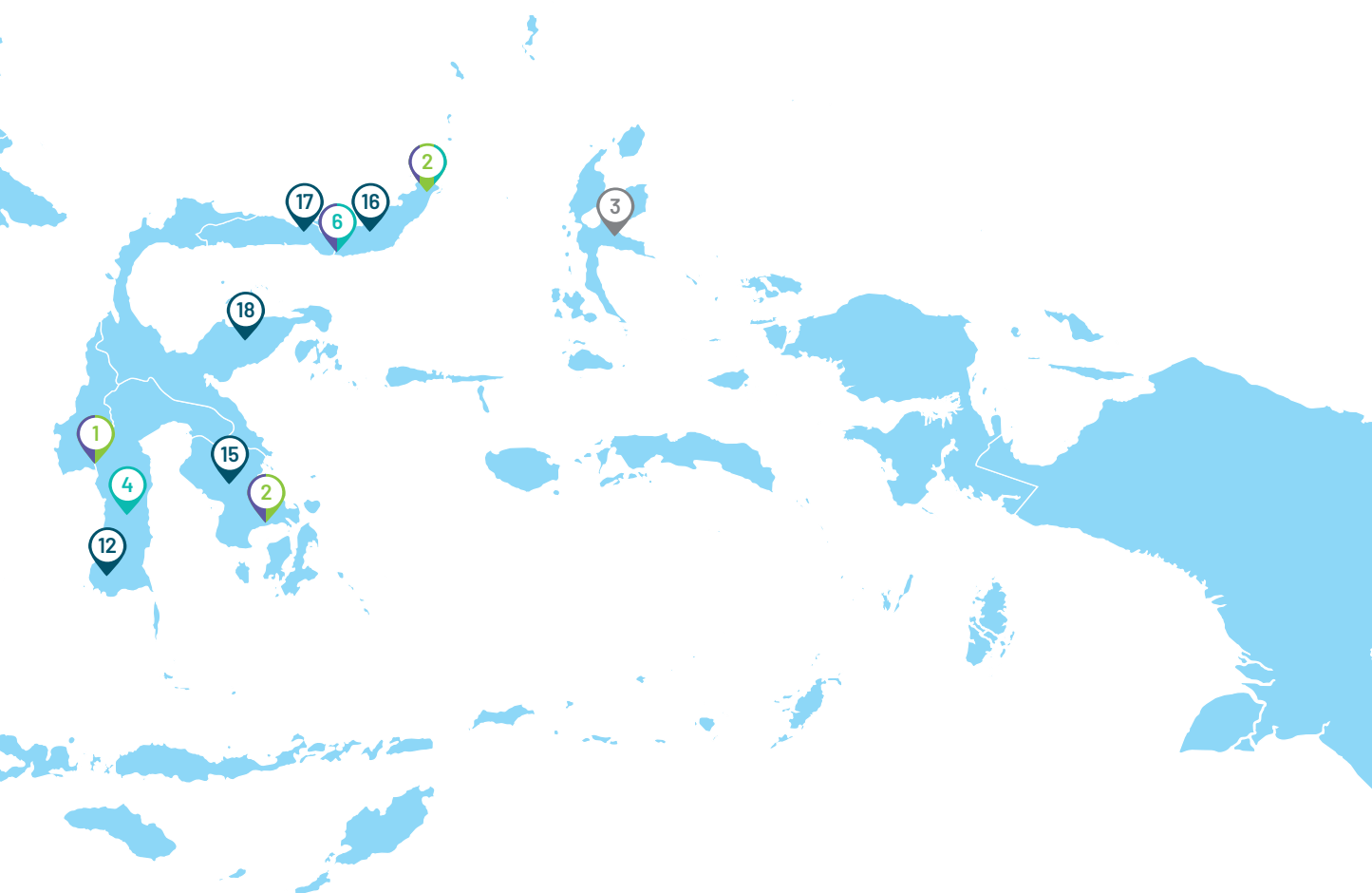
Diesel
763,9 MW



Hydro
1.873,77 MW



Tenaga Surya Solar
1 MW



Wilayah Operasional Operational Area

Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Batubara)

Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Coal)

- 1 UP GU Tenayan (220 MW)
- 2 UP GU Indramayu (990 MW)
- 3 UP GU Rembang (630 MW)
- 4 UP GU Tj Awar-Awar (700 MW)
- 5 UP GU Pacitan (630 MW)
- 6 UP GU Paiton (1.460 MW)
- 7 UP GU Kaltim Teluk (220 MW)
- 8 UP GU Pulang Pisau (120 MW)
- 9 UP GU Nagan Raya (220 MW)
- 10 UP GU Bukit Asam (260 MW)
- 11 UP GU Tarahan (200 MW)
- 12 UP GU Punagaya (220 MW)
- 13 PLTU CFPP Tembilahan (14 MW)
- 14 PLTU CFPP Ketapang (20 MW)
- 15 PLTU CFPP Nii Tanasa (24 MW)
- 16 PLTU CFPP Amurang (50 MW)
- 17 PLTU CFPP Anggrek (55 MW)
- 18 PLTU CFPP Ampa (6,5 MW)

Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Gas & Diesel)

Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Gas & Diesel)

- 1 UP GU Arun (498 MW)
- 2 UP GU Belawan (1.197 MW)
- 3 UP GU Kapuas (189 MW)
- 4 UP GU Kalselteng (171 MW)
- 5 UP GU Kaltimra (127 MW)
- 6 UP GU Gorontalo (171 MW)

Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Gas)

Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Gas)

- 1 UP GU Muara Karang (2.177 MW)
- 2 UP GU Muara Tawar (2.471 MW)
- 3 UP GU Gresik (2.222 MW)
- 4 UP GU Sengkang (332 MW)

Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Hydro)

Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Hydro)

- 1 UP GU Cirata (1.008 MW)
- 2 UP GU Brantas (281,7 MW)
- 3 UP GU Pandan (139,5 MW)

Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Tenaga Surya)

Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Solar)

- 1 PLTS SPP Cirata* (1 MW)

Unit Pembangkit dikelola PLN NP melalui Jasa O&M

Generation Units Managed by PLN NP through O&M Service



Beroperasi
Operating

164 MW

- 1 PLTU CFPP Bangka (2x30 MW)
- 2 PLTU CFPP Belitung Baru (2X16,5 MW)
- 3 PLTU CFPP Kendari #3 (1x10 MW)
- 4 PLTU CFPP Tidore (2X7 MW)
- 5 PLTU CFPP Ropa (2x7 MW)
- 6 PLTU CFPP Bolok (2x16,5 MW)

Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Hydro & Diesel)

Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Hydro & Diesel)

- 1 UP GU Bakaru (223 MW)
- 2 UP GU Kendari (90 MW)

Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Gas & Batubara)

Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Gas & Coal)

- 1 UP GU Sebalang (221,5 MW)

Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Hydro, Diesel & Gas)

Generation Units Owned and Managed by PLN NP (Hydro, Diesel & Gas)

- 1 UP GU Bandar Lampung (208 MW)
- 2 UP GU Minahasa (247 MW)

Unit Pendukung

Supporting Unit

- 1 Unit Maintenance, Repair & Overhaul (UMRO)
- 2 Unit Pelaksana Proyek - 1
Project Implementation Unit-1
- 3 Unit Pelaksana Proyek - 2
Project Implementation Unit-2

Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Hydro & Gas)

Unit pembangkit Dimiliki dan Dikelola PLN NP (Hydro & Gas)

- 1 UP GU Pekanbaru

Kepemilikan Saham IPP/JVC dan Unit Jasa O&M

Share Ownership of IPP/JVC and O&M Service Unit



**Kepemilikan Saham
IPP/JVC - Beroperasi**
Share Ownership in
IPP/JVC - Operating

4.905 MW

**Kepemilikan Saham
IPP/JVC - Konstruksi**
Share Ownership in
IPP/JVC - Construction

945 MW

**Kepemilikan Saham
di Perusahaan O&M**
Share Ownership in O&M
Company

1.320 MW

Jasa O&M
O&M Service

164 MW



Kepemilikan Saham di IPP
Share Ownership in IPP



Kepemilikan Saham di Perusahaan O&M
Share Ownership in O&M Company



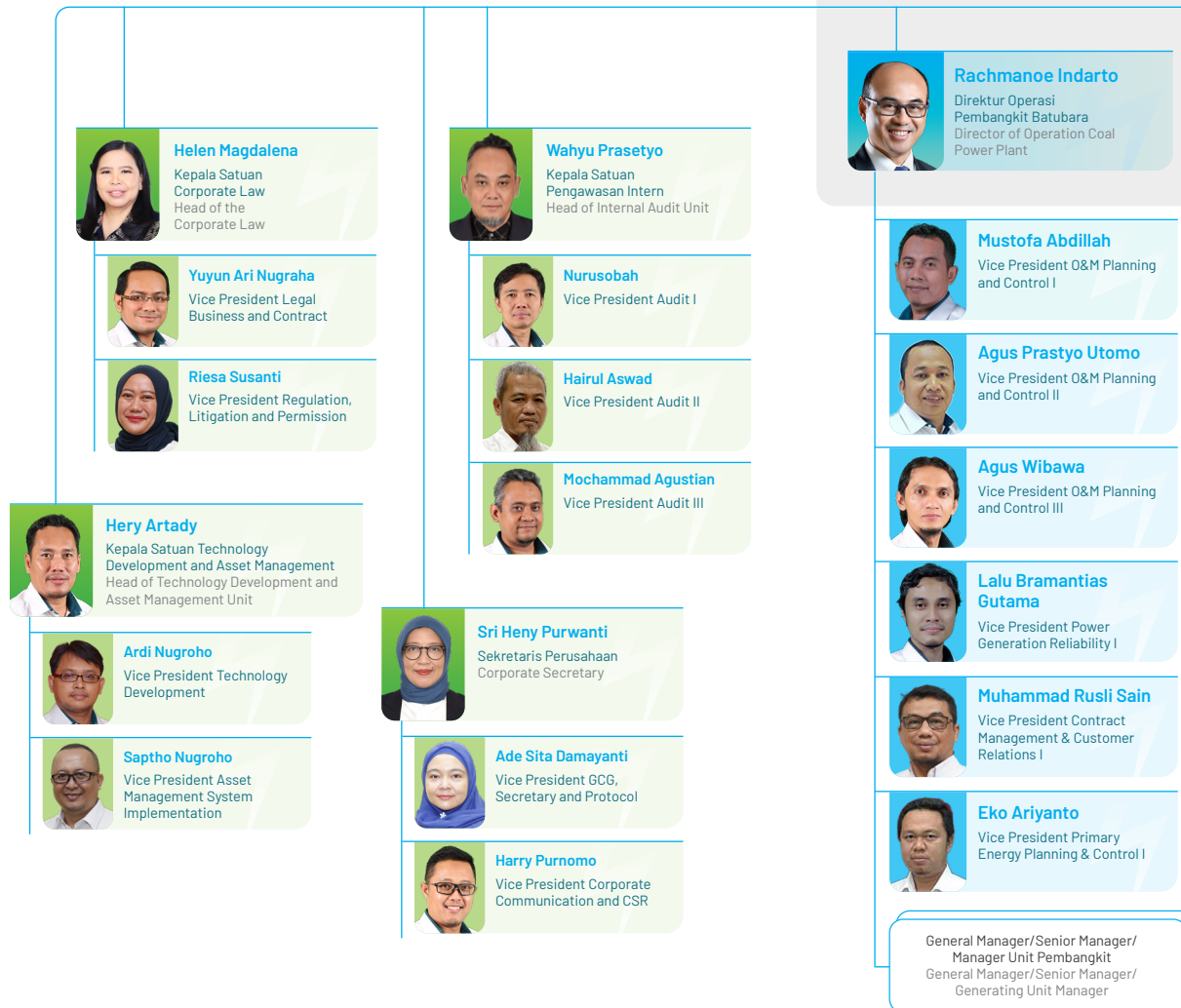
Unit Pembangkit dikelola PLN NP melalui Jasa O&M
Generation Units Managed by PLN NP through O&M Service

Struktur Organisasi

Organizational Structure

Struktur Organisasi yang berlaku di akhir tahun 2024 adalah Struktur Organisasi yang mengacu pada Peraturan Direksi Nomor: 0049.P/DIR/2024 tanggal 20 September 2024. Adapun skema struktur organisasi PLN NP adalah sebagai berikut:

The Organizational Structure that applies at the end of 2024 is the Organizational Structure that refers to the Board of Directors Regulation Number: 0049.P/DIR/2024 dated September 20, 2024. The scheme of PLN NP organizational structure is as follows.





Ruly Firmansyah
Direktur Utama
President Director

Komite Sustainability
Sustainability Committee



Komang Parmita
Direktur Operasi
Pembangkit Gas
Director of Operation
Gas Power Plant



Dwi Hartono
Plt. Direktur Pengembangan
Bisnis dan Niaga
Act. Director of Business
Development and Commerce



Dwi Hartono
Direktur Keuangan dan
Manajemen Risiko
Director of Finance and Risk
Management



Komang Parmita
Plt. Direktur Manajemen Human
Capital dan Administrasi
Act. Director of Human Capital
Management and Administration



Yudhy Bhagaskara
Vice President O&M
Planning and Control IV



Eni Wulansari
Vice President Corporate
Planning and Sustainability



Lusianna Ester
Vice President Corporate
Finance



Kunto Wibisono
Vice President Human
Capital Strategy



I Putu Sudarsa
Vice President O&M
Planning and Control V



Yama Bellatrixiana
Vice President Portfolio
Management and
Subsidiaries



Yopi Dewi Kumalasari
Vice President Treasury
and Tax



Eko Widiyanto
Vice President Human
Capital Development



Hendrie Bastian
Vice President O&M
Planning and Control NRE



Dedy Marsetioadi
Vice President Business
Development-Generation



Niken Widhi Nugraheni
Vice President Accounting
and Insurance



Bambang Hendrayanto
Vice President Human
Capital Services



-
Vice President Power
Generation Reliability II



Adi Apriyanto Wijaya
Vice President Business
Development-Generation
Derivatives



Fatkul Mubin
Vice President Information
Technology and Digital



Ika Safitri
Vice President Health,
Safety, Security and
Environment



Nurcahyo
Vice President Contract
Management & Customer
Relations II



Judi Rahmanto
Vice President Corporate
Performance



Indarto Purbo Utomo
Vice President General
Affairs



Wasito
Vice President Primary
Energy Planning & Control II

General Manager/Senior Manager/
Manager Unit Pembangkit
General Manager/Senior Manager/
Generating Unit Manager

General Manager Unit Maintenance,
Repair and Overhaul
General Manager Unit Maintenance,
Repair and Overhaul



Sutrisno
Kepala Satuan Supply Chain
Management
Head of Supply Chain
Management Unit



I Putu Riasa
Kepala Satuan Project
Management
Head of Project
Management Unit



Hendro Susilo
Vice President Demand
Planning and Sourcing



Rdw. Manurung
Vice President
Pre-Construction



Satrio Adhikusumo
Vice President
Procurement



Hermono Dwi Gunojati
Vice President
Construction Control



Deni Susanto
Vice President
Logistic and System



Teguh Handoyo
Vice President
Project Management
Office

Manager Unit Pelaksana Proyek
Manager of Project
Implementation Unit



Dewan Komisaris

Board of Commissioners



7

5

2

1

3

4

6

1

Hendra Iswahyudi

PLT Komisaris Utama
ACT President Commissioner
(2017 – saat ini 2017 – present)

2

Evy Haryadi

Komisaris
Commissioner
(2022 – saat ini 2022 – present)

3

Ida Nuryatin Finahari

Komisaris
Commissioner
(2023 – saat ini 2023 – present)

4

Emir Kresna Wardana

Komisaris
Commissioner
(2021 – saat ini 2021 – present)

5

Bagus Puruhito

Komisaris Independen
Independent Commissioner
(2021 – saat ini 2021 – present)

6

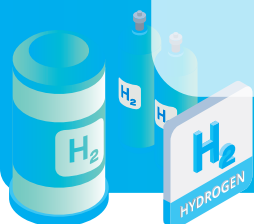
Kenedy

Komisaris Independen
Independent Commissioner
(2021 – saat ini 2021 – present)

7

Widjono Hardjanto

Komisaris Independen
Independent Commissioner
(2024 – saat ini 2024 – present)



Direksi

Board of Directors



3

1

2

4

1

Ruly Firmansyah

Direktur Utama
President Director
(2022 – saat ini 2022 – Present)

2

Dwi Hartono

Direktur Keuangan dan Manajemen Risiko merangkap sebagai PLT. Direktur Pengembangan Bisnis dan Niaga
Director of Finance and Risk Management concurrently as ACT. Director of Business Development and Commerce
(2022 – saat ini 2022 – present)

3

Komang Parmita

Direktur Operasi Pembangkit Gas merangkap sebagai PLT. Direktur Manajemen Human Capital dan Administrasi
Director of Gas Power Plant Operations concurrently as ACT. Director of Human Capital Management and Administration
(2023 – saat ini 2023 – present)

4

Rachmanoe Indarto

Direktur Operasi Pembangkit Batubara
Director of Coal Power Plant Operations
(2020 – saat ini 2020 – present)



Kinerja Korporat

Corporate Performance

Indikator Indikator Unit		2020	2021	2022	2023	2024
Good Corporate Governance (GCG)		95,06	95,67	94,84	94,88	95,90
Key Performance Indicators		99,78	96,13	102,88	103,51	106,31
PROPER	Emas Gold	1	3	5	6	4
	Hijau Green	6	4	4	7	10
	Biru Blue	9	12	12	49	55

