

AKHLAK

The Power Beyond Boundaries



20
20

Laporan Statistik
Statistic Report

20
20

LAPORAN STATISTIK

Statistic Report



Gratik 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2016-2020

Graph 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2016-2020



DAFTAR ISI Table of Contents

Pendahuluan
Introduction



Daftar isi	4
Table of Contents	
Pengantar	9
Forewords	
Profil Perusahaan	10
Company Profile	
Identitas perusahaan	10
Corporate Identity	
Sejarah Singkat Perusahaan	11
Brief History	
Wilayah Operasi	12
Operational Areas	
Penghargaan	13
Awards	

Pendahuluan	15
Introduction	
Ikhtisar	16
Summary	
Sistem Jawa Bali	16
Java Bali System	
Daya Terpasang Pembangkit	17
Installed Capacity of Power Plants	
Produksi Tenaga Listrik	17
Electric Power Production	
Kinerja Keuangan	18
Financial Performance	
Sumber Daya Manusia	18
Human Capital	

Daya Terpasang Pembangkit	31
Installed Capacity of Power Plants	

Daya Terpasang Pembangkit	
PT Indonesia Power	32
Installed Capacity of PT Indonesia Power	
Daya Terpasang Pembangkit	
Jasa Operation & Maintenance (O&M)	34
Installed Capacity of O&M Service Power Plants in Java	



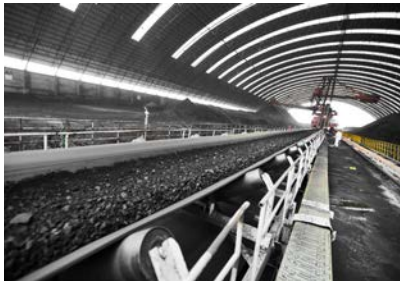
Sistem Jawa Bali	21
Java Bali System	

Penyediaan Tenaga Listrik	22
Electricity Supply	
Pengiriman Energi	27
Energy Transfer	



Produksi, Penjualan, dan Pemakaian Sendiri	39
Production, Sales and Self Consumption	

Produksi Energi Listrik Per Unit	40
Electricity Production Per Unit	
Penjualan Energi Listrik Per Unit	43
Sale of Electricity Per Unit	
Pemakaian Sendiri Energi Listrik	47
Electricity Self Consumption	



Pemakaian Bahan Bakar
Fuel Consumption

49

Pemakaian Bahan Bakar Per Unit 50
Fuel consumption per unit
Pemakaian Bahan Bakar
Per Jenis Pembangkit 54
Fuel consumption per type of power plant



Kepegawaian
Human Resources

69



Kinerja Operasional
Operational Performance

57



Keuangan
Finance

63

DAFTAR TABEL Table List

1	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2016-2020 Electricity Supply of Java Bali System in 2016-2020	22	19	Realisasi Pemakaian Bahan Bakar per Unit Tahun 2016-2020 Fuel Consumption Realization per Unit in 2016-2020	52
2	Penyediaan Tenaga Listrik PT PJB Tahun 2020 Electricity Supply of PT PJB in 2020	23	20	Realisasi Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2016-2020 Fuel Consumption Realization in 2016-2020	54
3	Penyediaan Tenaga Listrik Tanjung Jati B dan Unit O&M yang dikelola IP dan PJB Tahun 2020 Electricity Supply of Tanjung Jati B and O&M unit managed by IP and PJB in 2020	24	21	Kinerja Capacity Factor (CF) Tahun 2016-2020 Performance of Capacity Factor in 2016-2020	58
4	Penyediaan Tenaga Listrik IPP Tahun 2020 Electricity Supply of IPP in 2020	25	22	Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2016-2020 Performance Equivalent Availability Factor in 2016-2020	59
5	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2016-2020 Energy Transferred to Java Bali System in 2016-2020	27	23	Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2016-2020 Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2016-2020	59
6	Daya Terpasang per Unit Pembangkit 2016-2020 Installed Capacity per Generation Unit in 2016-2020	32	24	Kinerja Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2016-2020 Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2016-2020	60
7	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit 2016-2020 Installed Capacity per Type of Power Plant in 2016-2020	33	25	Posisi Keuangan Tahun 2016-2020 (dalam Jutaan Rp) Financial Position Statement in 2016-2020 (in million Rp)	64
8	Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2016-2020 (%) Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2016-2020 (%)	34	26	Laba Rugi Tahun 2015-2019 (dalam Jutaan Rp) Profit/Loss Statement in 2015-2019 (in million Rupiah)	65
9	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2016-2020 Installed Capacity per Type of Power Plants O&M Services in 2016-2020	35	27	Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2020 Total Active Employees based on Position Level in 2020	70
10	Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2020 Installed Capacity of Units in 2020	35	28	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2016-2020 Total Active Employees based on Age in 2016-2020	71
11	Pertumbuhan Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri Tahun 2016-2020 Production, Sales and Self Consumption Growth in 2016-2020	40	29	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2020 Total Active Employees based on Level of Education in 2020	72
12	Produksi Energi Listrik Per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020 Electricity Production per Generation Unit in 2016-2020	40	30	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2016-2020 Total Active Employees based on Gender in 2016-2020	74
13	Produksi Energi Listrik Per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020 Electricity Production per Type of Power Plant in 2016-2020	42	31	Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2016-2020 Total of Active Employees in 2016-2020	75
14	Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020 Electricity Sales per Generation Unit in 2016-2020	43			
15	Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020 Electricity Sales per Type of Power Plant in 2016-2020	44			
16	Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020 Self Consumption per Generation Unit in 2016-2020	47			
17	Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020 Self Consumption per Type of Power Plant in 2016-2020	47			
18	Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2016-2020 Fuel Consumption in 2016-2020	50			

DAFTAR GRAFIK

Graphic List

1	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2016-2020 Electricity Supply of Java Bali System in 2016-2020	22	18	Pemakaian HSD Tahun 2016-2020 (kiloliter) HSD Consumption in 2016-2020 (kilolitre)	51
2	Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2020 Electricity Supply of Java Bali System in 2020	23	19	Pemakaian MFO Tahun 2016-2020 (kiloliter) MFO Consumption in 2016-2020 (kilolitre)	51
3	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2016-2020 (GWh) Energy Transferred to Java Bali System in 2016-2020 (GWh)	28	20	Pemakaian Biofame Tahun 2016-2020 (kiloliter) Biofame Consumption in 2016-2020 (kilolitre)	52
4	Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2020 (%) Energy Transferred to Java Bali System in 2020 (%)	28	21	Pemakaian Gas Tahun 2016-2020 (mmbtu) Gas Consumption in 2016-2020 (mmbtu)	52
5	Daya Terpasang per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020 Installed Capacity per Generation Unit in 2016-2020	32	22	Kinerja Capacity Factor (CF) Tahun 2016-2020 (%) Performance of Capacity Factor in 2016-2020 (%)	58
6	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020 Installed Capacity per Type of Power Plant in 2016-2020	33	23	Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2016-2020 (%) Performance Equivalent Availability Factor in 2016-2020 (%)	59
7	Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2016-2020 (%) Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2016-2020 (%)	34	24	Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2016-2020 (%) Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2016-2020 (%)	60
8	Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2016-2020 Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2016-2020	35	25	Kinerja Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2016-2020 (kcal/kWh) Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2016-2020 (kcal/kWh)	60
9	Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020 Electricity Production per Generation Unit in 2016-2020	41	26	Jumlah Aset (dalam Jutaan Rp) Total Asset (in Million Rupiah)	65
10	Kontribusi Produksi per Unit Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2020 (%) Graph 10. Production Contribution per Unit to Total Production in 2020 (%)	41	27	Pendapatan Usaha (dalam Jutaan Rp) Revenues (in Million Rupiah)	66
11	Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020 Electricity Production per Type of Power Plant in 2016-2020	42	28	Laba Tahun Berjalan (dalam Jutaan Rp) Profit for the Years (in Million Rupiah)	67
12	Kontribusi Produksi per Jenis Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2020 (%) Production Contribution per Type of Power Plant to Total Production in 2020 (%)	43	29	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2016-2020 Total Active Employees based on Position Level in 2016-2020	70
13	Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020 Electricity Sales per Generation Unit in 2016-2020	44	30	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2020 (%) Total Active Employees based on Position Level in 2020 (%)	70
14	Kontribusi Penjualan per Unit Pembangkit terhadap Total Penjualan Perusahaan Tahun 2020 (%) Sales Contribution per Unit to Total Sales in 2020 (%)	45	31	Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Usia Tahun 2016-2020 Total Active Employees Based on Age in 2016-2020	71
15	Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020 Electricity Sales per Type of Power Plant in 2016-2020	46	32	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2020 (%) Total Active Employees based on Age in 2020 (%)	72
16	Kontribusi Penjualan per Jenis Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2020 (%) Sales Contribution per Type of Power Plant to Total Production in 2020 (%)	46	33	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2020 Total Active Employees based on Level of Education in 2020	73
17	Pemakaian Batubara Tahun 2016-2020 (ton) Coal Consumption in 2016-2020 (ton)	50	34	Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2020 (%) Total Active Employees based on Level of Education in 2020 (%)	73
			35	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2016-2020 Total Active Employees based on Gender in 2016-2020	74
			36	Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2020 (%) Total Active Employees based on Gender in 2020 (%)	74

Pengantar Forewords

Pendahuluan
Introduction



M. Ahsin Sidqi
Direktur Utama
President Director

PT Indonesia Power menerbitkan Laporan Statistik Tahun 2020 dengan maksud untuk memberikan informasi kepada pemangku kepentingan mengenai kinerja Perusahaan di bidang Pengusahaan Pembangkit, Niaga, Keuangan, dan SDM tahun 2020 dan perkembangannya selama 5 tahun terakhir.

Sebagai upaya mendukung keberlanjutan Perusahaan, di samping harus memiliki rencana kerja ke depan, Indonesia Power juga memberikan perhatian untuk melakukan analisa-analisa data perusahaan. Informasi yang diperoleh dari analisa data kuantitatif yang cermat diharapkan akan memberikan umpan balik yang baik bagi perusahaan. Analisa data/informasi tersebut bisa menjadi tool bagi perusahaan dalam proses pengambilan keputusan kedepannya. Data atau informasi dari data statistik Perusahaan akan makin memberikan value jika disertai data-data pembanding atau informasi best practice dari perusahaan sejenis.

Semoga buku ini memberikan manfaat bagi pembacanya dan bermanfaat bagi Perusahaan kedepannya.

PT Indonesia Power issued 2020 Statistical Report to provide information to stakeholders about the Company's performance in several areas, i.e. plant utilization, Sales, Finance and Human Resource in 2020 and its development over the past 5 years.

As an effort to support the sustainability of the Company, in addition to having future work plans, Indonesia Power also pays attention to conducting company data analysis. Information obtained from careful quantitative data analysis is expected to provide good feedback for the company. Data / information analysis can be a tool for companies in the future decision-making process. Data or information from the Company's statistical data will provide more value if accompanied by comparative data or best practice information from similar companies.

We hope that this book will give benefit to the readers and the Company as well in the future.



M. Ahsin Sidqi
Direktur Utama
President Director

Profil Perusahaan Company Profile



Identitas perusahaan Corporate Identity

• Nama Perusahaan

PT Indonesia Power

• Bidang Usaha

1. Usaha penyediaan tenaga listrik dan
2. Usaha yang berkaitan dengan penyediaan tenaga listrik meliputi jasa Operasi dan Pemeliharaan pembangkit

• Komposisi Pemegang Saham

1. PT PLN (Persero) sebanyak 1 lembar saham seri 1 dan 5.215.647.598 lembar Saham Seri 2
2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) sebanyak 1 lembar Saham Seri 2

• Tanggal Pendirian

3 Oktober 1995

• Dasar Hukum Pendirian

1. Akta Pendirian PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa-Bali I (PT PLN PJB I) tanggal 3 Oktober 1995
2. Akta Perubahan Nama dari PT PLN PJB I menjadi PT Indonesia Power tanggal 8 Agustus 2000 dan telah disetujui melalui Keputusan Menteri Hukum dan Perundang-undangan Republik Indonesia tanggal 1 September 2000

• Modal Dasar

Rp10.000.000.000.000 (Sepuluh triliun rupiah)

• Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh

Rp2.607.823.800.000 (Dua triliun enam ratus tujuh miliar delapan ratus dua puluh tiga juta delapan ratus ribu rupiah)

• Kantor Pusat

Jl. Jenderal Gatot Subroto No. Kav 18
Jakarta Selatan 12950

(Efektif tanggal 13 April 2021)

- Phone: (62-21) 5267666 (Hunting)
- Faximile: (62-21) 5251923, 5252623
- E-mail: kontak-ip@indonesiapower.co.id
- Website: www.indonesiapower.co.id
- Facebook: indonesiapower
- Instagram: @pt.indonesiapower

• Corporation Name:

PT Indonesia Power

• Core Business:

1. Provision of electricity and
2. Provision of Operations and Maintenance services for power plants.

• Composition of Shareholders:

1. PT PLN (Persero) owns 1 share series 1 and 5,215,647,598 shares series 2
2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) owns 1 shares series 2

• Date of Establishment:

October 3, 1995

• Establishment Legal Basis:

1. PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa-Bali I (PT PLN PJB I) deed of establishment dated on October 3, 1995
2. Change of name deed from PT PLN PJB I into PT Indonesia Power dated on August 8, 2000 which was ratified by the Minister of Law and Legislation of the Republic of Indonesia dated on September 1, 2000.

• Authorized Capital:

Rp 10,000,000,000,000 (ten trillion rupiah)

• Capital Issued and Fully Paid:

Rp 2,607,823,800,000 (two trillion, six hundred and seven billion eight hundred twenty three million eight hundred thousand rupiah)

• Head Office:

Jl. Jenderal Gatot Subroto Kav.18
Jakarta Selatan 12950

(Effective on April 13, 2021)

- Phone: (62-21) 5267666 (Hunting)
- Faximile: (62-21) 5251923, 5252623
- E-mail: kontak-ip@indonesiapower.co.id
- Website: www.indonesiapower.co.id
- Facebook: indonesiapower
- Instagram: @pt.indonesiapower

• **Wilayah Operasional**

- 4 Power Generation Unit (PGU)
- 13 Operation and Maintenance Services Unit (OMU)
- 5 Power Generation and O&M Services Unit (POMU)
- 1 Maintenance Service Unit (MSU)
- 1 Project Unit

• **Entitas Anak Dan Entitas Afiliasi**

5 Anak Perusahaan, 1 Perusahaan Patungan dan 2 Perusahaan Asosiasi

Keterangan:

1. Power Generation Unit (PGU) sebagai penyedia fungsi operasional penyediaan tenaga listrik.
2. Power Generation and O&M Services Unit (POMU) sebagai penyedia fungsi operasional penyediaan tenaga listrik serta fungsi jasa pengelolaan O&M.
3. Operation and Maintenance Services Unit (OMU) sebagai penyedia fungsi jasa pengelolaan O&M.
4. Maintenance Service Unit (MSU) sebagai penyedia fungsi kegiatan pemeliharaan.
5. Project Unit sebagai penyedia fungsi perencanaan dan pengendalian kegiatan proyek pembangkit

• **Operational Areas:**

- 4 Power Generation Unit (PGU)
- 13 Operation and Maintenance Services Unit (OMU)
- 5 Power Generation and O&M Services Unit (POMU)
- 1 Maintenance Service Unit (MSU)
- 1 Project Unit

• **Subsidiaries and Affiliates**

5 Subsidiaries, 1 Joint Venture Company and 2 Affiliated

Notice:

1. Power Generation Unit (PGU) as the provider of electricity supply's operational function.
2. Power Generation and O&M Services Unit (POMU) as the provider of electricity supply's operational function as well as O&M management services function.
3. Operation and Maintenance Services Unit (OMU) as the provider of O&M management services function.
4. Maintenance Services Unit (MSU) as the provider of maintenance function.
5. Project Unit to provide the planning and controlling function of power generation project activities.

Sejarah Singkat Perusahaan

Brief History

Perusahaan PT PLN (Persero) yang sebelumnya bernama PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa Bali I (PLN PJB I) dan didirikan pada tanggal 3 Oktober 1995 sebagai langkah untuk memulai kemandirian bisnis sektor pembangkitan tenaga listrik di Indonesia. Pada tahun 2012 Indonesia Power melebarkan sayap ke seluruh Indonesia dengan mengembangkan portofolio melalui pengembangan Usaha Jasa Operation & Maintenance (O&M) di luar sistem Jawa dan Bali.

Kegiatan utama Indonesia Power saat ini yakni sebagai penyedia tenaga listrik melalui pembangkitan tenaga listrik dan sebagai penyedia jasa operasi dan pemeliharaan pembangkit listrik. Total kapasitas daya terpasang pembangkit yang dimiliki dan dikelola Indonesia Power adalah sekitar 16.573 MW. Selain Unit Pembangkit, Indonesia Power memiliki 5 Entitas Anak, 1 Perusahaan Joint Venture, 2 Perusahaan Asosiasi dan 3 Afiliasi Entitas Anak untuk mendukung strategi dan proses bisnis Perusahaan

Indonesia Power meyakini bahwa peluang captive market di luar PLN Group dan kebutuhan layanan listrik premium akan semakin terbuka lebar. Untuk itulah Indonesia Power gencar mengembangkan bisnis beyond kWh sebagai sumber pendapatan non tenaga listrik. Dengan dukungan Rating Corporate dan Rating Efek oleh Pefindo selama 3 tahun berturut-turut mendapatkan predikat AAA+ menjadi landasan dalam pertumbuhan kinerja Indonesia Power secara berkelanjutan.

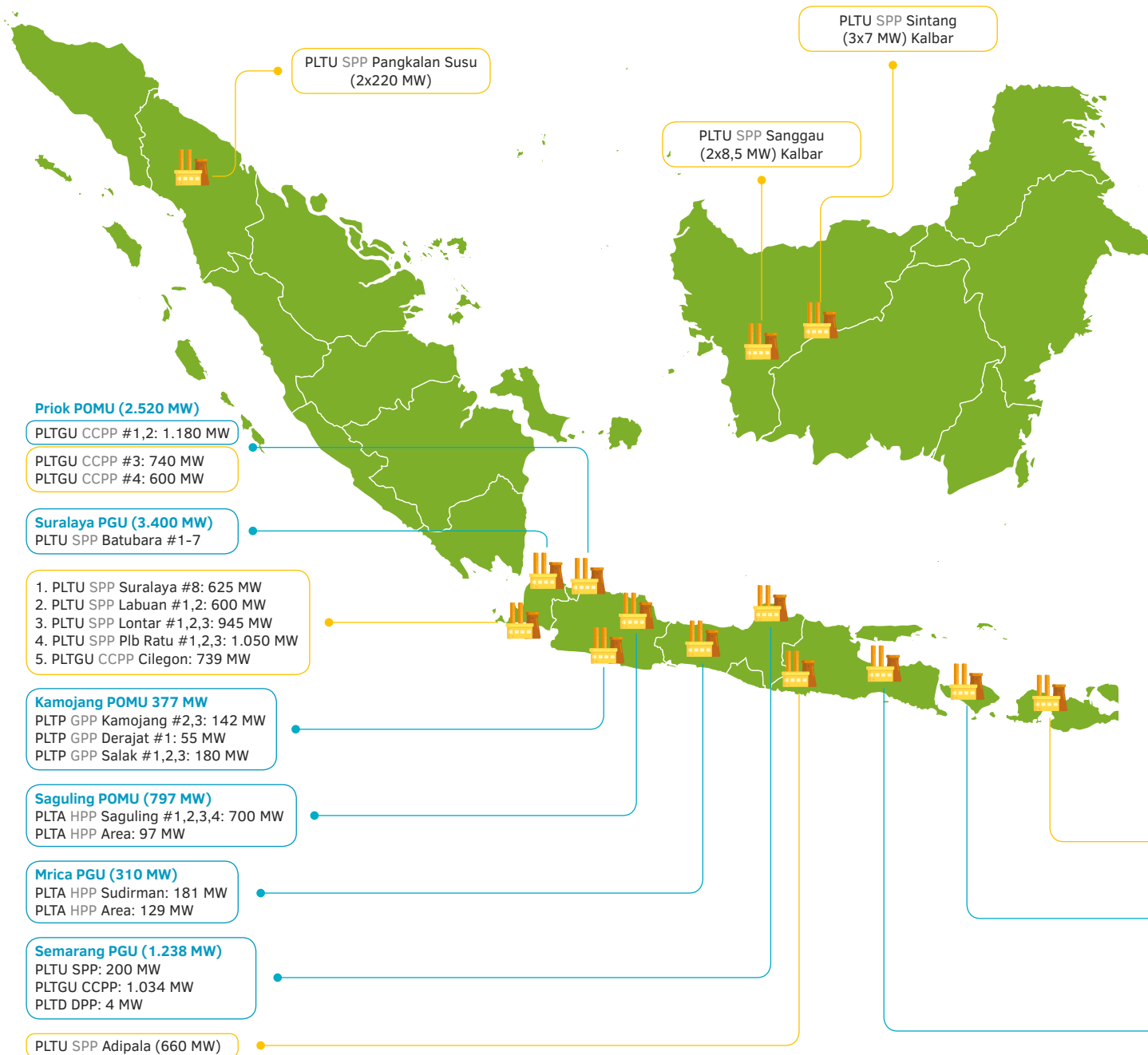
PT Indonesia Power is a subsidiary of PT PLN (Persero), which previously was PT PLN Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa Bali I (PLN PJB I) and was established on October 3, 1995 as an effort to initiate business independence of power generation sector in Indonesia. In 2012, Indonesia Power expanded its business across Indonesia by building its portfolio through Operation & Maintenance (O&M) Service Business outside of Java and Bali system.

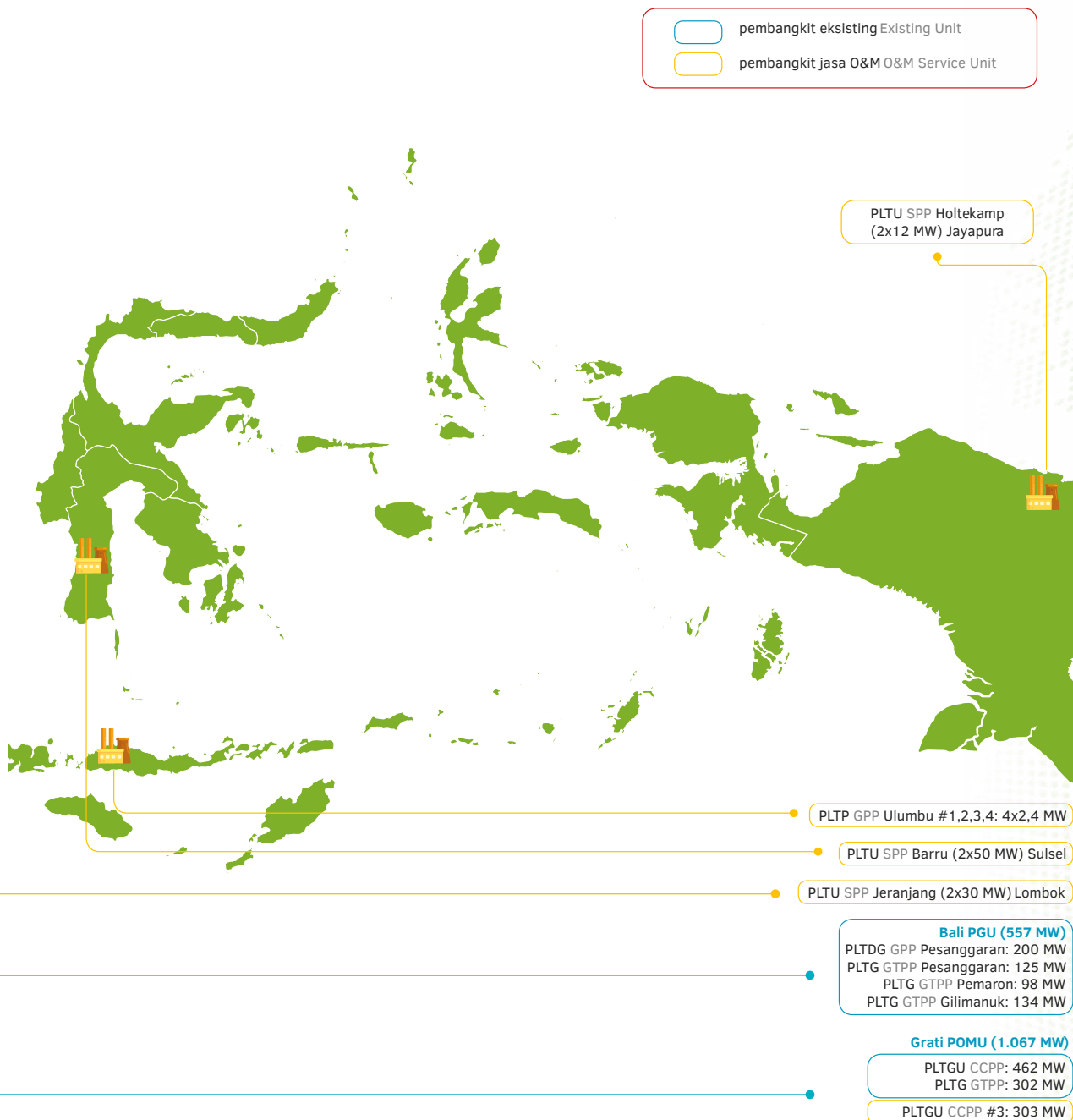
Today, Indonesia Power's main business is as electricity provider through power generation and power plant operation and maintenance service provider. Total installed capacity of power plant owned and managed by Indonesia Power is nearly 16.573 MW. In addition to Power Generation Unit, Indonesia Power has 5 Subsidiaries, 1 Joint Venture Company, 2 Association Company and 3 Affiliates of the Subsidiaries to support Company business strategy and process.

Indonesia Power is confident that the opportunities for captive market beyond PLN Group and the needs for premium electricity services are wide open. For this purpose, Indonesia Power persistently develops the beyond kWh business to obtain revenues from non-electricity products. For three (3) consecutive years, Indonesia Power has been receiving AAA+ Becomes foundation in the growth of Indonesia Power's overall performance sustainable.

Wilayah Operasi Operational Areas

Pendahuluan
Introduction





Penghargaan Awards

Sepanjang tahun 2020, Indonesia Power telah memperoleh apresiasi dan penghargaan di berbagai bidang baik di tingkat nasional maupun internasional. Sejumlah penghargaan yang berhasil diraih antara lain adalah TOP GRC Awards 2020, ASEAN Energy Awards 2020, Indonesia Future HR Leader, PROPER 2020, Platinum Rank untuk Sustainability Report 2019 dan Indonesian CSR Awards (ICA) 2020.

Throughout 2020, Indonesia Power has been appreciated and awarded in many sectors, both in the national and international level. Some awards obtained are TOP GRC Awards 2020, ASEAN Energy Awards 2020, Indonesia Future HR Leader, PROPER 2020, Platinum Rank for Sustainability Report 2019 and Indonesian CSR Awards (ICA) 2020.





Pendahuluan Introduction

Ikhtisar Summary

Pendahuluan
Introduction



Sistem Jawa Bali Java Bali System

Energi listrik wilayah Jawa-Bali dipasok oleh beberapa perusahaan yaitu Indonesia Power, Pembangkitan Jawa Bali, Unit Pembangkitan Tanjung Jati B (UB Tanjung Jati B), pembangkit milik PLN dan pembangkit listrik swasta (Independent Power Producer/IPP). Untuk pembangkit milik PLN dikelola oleh Indonesia Power dan Pembangkitan Jawa Bali melalui bisnis jasa O&M.

Realisasi energi listrik di wilayah Jawa Bali pada tahun 2020 menunjukkan angka sebesar 187.718 GWh, menurun 3,51% dari tahun 2019 yaitu sebesar 194.539 GWh. Dari total pasokan tersebut, Indonesia Power memasok sebesar 17,64% atau sebesar 33.117 GWh, dimana hasil produksi ini dijual kepada induk Perusahaan yaitu PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) sebagai single buyer. Jumlah tersebut menurun 11,43% dari tahun 2019 yaitu sebesar 37.391 GWh. Begitu pula dengan kontribusi pembangkit O&M Indonesia Power tahun 2020 menurun dari sebelumnya 17,45% di tahun 2019 menjadi 17,23% di tahun 2020. Hal tersebut antara lain disebabkan penurunan

Indonesia Power, Pembangkitan Jawa Bali, Tanjung Jati B Power Generation Unit (Tanjung Jati B), PLN-owned power plants, and Independent Power Producers (IPP) are the suppliers of electricity for Java-Bali area. PLN owned power plants are managed by Indonesia Power and Pembangkitan Jawa Bali under the O&M Service business.

The actual electricity supply in Java-Bali in 2020 was 187,718 GWh, which was a decline by 3.51% from 194,539 GWh in 2019. Indonesia Power occupied 17.64% or 33,117 GWh of the total count of supply, to be sold to the parent company, PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) as the single buyer. The number declined by 11.43% from 2019 at 37,391 GWh. Similarly, contribution from Indonesia Power's O&M power plant decreased from 17.45% in 2019 to 17.23% in 2020. This was particularly due to the decrease in system's demands due to

kebutuhan sistem akibat pandemi Covid-19, penambahan pembangkit PLTU di Jawa tahun 2020 antara lain PLTU Jawa #02 (991 MW) dan PLTU Jawa Tengah 1 (950 MW) serta terdapat gangguan pasokan gas SPP di Tambak Lorok (Semarang).

Covid-19 pandemic, the addition of Steam Power Plants (SPP) in Java for 2020 (i.e. SPP Java #02 - 991 MW and SPP Central Java 1 - 950 MW), and SPP gas supply disruption in Tambak Lorok (Semarang).

Daya Terpasang Pembangkit Installed Capacity of Power Plants

Daya Terpasang Pembangkit (DTP) merupakan kapasitas atau daya yang tertera sesuai dengan setiap jenis pembangkit. Pada tahun 2020, DTP yang berasal dari pembangkit milik Perusahaan pada sistem Jawa Bali memiliki kapasitas sebesar 9.093,13 MW meningkat 1,55% dari tahun 2019 sebesar 8.954,29 MW. Peningkatan diktribusi dari penambahan PLTD Nusa Penida di Bali PGU dan MPP Papua di Holtekamp POMU, serta hasil pengujian commissioning dan laik operasi terakhir di Grati POMU.

Installed Capacity refers to the capacity of a power plant as identified in writing at each type of power plants. In 2020, the installed capacity of the Company's existing power plants in Java-Bali system was 9,093.13 MW, which was an increase by 1.55% from 8,954.29 MW in 2019. The increase was contributed by additions from DPP Nusa Penida in Bali PGU and MPP Papua in Holtekamp POMU, as well as result of the latest commissioning test at Grati POMU.

DTP Pembangkit Jasa O&M pada tahun 2020 sebesar 7.479 MW meningkat 5,20% dari tahun 2019 sebesar 7.109 MW. Peningkatan tersebut terutama dipengaruhi oleh Penambahan Steam Turbin (add on) pada PLTGU Priok Blok 4, hasil pengujian commissioning dan laik operasi terakhir di Grati POMU serta beroperasinya PLTU Berau.

The installed capacity of O&M Services in Java in 2020 was 7,479 MW, which was increase 5.20% from 7,109 MW in 2019. The increase was contributed by additions from CCPP Priok with its Stream Turbine add on in Block 4, result of the latest commissioning test at Grati POMU, and the operation of SPP Berau in 2020.

Produksi Tenaga Listrik Electric Power Production

Jumlah produksi listrik tahun 2020 sebesar 34.771,54 GWh menurun 11,10% dibandingkan tahun 2019 sebesar 39.112,86 GWh. Penurunan tersebut terutama disebabkan oleh penurunan kebutuhan sistem akibat pandemi Covid-19, Pengoperasian Priok blok 4 dan Grati blok 3 yang lebih dioptimalkan dikarenakan lebih efisien daripada PLTGU Priok Blok 1-2 serta penurunan pasokan gas PLTGU Tambak Lorok (Semarang).

The total electricity power produced in 2020 at 34,771,54 GWh was a decline by 11.10% from 39,112.86 GWh in 2019. The decline was mainly due to declining system requirements due to Covid-19 pandemic, optimized operations at Priok Block 4 and Grati Block 3 brought improved efficiency as compared to CCPP Priok Block 1-2 and declining gas supply at Tambak Lorok CCPP (Semarang).



Kinerja Keuangan Financial Performance

Kinerja posisi keuangan Indonesia Power tahun 2020 terdiri dari peningkatan Jumlah Aset menjadi Rp200.011.263 juta, peningkatan Jumlah Liabilitas menjadi Rp16.067.595 juta dan peningkatan Jumlah Ekuitas menjadi Rp183.943.668 juta.

Laba Tahun Berjalan Indonesia Power tahun 2020 sebesar Rp10.224.071 juta meningkat 38,72% dibandingkan tahun 2019 sebesar Rp7.370.309 juta. Sedangkan, Laba yang dapat Diatribusikan kepada Pemilik Entitas Induk Indonesia Power tahun 2020 sebesar Rp10.218.256 juta meningkat 38,74% dibandingkan tahun 2019 sebesar Rp7.365.289 juta. Peningkatan tersebut terutama dipengaruhi oleh penurunan beban usaha pada unsur bahan bakar.

Arus Kas terdiri dari aktivitas operasional, aktivitas investasi dan aktivitas pendanaan. Kas dan setara kas pada akhir Indonesia Power tahun 2020 sebesar Rp2.650.785 juta meningkat 74,61% dibandingkan tahun 2019 sebesar Rp1.518.102 juta. Peningkatan tersebut terutama dipengaruhi oleh kenaikan aktivitas pendanaan yaitu penerimaan pinjaman Export Credit Agency (ECA) untuk proyek PLTGU Tambak Lorok dari PT PLN (Persero) serta Pelunasan Bertahap Pokok dan Pembagian Hasil Investasi EBA Kelas B Tahun 2020.

Indonesia Power's financial position in 2020 consisted of the increase in Total Assets to Rp200,011,263 million, the increase in Total Liabilities to Rp16,067,595 million, and the increase in Total Equity to Rp183,943,668 million.

Income for the Year in 2020 was Rp10,224,071 million, reflecting 38.72% increase from Rp7,370,309 million in 2019. Whereas, Profit Attributable to Owners of the Parent in 2020 was Rp10,218,256 million, 38.74% higher than Rp7,365,289 million in 2019. The main factor for this was the decline in operating expenses, i.e. fuel expenses.

Cash Flows comprise operating, investing, and financing activities. Cash and Cash Equivalents in 2020 were Rp2,650,785 million, an increase by 74.61% from Rp1,518,102 million in 2019. This was particularly contributed by the increase in financing activities, i.e. Export Credit Agency (ECA) loan received for CCPP Tambak Lorok from PT PLN (Persero) and principal gradual settlement and investment return of Class B Asset-Backed Securities ("EBA") in 2020.

Sumber Daya Manusia Human Capital

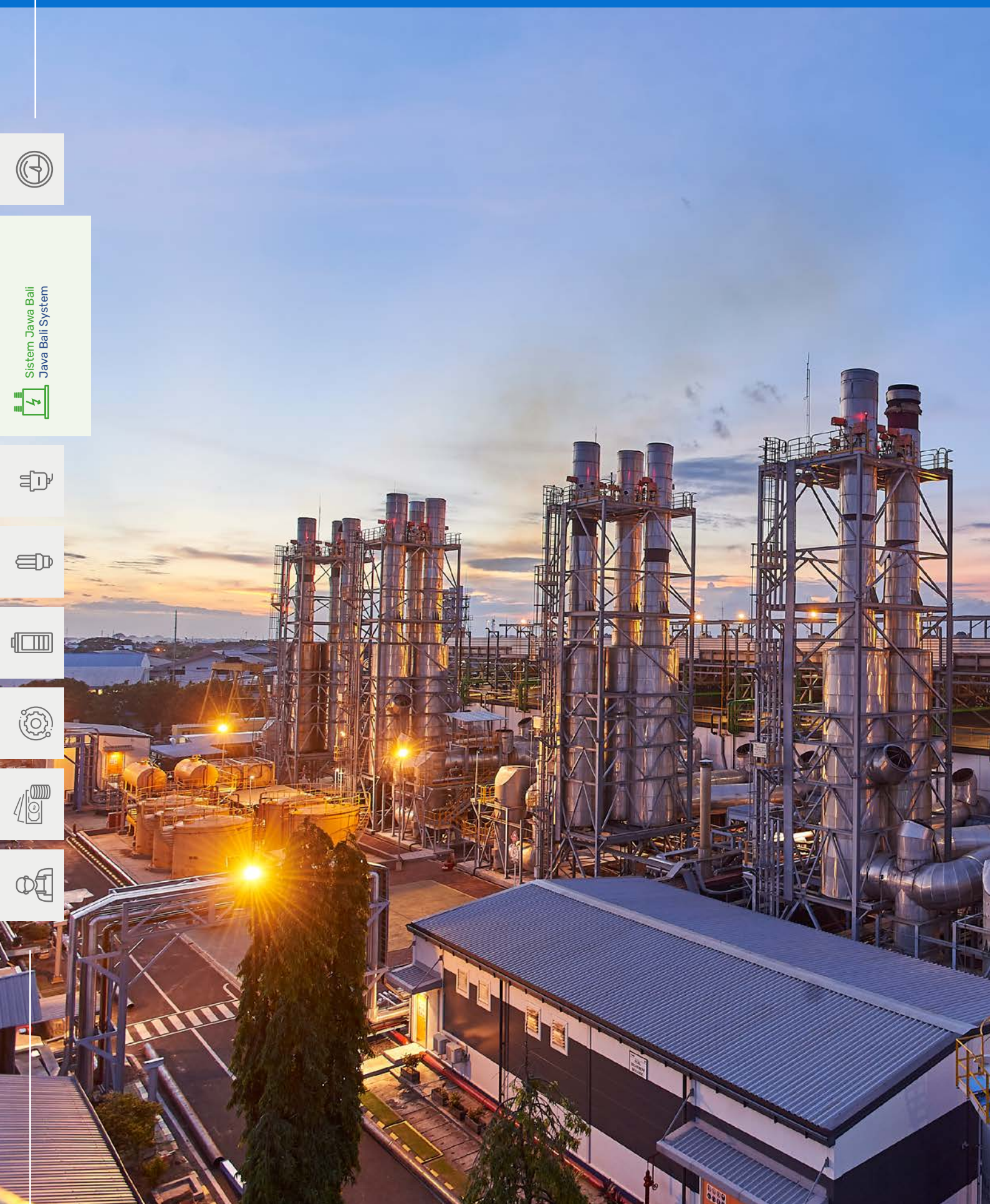
Jumlah pegawai aktif Indonesia Power di tahun 2020 mencapai 4.216 pegawai, menurun dibandingkan tahun sebelumnya yang sebesar 4.320 pegawai. Pada tahun 2020, jumlah pegawai terbanyak berdasarkan wilayah kerja berada di urutan pertama adalah Suralaya PGU dengan komposisi pegawai sebanyak 15,96% mengingat Suralaya PGU merupakan unit dengan kapasitas terpasang terbesar dibandingkan seluruh unit yang ada. Di urutan kedua adalah Kantor Pusat dengan jumlah komposisi pegawai sebanyak 15,04%.

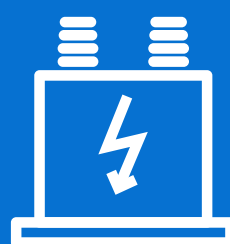
The number of active employees of Indonesia Power in 2020 reached 4,216 employees, a decrease compared to the previous year which was 4,320 employees. In 2020, the highest number of employees based on work area is Suralaya PGU with a composition of 15.96% employees considering that Suralaya PGU is the unit with the largest installed capacity compared to all existing units. In second place is the Head Office with a total employee composition of 15.04%.





Sistem Jawa Bali
Java Bali System





Sistem Jawa Bali

Java Bali System

Penyediaan Tenaga Listrik

Electricity Supply

Tabel 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2016-2020

Table 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2016-2020

Perusahaan Company	2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PT Indonesia Power	8.155,06	24,61	7.790,32	21,08	7.948,82	23,04	8.099,81	21,85	8.256,43	22,06
PT PJB	6.370,39	19,22	6.379,36	17,26	6.376,36	18,49	6.369,36	17,19	6.379,36	17,04
UB Tanjung Jati B	2.643,80	7,98	2.643,80	7,15	2.643,80	7,66	2.643,80	7,13	2.643,80	7,06
IPP*	6.869,29	20,73	9.363,35	25,33	7.531,06	21,83	9.503,00	25,64	9.363,35	25,02
Unit O&M dikelola oleh IP The O&M Unit is managed by IP	4.954,00	14,95	6.301,17	17,05	5.848,10	16,95	6.300,87	17,00	6.301,17	16,83
Unit O&M dikelola oleh PJB The O&M Unit is managed by PJB	4.145,00	12,51	4.486,30	12,14	4.145,00	12,02	4.145,00	11,18	4.486,30	11,99
Sistem Jawa Bali Java Bali System	33.137,54	100,00	36.964,30	100,00	34.493,14	100,00	37.061,84	100,00	37.430,40	100,00

Keterangan:

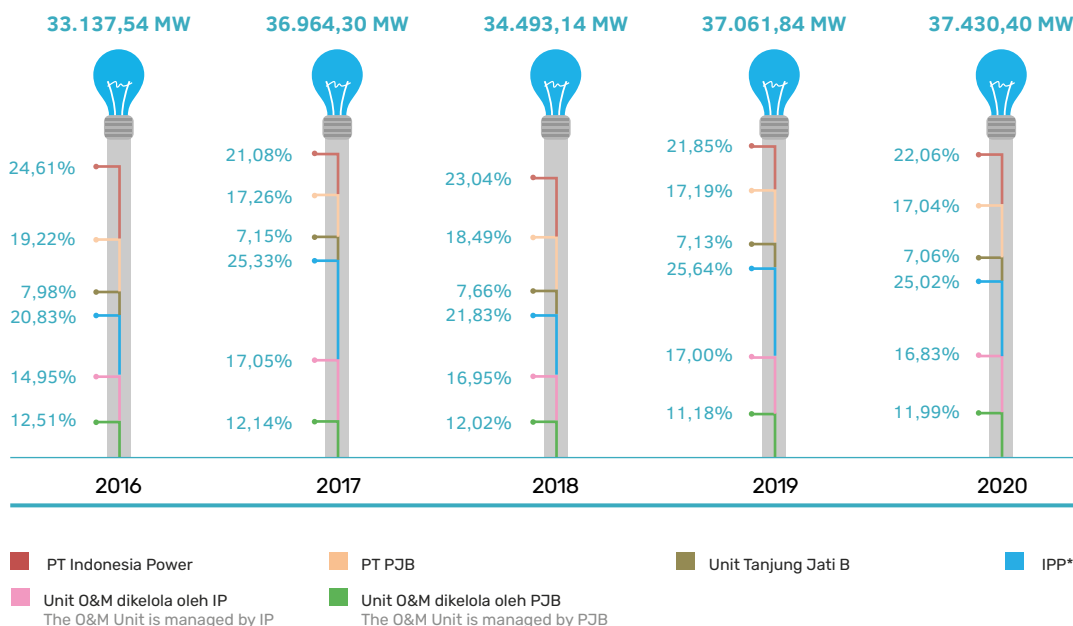
* Tahun 2019, PLTU Jawa 7 #01 (991 MW), PLTU Cilacap #4 (945 MW), dan PLTA Rajamandala (46,6 MW) sudah mulai beroperasi (IPP)

Notes:

* in 2019, Java SPP 7 # 01 (991 MW), Cilacap SPP # 4 (945 MW), and Rajamandala HPP(46.6 MW) have started operating (IPP)