Maturity Level Sustainability

3,48

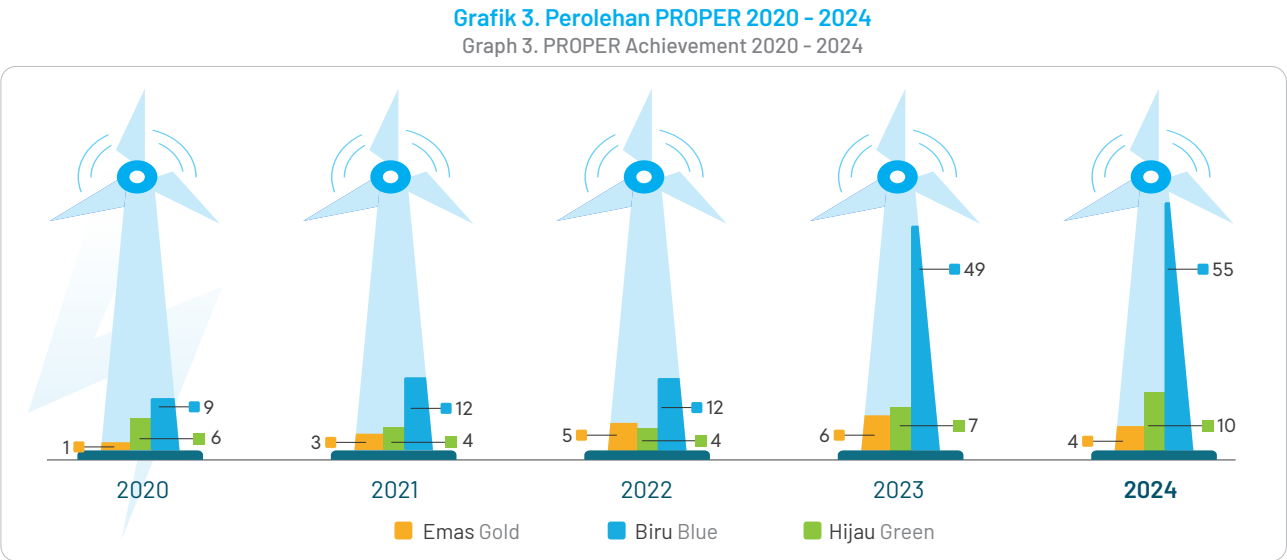
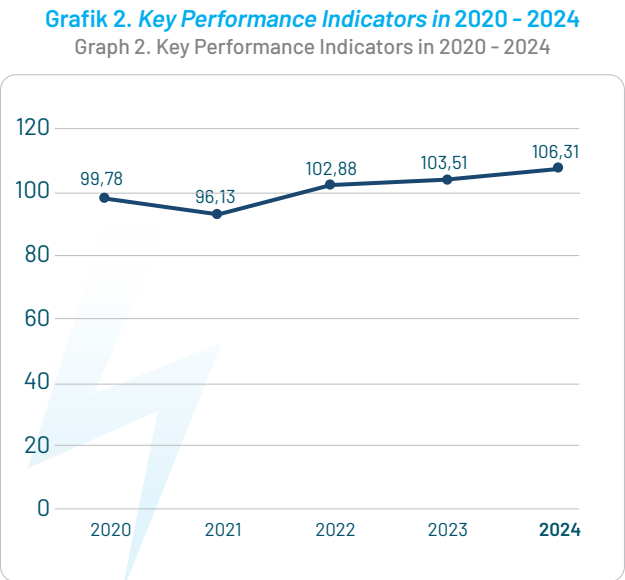
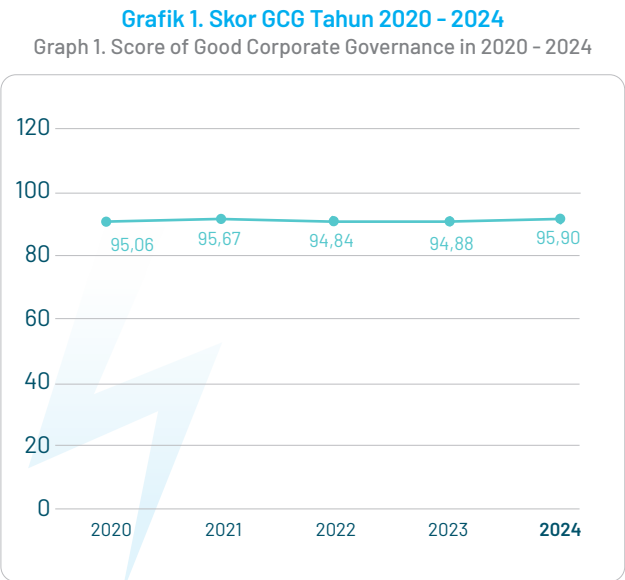
Skor ACGS
ACGS Score

2023

86,55

2024

90,57







Operasi Pembangkit

Power Plant Operations

Kapasitas Terpasang

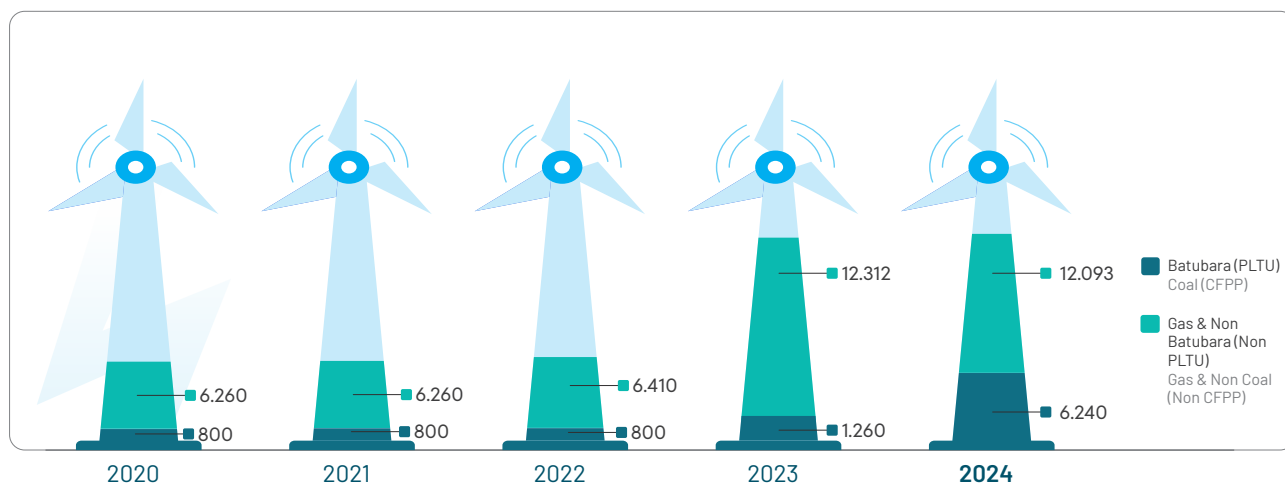
Installed Capacity

Tabel 1. Kapasitas Terpasang Per Unit Pembangkit
Table 1. Installed Capacity Per Generation Unit

Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Coal Generation Units (CFPP)										
UP Paiton Paiton GU	800	11,33	800	11,33	800	11,10	1.460	10,60	1460	7,96
UP Indramayu Indramayu GU									990	5,40
UP Rembang Rembang GU									630	3,44
UP Pacitan Pacitan GU									630	3,44
UP Tanjung Awar-Awar Tanjung Awar-Awar GU									700	3,82
UP Tenayan Tenayan GU									220	1,20
UP Kaltim Teluk Kaltim Teluk GU									220	1,20
UP Pulang Pisau Pulang Pisau GU									120	0,65
UP Bukit Asam Bukit Asam GU									260	1,42
UP Sebalang (PLTU) Sebalang GU									200	1,09
UP Tarahan Tarahan GU									200	1,09
UP Nagan Raya Nagan Raya GU									220	1,20
UP Punagaya Punagaya GU									220	1,20
PLTU Tembilahan Tembilahan CFPP									14	0,08
PLTU Ketapang Ketapang CFPP									20	0,11
PLTU Amurang Amurang CFPP									50	0,27
PLTU Anggrek Anggrek CFPP									55	0,30
PLTU Ampana Ampana CFPP									6,5	0,04
PLTU Kendari 1-2 Kendari 1-2 CFPP									24	0,13
Jumlah Kapasitas Terpasang Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Total Installed Capacity of Coal Generation Units (CFPP)	800	11,33	800	11,33	800	11,10	1.460	10,60	6.240	34,04

Belum menjadi aset PLN NP
Not yet an asset belonging to PLN NP

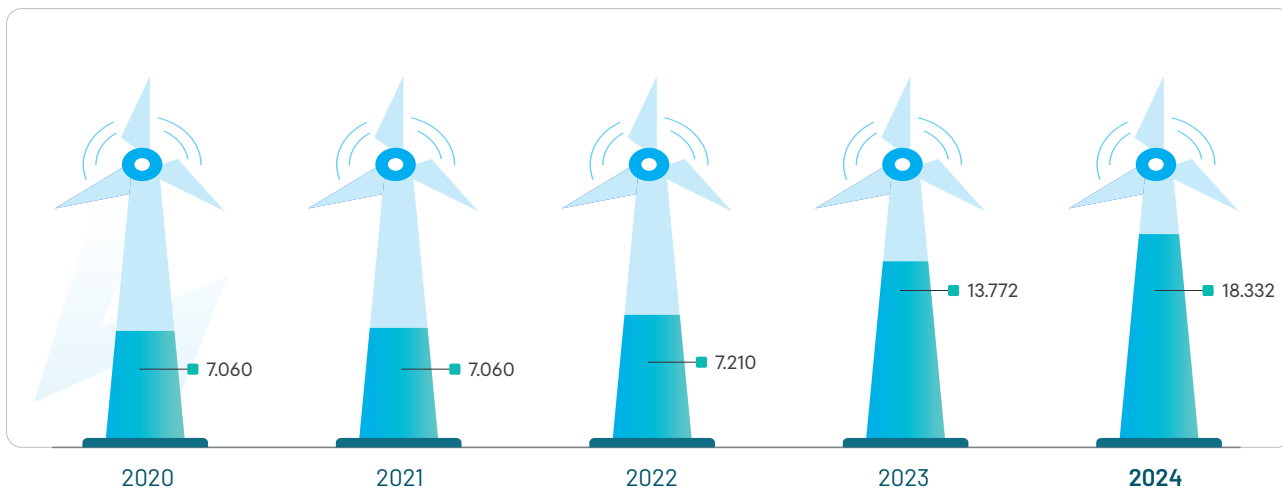
Grafik 4. Kapasitas Terpasang per Jenis Unit Pembangkitan (MW)
Graph 4. Installed Capacity per Type of Generation Units (MW)



Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)										
UP Brantas Brantas GU	275	3,90	275	3,90	275	3,82	282	2,05	282	1,54
UP Cirata Cirata GU	1.008	14,28	1.008	14,28	1.008	13,98	1.008	7,32	1.008	5,50
UP Muara Karang Muara Karang GU	909	12,87	909	12,87	909	12,60	2.177	15,81	2.177	11,88
UP Muara Tawar Muara Tawar GU	1.778	25,18	1.778	25,18	1.928	26,74	2.700	19,61	2.471	13,48
UP Gresik Gresik GU	2.219	31,43	2.219	31,43	2.219	30,78	2.219	16,11	2.219	12,10
PLTMG Bawean Bawean GEPP	3	0,05	3	0,05	3	0,04	3	0,02	3	0,02
PLTD Suppa Suppa DEPP	68	0,96	68	0,96	68	0,94	68	0,49	Digabung dengan UP Bakaru karena reorganisasi Merged with Bakaru GU due to reorganization	
UP Arun Arun GU							424	3,08	120	0,65
PLTG Sebalang Sebalang GTPP							22	0,16	260	1,42
UP Belawan Belawan GU							1.276	9,26	200	1,09
UP Pekanbaru Pekanbaru GU							338	2,45	200	1,09
UP Bandar Lampung Bandar Lampung GU							208	1,51	220	1,20
UP Pandan Pandan GU							140	1,01	220	1,20
UP Bakaru Bakaru GU							149	1,08	14	0,08
UP Minahasa Minahasa GU							214	1,55	20	0,11
UP Gorontalo Gorontalo GU							196	1,42	50	0,27
UP Kendari Kendari GU							90	0,66	55	0,30
UP Kapuas Kapuas GU							188	1,36	6,5	0,04
UP Sengkang Sengkang GU							315	2,29	24	0,13
UPDK Balikpapan Balikpapan GCIU							57	0,41	Reorganisasi menjadi UP Kaltimra dan UP Kalselteng Reorganization into Kaltimra GU and Kalselteng GU	
UPDK Tarakan Tarakan GCIU							84	0,61		
UPDK Palangkaraya Palangkaraya GCIU							156	1,13		
UP Kaltimra Kaltimra GU									127	0,69
UP Kalselteng Kalselteng GU									171	0,93
Jumlah Kapasitas Terpasang Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Total Installed Capacity of Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)	6.260	88,67	6.260	88,67	6.410	88,90	12.312	89,40	12.093	65,96
Total Kapasitas Terpasang Total Installed Capacity	7.060	100	7.060	100	7.210	100	13.772	100,00	18.332	100,00

Belum menjadi aset PLN NP
Not yet an asset belonging to PLN NP

Grafik 5. Total Kapasitas Terpasang Unit Pembangkit (MW)
Grafik 5. Total Installed Capacity of Generation Units (MW)



Daya Mampu Netto

Net Dependable Capacity

Tabel 2. Daya Mampu Netto Per Unit Pembangkit
Table 2. Net Dependable Capacity Per Generation Unit

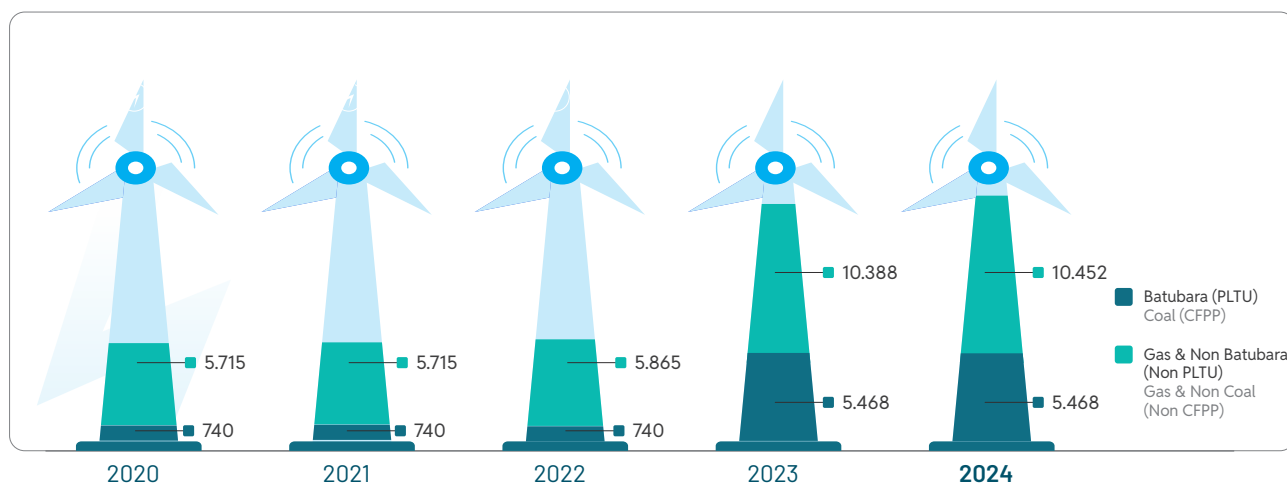
Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Coal Generation Units (CFPP)										
UP Paiton Paiton GU	740	11,46	740	11,46	740	11,20	1.355	8,55	1.355	8,51
UP Indramayu Indramayu GU							870	5,49	870	5,46
UP Rembang Rembang GU							560	3,53	560	3,52
UP Pacitan Pacitan GU							560	3,53	560	3,52
UP Tanjung Awar-Awar Tanjung Awar-Awar GU							646	4,07	646	4,06
UP Tenayan Tenayan GU							175	1,10	175	1,10
UP Kaltim Teluk Kaltim Teluk GU							180	1,14	180	1,13
UP Pulang Pisau Pulang Pisau GU							90	0,57	90	0,57
UP Bukit Asam Bukit Asam GU							210	1,32	210	1,32
UP Sebalang (PLTU) Sebalang GU							150	0,95	150	0,94
UP Tarahan Tarahan GU							170	1,07	170	1,07
UP Nagan Raya Nagan Raya GU							160	1,01	160	1,00
UP Punagaya Punagaya GU							200	1,26	200	1,26
PLTU Tembilahan Tembilahan CFPP							12	0,07	12	0,07

Belum menjadi aset PLN NP
Not yet an asset belonging to PLN NP

Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLTU Ketapang Ketapang CFPP							16	0,10	16	0,10
PLTU Amurang Amurang CFPP							44	0,27	44	0,27
PLTU Anggrek Anggrek CFPP							45	0,28	45	0,28
PLTU Ampana Ampana CFPP							6	0,04	6	0,04
PLTU Kendari 1-2 Kendari 1-2 CFPP									20	0,13
Jumlah Daya Mampu Netto Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Total Net Dependable Capacity of Coal Generation Units (CFPP)	740	11,46	740	11,46	740	11,20	5.468	34,49	5.468	34,35

Grafik 6. Daya Mampu Netto per Jenis Unit Pembangkitan (MW)

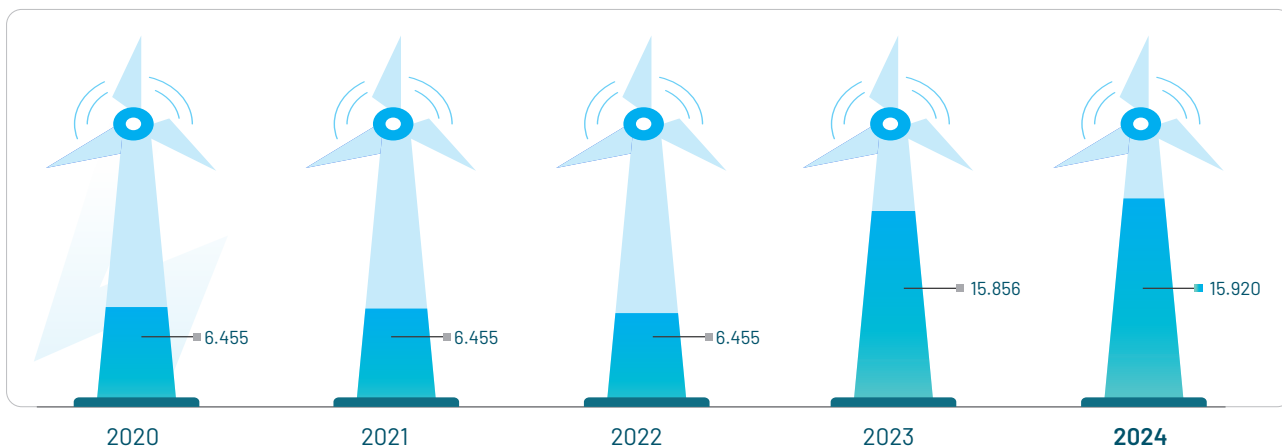
Grafik 6. Net Dependable Capacity per Type of Generation Units (MW)



Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)										
UP Brantas Brantas GU	269	4,16	269	4,16	269	4,07	275	1,74	275	1,73
UP Cirata Cirata GU	984	15,24	984	15,24	984	14,90	984	6,21	984	6,18
UP Muara Karang Muara Karang GU	728	11,28	728	11,28	728	11,02	1.903	12,00	1.903	11,95
UP Muara Tawar Muara Tawar GU	1.729	26,79	1.729	26,79	1.879	28,45	2.093	13,20	2.327	14,61
UP Gresik Gresik GU	1.934	29,96	1.934	29,96	1.934	29,28	1.934	12,20	1.934	12,15
PLTMG Bawean Bawean GEPP	3	0,05	3	0,05	3	0,05	3	0,02	3	0,02
PLTD Suppa Suppa DEPP	68	1,05	68	1,05	68	1,03	62	0,39	Digabung dengan UP Bakaru karena reorganisasi Merged with Bakaru GU due to reorganization	

Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
UP Arun Arun GU	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP						398	2,51	447	2,81
PLTG Sebalang Sebalang GTPP							16	0,10	16	0,10
UP Belawan Belawan GU							935	5,90	869	5,46
UP Pekanbaru Pekanbaru GU							277	1,75	243	1,53
UP Bandar Lampung Bandar Lampung GU							162	1,02	159	1,00
UP Pandan Pandan GU							130	0,82	130	0,81
UP Bakaru Bakaru GU							155	0,98	217	1,36
UP Minahasa Minahasa GU							210	1,33	211	1,33
UP Gorontalo Gorontalo GU							126	0,79	123	0,77
UP Kendari Kendari GU							54	0,34	59	0,37
UP Kapuas Kapuas GU							134	0,85	125	0,79
UP Sengkang Sengkang GU							314	1,98	205	1,29
UPDK Balikpapan Balikpapan GCIU							31	0,19	Reorganisasi menjadi UP Kaltimra dan UP Kalselteng Reorganization into Kaltimra GU and Kalselteng GU	
UPDK Tarakan Tarakan GCIU							53	0,34		
UPDK Palangkaraya Palangkaraya GCIU							138	0,87		
UP Kaltimra Kaltimra GU									73	0,46
UP Kalselteng Kalselteng GU									149	0,93
Jumlah Daya Mampu Netto Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Total Net Dependable Capacity of Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)	5.715	88,54	5.715	88,54	5.865	88,80	10.388	65,51	10.452	65,65
Total Daya Mampu Netto Total Net Dependable Capacity	6.455	100	6.455	100	6.605	100	15.856	100	15.920	100,00

Grafik 7. Total Daya Mampu Netto Unit Pembangkit (MW)
Grafik 7. Total Net Dependable Capacity of Generation Units (MW)



Produksi Energi Listrik

Electricity Production

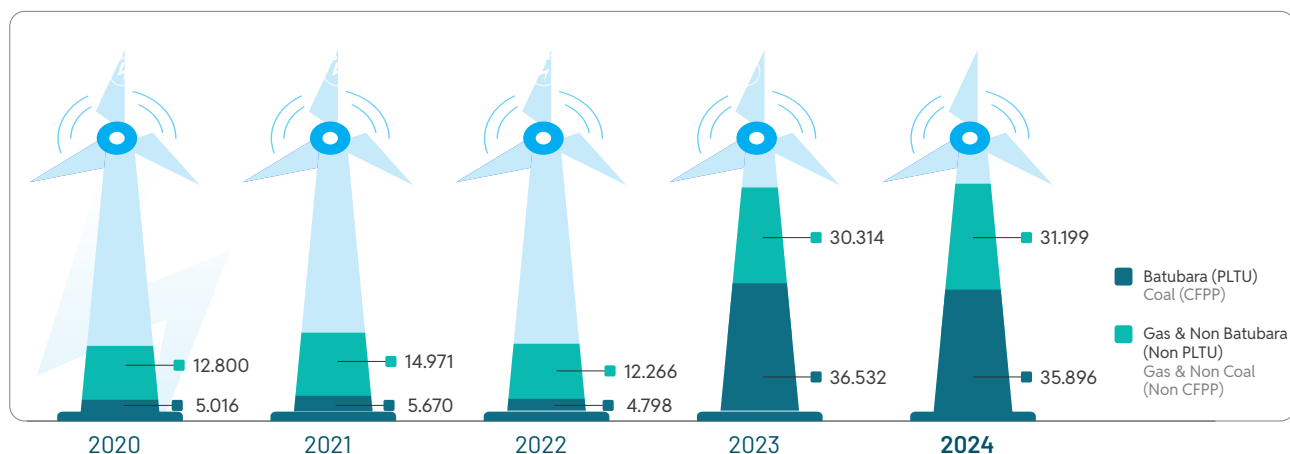
Tabel 3. Produksi Tenaga Listrik Per Unit Pembangkit
Table 3. Electricity Production per Generation Units

Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Coal Generation Units (CFPP)										
UP Paiton Paiton GU	5.016	28,15	5.670	27,47	4.798	28,12	7.646	11,44	7.741	11,54
UP Indramayu Indramayu GU							6.359	9,51	6.024	8,98
UP Rembang Rembang GU							4.101	6,13	4.182	6,23
UP Pacitan Pacitan GU							3.889	5,82	4.078	6,08
UP Tanjung Awar-Awar Tanjung Awar-Awar GU							4.138	6,19	4.533	6,76
UP Tenayan Tenayan GU							1.188	1,78	1.210	1,80
UP Kaltim Teluk Kaltim Teluk GU							1.171	1,75	1.120	1,67
UP Pulang Pisau Pulang Pisau GU							655	0,98	705	1,05
UP Bukit Asam Bukit Asam GU							1.372	2,05	965	1,44
UP Sebalang (PLTU) Sebalang GU							1.244	1,86	925	1,38
UP Tarahan Tarahan GU							1.422	2,13	1.303	1,94
UP Nagan Raya Nagan Raya GU							1.082	1,62	929	1,38
UP Punagaya Punagaya GU							1.546	2,31	1.353	2,02
PLTU Tembilahan Tembilahan CFPP							93	0,14	92	0,14
PLTU Ketapang Ketapang CFPP							148	0,22	151	0,23
PLTU Amurang Amurang CFPP							228	0,34	223	0,33
PLTU Anggrek Anggrek CFPP							137	0,20	209	0,31
PLTU Ampana Ampana CFPP							22	0,03	25	0,04
PLTU Kendari 1-2 Kendari 1-2 CFPP							91	0,14	127	0,19
Jumlah Produksi Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Total Electricity Production of Coal Generation Units (CFPP)	5.016	28,15	5.670	27,47	4.798	28,12	36.532	54,65	35.896	53,50

Belum menjadi aset PLN NP
Not yet an asset belonging to PLN NP

Grafik 8. Produksi Per Jenis Unit Pembangkitan (MW)

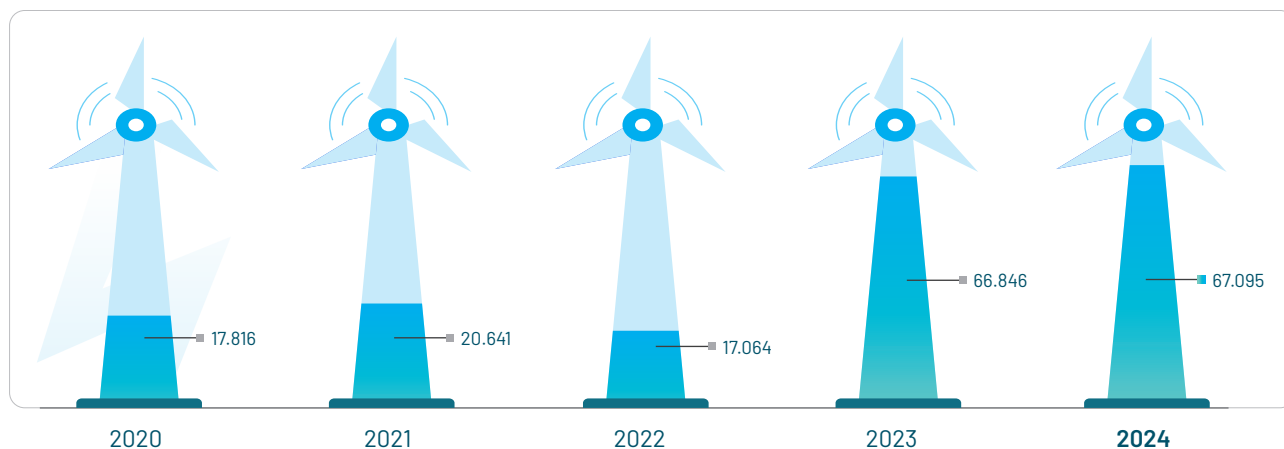
Graph 8. Electricity Production Per Generation Units (MW)



Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)										
UP Brantas Brantas GU	1.070	6,01	1.295	6,27	1.428	8,37	1.170	1,75	983	1,46
UP Cirata Cirata GU	1.428	8,01	1.295	6,28	1.649	9,67	1.217	1,82	1.400	2,09
UP Muara Karang Muara Karang GU	2.665	14,96	3.093	14,99	1.878	11,01	7.287	10,90	7.988	11,91
UP Muara Tawar Muara Tawar GU	1.259	7,06	3.444	16,69	1.973	11,56	1.700	2,54	1.946	2,90
UP Gresik Gresik GU	6.355	35,67	5.810	28,15	5.253	30,78	7.033	10,52	7.176	10,69
PLTMG Bawean Bawean GEPP	21	0,12	21	0,10	21	0,13	21	0,03	19	0,03
PLTD Suppa Suppa DEPP	2	0,01	12	0,06	63	0,37	127	0,19	Digabung dengan UP Bakaru karena reorganisasi Merged with Bakaru GU due to reorganization	
UP Arun Arun GU							1.652	2,47	1.159	1,73
PLTG Sebalang Sebalang GTPP							4	0,01	5	0,01
UP Belawan Belawan GU							4.473	6,69	4.421	6,59
UP Pekanbaru Pekanbaru GU							947	1,42	1.112	1,66
UP Bandar Lampung Bandar Lampung GU							435	0,65	374	0,56
UP Pandan Pandan GU							555	0,83	564	0,84
UP Bakaru Bakaru GU							993	1,49	1.060	1,58
UP Minahasa Minahasa GU							283	0,42	273	0,41
UP Gorontalo Gorontalo GU							297	0,44	291	0,43
UP Kendari Kendari GU							127	0,19	130	0,19
UP Kapuas Kapuas GU							131	0,20	261	0,39
UP Sengkang Sengkang GU							1.121	1,68	1.260	1,88
UPDK Balikpapan Balikpapan GCIU							7	0,01	Reorganisasi menjadi UP Kaltimra dan UP Kalselteng Reorganization into Kaltimra GU and Kalselteng GU	
UPDK Tarakan Tarakan GCIU							250	0,37		
UPDK Palangkaraya Palangkaraya GCIU							486	0,73		
UP Kaltimra Kaltimra GU									270	0,40
UP Kalselteng Kalselteng GU									505	0,75
Jumlah Kapasitas Terpasang Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Total Installed Capacity of Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)	12.800	71,85	14.971	72,53	12.266	71,88	30.314	45,35	31.199	46,50
Total Kapasitas Terpasang Total Installed Capacity	17.816	100	20.641	100	17.064	100	66.846	100,00	67.095	100,00

Belum menjadi aset PLN NP
Not yet an asset belonging to PLN NP

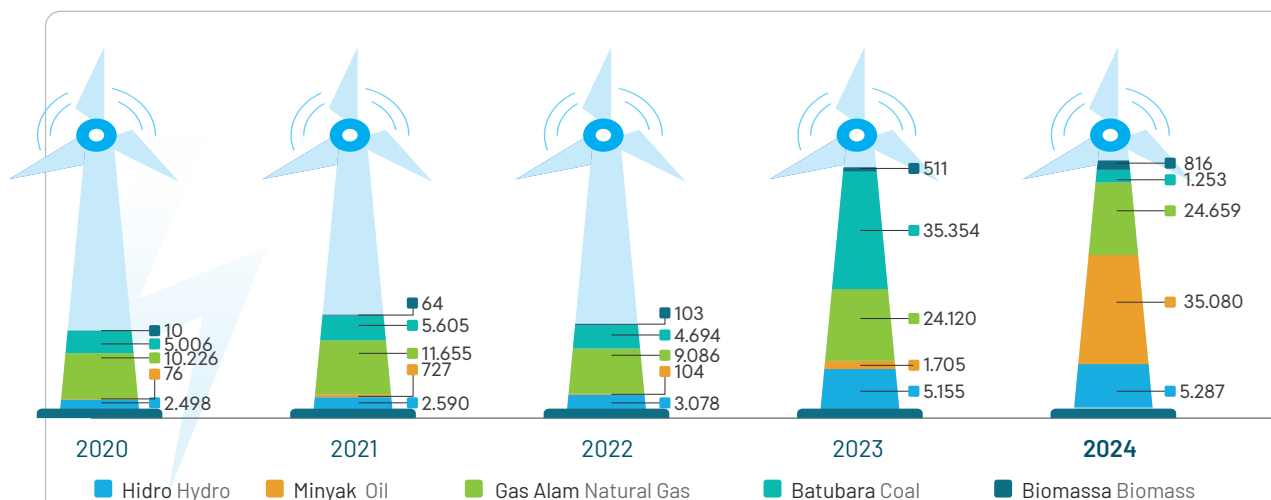
Grafik 9. Total Produksi Listrik Unit Pembangkit (MW)
Graph 9. Total Electricity Production of Generation Units (MW)



Tabel 4. Produksi Per Jenis Bahan Bakar
Tabel 4. Production Per Fuel Type

Jenis Bahan Bakar The Type of Fuel	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Hidro Hydro	2.498	14,02	2.590	12,55	3.078	18,04	5.155	7,71	5.287	7,88
Minyak Oil	76	0,43	727	3,52	104	0,61	1.705	2,55	35.080	52,28
Gas Alam Natural Gas	10.226	57,40	11.655	56,47	9.086	53,24	24.120	36,08	24.659	36,75
Batubara Coal	5.006	28,10	5.605	27,15	4.694	27,51	35.354	52,89	1.253	1,87
Biomassa Biomass	10	0,06	64	0,31	103	0,60	511	0,76	816	1,22
Total Produksi Listrik per Jenis Bahan Bakar Total Electricity Production by Fuel Type	17.816	100,00	20.641	100,00	17.064	100,00	66.846	100,00	67.095	100,00

Grafik 10. Produksi Per Jenis Bahan Bakar (MW)
Graph 10. Electricity Production Per Fuel Type (MW)



Penjualan Energi Listrik

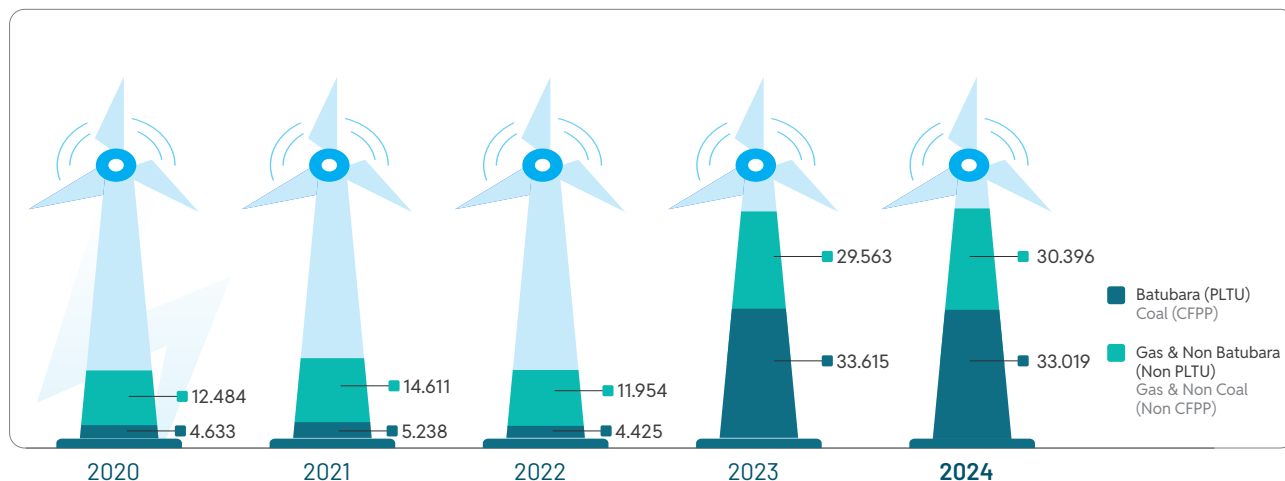
Electricity Sales

Tabel 5. Penjualan Tenaga Listrik Per Unit Pembangkit
Table 5. Electricity Sales per Generation Units

Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Coal Generation Units (CFPP)										
UP Paiton Paiton GU	4.633	27,07	5.238	26,39	4.425	27,02	7.111	11,26	7.179	11,32
UP Indramayu Indramayu GU							5.902	9,34	5.583	8,80
UP Rembang Rembang GU							3.878	6,14	3.951	6,23
UP Pacitan Pacitan GU							3.664	5,80	3.847	6,07
UP Tanjung Awar-Awar Tanjung Awar-Awar GU							3.926	6,21	4.298	6,78
UP Tenayan Tenayan GU							1.029	1,63	1.048	1,65
UP Kaltim Teluk Kaltim Teluk GU							1.025	1,62	992	1,56
UP Pulang Pisau Pulang Pisau GU							562	0,89	606	0,96
UP Bukit Asam Bukit Asam GU							1.231	1,95	863	1,36
UP Sebalang (PLTU) Sebalang GU							1.101	1,74	809	1,28
UP Tarahan Tarahan GU							1.261	2,00	1.149	1,81
UP Nagan Raya Nagan Raya GU							946	1,50	794	1,25
UP Punagaya Punagaya GU							1.379	2,18	1.207	1,90
PLTU Tembilahan Tembilahan CFPP							78	0,12	78	0,12
PLTU Ketapang Ketapang CFPP							120	0,19	122	0,19
PLTU Amurang Amurang CFPP							193	0,30	186	0,29
PLTU Anggrek Anggrek CFPP							116	0,18	180	0,28
PLTU Ampana Ampana CFPP							17	0,03	19	0,03
PLTU Kendari 1-2 Kendari 1-2 CFPP							75	0,12	108	0,17
Jumlah Penjualan Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Total Electricity Sales of Coal Generation Units (CFPP)	4.633	27,07	5.238	26,39	4.425	27,02	33.615	53,21	33.019	52,07