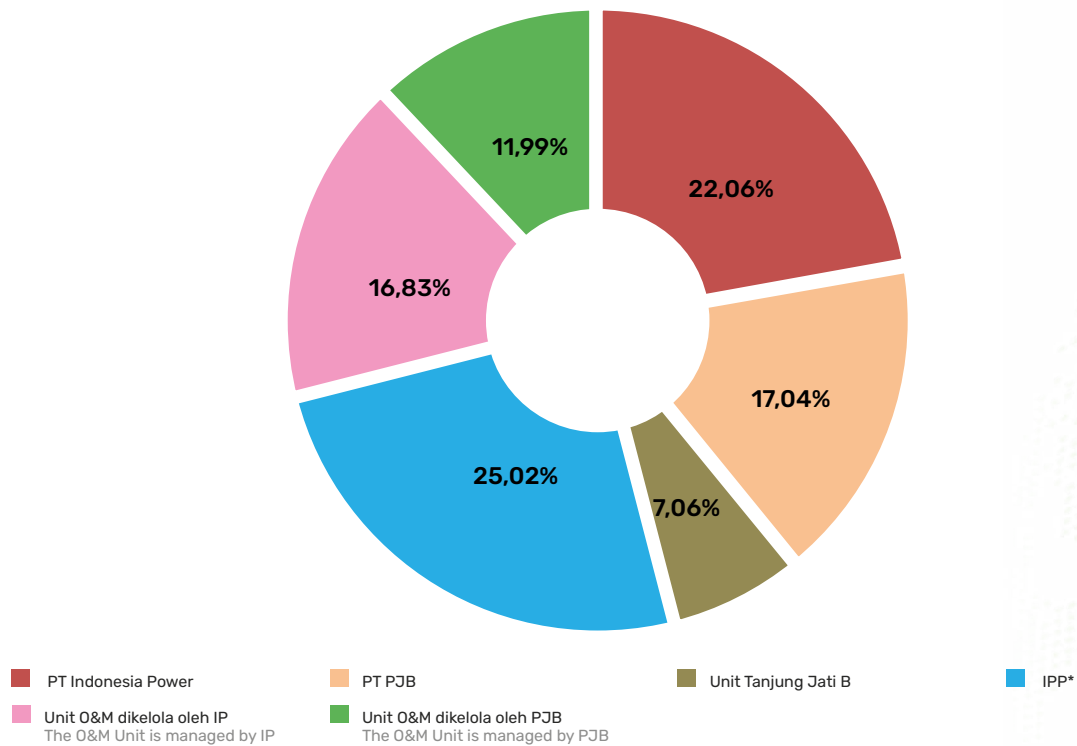
Grafik 1. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2016-2020

Graph 1. Electricity Supply of Java Bali System in 2016-2020



Grafik 2. Penyediaan Tenaga Listrik Sistem Jawa Bali Tahun 2020

Graph 2. Electricity Supply of Java Bali System in 2020



Tabel 2. Penyediaan Tenaga Listrik PT PJB Tahun 2020

Table 2. Electricity Supply of PT PJB in 2020

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity
		1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		Kapasitas - Capacity (MW)										
UP Muara Karang											728,00	
Muara Karang	PLTU-M/ SPP-F				162,00	162,00					2	324,00
	PLTGU-G/ SPP-G											
	PLTGU-M/ CPP-F	90,00	90,00	100,00	124,00						4	404,00
	PLTGU-G/ CPP-G											
UP Muara Tawar 12 1.740											1.729,00	
Muara Tawar Blok 1	PLTGU-M/ CPP-F										4	615,00
	PLTGU-G/ CPP-G	137,00	137,00	137,00	204,00							
Muara Tawar Blok 2	PLTGU-M/ CPP-F					137,00	137,00				2	274,00
	PLTGU-G/ CPP-G											
Muara Tawar Blok 3&4	PLTGU-M/ CPP-F	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00				6	840,00
	PLTGU-G/ CPP-G											
UP Gresik											1.934,00	
Gresik	PLTG-M/ GTPP-F	15,50	15,50								2	31,00
	PLTU-M/ SPP-F											
	PLTU-G/ SPP-G	80,00	80,00	166,50	166,50						4	493,00
Gresik GTG	PLTGU/ CPP	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	95,00	100,00	100,00	9,00	900,00
Gresik STG	PLTGU/ CPP	175,00	165,00	170,00							3	510,00

Tabel 2. Penyediaan Tenaga Listrik PT PJB Tahun 2020

Table 2. Electricity Supply of PT PJB in 2020

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity
		1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		Kapasitas - Capacity (MW)										
Sutami											102,99	
Sutami	PLTA/ HPP	34,33	34,33	34,33							3	102,99
UP Brantas 25 232											153,41	
Wilingi	PLTA/ HPP	26,81	26,81							2	53,62	
Selorejo	PLTA/ HPP	4,71								1	4,71	
Sengguruh	PLTA/ HPP	14,23	14,23							2	28,46	
Tulungagung	PLTA/ HPP	17,86	17,86							2	35,72	
Mendalan	PLTA/ HPP	4,20	5,50	5,50	5,50						4	20,70
Siman	PLTA/ HPP	3,40	3,40	3,40							3	10,20
Area IV											7,96	
Girangan	PLTA/ HPP	1,04	1,04	1,04							3	3,13
Golang	PLTA/ HPP	0,89	0,89	0,89							3	2,67
Ngebel	PLTA/ HPP	2,16								1	2,16	
UP Cirata											984,00	
Cirata	PLTA/ HPP	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	8	984,00
UP Paiton											740,00	
Paiton	PLTU-B/ SPP-C	370,00	370,00							2	740,00	
	PLTU-M/ SPP-F											
Total		1.340,13	1.324,56	981,66	1.025,00	662,00	500,00	223,00	223,00	100,00	70	6.369,36

Tabel 3. Penyediaan Tenaga Listrik Tanjung Jati B dan Unit O&M yang dikelola IP dan PJB Tahun 2020

Table 3. Electricity Supply of Jati B and O&M unit managed by IP and PJB in 2020

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant								Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity	
		1	2	3	4	5	6	7	8			9
		Kapasitas (MW) - Capacity (MW)										
Tanjung Jati B										2643,80		
Tanjung Jati B	PLTU-B/ SPP-C	660,80	660,80	661,10	661					4	2.643,80	
Unit O&M yang dikelola IP The O&M Unit is managed by IP										6.300,87		
Suralaya	PLTU-B/ SPP-C							590		1	590,00	
Labuan	PLTU-B/ SPP-C	280,00	280,00							2	560,00	
Lontar	PLTU-B/ SPP-C	280,00	280,00	280,00						3	840,00	
Palabuhan Ratu	PLTU-B/ SPP-C	323,00	323,00	323,00						3	969,00	
Adipala	PLTU-B/ SPP-C	615,00								1	615,00	
Priok Blok 3	PLTGU-G/ CPP-G	235,00	235,00	250,00						3	720,00	

Tabel 3. Penyediaan Tenaga Listrik Tanjung Jati B dan Unit O&M yang dikelola IP dan PJB Tahun 2020

Table 3. Electricity Supply of Jati B and O&M unit managed by IP and PJB in 2020

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity
		1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		Kapasitas (MW) - Capacity (MW)										
Priok Blok 4	PLTGU-G/ CPP-G	298,90	299,20	294,07						3	891,87	
Cilegon	PLTGU-G/ CPP-G	212,00	212,00	236,00						3	660,00	
Grati Blok 3	PLTGU-G/ CPP-G	145,00	145,00	165,00						3	455,00	
Unit O&M yang dikelola PJB The O&M Unit is managed by PJB											4.145,00	
Pacitan	PLTU-B/ SPP-C	280,00	280,00							2	560,00	
Tanjung Awar-Awar	PLTU-B/ SPP-C	323,00	323,00							2	646,00	
Rembang	PLTU-B/ SPP-C	280,00	280,00							2	560,00	
Indramayu	PLTU/ SPP	290,00	290,00	290,00						3	870,00	
Paiton 9	PLTU-B/ SPP-C							615,00			1	615,00
Muara Karang Repowering	PLTGU/ CPP	235,00	235,00	70,00	70,00	70,00				5	680,00	
Muara Tawar Blok 5	PLTGU/ CPP	143,00	71,00							2	214,00	
Muara Tawar Blok 3	PLTGU/ CPP	341,30									1	341,00
Jumlah Total		4.455,70	3.769,00	2.404,17	731,10	70,00	-	-	590,00	615,00	41	13.431,27

Tabel 4. Penyediaan Tenaga Listrik IPP Tahun 2020

Table 4. Electricity Supply of IPP in 2020

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant								Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity	
		1	2	3	4	5	6	7	8			9
		Kapasitas (MW) - Capacity (MW)										
Perum Jasa Tirta II											180,00	
Jatiluhur	PLTA/ HPP	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00			6	180,00	
PT Geo Dipa Energi											100,00	
Dieng	PLTP/ GPP	53,15								1	45,00	
Patuha	PLTP/ GPP	55,00								1	55,00	
Star Energy Geothermal Salak Pratama Ltd											183,00	

Tabel 4. Penyediaan Tenaga Listrik IPP Tahun 2020

Table 4. Electricity Supply of IPP in 2020

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9			
		Kapasitas (MW) - Capacity (MW)											
Salak 4,5,6	PLTP/ GPP				61,00	61,00	61,00				3	183,00	
PT Magma Nusantara Listrindo												225,17	
Wayangwindu	PLTP/ GPP	112,40	112,77								2	225,17	
Star Energy Geothermal Drajat Ltd												207,42	
Drajat II	PLTP/ GPP		92,44								1	90,24	
Drajat III	PLTP/ GPP			117,18							1	117,18	
PT Paiton Energy (PEC)												2.033,00	
Paiton 3				813,00							1	813,00	
Paiton 7,8	PLTU-B/ SPP-C							610,00	610,00		2	1.220,00	
PT Jawa Power												1.220,00	
Paiton 5,6	PLTU-B/ SPP-C					610,00	610,00				2	1.220,00	
PT Cikarang Listrindo Power Company												300,00	
Cikarang	PLTG-G/ GPP-G	150,00									1	300,00	
PT Sumber Segara Primadaya												2.121,00	
Cilacap	PLTU-B/ SPP-C	281,00	281,00	614,00	945,00						4	2.121,00	
PT General Energy Bali												380,00	
Celukan Bawang	PLTU-B/ SPP-C	125,00	125,00	130,00							3	380,00	
PT Lestari Banten Energi												625,00	
Banten	PLTU-B/ SPP-C	625,00									1	625,00	
PT Pertamina												3	112,45
Kamojang IV	PLTP/ GPP				60,85	33,00					2	93,85	
Karaha Bodas	PLTP/ GPP	18,60									1	18,60	
CEP													660,00
Cirebon	PLTU-B/ SPP-C	660,00									1	660,00	

Tabel 4. Penyediaan Tenaga Listrik IPP Tahun 2020

Table 4. Electricity Supply of IPP in 2020

Unit Pembangkit Generating Unit		Mesin Pembangkit - Power Plant									Jumlah Unit Total of Unit	Jumlah Kapasitas Total of Capacity
		1	2	3	4	5	6	7	8	9		
		Kapasitas (MW) - Capacity (MW)										
Bekasi Power												118,80
Bekasi Power	PLTGU/ CPP	47,90	35,50	35,40							3	118,80
PT Rajamandala Electric Power												46,60
Rajamandala	PLTA/ HPP	46,60									1	46,60
PT Shenhua Guohua Pembangkitan Jawa Bali (PT SGPJB)												991,00
Jawa 7	PLTU-B/ SPP-C	991,00									1	991,00
Total		3.195,21	676,71	1.739,58	1.096,85	734,00	701,00	610,00	610,00	-	38	9.503,00

Pengiriman Energi Energy Transfer

Tabel 5. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2016-2020

Table 5. Energy Transferred to Java Bali System in 2016-2020

Perusahaan Company	2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PT Indonesia Power	41.405	23,65	40.387	22,53	40.151	21,40	37.391	19,22	33.117	17,64
PT PJB	25.816	14,74	23.834	13,30	24.825	13,23	22.338	11,48	17.055	9,09
UB Tanjung Jati B	16.941	9,68	18.132	10,12	19.529	10,41	20.390	10,48	17.532	9,34
IPP	43.542	24,87	46.625	26,01	48.322	25,76	51.553	26,50	61.244	32,63
Unit O&m dikelola oleh IP The O&M Unit is managed by IP	25.480	14,55	26.335	14,69	28.466	15,17	33.947	17,45	32.341	17,23
Unit O&M dikelola oleh PJB The O&M Unit is managed by PJB	21.911	12,51	23.938	13,35	25.932	13,82	28.574	14,69	26.294	14,01
Project*	-	-	-	-	379	0,20	346	0,18	135,00	0,07
Sistem Jawa Bali Java Bali System	175.094	100,00	179.250	100,00	187.605	100,00	194.539	100,00	187.718	100,00

Keterangan:

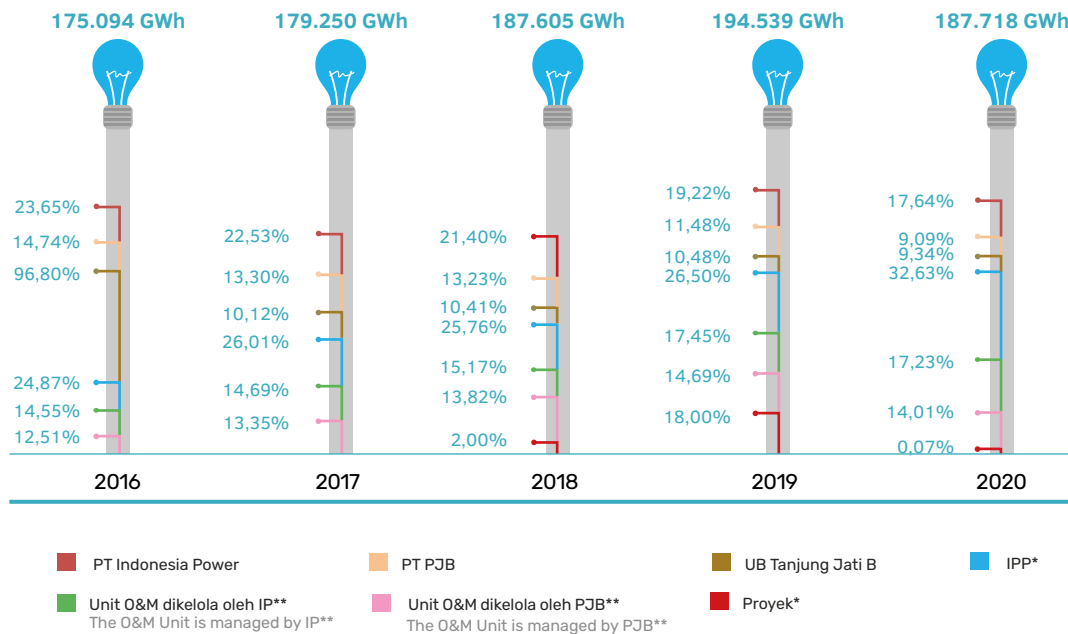
* Unit Proyek adalah unit pembangkit yang masih proyek, belum diserahkan ke unit pembangkit

Notes:

* 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

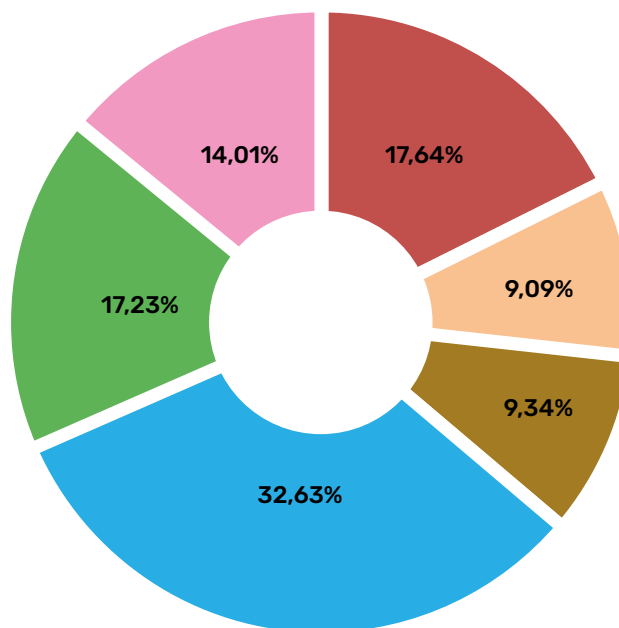
Grafik 3. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2016-2020 (GWh)

Graph 3. Energy Transferred to Java Bali System in 2016-2020 (GWh)



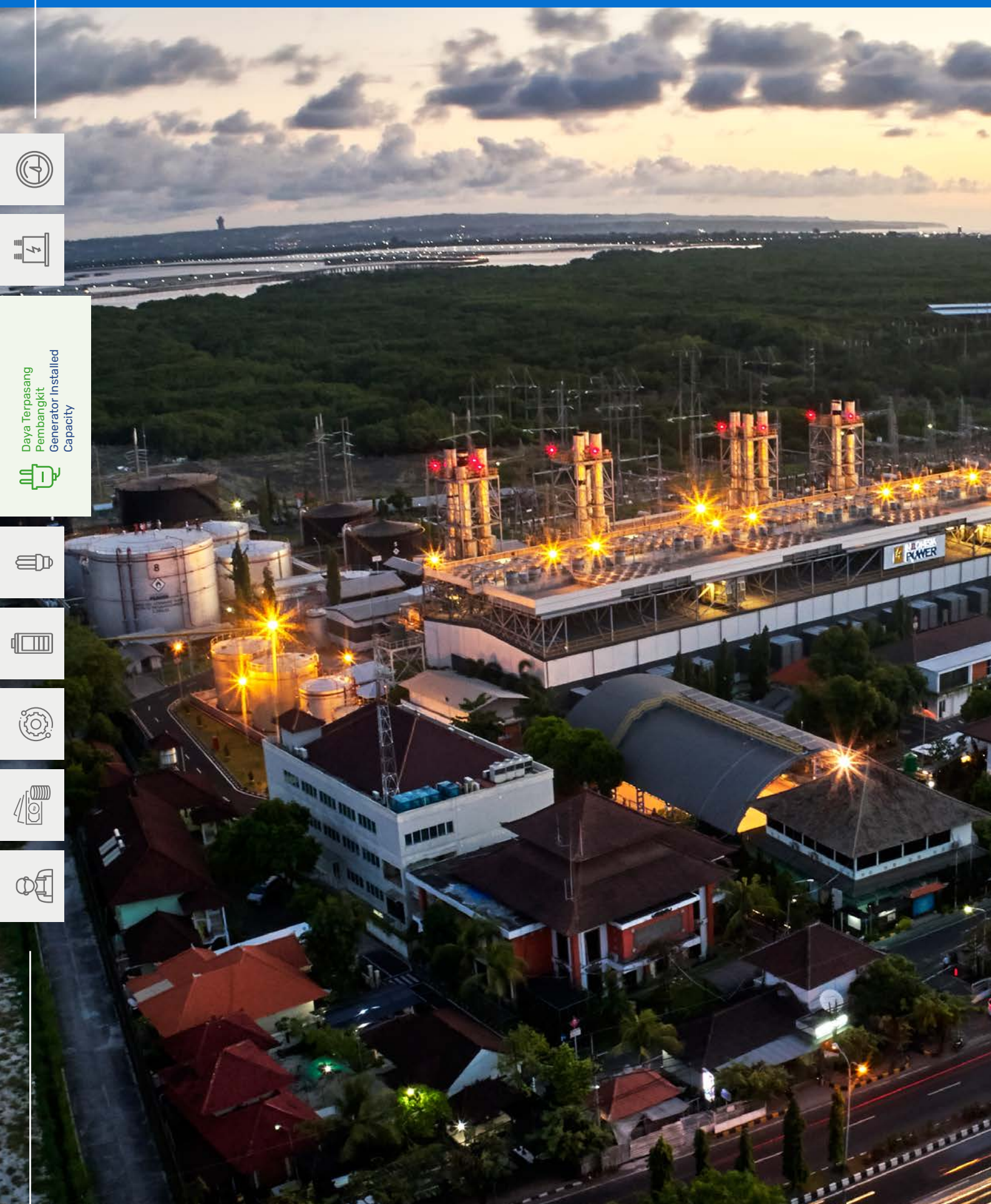
Grafik 4. Pengiriman Energi ke Sistem Jawa Bali Tahun 2020

Graph 4. Energy Transferred to Java Bali System in 2020



■ PT Indonesia Power ■ PT PJB ■ UB Tanjung Jati B
■ IPP* ■ Unit O&M dikelola oleh IP
The O&M Unit is managed by IP ■ Unit O&M dikelola oleh PJB
The O&M Unit is managed by PJB





Daya Terpasang
Pembangkit
Generator Installed
Capacity





Daya Terpasang Pembangkit

Installed Capacity of Power Plants

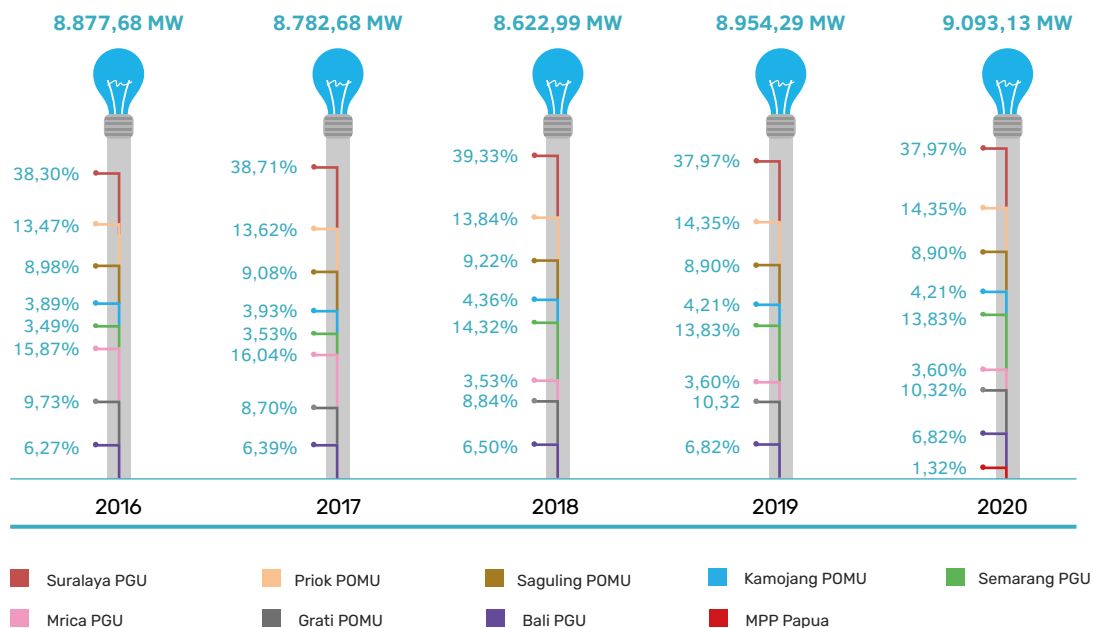
Daya Terpasang Pembangkit Installed Capacity of Power Plants

Daya Terpasang Pembangkit PT Indonesia Power Installed Capacity of PT Indonesia Power

Tabel 6. Daya Terpasang per Unit Pembangkit 2016-2020
Table 6. Installed Capacity per Generation Unit in 2016-2020

Unit	2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
A. JAWA BALI/ Java Bali										
Suralaya PGU	3.400,00	38,30	3.400,00	38,71	3.400,00	39,33	3.400,00	37,97	3.400,00	37,39
Priok POMU	1.196,08	13,47	1.196,08	13,62	1.196,08	13,84	1.285,30	14,35	1.284,58	14,13
Saguling POMU	797,36	8,98	797,36	9,08	797,37	9,22	797,36	8,90	797,36	8,77
Kamojang POMU	345,00	3,89	345,00	3,93	377,00	4,36	377,00	4,21	377,00	4,15
Semarang PGU	309,74	3,49	309,74	3,53	1.238,30	14,32	1.238,30	13,83	1.238,30	13,62
Mrica PGU	1.408,93	15,87	1.408,93	16,04	309,75	3,58	322,14	3,60	322,14	3,54
Grati POMU	864,08	9,73	764,08	8,70	764,08	8,84	923,66	10,32	931,32	10,24
Bali PGU	556,49	6,27	561,49	6,39	561,91	6,50	610,53	6,82	622,43	6,84
TOTAL JAWA BALI Total Java Bali	8.877,68	100,00	8.782,68	100,00	8.622,99	100,00	8.954,29	100,00	8.973,13	98,68
B. PAPUA										
MPP Papua	-	-	-	-	-	-	-	-	120,00	1,32
TOTAL PAPUA	-	-	-	-	-	-	-	-	120,00	1,32
Jumlah Total	8.877,68	100,00	8.782,68	100,00	8.622,99	100,00	8.954,29	100,00	9.093,13	100,00

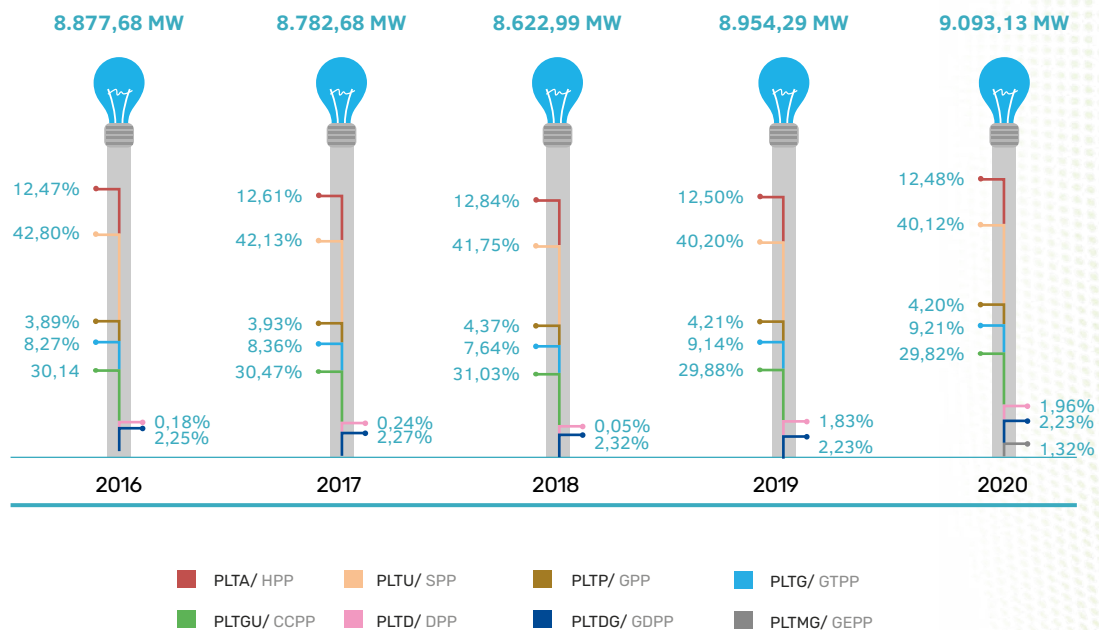
Grafik 5. Daya Terpasang per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020
Graph 5. Installed Capacity per Generation Unit in 2016-2020



Tabel 7. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit 2016-2020
Table 7. Installed Capacity per Type of Power Plant in 2016-2020

Unit Pembangkit Generator Unit	2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
A. JAWA BALI GRID EMBEDDED JAVA BALI GRID EMBEDDED										
PLTA/ HPP	1.107,10	12,47	1.107,10	12,61	1.107,10	12,84	1.119,50	12,50	1.119,50	12,48
PLTU/ SPP	3.800,00	42,80	3.700,00	42,13	3.600,00	41,75	3.600,00	40,20	3.600,00	40,12
PLTP/ GPP	345,00	3,89	345,00	3,93	377,00	4,37	377,00	4,21	377,00	4,20
PLTG/ GTPP	734,09	8,27	734,09	8,36	659,08	7,64	818,69	9,14	826,35	9,21
PLTGU/ CCCP	2.675,73	30,14	2.675,73	30,47	2.675,72	31,03	2.675,72	29,88	2.675,72	29,82
PLTD/ DPP	16,08	0,18	21,08	0,24	4,40	0,05	163,70	1,83	174,88	1,96
PLTDG/ GDPP	199,68	2,25	199,68	2,27	199,68	2,32	199,68	2,23	199,68	2,23
TOTAL JAWA BALI Total Java Bali	8.877,68	100,00	8.782,68	100,00	8.622,99	100,00	8.954,29	100,00	8.973,85	100,00
B. PAPUA										
PLTMG/ GEPP	-	-	-	-	-	-	-	-	120,00	1,32
TOTAL PAPUA	-	-	-	-	-	-	-	-	120,00	1,32
Jumlah Total	8.877,68	100,00	8.782,68	100,00	8.622,99	100,00	8.954,29	100,00	9.093,13	100,00

Grafik 6. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020
Grafik 6. Installed Capacity per Type of Power Plant in 2016-2020



Daya Terpasang Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Installed Capacity of O&M Service Power Plants in Java

Tabel 8. Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2016-2020 (%)

Table 8. Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2016-2020 (%)

Unit Pembangkit Generator Unit	2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLTU/ SPP Banten 1 Suralaya OMU	625	10,49	625	10,35	625	8,98	625	8,79	625	8,36
PLTU/ SPP Banten 2 Labuan OMU	600	10,07	600	9,93	600	8,62	600	8,44	600	8,02
PLTU/ SPP Banten 3 Lontar OMU	945	15,87	945	15,65	945	13,58	945	13,29	945	12,64
PLTU/ SPP Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu OMU	1.050	17,63	1.050	17,39	1.050	15,08	1.050	14,77	1.050	14,04
PLTU/ SPP Jawa Tengah 2 Adipala OMU	660	11,08	660	10,93	660	9,48	660	9,28	660	8,82
PLTGU/ CCPP Cilegon OMU	739	12,41	739,4	12,24	740	10,63	740	10,41	740	9,89
PLTGU/ CCPP Priok Blok 3 POMU*	740	12,42	740	12,25	740	10,63	710	9,99	752	10,05
PLTGU/ CCPP Priok Blok 4 POMU*	-	-	-	-	600	8,62	600	8,44	910	12,17
PLTGU/ CCPP Grati Blok 3 POMU*	-	-	-	-	303	4,35	501	7,05	501	6,70
PLTU/ SPP Pangkalan Susu OMU	440	7,39	440	7,29	440	6,32	440	6,19	440	5,88
PLTU/ SPP Barru OMU	100	1,68	100	1,66	100	1,44	100	1,41	100	1,34
PLTU/ SPP Jeranjang OMU	30	0,50	60	0,99	60	0,86	60	0,84	60	0,80
PLTP/ GPP Ulumbu POMU*	10,0	0,17	10,0	0,17	10	0,14	10	0,14	10	0,13
PLTU/ SPP Sanggau OMU	17	0,29	17	0,28	17	0,24	17	0,24	17	0,23
PLTU/ SPP Sintang OMU	-	-	9	0,15	27	0,39	27	0,38	27	0,36
PLTU/ SPP Holtekamp POMU	-	-	24	0,40	24	0,34	24	0,34	24	0,32
PLTA/ HPP Orya Genyem OMU**	-	-	20	0,33	20	0,29	0	-	0	-
PLTU/ SPP Berau OMU**	-	-	-	-	-	-	-	-	17	0,23
Total	5.956	100	6.039	100	6.961	100	7.109	100	7.478	100

Keterangan:

*) PLTGU Priok Blok 3 dan Blok 4 merupakan unit Jasa O&M dibawah pengelolaan Priok POMU, PLTP Ulumbu merupakan unit jasa O&M dibawah pengelolaan Kamojang POMU dan Grati Blok 3 merupakan unit Jasa O&M dibawah pengelolaan Grati POMU.

Indonesia Power bertindak sebagai pengelola aset (asset manager dan asset operator) pembangkit dimana pemilik aset (asset owner) pembangkit adalah PT PLN (Persero).

** Agustus 2019 Kontrak pengelolaan jasa O&M telah berakhir

Notes:

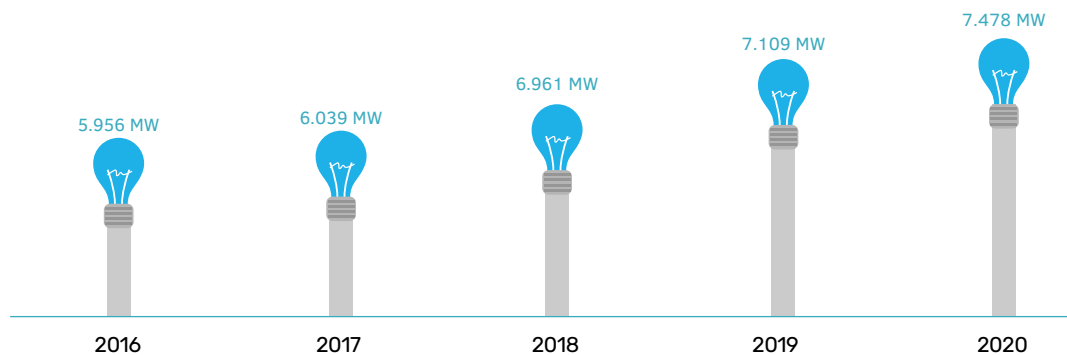
*) Priok Block 3 CPP was O&M unit service under management of Priok POMU, Ulumbu GPP was O&M unit service under management of Kamojang POMU, and Grati Block 3 was O&M unit service under management of Grati POMU.

Indonesia Power acted as the asset manager and asset operator of the power plant while the asset owner of the power plant was PT PLN (Persero).

**The O&M service management contract expired in August 2019

Grafik 7. Daya Terpasang Unit Pembangkit Jasa Operation & Maintenance (O&M) Tahun 2016-2020

Graph 7. Generation Unit Installed Capacity of O&M Services in 2016-2020



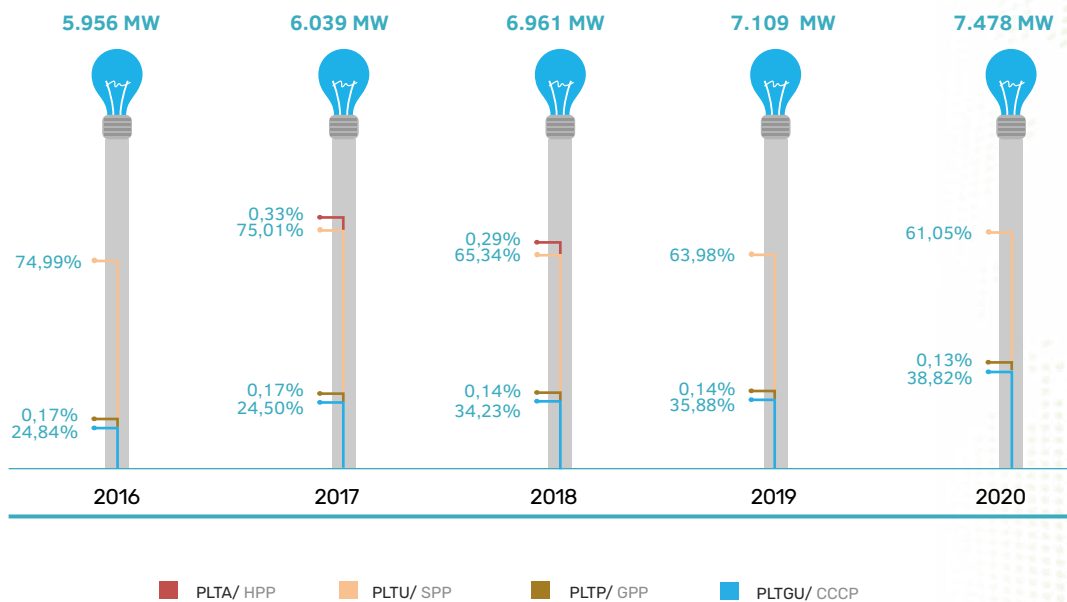
Tabel 9. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2016-2020

Table 9. Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2016-2020

Unit Pembangkit Generator Unit	2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLTA/ HPP	-	-	20	0,33	20	0,29	-	-	-	-
PLTU/ SPP	4.467	74,99	4.530	75,01	4.548	65,34	4.548	63,98	4.566	61,05
PLTP/ GPP	10	0,17	10	0,17	10	0,14	10	0,14	10	0,13
PLTGU/ CCCP	1.479	24,84	1.479	24,50	2.383	34,23	2.551	35,88	2.903	38,82
Jumlah Total	5.956	100	6.039	100	6.961	100	7.109	100	7.478	100

Grafik 8. Daya Terpasang per Jenis Pembangkit Jasa O&M Tahun 2016-2020

Graph 8. Installed Capacity per Type of Power Plant O&M Services in 2016-2020



Tabel 10. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2020

Table 10. Installed Capacity of Units in 2020

Unit		Mesin Pembangkit-Power Plan												Total	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity
		Kapasitas-Capacity (MW)													
Suralaya PGU														7	3.400,00
PLTU B/ SPP-C	Suralaya 4-Jan	400	400	400	400									4	1.600,00
PLTU B/ SPP-C	Suralaya 7-May	600	600	600										3	1.800,00
Priok PGMU														20	2.037,50
PLTGU G/M/ CPP-G/F	Priok	130,00	130,00	130,00	200,00	130,00	130,00	130,00	200,00					8	1.180,00
PLTD/ DPP	Senayan	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55							6	105,30
PLTGU-G/ CPP-G	Priok Blok 3	243,80	243,80	264,60										3	752,20
PLTGU-G/ CPP-G	Priok Blok 4	301,00	301,00	307,50										3	909,50

The Power Beyond Boundaries

Tabel 10. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2020

Table 10. Installed Capacity of Units in 2020

Unit		Mesin Pembangkit-Power Plan												Total	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity
		Kapasitas-Capacity (MW)													
Saguling POMU														29	797,36
PLTA/ HPP	Saguling	175.18	175.18	175.18	175.18								4	700,72	
PLTA/ HPP	Bengkok	1,05	1,05	1,05	0,70								4	3,85	
PLTA/ HPP	Plengan	1,08	1,08	1,08	2,02	1,61							5	6,87	
PLTA/ HPP	Lamajan	6,52	6,52	6,52								3	19,56		
PLTA/ HPP	Cikalong	6,40	6,40	6,40								3	19,20		
PLTA/ HPP	Ubrug	5,94	5,94	6,48								3	18,36		
PLTA/ HPP	Kracak	6,30	6,30	6,30								3	18,90		
PLTA/ HPP	Parakan Kondang	2,49	2,49	2,46	2,46							4	9,90		
Kamojang POMU														11	387,00
PLTP/ GPP	Kamojang	32,00	55	55								3	142,00		
PLTP/ GPP	Gunung Salak	60	60	60								3	180,00		
PLTP/ GPP	Darajad	55										1	55,00		
PLTP/ GPP	Ulumbu	2,50	2,50	2,50	2,50							4	10,00		
Mrica PGU														29	322,14
PLTA/ HPP	PB, Sudirman	60,30	60,30	60,30								3	180,90		
PLTA/ HPP	Jelok	5,12	5,12	5,12	5,12							4	20,48		
PLTA/ HPP	Timo	4	4	4								3	12,00		
PLTA/ HPP	Wonogiri	6,20	6,20								2	12,40			
PLTA/ HPP	Garung	13,20	13,20								2	26,40			
PLTA/ HPP	Sempor	1										1	1,00		
PLTA/ HPP	Ketenger	3,52	3,52	1	0,50							4	8,54		
PLTA/ HPP	Wadaslintang	9	9								2	18,00			
PLTA/ HPP	Kedungombo	22,5										1	22,50		
PLTA/ HPP	Kelambu	1,17										1	1,17		
PLTA/ HPP	Pejengkolan	1,40										1	1,40		
PLTA/ HPP	Sidorejo	1,40										1	1,40		
PLTA/ HPP	Tapen	0,75										1	0,75		
PLTA/ HPP	Siteki	1,20										1	1,20		
PLTA/ HPP	Plumbungan	1,60										1	1,60		
PLTA/ HPP	Tulis	12,40										1	12,40		
Semarang PGU														11	1.238,30
PLTGU G/M/ CPP-G/F	Tambak lorok	109,65	109,65	109,65	188	109,65	109,65	109,65	188					8	1.033,90
PLTU-M/ SPP-F	Tambak lorok	-	-	200								3	200,00		
PLTD/ DPP	Karimun Jawa	4,40										1	4,40		
Grati POMU														11	1.432,32
PLTGU-G/ CPP-G	Grati	100,75	100,75	100,75	159,58							4	461,83		
PLTG-G/ GTPP-G	Grati	100,75	100,75	100,75	167,24							4	469,49		
PLTGU-G/ CPP-G	Grati Blok 3	151,40	151,40	198,20								3	501,00		
Bali PGU														29	622,43
PLTDG/ GTPP	Pesanggaran	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	
PLTG-M/ GTPP-F	Pesanggaran	21,35	20,10	42,00	42,00							4	125,45		

Tabel 10. Daya Terpasang per Mesin Pembangkit Tahun 2020

Table 10. Installed Capacity of Units in 2020

Unit	Mesin Pembangkit-Power Plan												Total	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Mesin Power	Daya Terpasang Installed Capacity
	Kapasitas-Capacity (MW)													
PLTG-M/ GTPP-F	Gilimanuk	133,80											1	133,80
PLTG-M/ GTPP-F	Pemaron	48,80	48,80										2	97,60
PLTD/ DPP	B Bali	18,00	18,00	18,00									3	54,00
PLTD/ DPP	Nusa Penida	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70					7	11,90
Papua													7	120,00
MPP	Sorong	30,00	20,00										2	50,00
MPP	Manokwari 2	20,00											1	20,00
MPP	Blak 2	10,00											1	10,00
MPP	Timika	10,00											1	10,00
MPP	Nabire 2	10,00											1	10,00
MPP	Merauke	20,00											1	20,00
PLTU/ SPP Banten 1 Suralaya OMU													1	625,00
PLTU-B/ SPP-C	Suralaya 8	625,00											1	625,00
PLTU/ SPP Banten 2 Labuan OMU													2	600,00
PLTU-B/ SPP-C	Labuan	300,00	300,00										2	600,00
PLTU/ SPP Banten 3 Lontar													3	945,00
PLTU-B/ SPP-C	Lontar	315,00	315,00	315,00									3	945,00
PLTU/ SPP Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu OMU													3	1.050,00
PLTU-B/ SPP-C	Palabuhan Ratu	350,00	350,00	350,00									3	1.050,00
PLTU/ SPP Jawa Tengah 2 Adipala OMU													1	660,00
PLTU-B/ SPP-C	Adipala	660,00											1	660,00
PLTGU/ CPP Cilegon OMU													3	740,00
PLTGU-B/ CPP-C	Cilegon	240,00	240,00	260,00									3	740,00
PLTU/ SPP Pangkalan Susu OMU													2	440,00
PLTU-B/ SPP-C	Pangkalan Susu	220,00	220,00										2	440,00
PLTU/ SPP Barru OMU													2	100,00
PLTU-B/ SPP-C	Barru	50,00	50,00										2	100,00
PLTU/ SPP Jeranjang OMU													2	60,00
PLTU-B/ SPP-C	Jeranjang	30,00	-	30,00									2	60,00
PLTU/ SPP Sanggau OMU													2	17,00
PLTU-B/ SPP-C	Sanggau	8,50	8,50										2	17,00
PLTU/SPP Sintang OMU													3	27,00
PLTU-B/ SPP-C	Sintang	9,00	9,00	9,00									3	27,00
PLTU/ SPP Holtekamp POMU													2	24,00
PLTU-B/ SPP-C	Holtekamp	12,00	12,00										2	24,00
PLTU/ SPP Berau OMU													2	18,00
PLTU-B/ SPP-C	Berau	9,00	9,00										2	18,00



Produksi Penjualan dan
Pemakaian Sendiri
Production, sales
and self consumption





Produksi, Penjualan dan Pemakaian Sendiri

Production, sales and
self consumption

Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri Production, Sales and Self Consumption

Tabel 11. Pertumbuhan Produksi, Penjualan, Dan Pemakaian Sendiri Tahun 2016-2020

Table 11. Production, Sales and Self Consumption Growth in 2016-2020

Uraian Description	Realisasi-Realization				
	2016	2017	2018	2019	2020
Produksi/ Production (GWh)	43.180,60	42.220,40	41.944,56	39.112,86	34.771,54
Pertumbuhan Produksi/ Production Growth (%)	8,68	(2,22)	(0,65)	(6,75)	(11,10)
Penjualan/ Sales (GWh)	41.299,01	40.307,40	40.082,53	37.535,45	33.264,98
Pertumbuhan Penjualan/ Sales Growth (%)	8,65	(2,40)	(0,56)	(6,35)	(11,38)
Pemakaian Sendiri/ Sales Consumption (GWh)	1.879,33	1.910,34	1.860,01	1.577,41	1.506,56