Belum menjadi aset PLN NP
Not yet an asset belonging to PLN NP

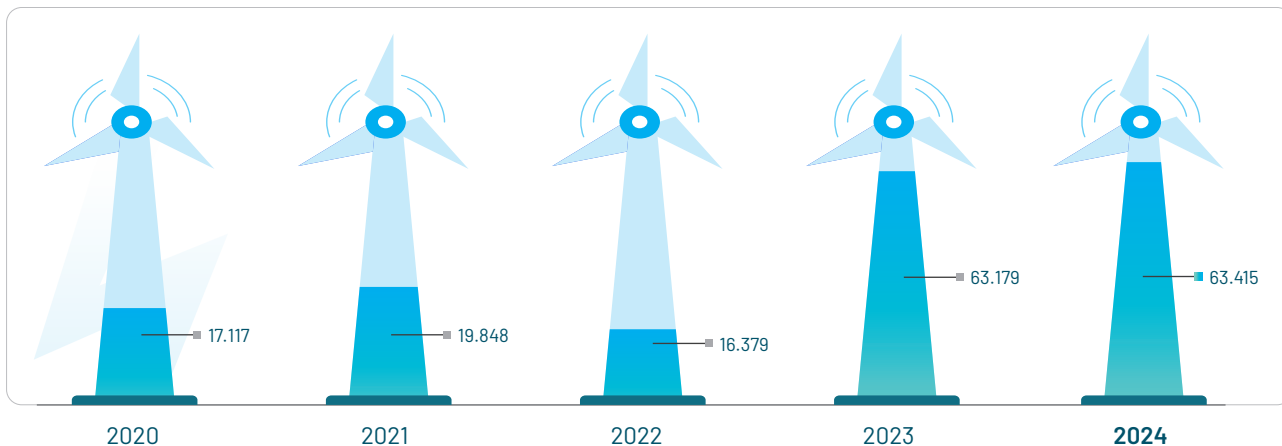
Grafik 11. Penjualan Per Jenis Unit Pembangkitan (MW)
Graph 11. Electricity Sales Per Generation Units (MW)



Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)										
UP Brantas Brantas GU	1.046	6,11	1.279	6,44	1.412	8,62	1.155	1,83	970	1,53
UP Cirata Cirata GU	1.397	8,16	1.267	6,39	1.615	9,86	1.191	1,88	1.378	2,17
UP Muara Karang Muara Karang GU	2.560	14,96	2.969	14,96	1.805	11,02	7.072	11,19	7.770	12,25
UP Muara Tawar Muara Tawar GU	1.239	7,24	3.382	17,04	1.920	11,72	1.651	2,61	1.899	2,99
UP Gresik Gresik GU	6.219	36,33	5.682	28,63	5.120	31,26	6.818	10,79	6.956	10,97
PLTMG Bawean Bawean GEPP	20	0,12	20	0,10	21	0,13	20	0,03	19	0,03
PLTD Suppa Suppa DEPP	2	0,01	12	0,06	63	0,37	127	0,19	Digabung dengan UP Bakaru karena reorganisasi Merged with Bakaru GU due to reorganization	
UP Arun Arun GU							1.625	2,57	1.134	1,79
PLTG Sebalang Sebalang GTPP							4	0,01	5	0,01
UP Belawan Belawan GU							4.378	6,93	4.298	6,78
UP Pekanbaru Pekanbaru GU							926	1,47	1.089	1,72
UP Bandar Lampung Bandar Lampung GU							429	0,68	369	0,58
UP Pandan Pandan GU							546	0,86	554	0,87
UP Bakaru Bakaru GU							991	1,57	1.049	1,65
UP Minahasa Minahasa GU							279	0,44	269	0,42
UP Gorontalo Gorontalo GU							291	0,46	284	0,45
UP Kendari Kendari GU							123	0,19	126	0,20
UP Kapuas Kapuas GU							124	0,20	247	0,39
UP Sengkang Sengkang GU							1.090	1,73	1.222	1,93
UPDK Balikpapan Balikpapan GCIU							6	0,01	Reorganisasi menjadi UP Kaltimra dan UP Kalselteng Reorganization into Kaltimra GU and Kalselteng GU	
UPDK Tarakan Tarakan GCIU							244	0,39		
UPDK Palangkaraya Palangkaraya GCIU							476	0,75		
UP Kaltimra Kaltimra GU									264	0,42
UP Kalselteng Kalselteng GU									495	0,78
Jumlah Penjualan Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Total Electricity Sales of Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)	12.484	72,93	14.611	73,61	11.954	72,98	29.563	46,79	30.396	47,93
Total Penjualan Listrik Unit Pembangkit Total Electricity Sales of Generation Units	17.117	100	19.848	100	16.379	100	63.179	100,00	63.415	100,00

Belum menjadi aset PLN NP
Not yet an asset belonging to PLN NP

Grafik 12. Total Penjualan Listrik Unit Pembangkit (MW)
Graph 12. Total Electricity Sales of Generation Units (MW)



Kinerja Operasi Operating Performance

Tabel 6. Faktor Keandalan dan Ketersediaan Unit Pembangkit
Table 6. Reliability and Availability Factors of Generating Units

Unit Pembangkitan Generation Unit	EAF (%)					SOF (%)					NCF (%)				
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Coal Generation Units (CFPP)															
UP Paiton Paiton GU	94,05	95,12	91,08	83,21	83,77	4,83	3,88	8,47	14,98	14,43	71,27	80,80	68,15	59,91	60,32
UP Indramayu Indramayu GU				85,16	79,49				11,11	18,16				77,44	73,06
UP Rembang Rembang GU				87,31	86,61				10,28	12,18				79,05	80,31
UP Pacitan Pacitan GU				88,67	87,89				9,17	10,21				74,68	78,20
UP Tanjung Awar-Awar Tanjung Awar- Awar GU	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP			84,78	88,26	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP			13,16	9,50	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP			69,39	75,74
UP Tenayan Tenayan GU				81,32	84,94				13,22	11,89				67,13	68,16
UP Kaltim Teluk Kaltim Teluk GU				82,57	70,65				9,71	22,13				64,97	62,71

Unit Pembangkitan Generation Unit	EAF (%)					SOF (%)					NCF (%)				
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
UP Pulang Pisau Pulang Pisau GU				85,32	83,47				11,70	13,80				71,27	76,71
UP Bukit Asam Bukit Asam GU				80,42	91,77				9,02	6,71				66,93	46,79
UP Sebalang (PLTU) Sebalang GU				86,28	69,17				7,57	19,17				83,80	61,40
UP Tarahan Tarahan GU				88,21	83,98				10,50	11,40				84,66	76,98
UP Nagan Raya Nagan Raya GU				79,38	81,37				13,88	11,43				67,51	56,50
UP Punagaya Punagaya GU	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP			87,26	79,29	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP			7,44	12,84	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP			78,70	68,73
PLTU Tembilahan Tembilahan CFPP				89,15	86,70				10,28	11,90				77,72	76,87
PLTU Ketapang Ketapang CFPP				88,97	87,30				7,79	8,47				85,70	87,13
PLTU Amurang Amurang CFPP				97,83	82,54				1,31	12,93				50,52	48,66
PLTU Anggrek Anggrek CFPP				84,07	74,99				5,27	9,55				29,55	45,52
PLTU Ampana Ampana CFPP				83,55	76,34				13,77	20,50				33,08	35,81
PLTU Kendari 1-2 Kendari 1-2 CFPP				53,12	69,39				19,65	15,76				28,71	40,91
Kinerja Operasi Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Operating Performance of Coal Generation Units (CFPP)	94,05	95,12	91,08	84,85	83,48	4,83	3,88	8,47	11,71	13,47	71,27	80,80	68,15	70,18	68,75
Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)															
UP Brantas Brantas GU	98,99	97,67	97,73	97,88	98,07	0,99	2,26	2,27	2,12	1,93	44,31	54,02	60,04	46,08	40,11
UP Cirata Cirata GU	95,51	92,17	91,62	95,19	96,02	3,66	3,13	7,96	4,79	3,88	16,16	14,70	18,73	13,82	15,94
UP Muara Karang Muara Karang GU	94,97	97,81	93,87	97,15	94,10	3,85	1,42	5,50	2,43	5,15	40,13	46,56	28,30	42,42	46,48

Unit Pembangkitan Generation Unit	EAF (%)					SOF (%)					NCF (%)				
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
UP Muara Tawar Muara Tawar GU	95,21	93,72	93,87	98,29	95,50	4,34	2,83	5,25	1,47	3,78	8,16	22,33	12,68	11,03	10,09
UP Gresik Gresik GU	96,23	97,77	96,52	94,56	95,95	3,00	1,04	3,03	3,84	3,32	36,67	33,54	30,22	40,24	40,95
PLTMG Bawean Bawean GEPP	97,93	92,69	-	96,74	99,28	2,07	7,30	-	3,24	0,70	75,43	75,44	78,82	76,93	71,25
PLTD Suppa Suppa DEPP	86,03	83,27	-	79,29	*	-	-	-	0,61	*	0,37	2,18	11,35	5,99	*
UP Arun Arun GU				92,97	95,48				14,98	14,43				59,91	60,32
PLTG Sebalang Sebalang GTPP				63,72	76,91				14,98	14,43				59,91	60,32
UP Belawan Belawan GU				83,97	87,20				14,98	14,43				59,91	60,32
UP Pekanbaru Pekanbaru GU				90,15	94,28				14,98	14,43				59,91	60,32
UP Bandar Lampung Bandar Lampung GU				96,47	96,59				14,98	14,43				59,91	60,32
UP Pandan Pandan GU				93,23	95,51				14,98	14,43				59,91	60,32
UP Bakaru Bakaru GU				99,69	89,88				14,98	14,43				59,91	60,32
UP Minahasa Minahasa GU	Belum menjadi aset PLN NP			95,36	95,28	Belum menjadi aset PLN NP			14,98	14,43	Belum menjadi aset PLN NP			59,91	60,32
UP Gorontalo Gorontalo GU	Not yet an asset belonging to PLN NP			95,58	94,94	Not yet an asset belonging to PLN NP			14,98	14,43	Not yet an asset belonging to PLN NP			59,91	60,32
UP Kendari Kendari GU				93,23	88,68				14,98	14,43				59,91	60,32
UP Kapuas Kapuas GU				94,94	85,35				14,98	14,43				59,91	60,32
UP Sengkang Sengkang GU				94,27	94,70				14,98	14,43				59,91	60,32
UPDK Balikpapan Balikpapan GCIU				97,73	**				14,98	**				59,91	**
UPDK Tarakan Tarakan GCIU				92,09	**				14,98	**				59,91	**
UPDK Palangkaraya Palangkaraya GCIU				93,78	**				14,98	**				59,91	**

Unit Pembangkitan Generation Unit	EAF (%)					SOF (%)					NCF (%)				
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
UP Kaltimra Kaltimra GU					94,47					4,22					32,86
UP Kalselteng Kalselteng GU					96,15					3,11					38,01
Kinerja Operasi Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Operating Performance of Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)	94,05	95,12	91,08	83,21	83,77	4,83	3,88	8,47	14,98	14,43	71,27	80,80	68,15	59,91	60,32

* Digabung dengan UP Bakaru karena reorganisasi

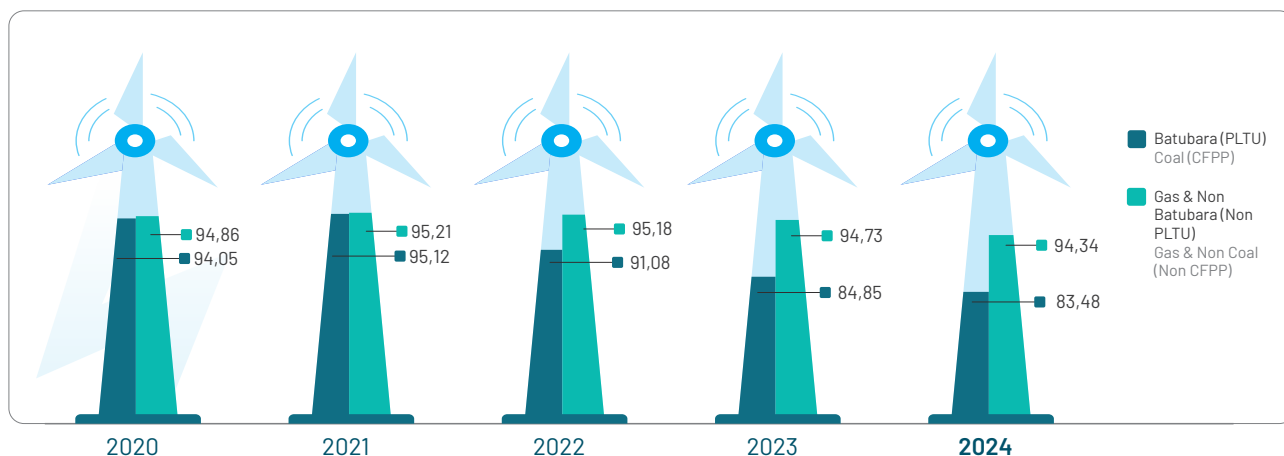
** Reorganisasi menjadi UP Kaltimra dan UP Kalselteng

* Merged with Bakaru GU due to reorganization

** Reorganization into Kaltimra GU and Kalselteng GU

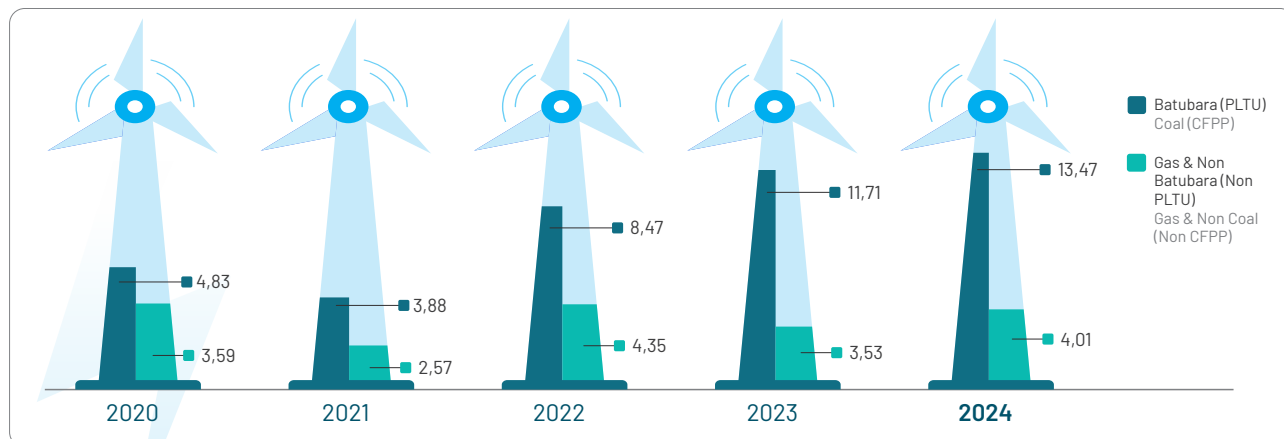
Grafik 13. EAF per Jenis Unit Pembangkitan (%)

Graph 13. EAF per Generation Units (%)

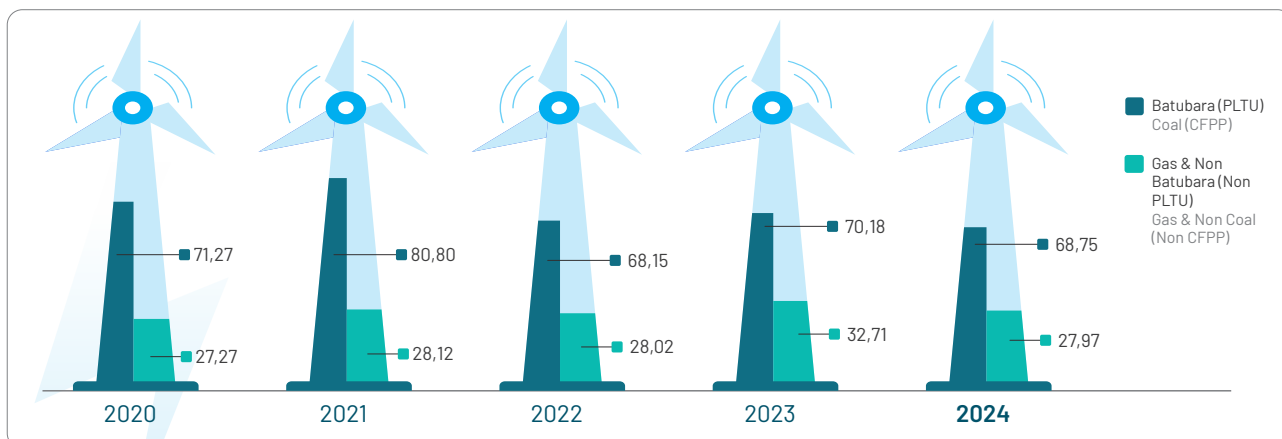


Grafik 14. SOF per Jenis Unit Pembangkitan (%)

Graph 14. SOF per Generation Units (%)



Grafik 15. NCF per Jenis Unit Pembangkit (%)
Graph 15. NCF per Generation Units (%)



Tabel 7. Faktor Gangguan Unit Pembangkit
Table 7. Outage Factors of Generating Units

Unit Pembangkitan Generation Unit	EFOR (%)					SdOF (kali/unit) (times/unit)				
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Coal Generation Units (CFPP)										
UP Paiton Paiton GU	1,10	0,92	0,47	2,04	1,89	1,50	2,50	1,00	0,67	2,33
UP Indramayu Indramayu GU				2,41	2,41				1,00	1,00
UP Rembang Rembang GU				0,84	0,97				1,50	2,50
UP Pacitan Pacitan GU				2,11	1,94				0,50	3,50
UP Tanjung Awar-Awar Tanjung Awar-Awar GU				2,41	0,78				0,50	0,50
UP Tenayan Tenayan GU				5,04	2,94				1,50	1,50
UP Kaltim Teluk Kaltim Teluk GU				5,91	4,94				3,00	2,50
UP Pulang Pisau Pulang Pisau GU				3,08	3,09				2,00	-
UP Bukit Asam Bukit Asam GU	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP			11,93	2,40	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP			7,25	4,00
UP Sebalang (PLTU) Sebalang GU				6,28	14,17				3,00	2,00
UP Tarahan Tarahan GU				1,36	5,12				1,50	1,50
UP Nagan Raya Nagan Raya GU				8,52	6,77				5,00	7,00
UP Punagaya Punagaya GU				4,81	7,75				1,50	2,50
PLTU Tembilahan Tembilahan CFPP				0,67	1,59				4,00	2,00
PLTU Ketapang Ketapang CFPP				3,22	3,08				1,50	2,00
PLTU Amurang Amurang CFPP				1,12	5,68				0,50	2,50
PLTU Anggrek Anggrek CFPP				18,14	16,88				9,00	6,50
PLTU Ampana Ampana CFPP				2,48	1,49				2,50	8,50
PLTU Kendari 1-2 Kendari 1-2 CFPP				11,98	12,69				6,50	3,50
Kinerja Operasi Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Operating Performance of Coal Generation Units (CFPP)	1,10	0,92	0,47	3,15	2,88	1,50	2,50	1,00	2,81	2,93