Produksi Energi Listrik per Unit Electricity Production Per Unit

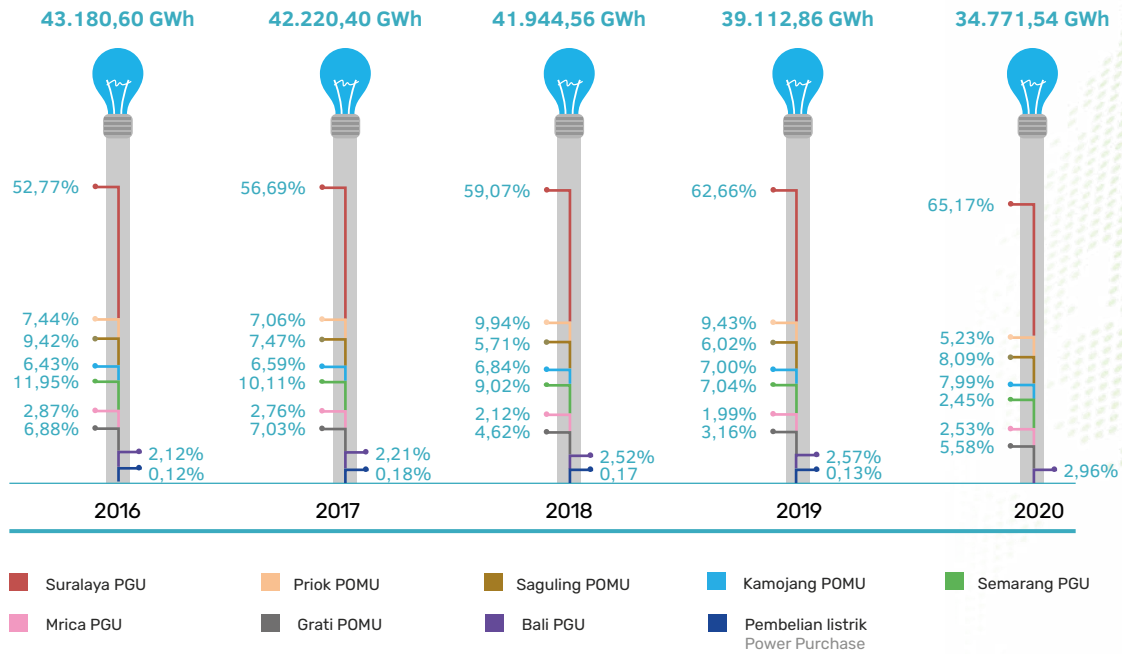
Tabel 12. Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020

Table 12. Electricity Production per Generation Unit in 2016-2020

Uraian Description	Produksi-Production (GWH)				
	2016	2017	2018	2019	2020
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	22.786,10	23.894,44	24.776,14	24.506,85	22.661,32
Priok POMU	3.213,47	2.982,78	4.168,24	3.690,16	1.820,00
Saguling POMU	4.069,30	3.154,53	2.393,85	2.356,51	2.813,25
Kamojang POMU	2.777,15	2.781,27	2.869,27	2.738,94	2.778,15
Semarang PGU	5.158,05	4.267,08	3.782,77	2.752,08	851,10
Mrica PGU	1.237,77	1.164,18	890,46	777,22	879,64
Grati POMU	2.972,37	2.967,35	1.937,52	1.235,73	1.938,55
Bali PGU	915,71	934,65	1.055,48	1.003,84	1.029,54
Total	43.129,92	42.146,28	41.873,74	39.061,34	34.771,54
B. Pembelian Listrik/ Power Purchase					
Pesanggaran	18,57	39,70	27,91	-	-
Nusa Penida	29,65	34,42	42,91	51,52	-
Karimunjawa	2,46	-	-	-	-
Total	50,68	74,12	70,82	51,52	-
C. Pengembangan/ Development					
PLTU/ SPP Muarajawa	-	-	29,15	428,80	373,34
MPP Papua	-	-	-	-	264,10
TOTAL	-	-	29,15	428,80	637,45
Indonesia Power (A+B)	43.180,60	42.220,40	41.944,56	39.112,86	34.771,54
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	43.180,60	42.220,40	41.973,71	39.541,66	35.408,99

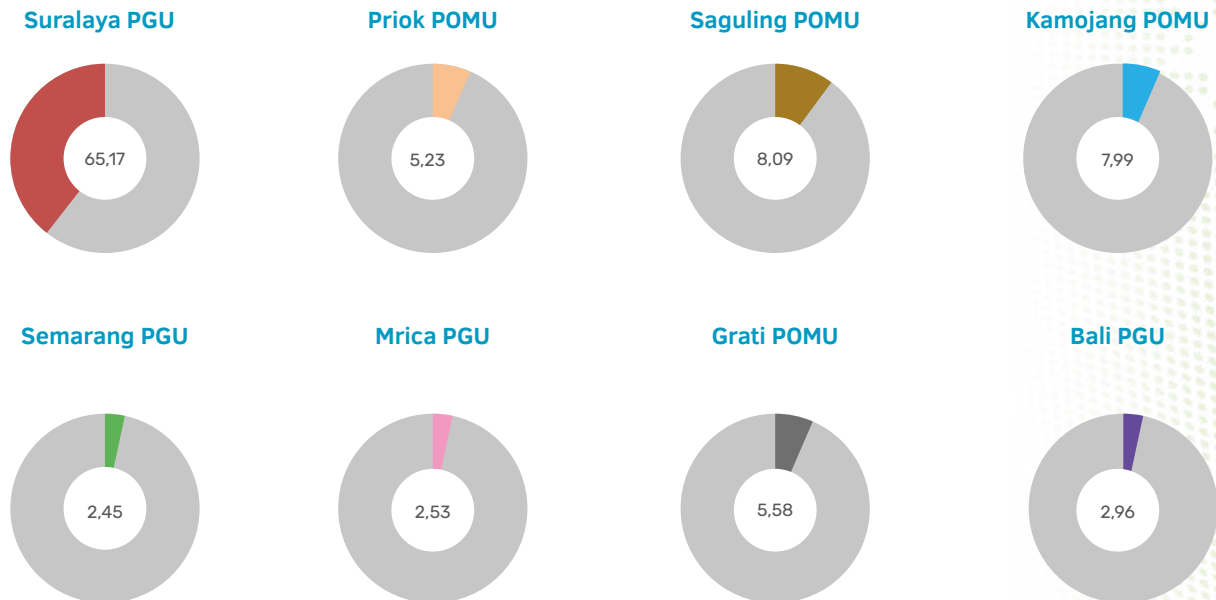
Grafik 9. Produksi Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020

Graph 9. Electricity Production per Generation Unit in 2016-2020



Grafik 10. Kontribusi Produksi per Unit Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2020 (%)

Graph 10. Production Contribution per Unit to Total Production in 2020 (%)



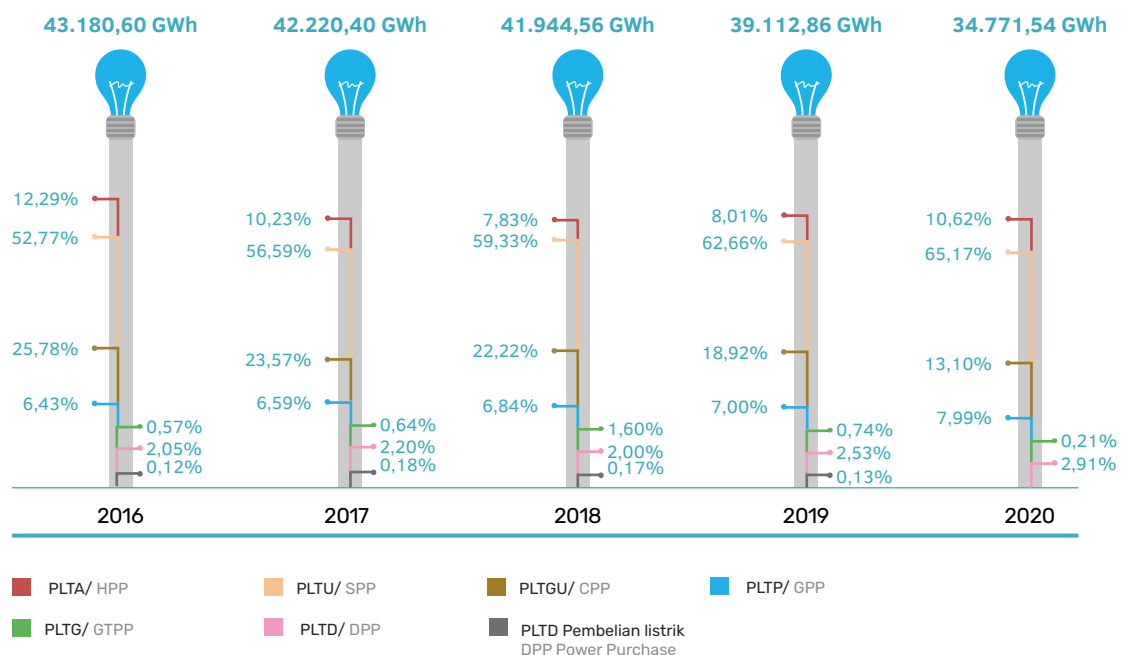
Tabel 13. Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020

Table 13. Electricity Production per Type of Power Plant in 2016-2020

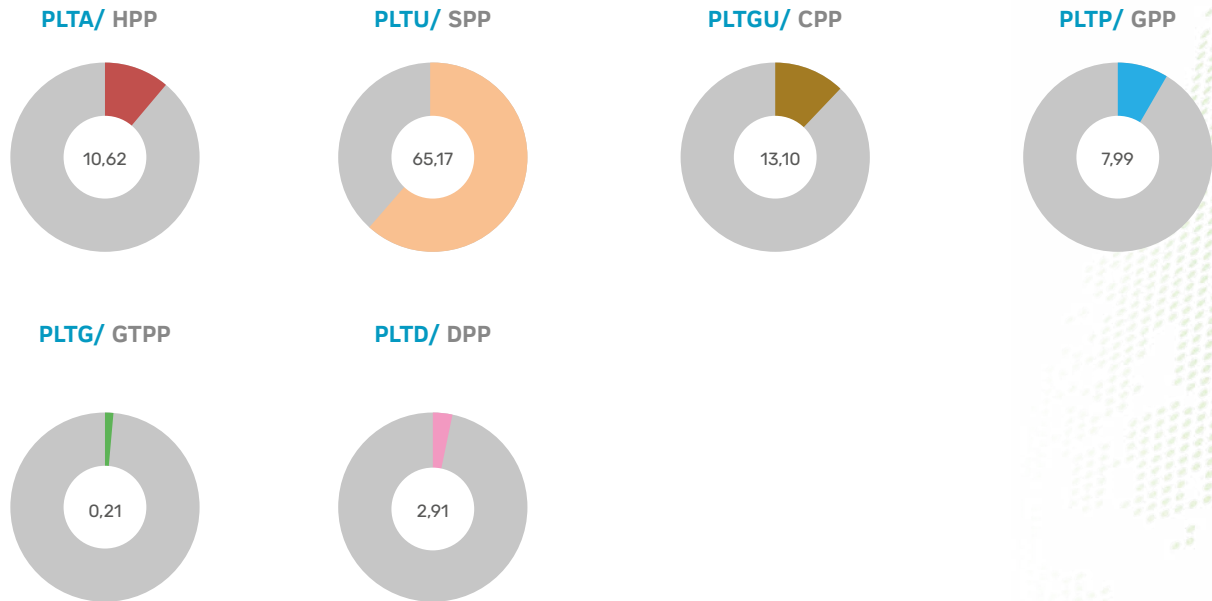
Jenis Pembangkit Power Plant Type	Produksi-Production (GWh)				
	2016	2017	2018	2019	2020
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
PLTA/ HPP	5.307,08	4.318,71	3.284,31	3.133,74	3.692,89
PLTU/ SPP	22.786,10	23.894,44	24.887,66	24.509,12	22.661,32
PLTU Batubara/ Coal-Fired SPP	22.786,10	23.894,44	24.776,14	24.506,85	22.661,32
PLTU Gas/ Gas-Fired SPP	-	-	111,52	2,27	-
PLTU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired SPP	-	-	-	-	-
PLTGU/ CPP	11.129,80	9.953,22	9.321,18	7.400,15	4.554,50
PLTGU Gas/ Gas-Fired CPP	11.080,18	9.949,29	9.099,39	7.344,00	4.506,60
PLTGU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired CPP	49,62	3,94	221,78	56,15	47,90
PLTP/GPP	2.777,15	2.781,27	2.869,27	2.738,94	2.778,15
PLTG/ GTPP	244,41	268,31	672,78	287,93	71,33
PLTG Gas/ Gas-Fired GTTP	210,25	263,97	396,41	256,81	52,16
PLTG Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired GTTP	34,16	4,34	276,37	31,12	19,17
PLTD/ DPP	885,40	930,32	838,54	991,46	1.013,35
PLTD Gas/ Gas-Fired DPP	786,26	899,75	648,50	962,10	938,61
PLTD Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired DPP	99,13	30,57	190,03	29,36	74,74
Total	43.129,92	42.146,28	41.873,74	39.061,34	34.771,54
B. Pembelian Listrik/ Power Purchase					
PLTD/ DPP	50,68	74,12	70,82	51,52	-
Total	50,68	74,12	70,82	51,52	-
C. Pengembangan / Development					
PLTU-B/ SPP-B	-	-	29,15	428,80	373,34
PLTMG/ GEPP	-	-	-	-	264,10
Total	-	-	29,15	428,80	637,45
Indonesia Power (A+B)	43.180,60	42.220,40	41.944,56	39.112,86	34.771,54
Indonesia Power + Pengembangan	43.180,60	42.220,40	41.973,71	39.541,66	35.408,99
Indonesia Power + Development					

Grafik 11. Produksi Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020

Graph 11. Electricity Production per Type of Power Plant in 2016-2020



Grafik 12. Kontribusi Produksi per Jenis Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2020 (%)
Graph 12. Production Contribution per Type of Power Plant to Total Production in 2020 (%)



Penjualan Energi Listrik per Unit Sale of Electricity per Unit

Tabel 14. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020
Table 14. Electricity Sales per Generation Unit in 2016-2020

Uraian Description	Penjualan-Sales (GWH)				
	2016	2017	2018	2019	2020
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	21.438,38	22.480,60	23.339,32	23.198,17	21.404,79
Priok POMU	3.132,86	2.909,22	4.089,52	3.637,31	1.795,95
Saguling POMU	4.061,53	3.148,00	2.388,09	2.352,93	2.808,09
Kamojang POMU	2.644,17	2.654,48	2.734,99	2.619,64	2.635,85
Semarang PGU	4.969,83	4.096,08	3.669,75	2.684,49	833,65
Mrica PGU	1.218,74	1.145,84	874,54	768,40	867,88
Grati POMU	2.893,38	2.890,23	1.884,85	1.235,13	1.906,26
Bali PGU	891,69	911,49	1.032,67	987,87	1.012,52
Total	41.250,60	40.235,94	40.013,72	37.483,93	33.264,98
B. Pembelian Listrik/ Power Purchase					
Pesanggaran	16,60	37,04	25,92	-	-
Nusa Penida	29,65	34,42	42,88	51,52	-
Karimunjawa	2,16	-	-	-	-
Total	48,42	71,46	68,80	51,52	-
C. Pengembangan/ Development					
PLTU/ SPP Muarajawa	-	-	29,15	377,15	323,25
MPP Papua	-	-	-	-	258,38
TOTAL	-	-	29,15	377,15	581,63

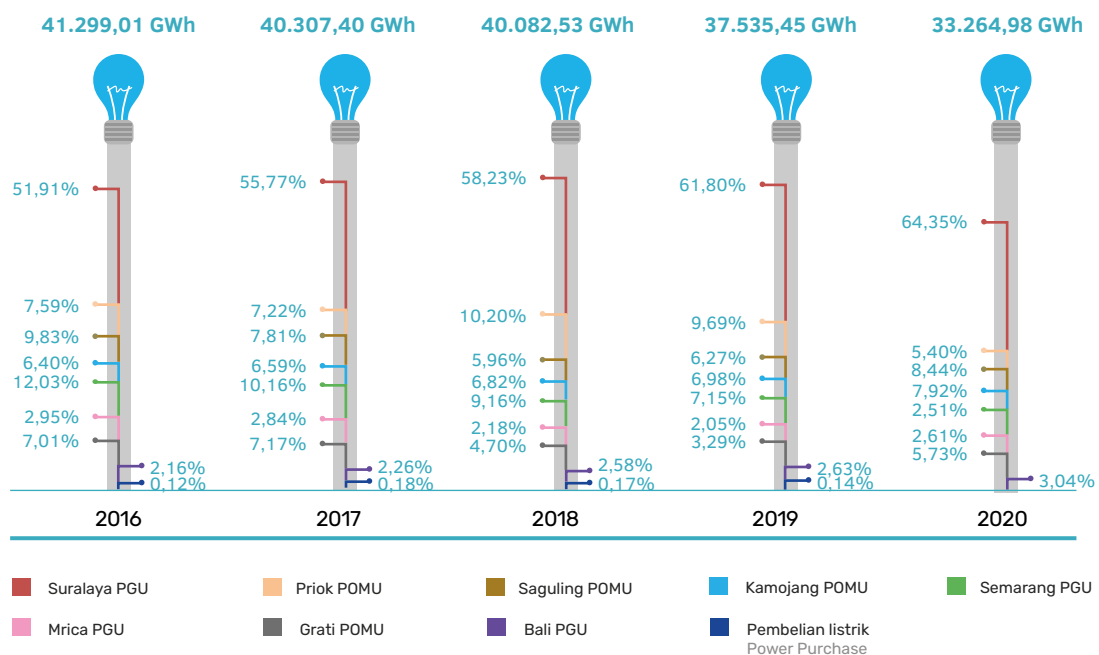
Tabel 14. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020

Table 14. Electricity Sales per Generation Unit in 2016-2020

Uraian Description	Penjualan-Sales (GWH)				
	2016	2017	2018	2019	2020
Indonesia Power (A+B)	41.299,01	40.307,40	40.082,53	37.535,45	33.264,98
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	82.598,03	80.614,80	80.165,06	75.070,89	66.529,97

Grafik 13. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020

Graph 13. Electricity Sales per Generation Unit in 2016-2020



Tabel 15. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020

Table 15. Electricity Sales per Type of Power Plant in 2016-2020

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Penjualan-Sales (GWH)				
	2016	2017	2018	2019	2020
A. Jawa Bali Grid & Embedded/					
Java Bali Grid Embedded					
PLTA/ HPP	5.280,28	4.293,84	3.262,63	3.121,33	3.675,97
PLTU/ SPP	21.433,47	22.473,19	23.438,76	23.200,26	21.404,79
PLTU Batubara/ Coal-Fired SPP	21.438,38	22.480,60	23.339,32	23.198,17	21.404,79
PLTU Gas/ Gas-Fired SPP	-	-	99,44	2,10	-
PLTU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired SPP	(4,92)	(7,41)	-	-	-
PLTGU/ CPP	10.788,47	9.640,57	9.090,44	7.279,78	4.481,06
PLTGU Gas/ Gas-Fired CPP	10.740,10	9.636,73	8.873,52	7.229,01	4.434,90
PLTGU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired CPP	48,38	3,85	216,92	50,77	46,17
PLTP/GPP	2.644,17	2.654,48	2.734,99	2.619,64	2.635,85
PLTG/ GTTP	235,72	260,60	665,11	287,61	70,94
PLTG Gas/ Gas-Fired GTTP	209,22	262,87	395,50	256,56	51,85

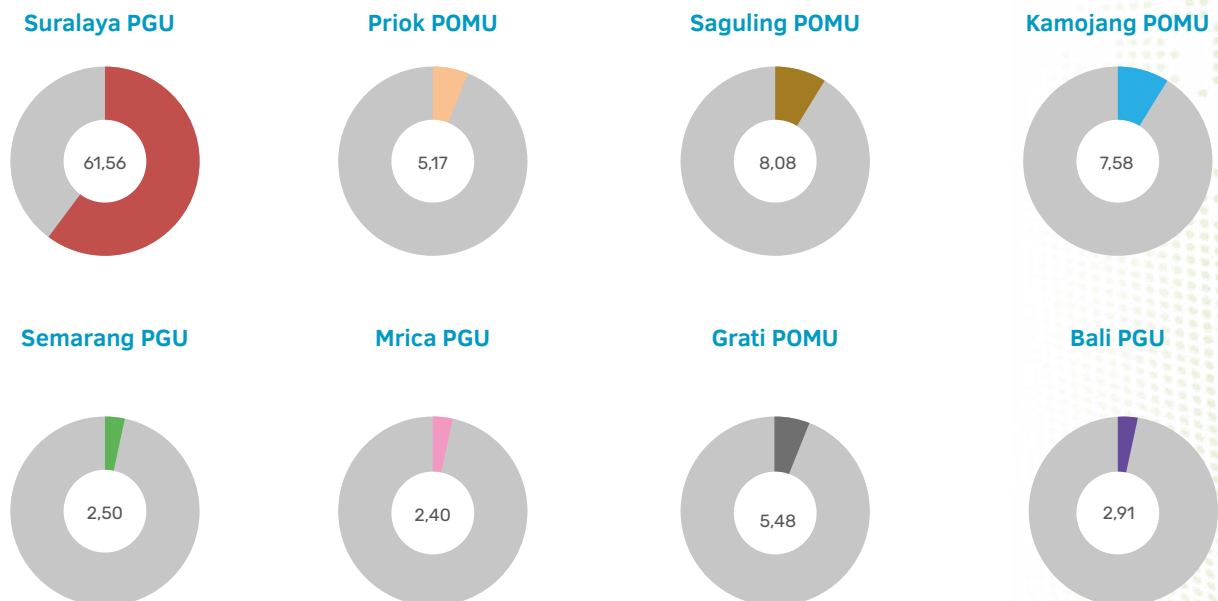
Tabel 15. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020

Table 15. Electricity Sales per Type of Power Plant in 2016-2020

Jenis Pembangkit Power Plant Type	Penjualan-Sales (GWH)				
	2016	2017	2018	2019	2020
PLTG Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired GTTP	26,50	(2,27)	269,61	31,05	19,08
PLTD/ DPP	868,38	913,15	821,69	975,31	996,29
PLTD Gas/ Gas-Fired DPP	773,40	883,17	632,95	946,61	922,68
PLTD Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired DPP	94,98	29,98	188,74	28,71	73,61
Total	41.250,60	40.235,94	40.013,72	37.483,93	33.264,98
B. Pembelian Listrik/ Power Purchase					
PLTD/ DPP	48,42	71,46	68,80	51,52	-
Total	48,42	71,46	68,80	51,52	-
C. Pengembangan/ Development					
PLTU-B/ SPP-B	-	-	29,15	377,15	323,25
PLTMG/ GEPP	-	-	-	-	258,38
Total	-	-	29,15	377,15	581,63
Indonesia Power (A+B)	41.299,02	40.307,40	40.082,53	37.535,45	33.264,98
Indonesia Power + Pengembangan	41.299,02	40.307,40	40.111,68	37.912,60	33.846,61
Indonesia Power + Development					