Unit Pembangkitan Generation Unit	EFOR(%)					SdOF (kali/unit)(times/unit)					
	2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024	
Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)											
UP Brantas Brantas GU	0,03	0,09	-	0,01	0,01	0,36	0,40	0,04	0,23	0,03	
UP Cirata Cirata GU	3,47	11,51	1,44	0,10	0,44	0,50	1,38	1,00	0,50	0,50	
UP Muara Karang Muara Karang GU	0,67	0,60	0,60	0,24	0,63	1,33	2,50	1,33	0,77	1,23	
UP Muara Tawar Muara Tawar GU	1,10	8,78	0,63	0,53	1,90	1,08	1,33	0,85	0,50	1,73	
UP Gresik Gresik GU	0,28	1,40	0,12	1,97	0,27	0,50	0,72	0,39	0,61	0,33	
PLTMG Bawean Bawean GEPP	-	0,02	0,21	0,01	0,02	-	1,00	1,67	1,33	-	
PLTD Suppa Suppa DEPP	96,95	86,90	57,81	44,52	*	1,00	2,50	6,33	13,66	*	
UP Arun Arun GU				1,45	0,46				0,79	2,08	
PLTG Sebalang Sebalang GTPP				85,53	78,48				2,00	1,00	
UP Belawan Belawan GU				12,66	8,93				1,79	2,89	
UP Pekanbaru Pekanbaru GU				1,72	0,49				3,08	1,33	
UP Bandar Lampung Bandar Lampung GU				0,67	0,04				0,54	0,25	
UP Pandan Pandan GU				0,74	1,32				0,59	0,50	
UP Bakaru Bakaru GU	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP			0,06	9,26	Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP			0,56	0,92	
UP Minahasa Minahasa GU				1,03	2,65				1,33	2,86	
UP Gorontalo Gorontalo GU				0,53	4,99				1,14	0,67	
UP Kendari Kendari GU				8,11	18,25				0,59	0,46	
UP Kapuas Kapuas GU				9,91	32,22				2,28	3,57	
UP Sengkang Sengkang GU				2,18	1,10				2,00	3,00	
UPDK Balikpapan Balikpapan GCIU				15,35	**				0,38	**	
UPDK Tarakan Tarakan GCIU			3,49	**			2,67	**			
UPDK Palangkaraya Palangkaraya GCIU			0,57	**			2,06	**			
UP Kaltimra Kaltimra GU						2,36					1,80
UP Kalselteng Kalselteng GU						1,90					1,73
Kinerja Operasi Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Operating Performance of Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)	0,95	3,51	0,41	2,93	2,77	0,84	0,88	0,61	1,30	1,60	

* Digabung dengan UP Bakaru karena reorganisasi

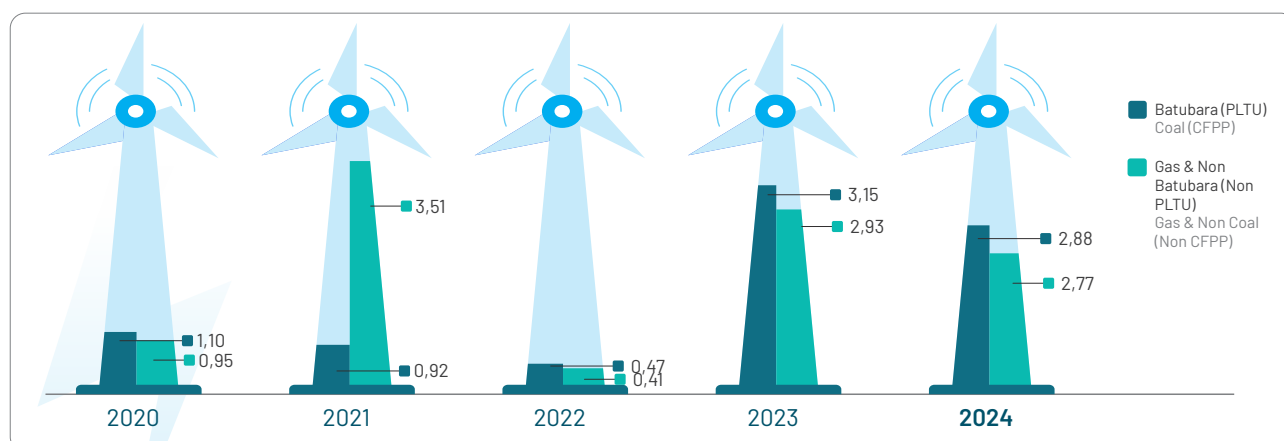
** Reorganisasi menjadi UP Kaltimra dan UP Kalselteng

* Merged with Bakaru GU due to reorganization

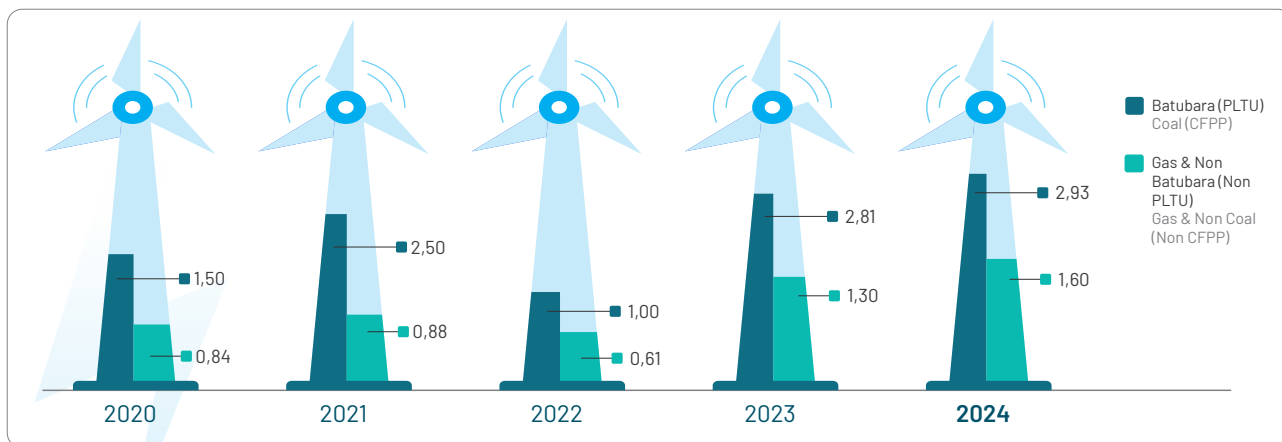
** Reorganization into Kaltimra GU and Kalselteng GU

Grafik 16. EFOR per Jenis Unit Pembangkitan (%)

Graph 16. EFOR per Generation Units (%)



Grafik 17. SdOF per Jenis Unit Pembangkitan (kali/unit)
Graph 17. SdOF per Generation Units (times/unit)



Tabel 8. Faktor Efisiensi Unit Pembangkit

Table 8. Efficiency Factors of Generating Units

Unit Pembangkitan Generation Unit	NPHR (kcal/kWh)				
	2020	2021	2022	2023	2024
Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Coal Generation Units (CFPP)					
UP Paiton Paiton GU	2.700,99	2.749,89	2.797,22	2.737,62	2.808,25
UP Indramayu Indramayu GU				2.875,72	2.951,33
UP Rembang Rembang GU				2.849,05	2.914,85
UP Pacitan Pacitan GU				2.758,66	2.857,42
UP Tanjung Awar-Awar Tanjung Awar-Awar GU				2.794,54	2.790,36
UP Tenayan Tenayan GU				3.777,20	3.648,62
UP Kaltim Teluk Kaltim Teluk GU				3.422,34	3.343,12
UP Pulang Pisau Pulang Pisau GU				4.052,11	3.908,94
UP Bukit Asam Bukit Asam GU				3.842,42	3.684,18
UP Sebalang (PLTU) Sebalang GU				4.307,74	4.455,53
UP Tarahan Tarahan GU				2.981,92	3.165,54
UP Nagan Raya Nagan Raya GU				3.902,88	3.973,63
UP Punagaya Punagaya GU				3.221,75	3.335,69
PLTU Tembilahan Tembilahan CFPP				5.917,39	5.841,05
PLTU Ketapang Ketapang CFPP				6.142,17	5.968,41
PLTU Amurang Amurang CFPP				4.561,08	4.549,00
PLTU Anggrek Anggrek CFPP				6.263,24	5.860,47
PLTU Ampara Ampara CFPP				9.735,18	7.395,33
PLTU Kendari 1-2 Kendari 1-2 CFPP				5.780,87	5.877,49
Kinerja Operasi Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Operating Performance of Coal Generation Units (CFPP)	2.700,99	2.749,89	2.797,22	3.064,73	3.092,48

Belum menjadi aset PLN NP
Not yet an asset belonging to PLN
NP

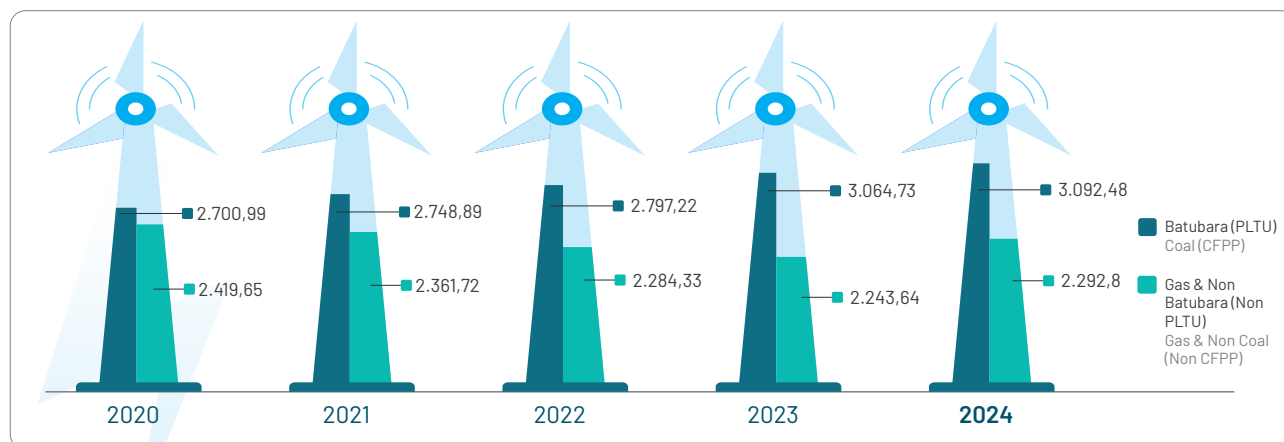
Unit Pembangkitan Generation Unit	NPHR (kcal/kWh)				
	2020	2021	2022	2023	2024
Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)					
UP Muara Karang Muara Karang GU	2.360,46	2.354,09	2.238,34	1.958,98	1.969,34
UP Muara Tawar Muara Tawar GU	3.115,79	2.461,84	2.363,81	2.317,43	2.391,31
UP Gresik Gresik GU	2.304,31	2.321,94	2.288,71	2.359,17	2.357,39
PLTMG Bawean Bawean GEPP	2.723,16	2.672,67	2.624,90	2.646,39	2.602,42
PLTD Suppa Suppa DEPP	2.324,48	2.189,55	2.205,32	2.241,28	*
UP Arun Arun GU				2.254,01	2.192,12
PLTG Sebalang Sebalang GTPP				4.864,41	5.152,48
UP Belawan Belawan GU				2.428,06	2.481,35
UP Pekanbaru Pekanbaru GU				2.309,85	2.323,44
UP Bandar Lampung Bandar Lampung GU				3.495,46	3.825,45
UP Minahasa Minahasa GU				2.531,05	2.526,30
UP Gorontalo Gorontalo GU				2.875,99	2.978,91
UP Kendari Kendari GU				2.474,25	2.566,89
UP Kapuas Kapuas GU				2.537,41	2.707,61
UP Sengkang Sengkang GU				2.471,06	2.615,55
UPDK Balikpapan Balikpapan GCIU				2.605,83	**
UPDK Tarakan Tarakan GCIU				2.469,66	**
UPDK Palangkaraya Palangkaraya GCIU				2.284,59	**
UP Kaltimra Kaltimra GU					2.505,63
UP Kalselteng Kalselteng GU					2.281,96
Kinerja Operasi Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Operating Performance of Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)	2.419,65	2.361,72	2.284,33	2.243,64	2.294,82

* Digabung dengan UP Bakaru karena reorganisasi
** Reorganisasi menjadi UP Kaltimra dan UP Kalselteng

* Merged with Bakaru GU due to reorganization
** Reorganization into Kaltimra GU and Kalselteng GU

Grafik 18. NPHR per Jenis Unit Pembangkitan (kcal/kWh)

Graph 18. NPHR per Generation Units (kcal/kWh)



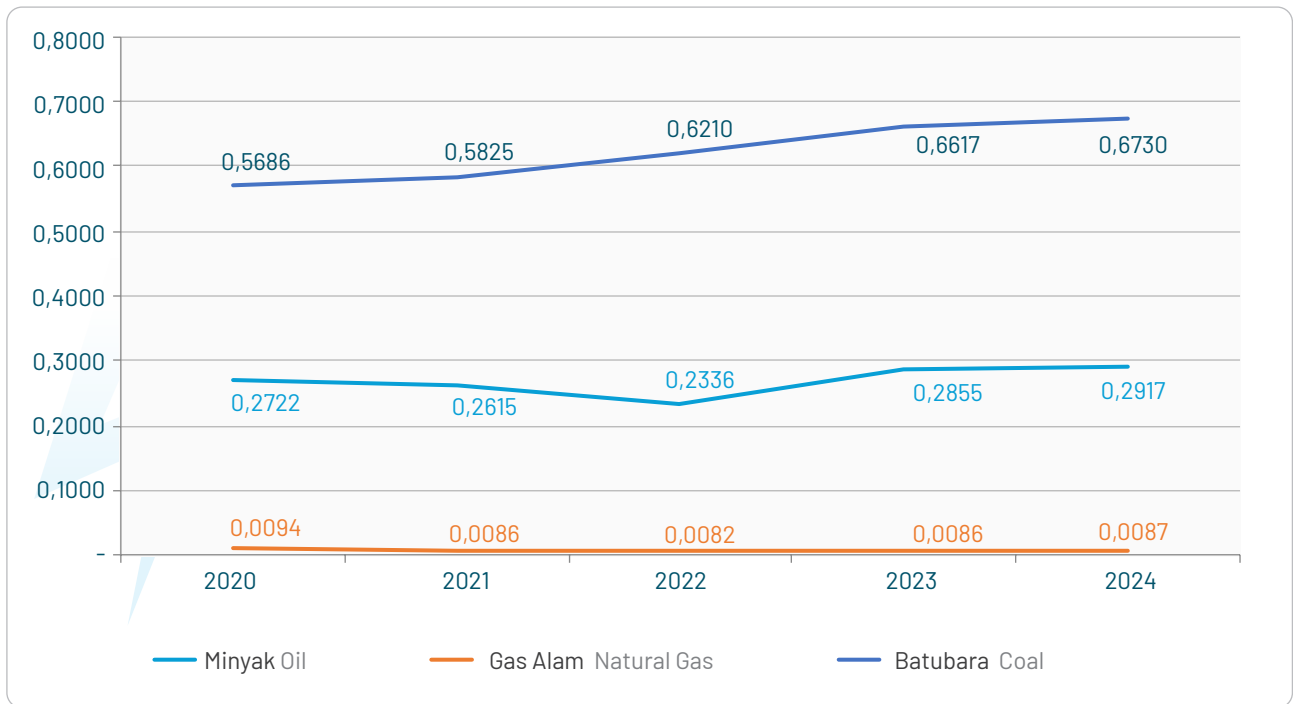
Tabel 9. SFC Per Jenis Bahan Bakar

Tabel 9. SFC per Fuel Type

Jenis Bahan Bakar Type of Fuel	Satuan Unit	2020	2021	2022	2023	2024
Minyak Oil	liter/kWh	0,2722	0,2615	0,2336	0,2855	0,2917
Gas Alam Natural Gas	MMBTU/kWh	0,0094	0,0086	0,0082	0,0086	0,0087
Batubara Coal	kg/kWh	0,5686	0,5825	0,6210	0,6617	0,6730

Grafik 19. SFC per Jenis Bahan Bakar

Graph 19. SFC per Fuel Type



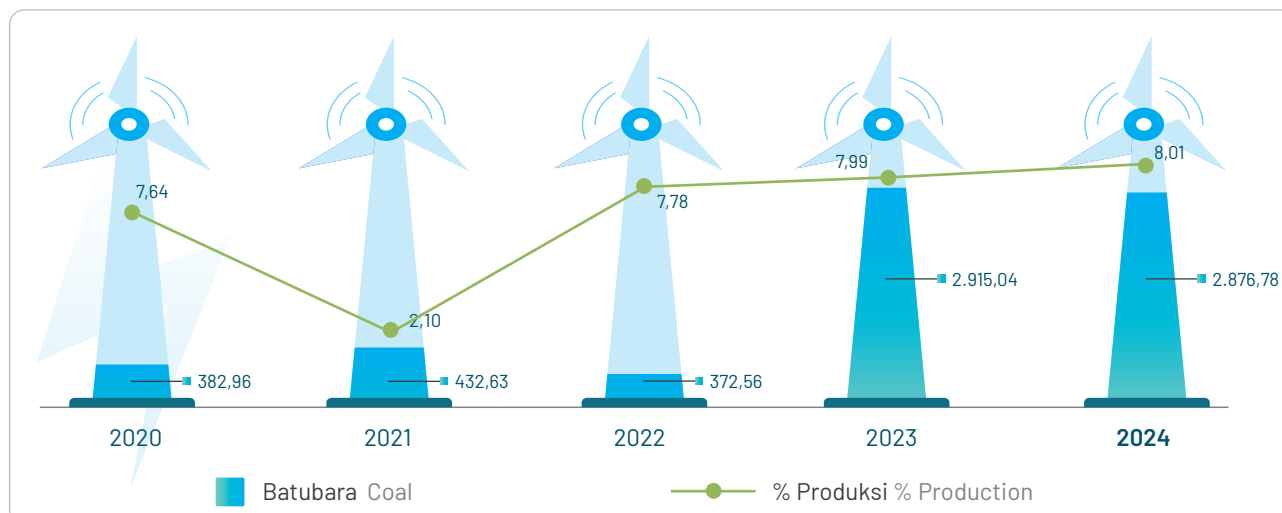
Pemakaian Sendiri dan Susut Trafo (PSST)