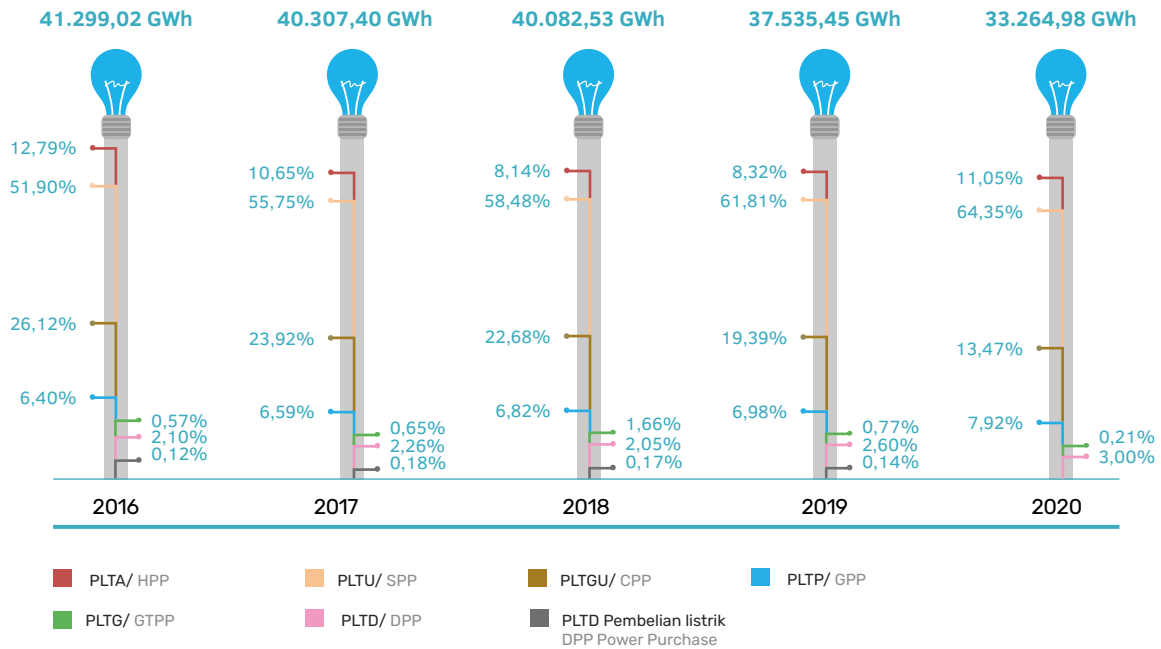
Grafik 14. Kontribusi Penjualan per Unit Pembangkit terhadap Total Penjualan Perusahaan Tahun 2020 (%)

Graph 14. Sales Contribution per Unit to Total Sales in 2020 (%)



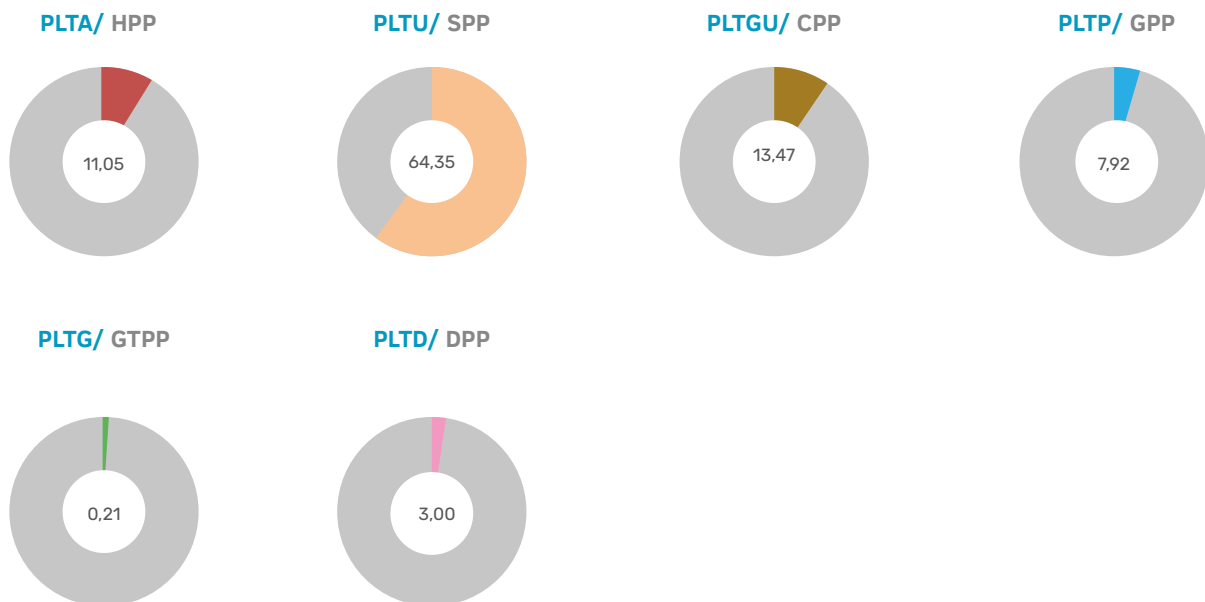
Grafik 15. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020

Graph 15. Electricity Sales per Type of Power Plant in 2016-2020



Grafik 16. Kontribusi Penjualan per Jenis Pembangkit terhadap Total Produksi Perusahaan Tahun 2020 (%)

Graph 16. Sales Contribution per Type of Power Plant to Total Production in 2020 (%)



Pemakaian Sendiri Energi Listrik

Electricity Self Consumption

Tabel 16. Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2016-2020

Table 16. Self Consumption per Generation Unit in 2016-2020

Uraian Description	2016		2017		2018		2019		2020	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded										
Suralaya PGU	1.347,71	5,91	1.413,84	5,92	1.436,82	5,80	1.308,68	5,34	1.256,53	5,54
Priok POMU	80,61	2,51	73,56	2,47	78,72	1,89	52,84	1,43	24,04	1,32
Saguling POMU	7,77	0,19	6,53	0,21	5,76	0,24	3,59	0,15	5,16	0,18
Kamojang POMU	132,98	4,79	126,79	4,56	134,28	4,68	119,30	4,36	142,30	5,12
Semarang PGU	188,22	3,65	171,00	4,01	113,03	2,99	67,59	2,46	17,45	2,05
Mrica PGU	19,03	1,54	18,34	1,58	15,92	1,79	8,82	1,14	11,76	1,34
Grati POMU	78,99	2,66	77,12	2,60	52,66	2,72	0,61	0,05	32,29	1,67
Bali PGU	24,02	2,62	23,16	2,48	22,82	2,16	15,97	1,59	17,03	1,65
TOTAL JAWA BALI GRID & EMBEDDED	1.879,33	4,36	1.910,34	4,53	1.860,01	4,44	1.577,41	4,04	1.506,56	4,33
B. Papua										
MPP Papua	-	-	-	-	-	-	-	-	5,72	2,17
TOTAL PAPUA	-	-	-	-	-	-	-	-	5,72	2,17

Tabel 17. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2016-2020

Table 17. Self Consumption per Type of Power Plant in 2016-2020

Jenis Pembangkit Power Plant Type	2016		2017		2018		2019		2020	
	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)	(GWh)	(%PS)
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded										
PLTA/ HPP	26,80	0,50	24,87	0,58	21,68	0,66	12,41	0,40	16,92	0,46
PLTU/ SPP	1.352,63	5,94	1.421,25	5,95	1.448,90	5,82	1.308,85	5,34	1.256,53	5,54
PLTU Batubara/ Coal-Fired SPP	1.347,71	5,91	1.413,84	5,92	1.436,82	5,80	1.308,68	5,34	1.256,53	5,54
PLTU Gas/ Gas-Fired SPP	-	-	-	-	12,08	10,83	0,17	7,67	-	-
PLTU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired SPP	4,92	-	7,41	-	-	-	-	-	-	-
PLTGU/ CPP	341,32	3,07	312,65	3,14	230,74	2,48	120,37	1,63	73,44	1,61
PLTGU Gas/ Gas-Fired CPP	340,08	3,07	312,56	3,14	225,87	2,48	114,99	1,57	71,70	1,59
PLTGU Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired CPP	1,24	2,51	0,09	2,31	4,86	2,19	5,38	9,58	1,73	3,62
PLTP/ GPP	132,98	4,79	126,79	4,56	134,28	4,68	119,30	4,36	142,30	5,12
PLTG/ GTPP	8,69	3,56	7,72	2,88	7,66	1,14	0,33	0,11	0,40	0,56
PLTG Gas/ Gas-Fired GTPP	1,04	0,49	1,11	0,42	0,91	0,23	0,25	0,10	0,31	0,59
PLTG Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired GTPP	7,65	22,41	6,61	152,30	6,75	2,44	0,07	0,23	0,09	0,46
PLTD/ DPP	17,01	1,92	17,17	1,85	16,85	2,01	16,14	1,63	17,06	1,68
PLTD Gas/ Gas-Fired DPP	12,86	1,64	16,58	1,84	15,56	2,40	15,49	1,61	15,93	1,70
PLTD Bahan Bakar Minyak/ Oil Fuel-Fired DPP	4,15	4,19	0,59	1,93	1,29	0,68	0,65	2,22	1,13	1,51
TOTAL JAWA BALI GRID & EMBEDDED	1.879,33	4,36	1.910,34	4,53	1.860,01	4,44	1.577,41	4,04	1.506,56	4,33
B. Pengembangan/ Development										
PLTMG/ GEPP	-	-	-	-	-	-	-	-	5,72	2,17
TOTAL PAPUA	-	-	-	-	-	-	-	-	5,72	2,17





Pemakaian Bahan Bakar Fuel Consumption

Pemakaian Bahan Bakar

Fuel Consumption

Pemakaian Bahan Bakar per Unit

Fuel Consumption per Unit

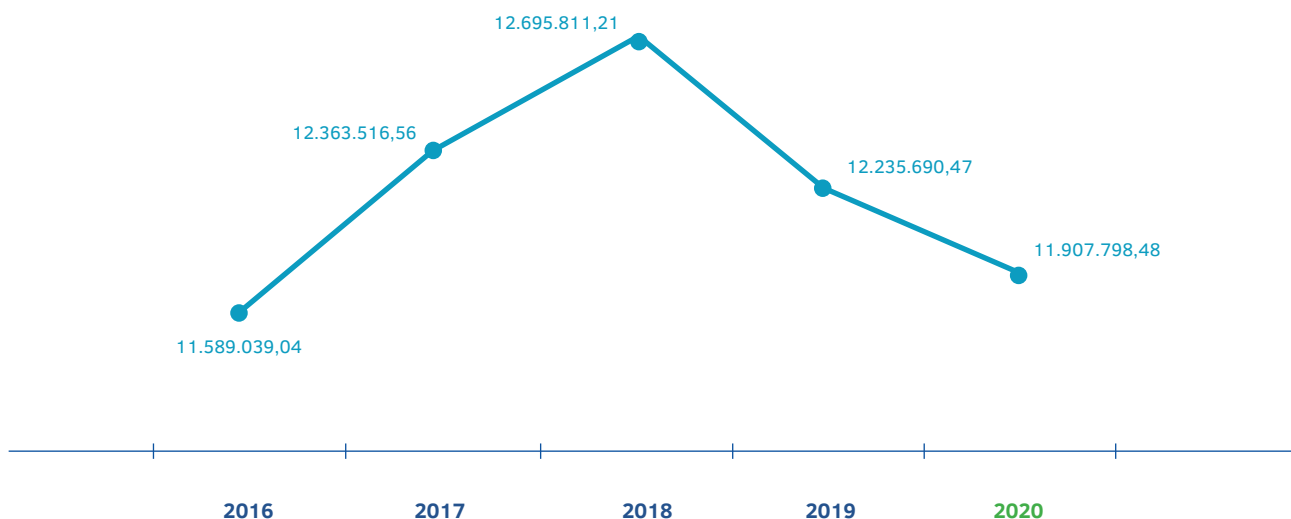
Tabel 18. Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2016-2020

Table 18. Fuel Consumption in 2016-2020

Keterangan	Description	2016	2017	2018	2019	2020
Batu bara (Ton)	Coal (Ton)	11.589.039,04	12.363.516,56	12.695.811,21	12.235.690,47	11.907.798,48
Pertumbuhan Pemakaian Batu bara (%)	Coal Consumption Growth (%)	(4,76)	6,68	2,69	(3,62)	(2,68)
HSD (Kiloliter)	HSD (Kiloliter)	47.247,19	24.671,05	201.965,28	36.604,27	27.623,27
Pertumbuhan Pemakaian HSD (%)	HSD Consumption Growth (%)	(85,55)	(47,78)	718,63	(81,88)	(24,54)
MFO (Kiloliter)	MFO (Kiloliter)	12.013,43	8.351,21	28.050,12	13.979,95	14.177,10
Pertumbuhan Pemakaian MFO (%)	MFO Consumption Growth (%)	(88,08)	(30,48)	235,88	(50,16)	1,41
BioFame (Kiloliter)	BioFame (Kiloliter)			145,31	796,81	1.859,14
Pertumbuhan Pemakaian BioFame (%)	BioFame Consumption Growth (%)	-	-	-	448,35	133,32
Gas (mmbtu)	Gas (mmbtu)	111.002.525,34	104.943.182,86	96.395.834,16	79.074.327,60	50.036.113,65
Pertumbuhan Pemakaian Gas (%)	Gas Consumption Growth (%)	44,44	(5,46)	(8,14)	17,97	36,72

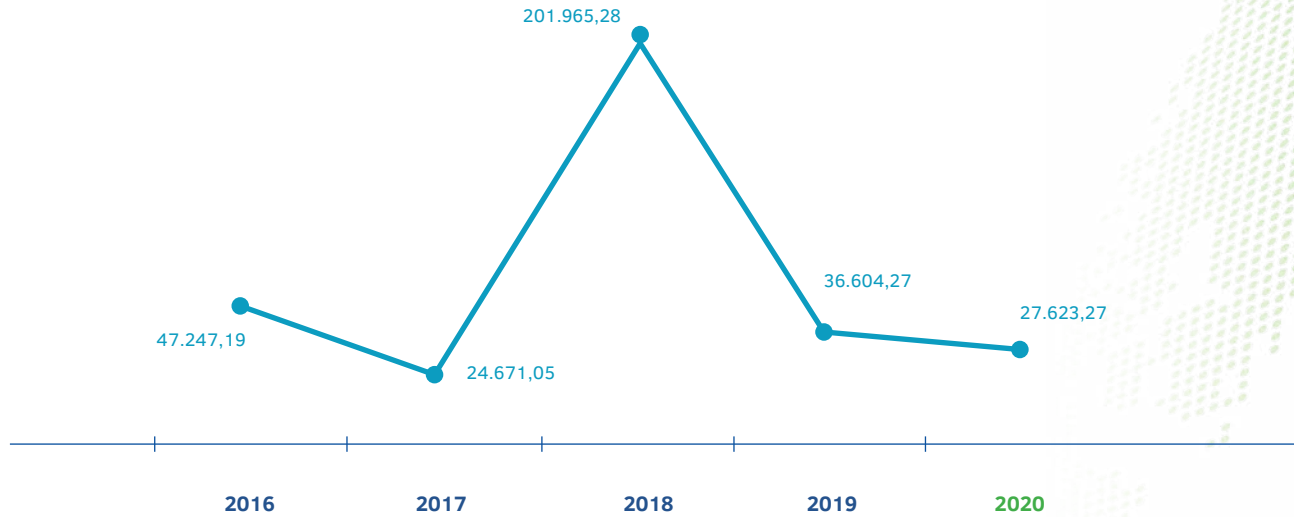
Grafik 17. Pemakaian Batubara Tahun 2016-2020 (ton)

Graph 17. Coal Consumption in 2016-2020 (ton)



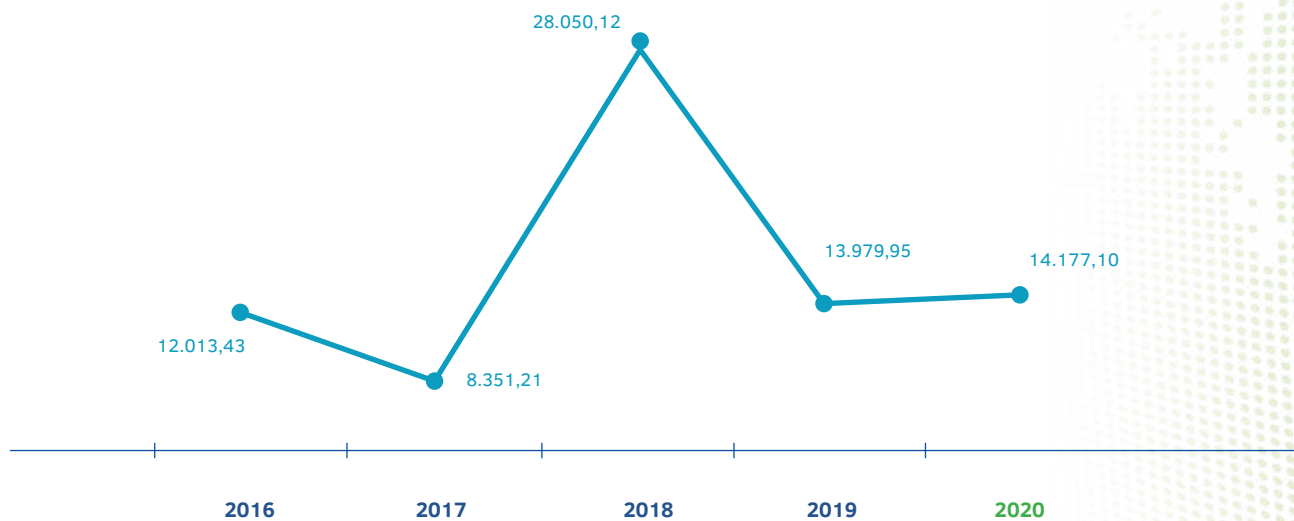
Grafik 18. Pemakaian HSD Tahun 2016-2020 (kiloliter)

Graph 18. HSD Consumption in 2016-2020 (kilolitre)



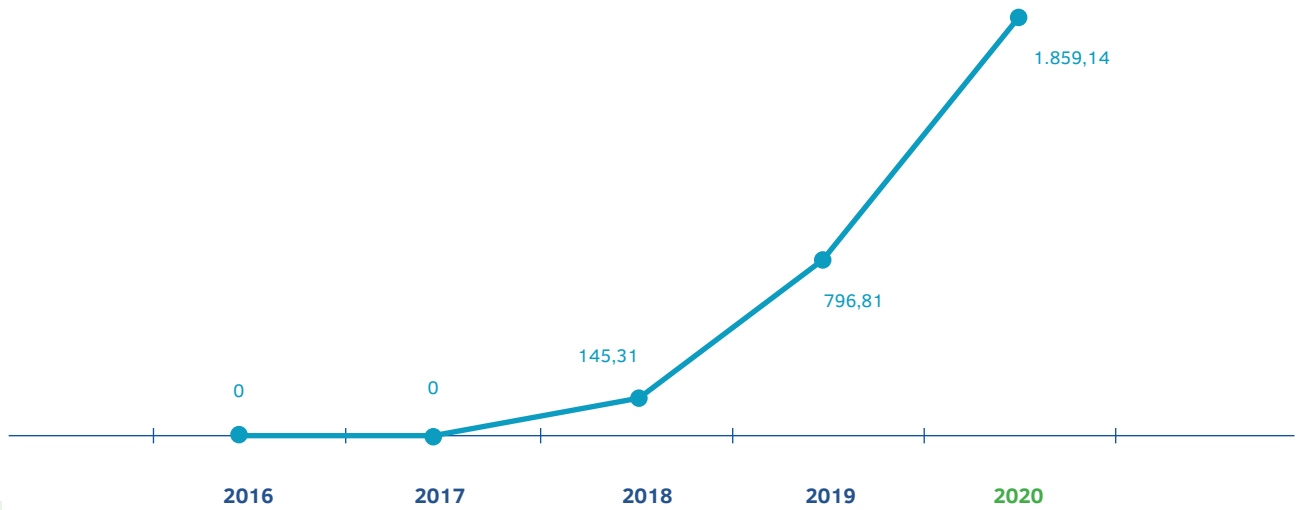
Grafik 19. Pemakaian MFO Tahun 2016-2020 (kiloliter)

Graph 19. MFO Consumption in 2016-2020 (kilolitre)



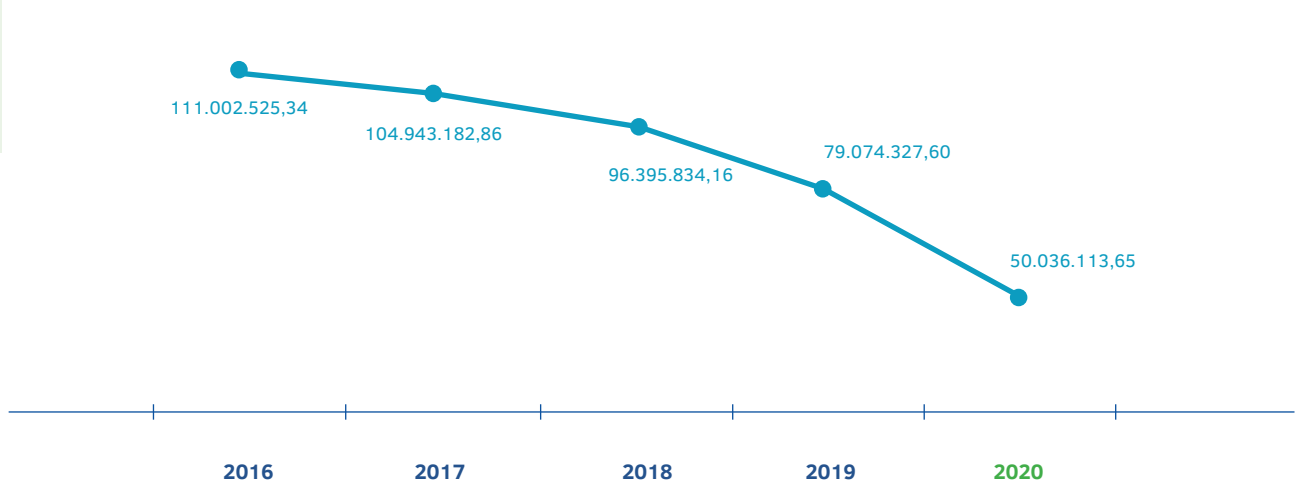
Grafik 20. Pemakaian Biofame Tahun 2016-2020 (kiloliter)