Self Consumption and Energy Loses (SCEL)

Tabel 10. PSST Per Jenis Pembangkit
Table 10 SCEL per Generation Units

Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	% Produksi Production	MW	% Produksi Production	MW	% Produksi Production	MW	% Produksi Production	MW	% Produksi Production
Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Coal Generation Units (CFPP)										
UP Paiton Paiton GU	382,96	7,64	432,63	2,10	372,56	7,78	534,00	7,00	562,06	7,26
UP Indramayu Indramayu GU							457,00	7,19	440,62	7,31
UP Rembang Rembang GU			Belum menjadi aset PLN NP Not yet an asset belonging to PLN NP				223,00	5,43	230,96	5,52
UP Pacitan Pacitan GU							225,00	5,79	231,29	5,67
UP Tanjung Awar-Awar Tanjung Awar-Awar GU							212,00	5,12	235,60	5,20
UP Tenayan Tenayan GU							158,00	13,35	162,63	13,44
UP Kaltim Teluk Kaltim Teluk GU							146,00	12,49	128,73	11,49
UP Pulang Pisau Pulang Pisau GU							93,00	14,26	98,11	13,93
UP Bukit Asam Bukit Asam GU							141,00	10,26	101,78	10,55
UP Sebalang (PLTU) Sebalang GU							143,00	11,49	115,84	12,52
UP Tarahan Tarahan GU							161,00	11,35	153,33	11,77
UP Nagan Raya Nagan Raya GU							136,00	12,57	135,19	14,55
UP Punagaya Punagaya GU							167,48	10,83	145,77	10,77
PLTU Tembilahan Tembilahan CFPP							14,74	15,85	14,40	15,65
PLTU Ketapang Ketapang CFPP							27,40	18,57	28,63	18,95
PLTU Amurang Amurang CFPP							35,84	15,69	37,29	16,70
PLTU Anggrek Anggrek CFPP							20,30	14,85	29,54	14,10
PLTU Ampana Ampana CFPP							5,09	22,66	5,69	23,16
PLTU Kendari 1-2 Kendari 1-2 CFPP							15,19	16,76	19,33	15,20
Jumlah PSST Unit Pembangkitan Batubara (PLTU) Total Self Consumption of Coal Generation Units (CFPP)	382,96	7,64	432,63	2,10	372,56	7,78	2.915,04	7,99	2.876,78	8,01

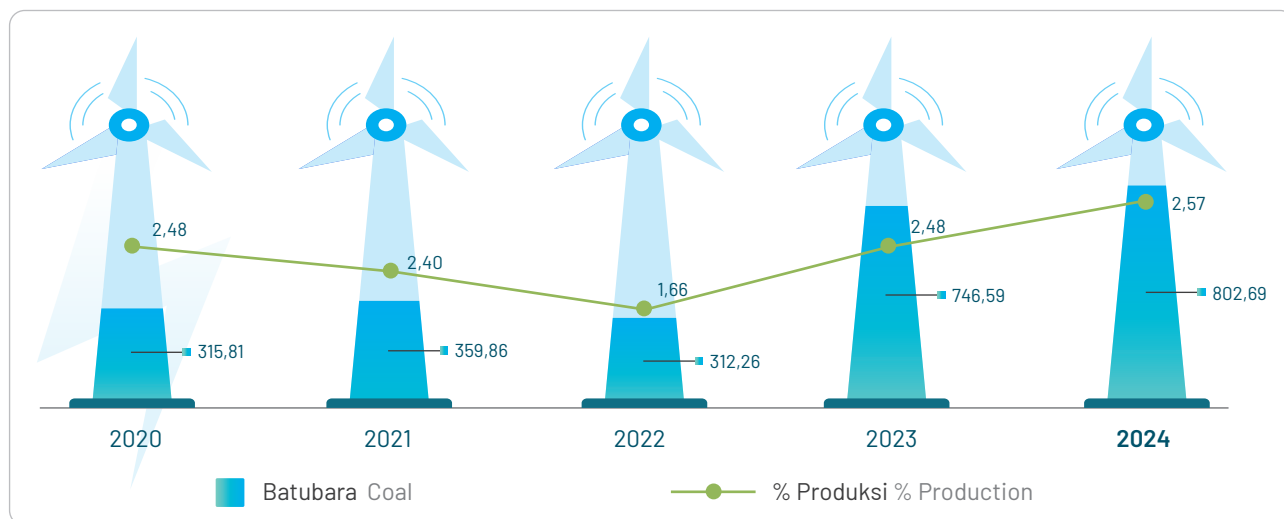
Grafik 20. PSST Unit Pembangkitan Batubara (PLTU)
Graph 20. Self Consumption of Coal Generation Units (CFPP)



Unit Pembangkitan Generation Unit	2020		2021		2022		2023		2024	
	MW	% Produksi Production	MW	% Produksi Production	MW	% Produksi Production	MW	% Produksi Production	MW	% Produksi Production
Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)										
UP Brantas Brantas GU	23,98	2,24	16,36	0,08	16,09	1,13	13,34	1,14	12,87	1,31
UP Cirata Cirata GU	30,70	2,15	28,03	0,14	34,76	2,11	25,92	2,13	22,20	1,59
UP Muara Karang Muara Karang GU	104,52	3,92	124,18	0,60	73,65	3,92	215,16	2,95	217,89	2,73
UP Muara Tawar Muara Tawar GU	19,14	1,52	62,08	0,30	52,85	2,68	48,87	2,88	46,81	2,41
UP Gresik Gresik GU	136,06	2,14	127,89	0,62	132,96	2,53	214,76	3,05	219,84	3,06
PLTMG Bawean Bawean GEPP	1,37	6,46	1,05	0,01	0,77	3,57	0,84	3,98	0,70	3,61
PLTD Suppa Suppa DEPP	0,05	2,38	0,26	0,00	1,19	1,89	2,41	1,90	Digabung dengan UP Bakaru karena reorganisasi Merged with Bakaru GU due to reorganization	
UP Arun Arun GU							27,09	1,64	25,73	2,22
PLTG Sebalang Sebalang GTPP							0,01	0,18	0,18	3,57
UP Belawan Belawan GU							95,28	2,13	122,65	2,77
UP Pekanbaru Pekanbaru GU							20,64	2,18	23,31	2,10
UP Bandar Lampung Bandar Lampung GU							6,40	1,47	5,83	1,56
UP Pandan Pandan GU							9,10	1,64	9,60	1,70
UP Bakaru Bakaru GU							2,48	0,25	11,17	1,02
UP Minahasa Minahasa GU							4,66	1,65	3,64	1,57
UP Gorontalo Gorontalo GU							2,76	0,93	6,90	2,37
UP Kendari Kendari GU							3,84	3,03	3,85	2,96
UP Kapuas Kapuas GU							6,78	5,17	14,75	5,64
UP Sengkang Sengkang GU							30,94	2,76	38,44	3,05
UPDK Balikpapan Balikpapan GCIU							0,36	5,46	Reorganisasi menjadi UP Kaltimra dan UP Kalselteng Reorganization into Kaltimra GU and Kalselteng GU	
UPDK Tarakan Tarakan GCIU							5,72	2,29		
UPDK Palangkaraya Palangkaraya GCIU							9,23	1,90		
UP Kaltimra Kaltimra GU									6,64	2,46
UP Kalselteng Kalselteng GU									9,70	1,92
Jumlah PSST Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU) Total Self Consumption of Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)	315,81	2,48	359,86	2,40	312,26	1,66	746,59	2,48	802,69	2,57

Belum menjadi aset PLN NP
Not yet an asset belonging to PLN NP

Grafik 21. PSST Unit Pembangkitan Gas & Non Batubara (Non PLTU)
Graph 21. Self Consumption of Gas & Non Coal Generation Units (Non CFPP)



Pemakaian Bahan Bakar

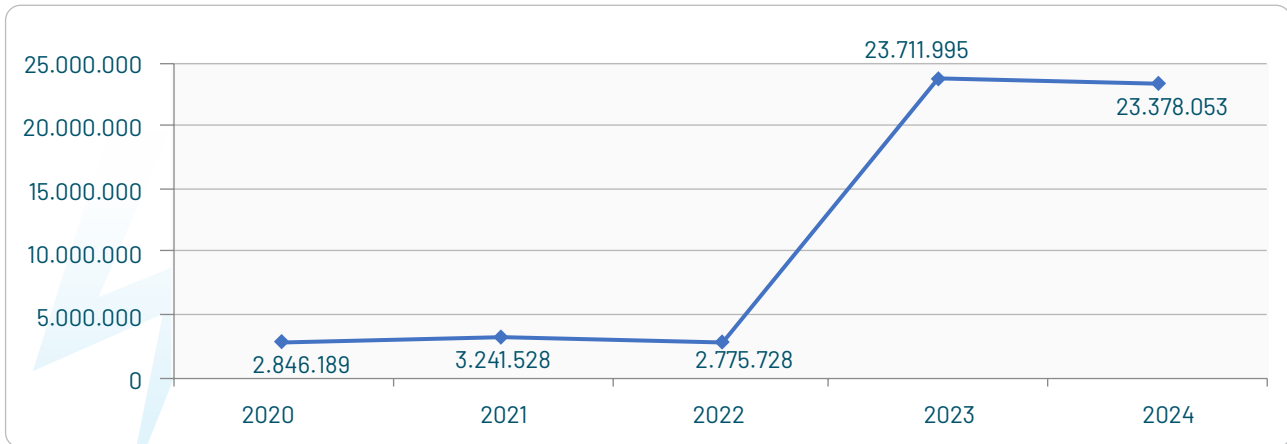
Fuel Consumption

Tabel 11. Pemakaian Bahan Bakar
Table 11. Fuel Consumption

Jenis Bahan Bakar Type of Fuel	Satuan Unit	2020	2021	2022	2023	2024
Batubara Coal	Ton	2.846.189	3.241.528	2.775.728	23.711.995	23.378.053
Gas Alam Natural Gas	MMBTU	95.612	106.500	80.362	207.288	215.383
HSD	kL	14.026	129.289	10.115	301.921	345.823
MFO	kL	8.618	59.612	15.616	50.891	29.872
Biomassa Biomass	Ton	-	61.408	94.795	465.534	778.067

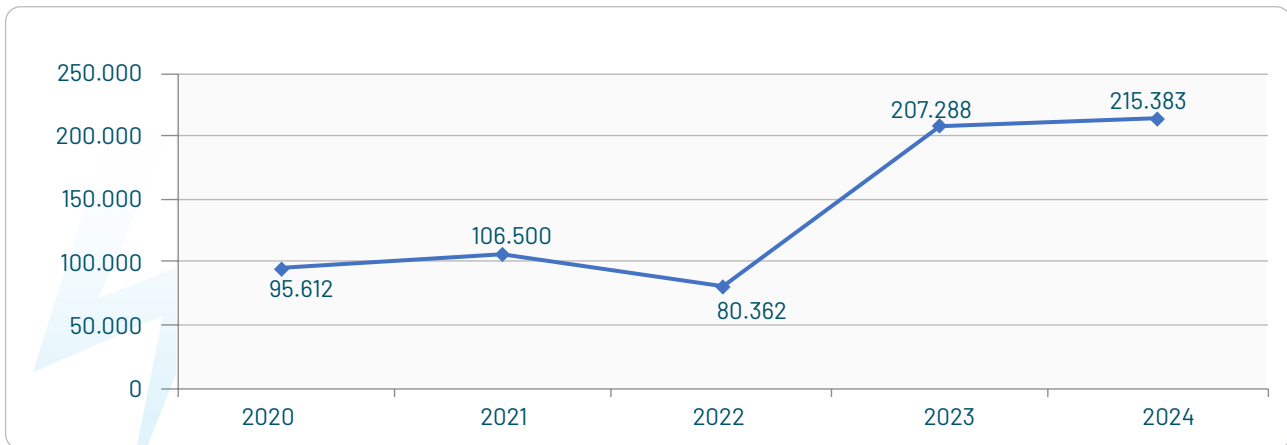
Grafik 22. Pemakaian Batubara (Ton)

Graph 22. Coal Consumption (Ton)



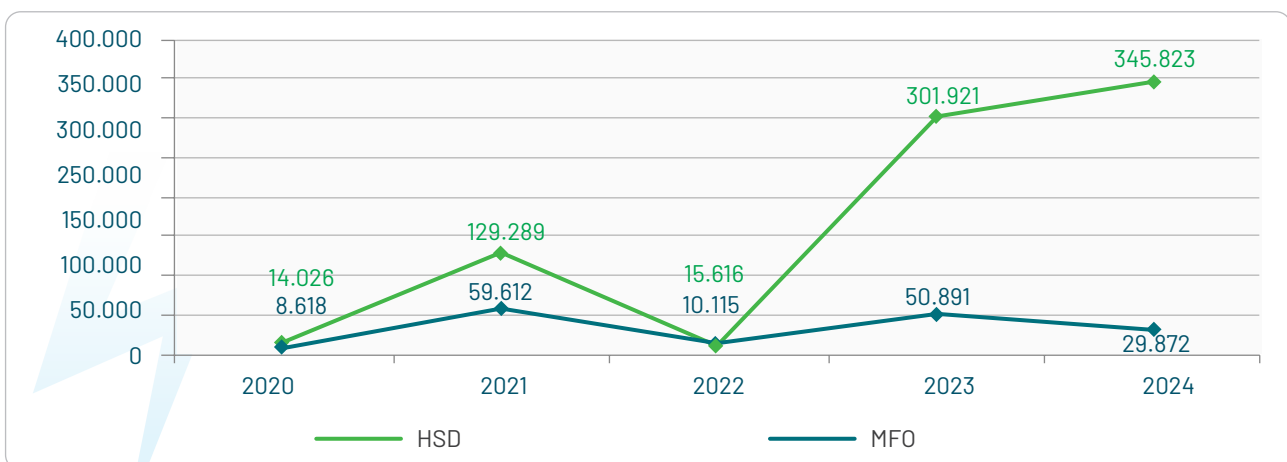
Grafik 23. Pemakaian Gas Alam Natural (MMBTU)

Graph 23. Gas Consumption (MMBTU)

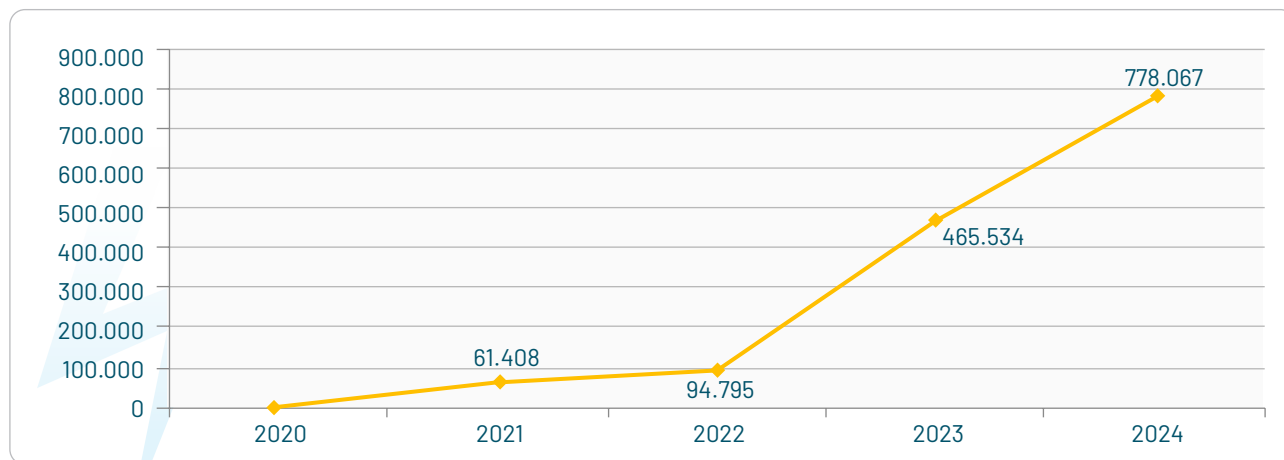


Grafik 24. Pemakaian Minyak (kL)

Graph 24. Oil Consumption (kL)



Grafik 25. Pemakaian Biomassa (Ton)
Graph 25. Biomass Consumption (Ton)







Keuangan

Financial

Neraca

Balance Sheet

Tabel 12. Neraca (Rp Juta)

Table 12. Balance Sheet (Rp Million)

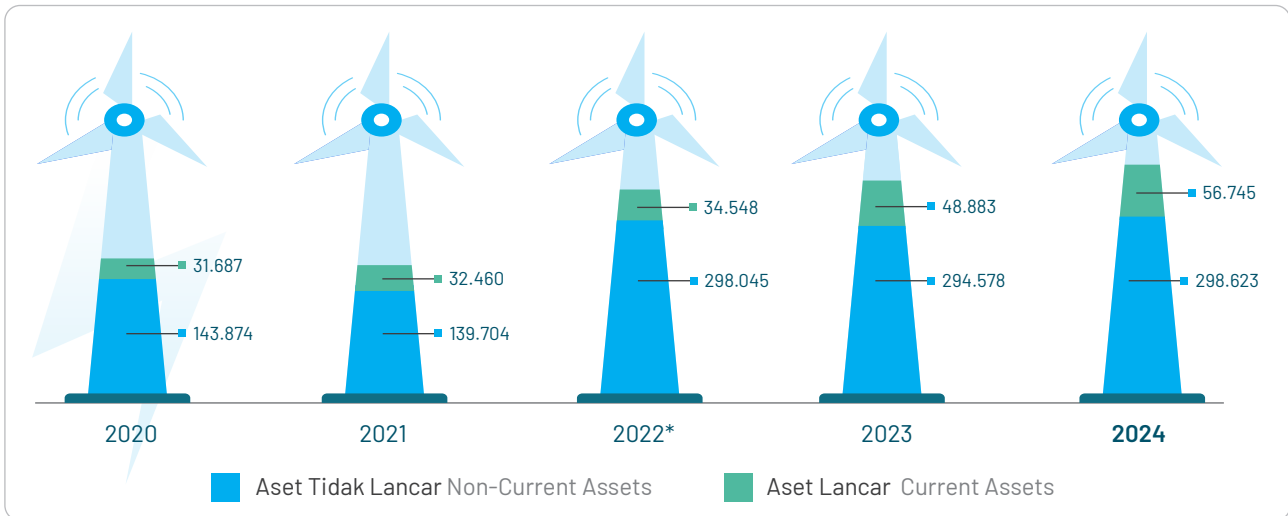
Uraian Description	2020	2021	2022*	2023	2024
ASET ASSETS					
Aset Tidak Lancar Non-Current Assets					
Aset tetap Property, Plant and Equipment	129.523.845	124.151.268	278.979.473	273.868.098	275.957.766
Properti investasi Investment properties	1.540.756	1.460.599	1.577.154	1.630.239	1.540.618
Investasi pada entitas asosiasi/ventura bersama Investments in associate and joint ventures	9.744.556	12.390.846	16.114.319	17.494.224	19.841.653
Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya - bagian tidak lancar Restricted cash in bank and time deposit - non- current portion	61.158	-	37.231	53.134	18.629
Aset pajak tangguhan - bersih Deferred tax assets - net	57.509	47.778	74.566	73.929	60.542
Piutang kepada ventura bersama - bagian tidak lancar Receivables from a joint venture - non-current portion	797.169	692.002	756.068	602.440	425.970
Piutang lain-lain - bagian tidak lancar Other receivables - non-current portion	45.467	44.028	47.782	109.420	128.419
Pajak dibayar dimuka - bagian tidak lancar Prepaid taxes non-current portion	1.231.545	752.248	189.478	437.113	345.047
Aset tidak lancar lainnya Other non-current assets	872.473	164.834	269.367	309.253	303.935
Jumlah Aset Tidak Lancar Total Non-current Assets	143.874.478	139.703.603	298.045.438	294.577.850	298.622.579
Aset Lancar Current Assets					
Kas dan Setara Kas Cash and cash equivalents	3.511.113	7.343.968	8.958.158	6.846.288	7.544.144
Deposito berjangka Time Deposits	325.046	290.103	491.299	883.722	975.373
Rekening bank dan deposito berjangka dibatasi penggunaannya - bagian lancar Restricted cash in bank and time deposit - current portion	-	206.279	301.420	89.605	152.486
Piutang Usaha Trade receivables	25.296.923	21.954.378	18.885.917	35.841.299	42.323.432
Piutang lain-lain - bagian lancar Other receivables - current portion	182.172	187.199	347.981	239.320	309.156
Piutang kepada ventura bersama-bagian lancar Receivables from joint ventures - current portion	-	124.055	67.785	66.916	67.120
Persediaan Inventories	1.546.239	1.463.848	4.692.665	4.347.911	4.731.916
Pajak dibayar dimuka - bagian lancar Prepaid taxes	733.167	755.157	701.465	424.139	484.978
Biaya dibayar dimuka dan uang muka Prepaid expenses and advances	91.882	135.238	101.563	144.118	156.050
Jumlah Aset Lancar Total Current Assets	31.686.542	32.460.225	34.548.253	48.883.318	56.744.655
JUMLAH ASET TOTAL ASSETS	175.561.020	172.163.828	332.593.691	343.461.168	355.367.234
EKUITAS DAN KEWAJIBAN EQUITY AND OBLIGATION					
Ekuitas Equity					
Modal saham ditempatkan dan disetor The Capital Stock of a Set and Paid-Up	3.000.000	3.000.000	3.000.000	154.255.249	154.255.249

Uraian Description	2020	2021	2022*	2023	2024
Tambahan Modal Disetor Additional Paid-In Capital	2.915.205	2.915.205	2.890.829	(96.808.376)	(96.808.376)
Ekuitas <i>merging entity</i> Equity of merging entity	-	-	51.556.044	-	
Selisih transaksi dengan dengan kepentingan non-pengendali Difference in transaction with non-controlling interest	(62.725)	(62.725)	(62.725)	(62.725)	(62.725)
Saldo laba Retained earnings					37.119.373
Tidak ditentukan Penggunaannya Unappropriated	31.915.518	30.064.155	30.802.599	37.897.720	37.119.373
Ditentukan Penggunaannya Appropriated	1.429.875	1.429.875	1.429.875	1.429.875	1.429.875
Penghasilan komprehensif lainnya Other comprehensive income	125.895.480	123.579.572	211.934.905	211.850.414	218.369.778
Ekuitas yg dpt diatribusikan kepada pemilik perusahaan Equity Attributable to Owners of The Company	165.093.353	160.926.082	301.551.527	308.562.157	314.303.174
Ekuitas yg dpt diatribusikan kepada Equity Attributable to					
Pemilik entitas induk Owners of the parent	165.093.353	160.926.082	301.551.527	308.562.157	314.303.174
Kepentingan non pengendali Non-controlling interests	221.598	243.183	278.276	298.667	340.820
Jumlah Ekuitas Total Equity	165.314.951	161.169.265	301.829.803	308.860.824	314.643.994
Liabilitas Jangka Panjang Non-Current Liabilities					
Liabilitas pajak tangguhan - bersih Deferred Tax Liabilities - net	446.616	1.072.316	13.059.609	15.552.012	19.293.753
Pinjaman dari Pemegang Saham - bagian jangka panjang Loan from a shareholder - long term portion	2.163.361	2.183.226	2.376.033	1.997.730	2.058.105
Liabilitas imbalan kerja Employee benefits liabilities	2.647.016	2.695.320	3.457.971	3.630.260	4.064.779
Liabilitas sewa - bagian jangka panjang Lease Liabilities - long-term portion	34.246	26.274	1.955.288	2.319.295	1.934.441
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang Total Non-Current Liabilities	5.291.239	5.977.136	20.848.901	23.499.297	27.351.078
Liabilitas Jangka Pendek Current Liabilities					
Utang usaha Taxes Payable	3.048.614	3.261.362	7.627.117	7.771.522	9.419.563
Utang lain-lain Other payables	685.538	597.040	810.042	1.572.901	1.861.192
Utang pajak Taxes Payable	174.208	127.363	183.993	196.447	267.812
Beban masih harus dibayar Accrued expenses	89.391	61.761	74.841	107.988	43.249
Liabilitas imbalan kerja jangka pendek Short-term employee benefits liabilities	588.940	702.192	765.398	849.084	854.809
Pinjaman dari Pemegang Saham - bagian jangka pendek Loan from a shareholder - short-term portion	334.725	233.979	291.050	287.014	340.062
Liabilitas sewa - bagian jangka pendek Lease liabilities - short-term portion	33.414	33.730	162.546	316.091	585.475
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek Total Current Liabilities	4.954.830	5.017.427	9.914.987	11.101.047	13.372.162
JUMLAH EKUITAS & LIABILITAS TOTAL EQUITY & LIABILITIES	175.561.020	172.163.828	332.593.691	343.461.168	355.367.234

* disajikan kembali restatement

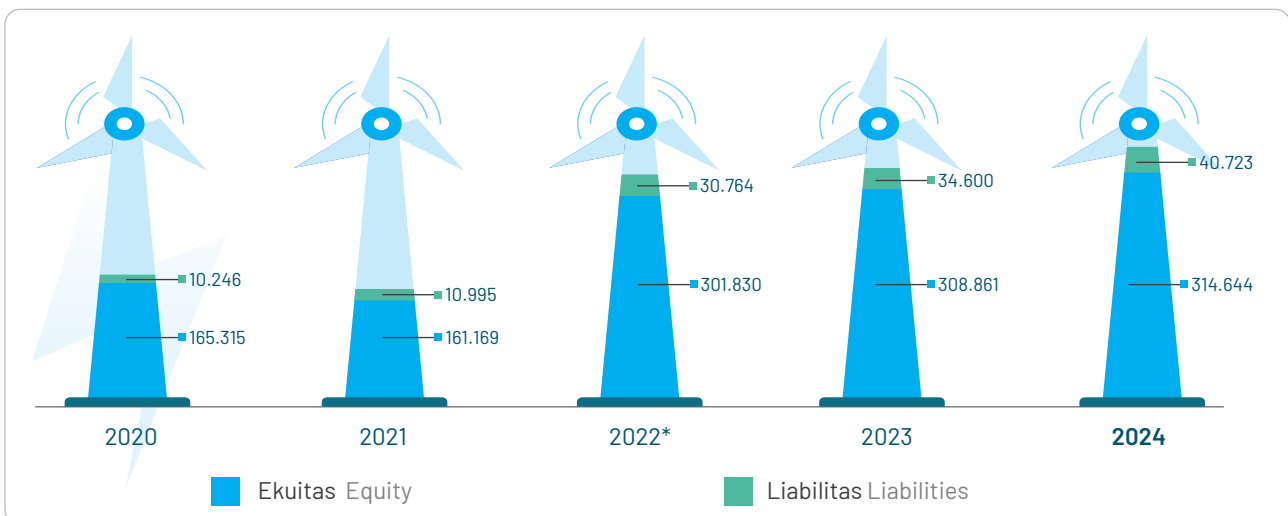


Grafik 26. Jumlah Aset (Rp miliar)
Graph 26. Total Assets (Rp billion)



* disajikan kembali restatement

Grafik 27. Ekuitas dan Liabilitas (Rp miliar)
Graph 27. Equity and Liabilities (Rp billion)



* disajikan kembali restatement

Laba Rugi

Income Statement

Tabel 13. Laba Rugi (Rp Juta)

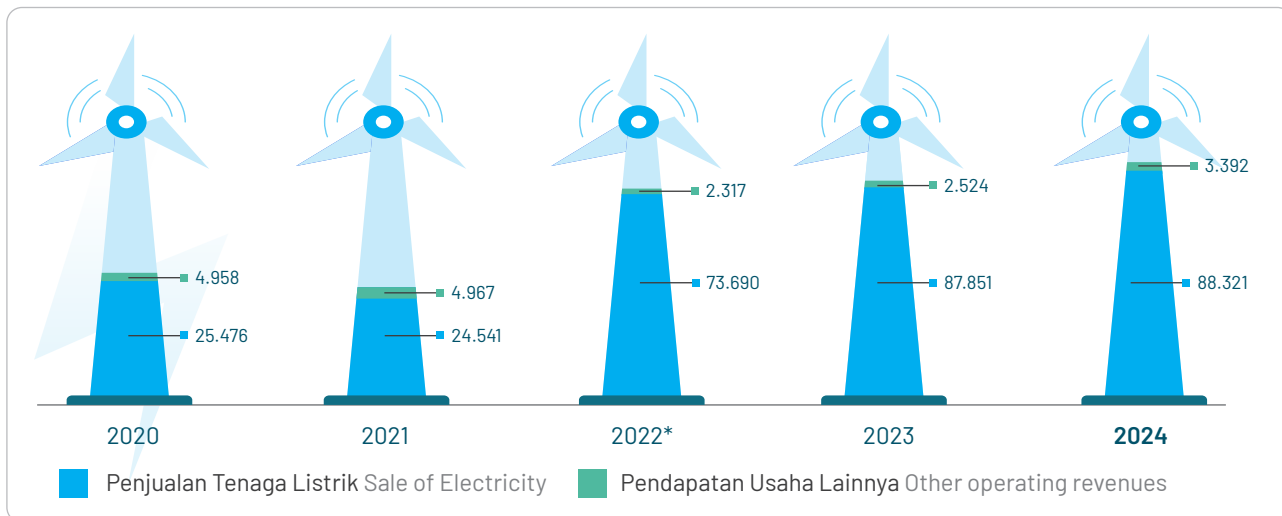
Table 13. Income Statement (Rp million)

Uraian Description	2020	2021	2022*	2023	2024
Pendapatan Usaha Revenue					
Pendapatan Penjualan Tenaga Listrik Sale of Electricity	25.476.470	24.541.378	73.690.178	87.851.149	88.321.254
Pendapatan Usaha Lainnya Other operating Revenue	4.957.706	4.966.756	2.316.515	2.524.458	3.391.905
Jumlah Pendapatan Usaha Total Revenue	30.434.176	29.508.134	76.006.693	90.375.607	91.713.159
Beban Usaha Operating Expenses					
Bahan Bakar dan Pelumas Fuel and lubricants	(11.538.786)	(14.672.806)	(49.809.736)	(54.987.284)	(55.681.478)
Pemeliharaan Maintenance	(4.180.398)	(4.126.561)	(5.230.185)	(5.868.781)	(6.349.593)
Penyusutan Depreciation	(3.277.413)	(3.253.144)	(9.002.809)	(9.454.802)	(9.517.923)
Kepegawaian Employee costs	(1.682.988)	(1.790.453)	(2.554.613)	(3.202.613)	(3.418.620)
Pembelian tenaga listrik Purchased electricity	(325.288)	(333.617)	(1.095.295)	(847.199)	(827.516)
Lain-lain Others	(903.679)	(924.562)	(1.681.113)	(1.647.607)	(2.177.630)
Jumlah Beban Usaha Total Operating Expenses	(21.908.552)	(25.101.143)	(69.373.751)	(76.008.286)	(77.972.760)
Lab a Usaha Operating Income	8.525.624	4.406.991	6.632.942	14.367.321	13.740.399
Penghasilan keuangan Financial income	126.658	186.603	182.327	206.202	261.921
Keuntungan (kerugian) kurs mata uang asing -bersih Gain (loss) on foreign exchange - net	(8.913)	3.924	(865.883)	177.632	5.032
Bagian laba bersih entitas asosiasi dan ventura bersama Share in net income of associate and joint ventures	1.952.507	2.868.311	2.854.031	2.114.240	2.350.862
Beban keuangan Financial cost	-	-	(570.469)	(262.772)	(378.045)
Beban lain lain - bersih Other expenses - net	(355.769)	(273.789)	277.649	(209.104)	(148.218)
Pos keuangan dan lain-lain - bersih Financial post and others - net	1.714.483	2.785.049	1.877.655	2.026.198	2.091.552
Lab a Sebelum Pajak Income Before Tax	10.240.107	7.192.040	8.510.597	16.393.519	15.831.951
Beban Pajak Penghasilan Income Tax Expense	(2.536.295)	(1.371.852)	(3.039.879)	(2.725.866)	(2.922.370)
Lab a Tahun Berjalan Income for the Year	7.703.812	5.820.188	5.470.718	13.667.653	12.909.581
Penghasilan (Kerugian) Komprehensif Lain Tahun Berjalan setelah Pajak Other Comprehensive Income (Loss) for the Year after Tax	336.930	(2.301.389)	446.746	(86.198)	6.525.719
Jumlah Penghasilan Komprehensif Tahun Berjalan Total Comprehensive Income for the Year	8.040.742	3.518.799	5.917.464	13.581.455	19.435.300
Jumlah penghasilan komprehensif berjalan yang dapat diatribusikan kepada: Total comprehensive income for the year attributable to:					
Pemilik entitas induk Owners of the parent entities	7.995.887	3.494.125	5.872.311	13.559.107	19.384.625
Kepentingan non-pengendali Non-Controlling Interests	44.855	24.674	45.153	22.348	50.685
Jumlah Total	8.040.742	3.518.799	5.917.464	13.581.455	19.435.310
Lab a Per Saham Dasar (Dalam Rupiah Penuh) Basic Earnings Per Share (Full Amount)	1.277	968	906	44	42

* disajikan kembali restatement

Grafik 28. Pendapatan Usaha (Rp miliar)

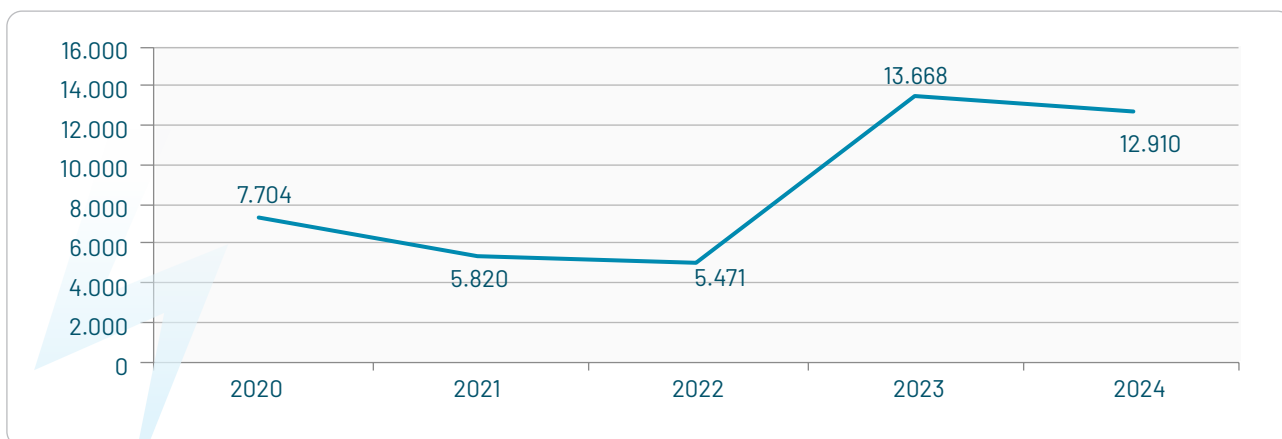
Graph 28. Revenues (Rp billion)



* disajikan kembali restatement

Grafik 29. Laba Tahun Berjalan (Rp miliar)

Graph 29. Income for The Year (Rp billion)