Graph 20. Biofame Consumption in 2016-2020 (kilolitre)



Grafik 21. Pemakaian Gas Tahun 2016-2020 (mmbtu)

Graph 21. Gas Consumption in 2016-2020 (mmbtu)



Tabel 19. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar per Unit Tahun 2016-2020

Table 19. Fuel Consumption Realization per Unit in 2016-2020

Unit	Jenis Bahan Bakar Fuel Type	2016	2017	2018	2019	2020
A. Jawa Bali Grid & Embedded/						
Java Bali Grid & Embedded						
Suralaya PGU	Batu Bara/ Coal (Ton)	11.589.039,04	12.363.516,56	12.695.811,21	12.235.690,47	11.907.798,48
	HSD (Kiloliter)	6.078,20	3.361,50	5.124,18	3.636,19	3.075,29
	Bio Fame (Kiloliter)	-	-	-	149,34	1.106,69

Tabel 19. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar per Unit Tahun 2016-2020

Table 19. Fuel Consumption Realization per Unit in 2016-2020

Unit	Jenis Bahan Bakar Fuel Type	2016	2017	2018	2019	2020
Priok POMU	HSD (Kiloliter)	10.570,65	957,31	28.956,44	7.999,27	7.352,42
	Gas (mmbtu)	28.108.306,08	27.038.338,76	36.722.116,62	32.233.159,92	15.891.433,08
Semarang PGU	HSD (Kiloliter)	43,39	-	20.260,38	8.153,31	5.818,59
	Gas (mmbtu)	48.563.920,98	42.657.848,04	35.633.921,71	26.025.232,47	7.852.263,30
	Bio Fame (Kiloliter)	-	-	72,90	479,44	745,40
Grati POMU	HSD (Kiloliter)	1.624,00	86,50	34.000,89	10.668,33	4.218,17
	Gas (mmbtu)	27.476.517,03	27.244.102,25	18.261.385,95	11.922.980,64	17.729.898,15
Bali PGU	HSD (Kiloliter)	27.459,84	10.823,97	105.933,23	5.475,06	7.158,82
	MFO (Kiloliter)	8.116,91	65,39	18.417,66	1.728,26	14.177,10
	Gas (mmbtu)	6.853.781,25	8.002.893,82	5.778.409,89	8.892.954,57	8.562.519,12
	MFO (Kiloliter)	0	0	0	0	7,04
B. Pembelian Energi Listrik/ Power Purchase						
Pesanggaran	HSD (Kiloliter)	572,75	383,11	-	-	-
	MFO (Kiloliter)	3.896,52	8.285,81	-	-	-
	BioFame (Kiloliter)	-	-	-	-	-
Nusa Penida	HSD (Kiloliter)	-	9.058,66	7.690,15	672,12	-
	MFO (Kiloliter)	-	-	9.632,46	12.251,68	-
	BioFame (Kiloliter)	-	-	72,41	168,03	-
Karimunjawa	HSD (Kiloliter)	898,38	-	-	-	-
	MFO (Kiloliter)	-	-	-	-	-
	BioFame (Kiloliter)	-	-	-	-	-
C. Pengembangan Development	Batu Bara/ Coal (Ton)	-	-	57.779,00	295.117,75	271.420,00
	HSD (Kiloliter)	-	-	874,54	418,75	427,92
Indonesia Power (A+B)	Batu Bara/ Coal (Ton)	11.589.039,04	12.363.516,56	12.695.811,21	12.235.690,47	11.907.798,48
	HSD (Kiloliter)	47.247,19	24.671,05	201.965,28	36.604,27	27.623,27
	MFO (Kiloliter)	12.013,43	8.351,21	28.050,12	13.979,95	14.177,10
	BioFame (Kiloliter)	-	-	145,31	796,81	1.859,14
	Gas (mmbtu)	111.002.525,34	104.943.182,86	96.395.834,16	79.074.327,60	50.036.113,65
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	Batu Bara/ Coal (Ton)	11.589.039,04	12.363.516,56	12.753.590,21	12.530.808,22	12.179.218,48
	HSD (Kiloliter)	47.247,19	24.671,05	202.839,82	37.023,01	28.051,19
	MFO (Kiloliter)	12.013,43	8.351,21	28.050,12	13.979,95	14.177,10
	BioFame (Kiloliter)	-	-	145,31	796,81	1.859,14
	Gas (mmbtu)	111.002.525,34	104.943.182,86	96.395.834,16	79.074.327,60	50.036.113,65

Pemakaian Bahan Bakar per Jenis Pembangkit Fuel Consumption per Type of Power Plant

Tabel 20. Realisasi Pemakaian Bahan Bakar Tahun 2016-2020

Table 20. Fuel Consumption Realization in 2016-2020

Unit	Jenis Bahan Bakar Fuel Type	2016	2017	2018	2019	2020
A. Jawa Bali Grid & Embedded Java Bali Grid & Embedded						
PLTU/ SPP	Batu Bara/ Coal (Ton)	11.589.039,04	12.363.516,56	12.695.811,21	12.235.690,47	11.907.798,48
	HSD (Kiloliter)	6.078,20	3.361,50	5.124,18	3.636,19	3.075,29
	Biofame (Kiloliter)	-	-	-	149,34	1.106,69
	Gas (Kiloliter)	-	-	1.380.059,74	29.122,80	-
PLTG/ GTPP	HSD (Kiloliter)	12.640,26	1.889,46	101.688,14	11.860,07	7.472,19
	Gas (mmbtu)	3.350.646,83	3.898.499,92	5.639.296,65	3.847.756,32	842.318,80
PLTGU/ CPP	HSD (Kiloliter)	10.753,06	951,51	60.575,09	15.195,32	13.183,76
	Gas (mmbtu)	100.798.097,26	93.041.789,12	83.598.067,89	66.617.486,90	40.857.811,24
PLTD/ DPP	HSD (Kiloliter)	16.304,55	9.026,82	26.887,72	5.240,57	3.863,89
	MFO (Kiloliter)	8.116,91	65,39	18.417,66	1.728,26	4.161,82
	Biofame (Kiloliter)	-	-	72,90	479,44	745,40
	Gas (mmbtu)	6.853.781,25	8.002.893,82	5.778.409,89	8.579.961,58	8.335.983,61
B. Pembelian Energi Listrik Power Purchase						
PLTD/ DPP	HSD (Kiloliter)	1.471,13	9.441,77	7.690,15	672,12	-
	MFO (Kiloliter)	3.896,52	8.285,81	9.632,46	12.251,68	-
	BioFame (Kiloliter)	-	-	72,41	168,03	-
C. Pengembangan/ Development						
	Batubara/ Coal (Ton)	-	-	57.779,00	295.117,75	271.420,00
	HSD (Kiloliter)	-	-	874,54	418,75	427,92
Indonesia Power (A+B)	Batubara/ Coal (Ton)	11.589.039,04	12.363.516,56	12.695.811,21	12.235.690,47	11.907.798,48
	HSD (Kiloliter)	47.247,19	24.671,05	202.839,82	36.604,27	28.051,19
	MFO (Kiloliter)	12.013,43	8.351,21	28.050,12	13.979,95	14.177,10
	BioFame (Kiloliter)	-	-	145,31	796,81	1.859,14
	Gas (mmbtu)	111.002.525,34	104.943.182,86	96.395.834,16	79.074.327,60	50.036.113,65
Indonesia Power + Pengembangan Indonesia Power + Development	Batubara/ Coal (Ton)	11.589.039,04	12.363.516,56	12.753.590,21	12.530.808,22	12.179.218,48
	HSD (Kiloliter)	47.247,19	24.671,05	203.714,36	37.023,01	28.479,11
	MFO (Kiloliter)	12.013,43	8.351,21	28.050,12	13.979,95	14.177,10
	BioFame (Kiloliter)	-	-	145,31	796,81	1.859,14
	Gas (mmbtu)	111.002.525,34	104.943.182,86	96.395.834,16	79.074.327,60	50.036.113,65







Kinerja Operasional Operational Performance

Kinerja Operasional Operational Performance

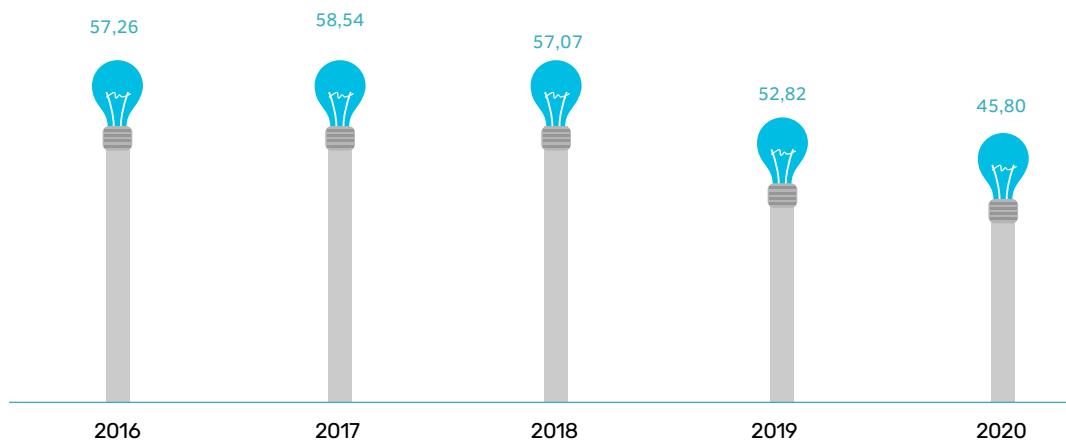
Tabel 21. Kinerja Capacity Factor (CF) Tahun 2016-2020

Table 21. Performance of Capacity Factor in 2016-2020

Unit Pembangkit Generation Unit	CF (%)				
	2016	2017	2018	2019	2020
A. Jawa Bali Grid & Embedded/ Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	75,99	79,91	82,96	82,46	75,87
Priok POMU	32,29	36,02	42,63	34,72	17,08
Saguling POMU	58,25	45,27	34,34	33,84	40,27
Kamojang POMU	92,17	92,78	87,55	83,86	84,15
Semarang PGU	49,80	48,30	45,36	33,18	10,28
Mrica PGU	45,11	42,53	31,99	28,03	31,44
Grati POMU	43,56	43,63	28,45	18,64	23,80
Bali PGU	20,00	20,45	23,37	20,34	20,49
TOTAL	57,66	58,93	57,45	52,81	45,80
B. Pembelian Listrik/ Power Purchase					
Pembelian Listrik Power Purchase	7,98	12,36	11,90	58,81	-
INDONESIA POWER	57,26	58,54	57,07	52,82	45,80

Grafik 22. Kinerja Capacity Factor (CF) Tahun 2016-2020 (%)

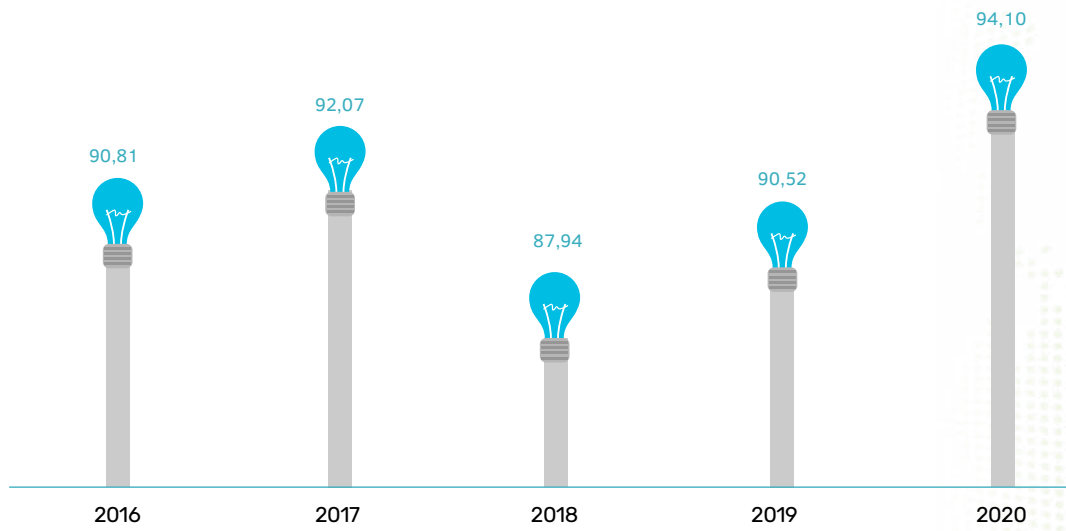
Graph 22. Performance of Capacity Factor in 2016-2020 (%)



Tabel 22. Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2016-2020
Table 22. Performance Equivalent Availability Factor in 2016-2020

Unit Pembangkit Generation Unit	EAF (%)				
	2016	2017	2018	2019	2020
A. Jawa Bali Grid & Embedded/					
Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	89,72	91,26	89,05	92,02	90,11
Priok POMU	90,98	93,61	82,19	78,58	97,84
Saguling POMU	91,06	96,35	97,73	96,49	95,99
Kamojang POMU	94,10	92,93	89,55	89,86	95,08
Semarang PGU	87,09	81,84	82,83	89,06	97,77
Mrica PGU	97,61	97,57	99,10	93,93	96,64
Grati POMU	94,54	96,18	78,97	91,29	95,76
Bali PGU	92,76	97,65	93,77	96,68	97,40
TOTAL	90,81	92,07	87,94	90,52	94,10

Grafik 23. Kinerja Equivalent Availability Factor (EAF) Tahun 2016-2020 (%)
Graph 23. Performance Equivalent Availability Factor in 2016-2020 (%)

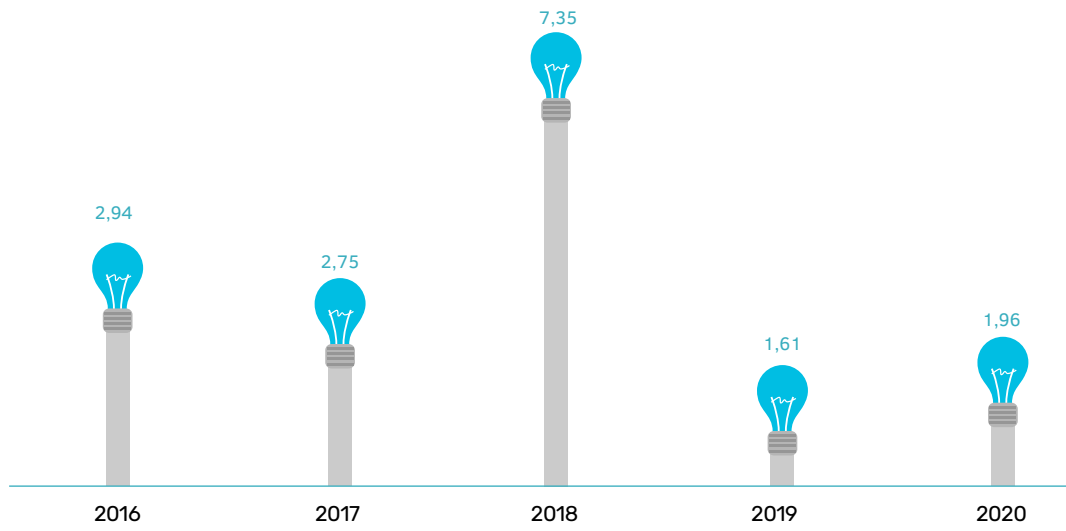


Tabel 23. Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2016-2020
Table 23. Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2016-2020

Unit Pembangkit Generation Unit	EFOR (%)				
	2016	2017	2018	2019	2020
A. Jawa Bali Grid & Embedded/					
Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	2,64	1,56	3,47	1,36	2,83
Priok POMU	3,81	1,00	14,83	2,71	1,18
Saguling POMU	0,20	0,42	0,34	0,16	0,15
Kamojang POMU	1,01	4,79	9,15	1,65	0,30
Semarang PGU	6,65	12,99	10,41	3,45	2,70
Mrica PGU	1,47	0,01	0,36	0,34	0,04
Grati POMU	0,24	0,61	27,84	0,57	0,42
Bali PGU	6,77	0,90	3,38	0,50	0,35
TOTAL	2,94	2,75	7,35	1,61	1,96

Grafik 24. Kinerja Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) Tahun 2016-2020 (%)

Graph 24. Performance Equivalent Forced Outage Rate (EFOR) in 2016-2020 (%)



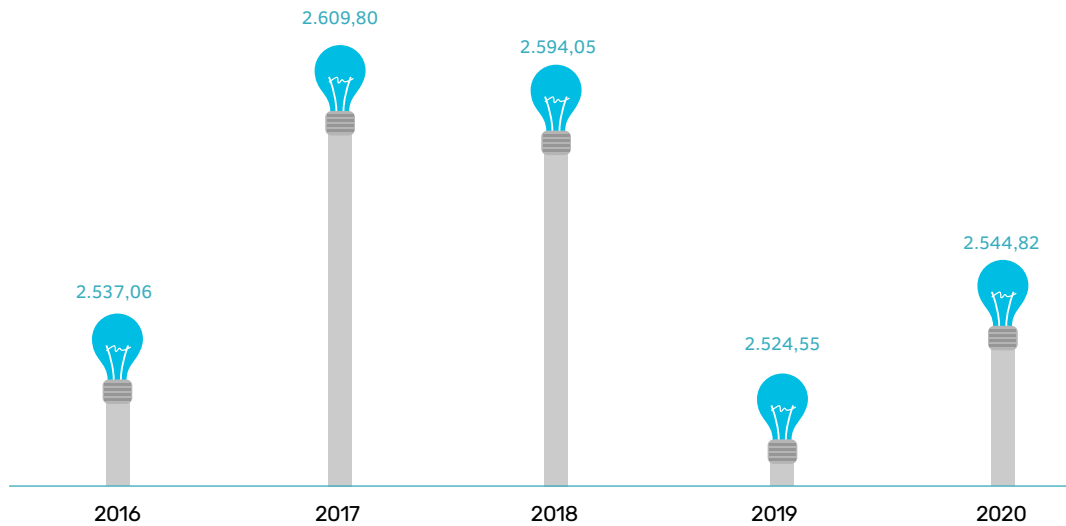
Tabel 24. Kinerja Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2016-2020

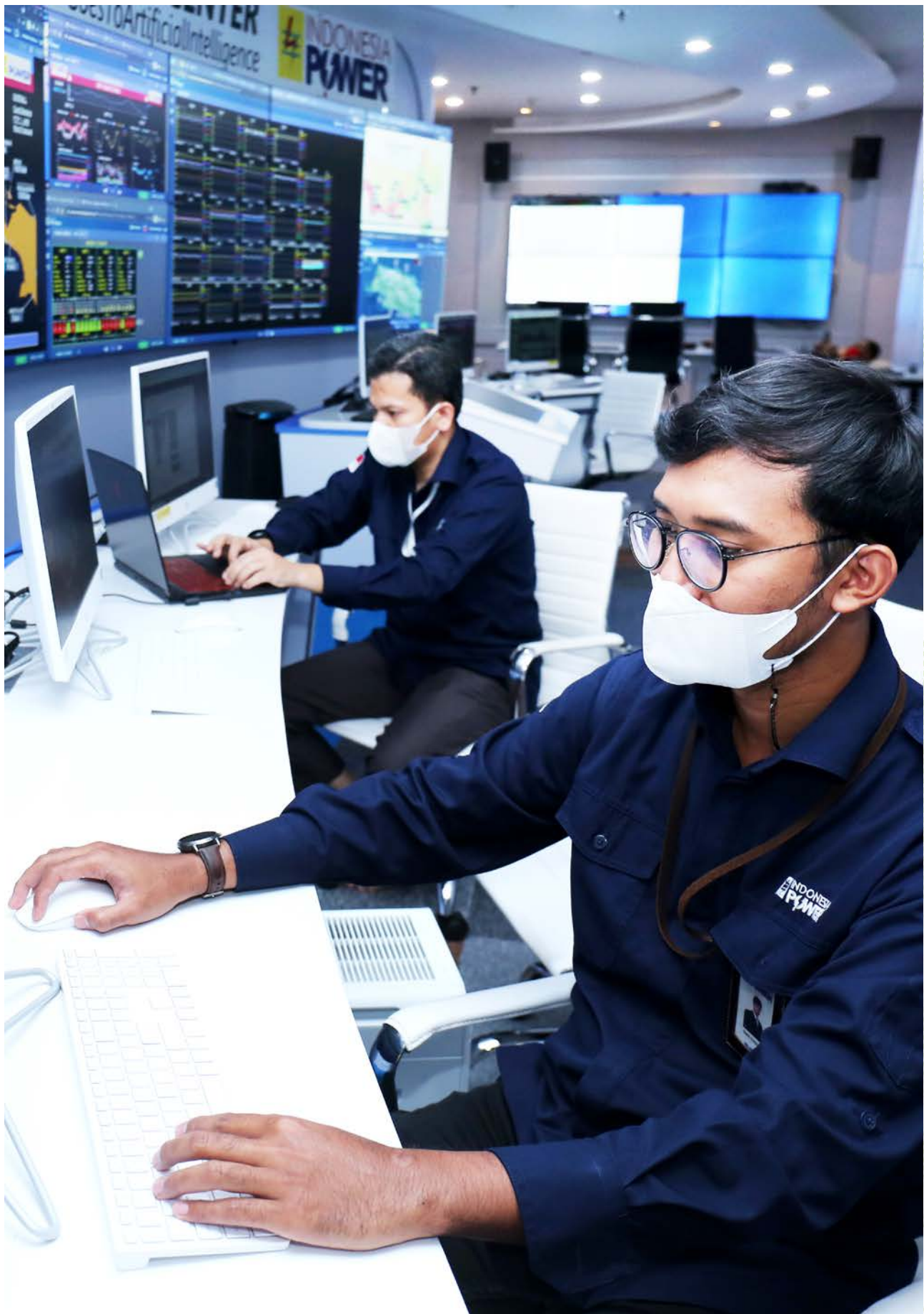
Table 24. Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2016-2020