Sumber Daya Manusia

Human Resources

Sumber Daya Manusia

Human Resources

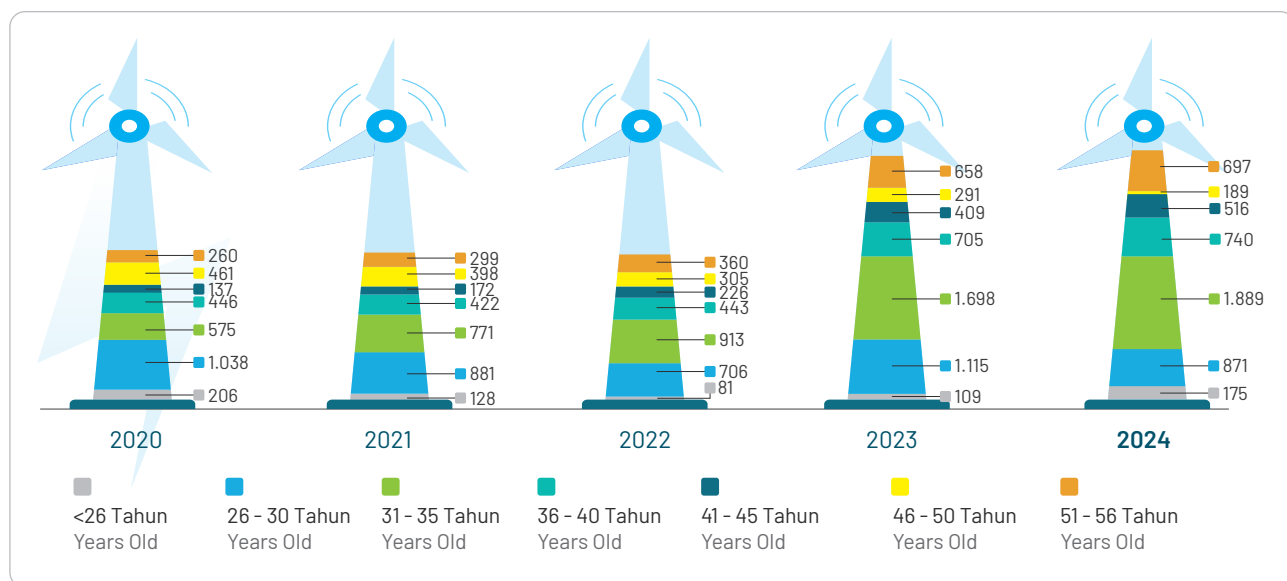
Tabel 14. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia

Table 14. Number of Employee by Age

Usia Age	2020		2021		2022		2023		2024	
<26 Tahun Years Old	206	7%	128	4%	81	3%	109	2%	175	3%
26 - 30 Tahun Years Old	1.038	33%	881	29%	706	23%	1115	22%	871	17%
31 - 35 Tahun Years Old	575	18%	771	25%	913	30%	1698	34%	1.889	37%
36 - 40 Tahun Years Old	446	14%	422	14%	443	15%	705	14%	740	15%
41 - 45 Tahun Years Old	137	4%	172	6%	226	7%	409	8%	516	10%
46 - 50 Tahun Years Old	461	15%	398	13%	305	10%	291	6%	189	4%
51 - 56 Tahun Years Old	260	8%	299	10%	360	12%	658	13%	697	14%
Jumlah Total	3.123	100%	3.071	100%	3.034	100%	4.985	100%	5.077	100%

Grafik 30. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia (orang)

Graph 30. Number of Employee by Age (person)

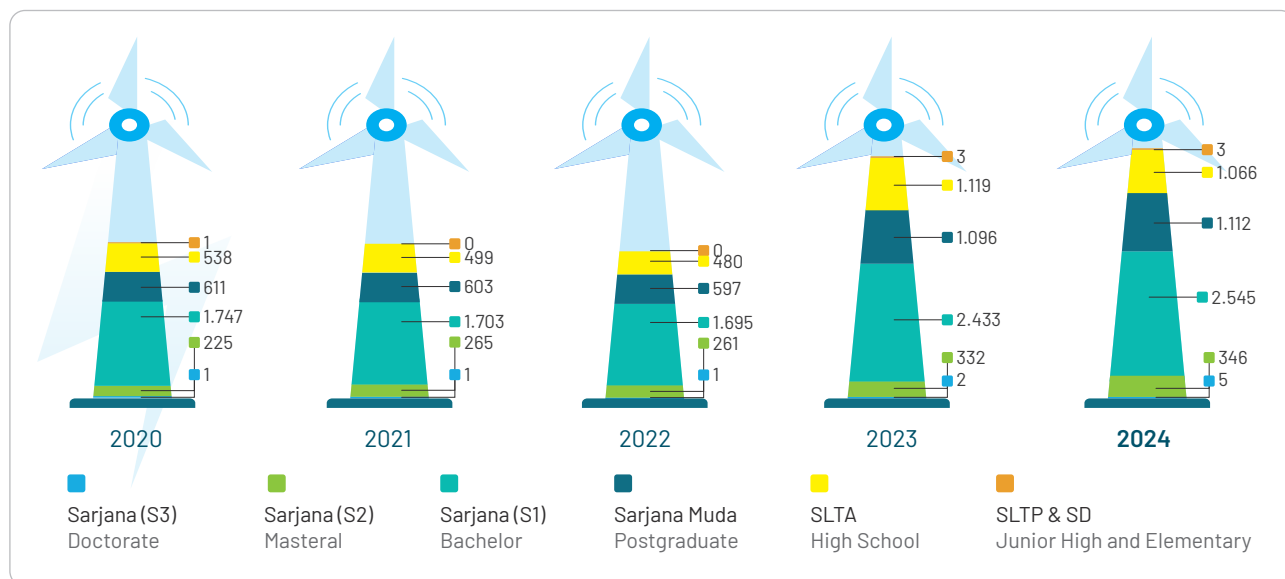


Tabel 15. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan

Table 15. Number of Employee by Educational Level

Pendidikan Education Level	2020		2021		2022		2023		2024	
Sarjana (S3) Doctorate	1	0,03%	1	0,03%	1	0,03%	2	0,04%	5	0,10%
Sarjana (S2) Masteral	225	7,20%	265	8,63%	261	8,60%	332	6,66%	346	6,82%
Sarjana (S1) Bachelor	1.747	55,94%	1.703	55,45%	1.695	55,87%	2.433	48,81%	2.545	50,13%
Sarjana Muda Postgraduate	611	19,56%	603	19,64%	597	19,68%	1.096	21,99%	1.112	21,90%
SLTA High School	538	17,23%	499	16,25%	480	15,82%	1.119	22,45%	1.066	21,00%
SLTP & SD Junior High and Elementary	1	0,03%	0	0,00%	0	0,00%	3	0,06%	3	0,06%
Jumlah Total	3.123	100%	3.071	100%	3.034	100%	4.985	100%	5.077	100%

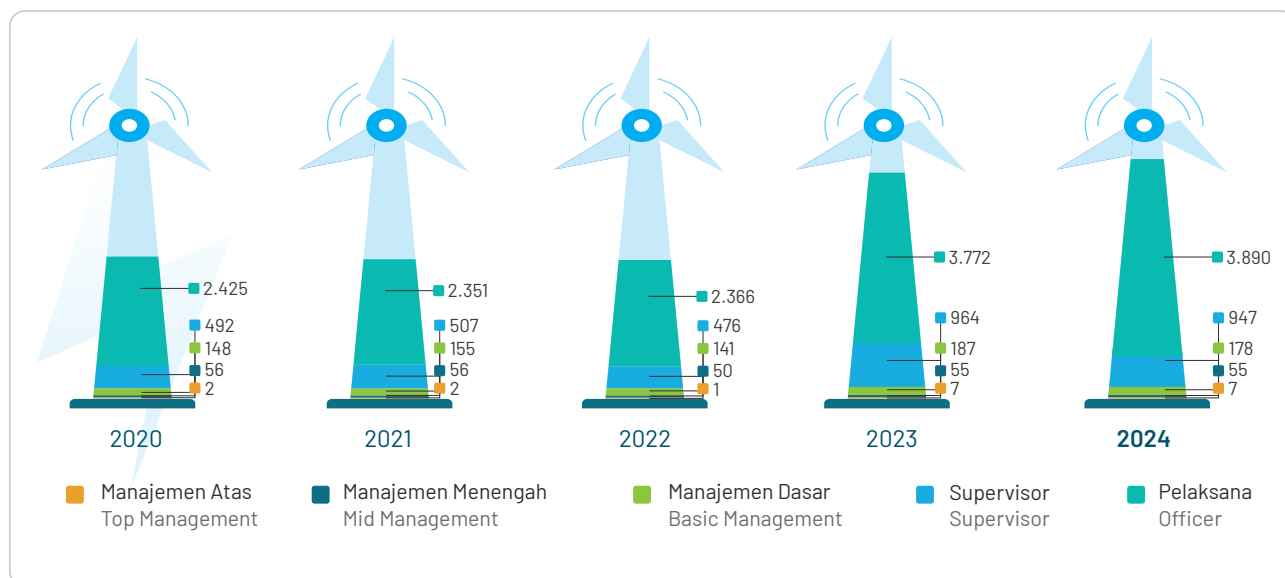
Grafik 31. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan (orang)
Graph 31. Number of Employee by Educational Level (person)



Tabel 16. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan
Table 16. Number of Employee by Level of Positions

Jenjang Jabatan Level of Positions	2020		2021		2022		2023		2024	
Manajemen Atas Top Management	2	0,06%	2	0,07%	1	0,03%	7	0,14%	7	0,14%
Manajemen Menengah Mid Management	56	1,79%	56	1,82%	50	1,65%	55	1,10%	55	1,08%
Manajemen Dasar Basic Management	148	4,74%	155	5,05%	141	4,65%	187	3,75%	178	3,51%
Supervisor Supervisor	492	15,75%	507	16,51%	476	15,69%	964	19,34%	947	18,65%
Pelaksana Officer	2.425	77,65%	2.351	76,55%	2.366	77,98%	3.772	75,67%	3.890	76,62%
Jumlah Total	3.123	100%	3.071	100%	3.034	100%	4.985	100%	5.077	100%

Grafik 32. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan (orang)
Graph 32. Number of Employee by Level of Positions (person)

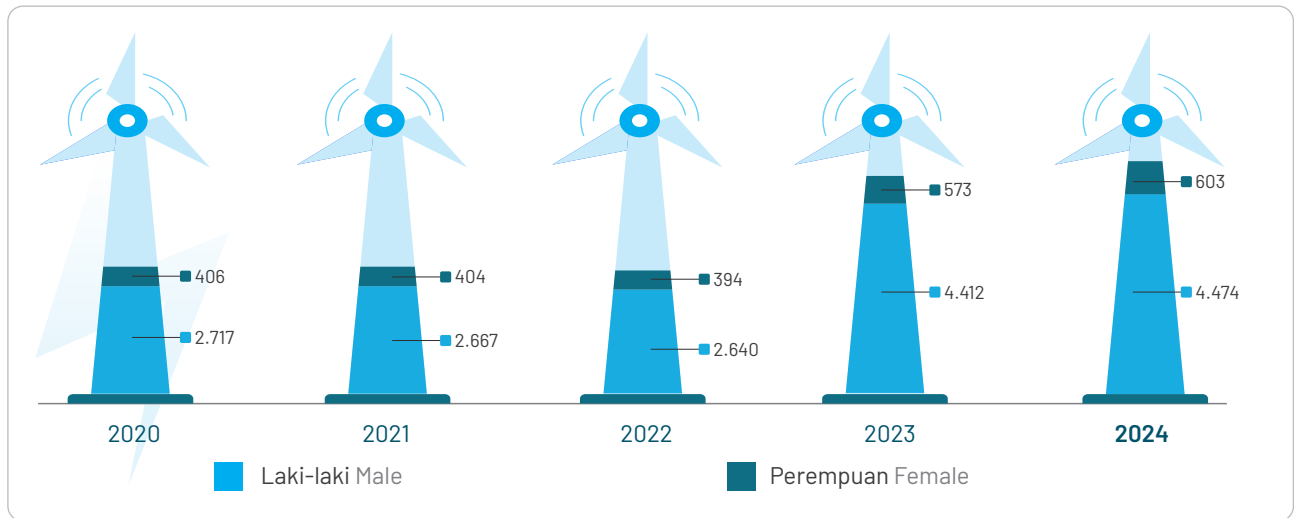


Tabel 17. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin
Table 17. Number of Employee by Gender

Jenis Kelamin Gender	2020		2021		2022		2023		2024	
Laki-laki Male	2.717	87,00%	2.667	86,84%	2.640	87,01%	4.412	88,51%	4.474	88,12%
Perempuan Female	406	13,00%	404	13,16%	394	12,99%	573	11,49%	603	11,88%
Jumlah Total	3.123	100%	3.071	100%	3.034	100%	4.985	100%	5.077	100%

Grafik 33. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin (orang)

Graph 33. Number of Employee by Gender (person)









Penjelasan Istilah dan Singkatan

Terms and
Abbreviations

Penjelasan Istilah dan Singkatan

Terms and Abbreviations

1. NCF (*Net Capacity Factor*), adalah rasio antara total produksi *netto* dengan daya mampu *netto* unit pembangkit dikali dengan jam periode tertentu (umumnya periode 1 tahun, 8.760 atau 8.784 jam), yang dinyatakan dalam persen.
2. Daya Terpasang, adalah kapasitas daya suatu unit pembangkit sebagaimana tertera pada papan nama (*name plate*) dari generator atau mesin penggerak utama (*prime mover*), dipilih mana yang lebih kecil. Khusus untuk PLTG, kapasitas terpasangnya adalah sebagaimana tertera pada papan nama berdasarkan *base-load*, bukan berdasarkan *peak-load*.
3. DMN (Daya Mampu Netto), adalah besarnya daya *output* suatu unit pembangkit yang sudah dikurangi dengan pemakaian sendiri unit pembangkit tersebut.
4. EAF (*Equivalent Availability Factor*), adalah rasio antara jumlah waktu suatu unit pembangkit listrik siap beroperasi terhadap jumlah jam dalam satu periode tertentu, yang dinyatakan dalam persen.
5. EFOR (*Equivalent Forced Outage Rate*), adalah jumlah jam unit pembangkit dikeluarkan dari sistem (keluar paksa) dibagi jumlah jam unit pembangkit dikeluarkan dari sistem ditambah jumlah jam unit pembangkit beroperasi, yang dinyatakan dalam persen.
6. PS (Pemakaian Sendiri), adalah energi listrik yang digunakan sendiri oleh suatu pusat pembangkit listrik untuk menggerakkan peralatan bantu, penerangan sentral dan lain-lain.
7. ST (Susut Trafo), adalah susut energi atau energi yang hilang di dalam suatu trafo (bila trafo dialiri arus listrik maka akan ada energi yang hilang dalam gulungan, inti dan struktur sekitarnya).
8. SFC (*Specific Fuel Consumption*), adalah jumlah konsumsi bahan bakar spesifik dari suatu pembangkit listrik untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh.
9. Tara Kalor Netto (NPHR), adalah jumlah energi bahan bakar yang diperlukan suatu pembangkit untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh netto, yang dinyatakan dalam satuan kilo kalori/kWh.
10. SOF (*Scheduled Outage Factor*), adalah rasio dari jumlah jam unit pembangkit listrik keluar rencana (*planned outage*) terhadap jumlah jam dalam satu periode. Besaran ini menunjukkan prosentase ketidaksiapan unit pembangkit akibat pelaksanaan pemeliharaan, inspeksi dan *overhaul* pada suatu periode tertentu, dinyatakan dalam persen.
11. SdOF (*Sudden outage Frequency*), adalah rata - rata jumlah gangguan mendadak unit pembangkit per periode tinjauan, dinyatakan dalam kali/unit.
1. NCF (*Net Capacity Factor*), is the ratio between total net production and the net capacity of the generating unit multiplied by the hours of a certain period (generally a year period, 8.760 or 8.784 hours), which is stated in percent.
2. Installed Capacity, power capacity of a unit generator as stated on the name plate from the generator or prime mover, whichever is smaller. Especially for GTPP, the installed capacity is as stated in nameplate based on base-load, not based on peak-load.
3. Net Dependable Capacity, is the magnitude of the power output of a generating unit that has been reduced with the use of its own generating units.
4. EAF (*Equivalent Availability Factor*), is the ratio between the amount of time a unit is ready to operate the power plant over the number of hours given period, stated in percent.
5. EFOR (*Equivalent Forced Outage Rate*), is the number of hours a generating unit removed from the system (forced exit) divided by the number of hours the generating unit removed from the system plus the number of hours of generating unit operation, stated in percent.
6. Self Consumption, is the electrical energy that is self used by a central power plant to power auxiliary equipment, central lighting and others.
7. Energy Losses, is the shrinkage energy or energy loss in a transformer (when transformer electricified it will lost some energy in the windings, core and surrounding structure).
8. SFC (*Specific Fuel Consumption*), is the amount of the specific fuel consumption of a power plant to generate 1 kWh of electrical energy.
9. Net Plant Heat Rate (NPHR), is the amount of fuel energy required for a power plant to produce 1 kWh net power, started in kilo calories/kWh.
10. SOF (*Scheduled Outage Factor*), is the ratio of the number of hours of electricity generating units out plan (*planned outage*) over the number of hours in the period of time. This measurement shows the percentage of unpreparedness generating units as a result from the implementation of maintenance, inspection and overhaul in a given period, stated in percent.
11. SdOF (*Sudden outage Frequency*), is the average number of sudden outages of generating units per review period, stated in times/unit.

PLTU	: Pembangkit Listrik Tenaga Uap	CFPP	: Coal Fired Power Plant
PLTG	: Pembangkit Listrik Tenaga Gas	GTPP	: Gas Turbine Power Plant
PLTGU	: Pembangkit Listrik Tenaga Gas & Uap	CCPP	: Combined Cycle Power Plant
PLTD	: Pembangkit Listrik Tenaga Diesel	DEPP	: Diesel Engine Power Plant
PLTA	: Pembangkit Listrik Tenaga Air	HPP	: Hydro Power Plant
PLTS	: Pembangkit Listrik Tenaga Surya	SPP	: Solar Cell Power Plant
PLTMG	: Pembangkit Listrik Tenaga Mesin Gas	GEPP	: Gas Engine Power Plant
UP	: Unit Pembangkitan	GU	: Generation Unit
UPK	: Unit Pelaksana Pembangkitan	GOU	: Generation Operating Unit
UPDK	: Unit Pelaksana Pengendalian Pembangkitan	GCU	: Generation Control
UPP	: Unit Pelaksana Proyek	PIU	: Project Implementation Unit
MW	: megawatt	MW	: megawatt
KWh	: kilowatt-hour	KWh	: kilowatt-hour
MWh	: megawatt-hour	MWh	: megawatt-hour
GWh	: gigawatt-hour	GWh	: gigawatt-hour
Kcal	: kilo calorie	Kcal	: kilo calorie
MMBTU	: 106 British Thermal Unit (MM=106)	MMBTU	: 106 British Thermal Unit (MM=106)
HSD	: High Speed Diesel Oil	HSD	: High Speed Diesel Oil
IDO	: Intermediate Diesel Oil	IDO	: Intermediate Diesel Oil
MFO	: Marine Fuel Oil	MFO	: Marine Fuel Oil



Terms and
Abbreviations



Statistik Perusahaan



+62 31 8283 180
+62 31 8283 183
info@plnnusantarapower.co.id
www.plnnusantarapower.co.id