Unit Pembangkit Generation Unit	NPHR (kcal/kWh)				
	2016	2017	2018	2019	2020
A. Jawa Bali Grid & Embedded/					
Java Bali Grid Embedded					
Suralaya PGU	2.618,58	2.683,22	2.658,80	2.581,97	2.598,29
Priok POMU	2.291,73	2.345,07	2.327,00	2.253,10	2.266,90
Saguling POMU	-	-	-	-	-
Kamojang POMU	-	-	-	-	-
Semarang PGU	2.462,49	2.624,41	2.497,14	2.471,98	2.443,90
Mrica PGU	-	-	-	-	-
Grati POMU	2.398,03	2.375,42	2.604,93	2.510,87	2.363,87
Bali PGU	2.305,41	2.321,39	2.512,48	2.335,73	2.331,01
TOTAL	2.537,06	2.609,80	2.594,05	2.524,55	2.544,82

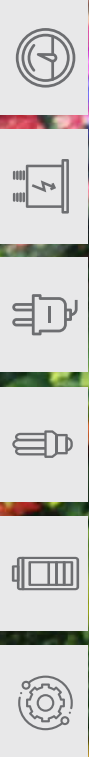
Grafik 25. Kinerja Nett Plant Heat Rate (NPHR) Tahun 2016-2020 (kcal/kWh)

Graph 25. Performance Nett Plant Heat Rate (NPHR) in 2016-2020 (kcal/kWh)





#EnergyofThings



Keuangan
Finance





Kevangan Finance

Kinerja Keuangan

Finance Performance

Tabel 25. Posisi Keuangan Tahun 2016-2020 (dalam Jutaan Rp)

Table 25. Financial Position Statement in 2016-2020 (in million Rp)

Uraian	Description	2016	2017*)	2018	2019	2020
Aset	Assets					
Aset Tidak Lancar	Non-Current Assets	194.855.586	183.308.746	159.626.423	158.159.487	162.821.519
Aset Tetap	Fixed Assets	193.520.890	135.092.818	107.400.160	109.338.937	109.098.467
Aset Hak Guna	Right of Use Assets	-	-	-	-	3.904.393
Properti Investasi	Investment Property		183.637	129.491	133.821	139.452
Investasi Pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama	Investment on Association Entity and Joint Ventures	267.047	618.394	757.725	1.309.620	3.232.658
Aset Pajak Tanggungan	Deferred Tax Assets	1.212	2.404	4.906.433	2.266.515	912.713
Pajak dibayar di muka	Prepaid Taxes	-	-	-	-	805.204
Piutang Pihak Berelasi	Receivables from Related Party	481.336	477.644	486.885	475.265	512.157
Piutang Lain-lain	Other receivables	34.116	31.546	33.010	39.329	41.229
Biaya Dibayar Dimuka dan Uang Muka	Prepaid Expenses and Advances	17.366	14.367	11.371	210.623	43.962
Aset Keuangan Dari Konsesi Jasa Jatuh Tempo Dalam Satu Tahun	Financial Assets from service concession – after minus the due date in one year	-	46.487.520	45.487.215	43.954.963	43.791.382
Aset Tidak Lancar Lain	Other Non-current Assets	533.619	400.416	414.133	430.414	339.902
Aset Lancar	Current Assets	26.032.438	35.030.296	36.506.702	31.546.109	37.189.744
Kas Dan Setara Kas	Cash and Cash Equivalent	1.500.820	4.841.012	1.842.156	1.518.102	2.650.785
Piutang Usaha	Trade Receivables	21.666.641	25.646.705	29.109.066	24.875.030	30.775.556
Piutang Lain-Lain	Other Receivables	12.025	15.428	9.986	8.115	26.180
Persediaan	Inventories	1.963.398	1.975.340	2.191.413	1.808.491	1.461.003
Pajak Dibayar Dimuka	Prepaid Taxes	660.545	1.130.507	1.363.966	1.437.405	649.771
Biaya Dibayar Dimuka Dan Uang Muka	Prepaid Expenses and Advances	186.875	282.230	489.013	314.175	11.343
Aset Keuangan Dari Konsesi Jasa Setelah Dikurangi Bagian Jatuh Tempo dalam Satu Tahun	Financial Assets of Service Concession – Net Of Current Portion	-	1.103.982	1.417.262	1.532.251	1.538.433
Piutang Pihak Berelasi	Receivables from Related Parties	42.134	35.092	59.108	52.540	76.673
Jumlah Aset	Total Assets	220.888.024	218.339.042	196.133.125	189.705.596	200.011.263
Ekuitas	Equities	213.222.542	209.130.165	188.037.436	181.993.199	183.943.668
Liabilitas Jangka Panjang	Non Current Liabilities	3.111.035	3.673.564	2.839.499	2.955.576	9.005.343
Liabilitas Pajak Tangguhan	Deferred Tax Liabilities	413.167	847.476	14.585	14.480	945.199
Utang Sewa Pembiayaan	Lease Liabilities	144.949	-	-	14.754	3.430.755
Pinjaman dari pihak berelasi	Loan from Related Parties	-	-	-	-	1.046.466
Liabilitas Imbalan Kerja	Employee Benefits Liabilities	2.552.919	2.826.088	2.824.914	2.926.342	3.582.923

Tabel 25. Posisi Keuangan Tahun 2016-2020 (dalam Jutaan Rp)

Table 25. Financial Position Statement in 2016-2020 (in million Rp)

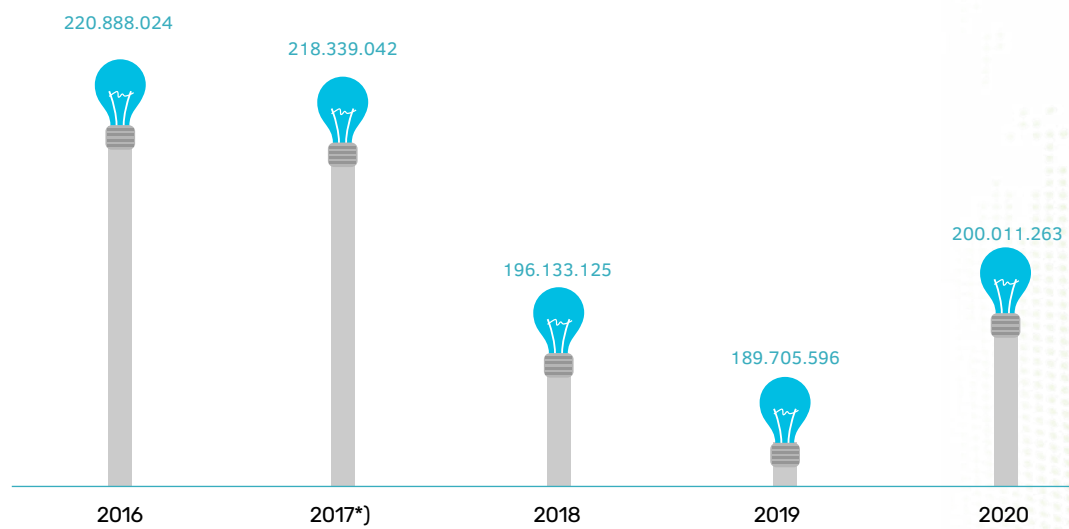
Uraian	Description	2016	2017*)	2018	2019	2020
Liabilitas Jangka Pendek	Current Liabilities	4.554.447	5.535.313	5.256.190	4.756.821	7.062.252
Utang Usaha	Trade Payables	3.336.147	3.864.323	3.498.908	2.878.091	4.981.366
Utang Pajak	Taxes Payables	251.758	318.084	321.122	323.536	395.303
Biaya Masih Harus Dibayar	Accrued Expenses	555.569	951.415	1.123.413	1.203.469	843.976
Utang Sewa Pembiayaan	Lease Liabilities	106.991	145.807	-	4.429	605.038
Utang Pihak Berelasi	Payable to Related Parties	37.796	16.564	46.078	60.293	-
Liabilitas Imbalan Kerja	Employee Benefits Liabilities	262.364	239.120	266.669	287.003	236.569
Utang Lain-Lain	Other Payables	3.822	-	-	-	-
Jumlah Liabilitas	Total Liabilities	7.665.482	9.208.877	8.095.689	7.712.397	16.067.595
Jumlah Ekuitas Dan Liabilitas	Total Equity And Liabilities	220.888.024	218.339.042	196.133.125	189.705.596	200.011.263

* Sejak tahun 2017 terdapat pendapatan konsesi jasa atas PJBTU PLTU Suralaya 1-7 dan PT IRP selama 30 tahun yang memenuhi kriteria ISAK 16.

* Since 2017 there have been service concession revenues for Suralaya 1-7 SPP and PT IRP for 30 years that meet the ISAK 16 criteria.

Grafik 26. Jumlah Aset (dalam Jutaan Rp)

Graph 26 Total Assets (in million Rupiah)



Tabel 26. Laba Rugi Tahun 2015-2019 (dalam Jutaan Rp)

Table 26. Profit/Loss Statement in 2015-2019 (in million Rupiah)

Uraian	Description	2016	2017*)	2018	2019	2020
Pendapatan Usaha	Revenue	36.705.954	39.436.418	43.038.300	42.583.849	38.740.449
Penjualan Tenaga Listrik	Electricity Sales	34.504.119	20.974.180	23.781.265	23.970.771	21.011.210
Pendapatan dari Konsesi Jasa	Revenue of Service Concession	-	15.592.752	15.292.014	14.860.732	14,259,159
Pendapatan Jasa	Service	2.201.835	2.869.486	3.965.021	3.752.346	3,470,080

Tabel 26. Laba Rugi Tahun 2015-2019 (dalam Jutaan Rp)

Table 26. Profit/Loss Statement in 2015-2019 (in million Rupiah)

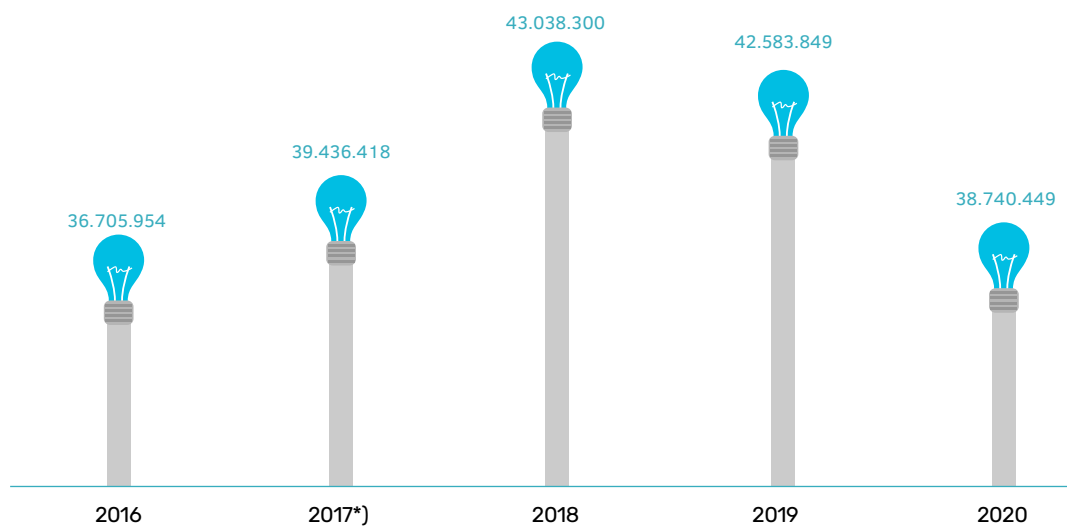
Uraian	Description	2016	2017*)	2018	2019	2020
Beban Usaha	Operational Cost	32.610.030	35.069.946	37.776.434	33.183.189	26.884.270
Bahan Bakar dan Pelumas	Fuel and Lubricant	21.987.360	13.977.467	16.232.067	12.614.914	8.266.042
Konsesi Jasa	Service Concession	-	11.722.323	11.750.850	11.198.444	9.747.752
Penyusutan Aset Tetap	Fix Asset Depreciation	4.807.373	3.688.555	3.376.650	2.790.948	2.871.186
Pemeliharaan	Maintenance	3.687.470	2.994.122	3.771.770	3.500.769	2.792.776
Kepegawaian	Human Resources	1.741.670	2.274.026	2.176.167	2.347.383	2.352.770
Penyusutan Aset Tetap	Equipment Depreciation	-	-	-	-	242.179
Pembelian Tenaga Listrik	Electricity Purchase	32.789	17.919	17.345	236.104	Pemeliharaan
Sewa	Rent	32.789	17.919	17.345	-	-
Lain-lain	Others	353.368	395.534	451.585	494.627	373.236
Labas Usaha	Operating Income	4.095.924	4.366.472	5.261.866	9.400.660	11.856.179
Penghasilan Keuangan	Financial Income	56.329	229.056	269.196	-	-
Keuntungan/Kerugian kurs mata uang asing bersih	Gain/Loss on Foreign Exchange - Net	77.071	3.081	(62.136)	10.141	(9.553)
Beban Keuangan	Financial Interest	(42.063)	(1.001.924)	(62.449)	(3.370)	(162.694)
Lain-lain Bersih	Others	(91.508)	133.722	(273.657)	480.632	1.035.537
Labas Sebelum Pajak	Income Before Tax	4.095.753	3.730.407	5.132.820	10.053.333	12.773.358
Beban Pajak	Tax Expense	(1.209.049)	(498.084)	(1.631.196)	(2.683.024)	(2.549.287)
Pajak Kini	Current Tax	(21.979)	(35.918)	(39.065)	(63.415)	(76.509)
Manfaat Pajak Tangguhan	Deferred Tax Benefit	(1.187.069)	(462.166)	(1.592.131)	(2.619.609)	(2.472.778)
Labas Tahun Berjalan	Income of the Year	2.886.704	3.232.323	3.501.624	7.370.309	10.224.071

* Sejak tahun 2017 terdapat pendapatan konsesi jasa atas PJBTU PLTU Suralaya 1-7 dan PT IRP selama 30 tahun yang memenuhi kriteria ISAK 16.

* Since 2017 there have been service concession revenues for Suralaya 1-7 SPP and PT IRP for 30 years that meet the ISAK 16 criteria.

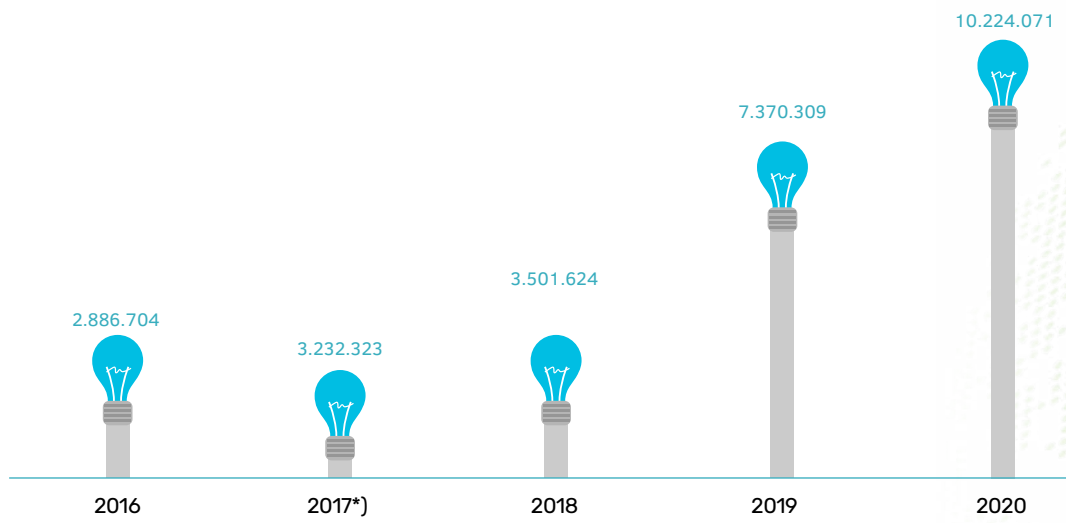
Grafik 27. Pendapat Usaha (dalam Jutaan Rp)

Graph 27. Revenues (in million Rupiah)



Grafik 28. Laba Tahun Berjalan (dalam Jutaan Rp)

Graph 28. Profit for The Years (in million Rupiah)







Kepegawaian Human Resources

Kepegawaian Human Resources

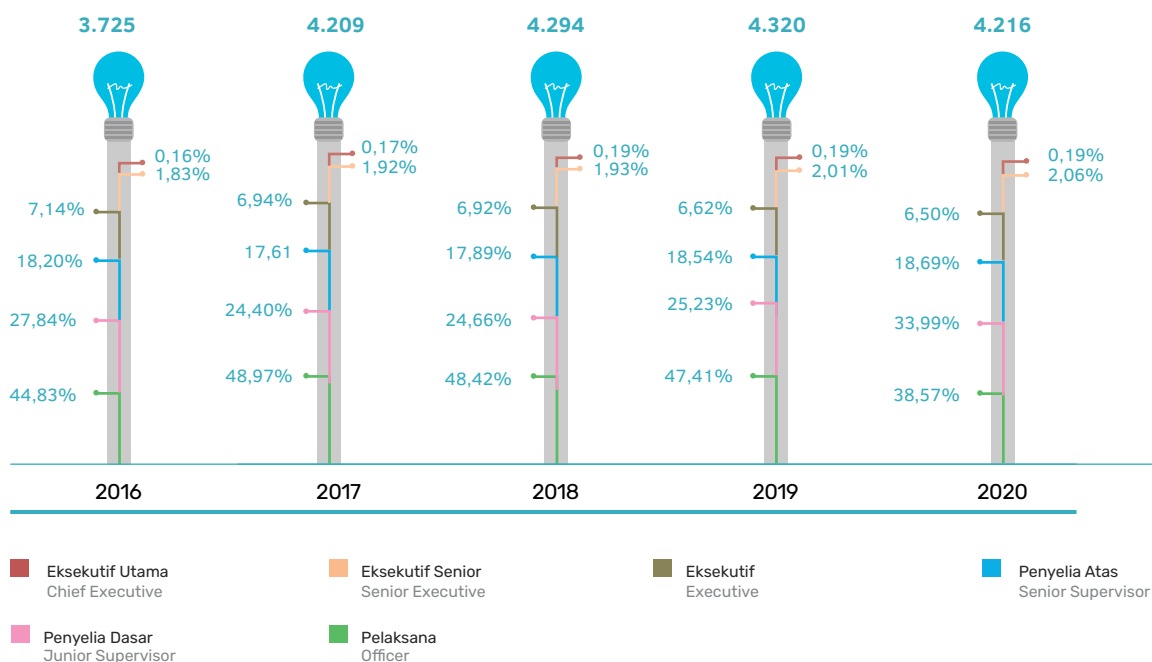
Tabel 27. Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2020

Table 27. Total Active Employees based on Position Level in 2020

Jenjang Jabatan	Position Level	2016	2017	2018	2019	2020
Eksekutif Utama	Chief Executive	6	7	8	8	8
Eksekutif Senior	Senior Executive	68	81	83	87	87
Eksekutif	Executive	266	292	297	286	274
Penyelia Atas	Senior Supervisor	678	741	768	801	788
Penyelia Dasar	Junior Supervisor	1.037	1.027	1.059	1.090	1.433
Pelaksana	Officer	1.670	2.061	2.079	2.048	1.626
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	3.725	4.209	4.294	4.320	4.216

Grafik 29. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2016-2020

Graph 29. Total Active Employees based on Position Level in 2016-2020



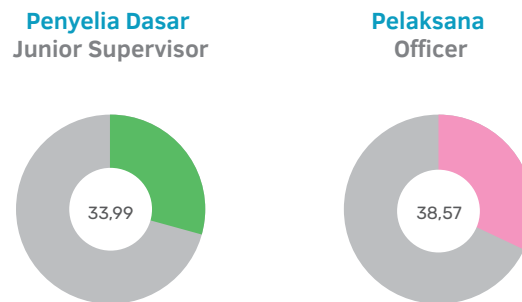
Grafik 30. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2020 (%)

Graph 30. Total Active Employees based on Position Level in 2020 (%)



Grafik 30. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenjang Jabatan Tahun 2020 (%)

Graph 30. Total Active Employees based on Position Level in 2020 (%)



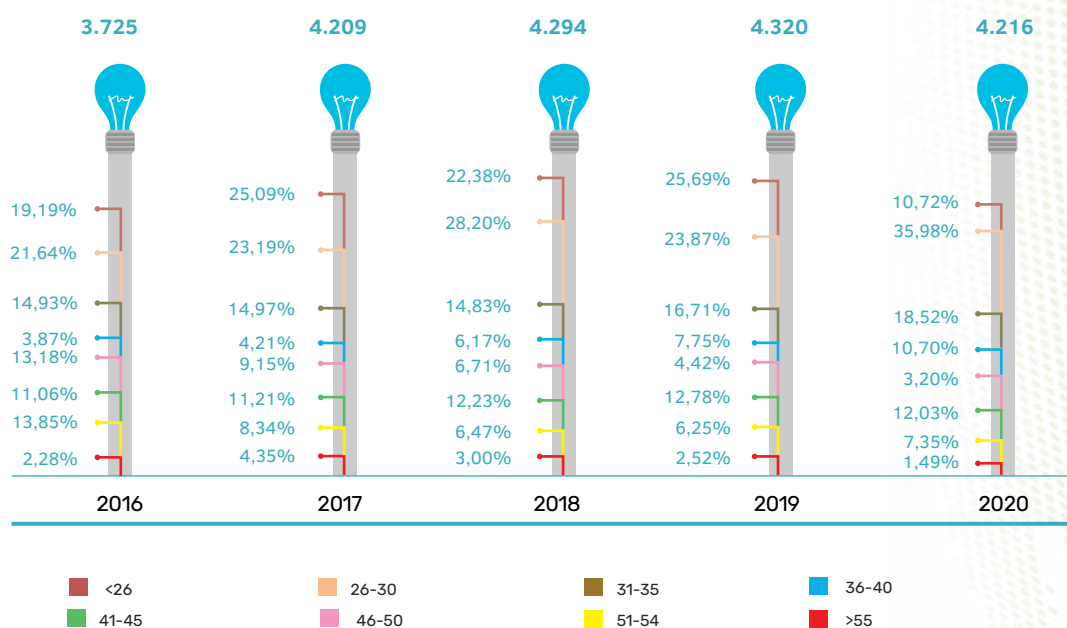
Tabel 28. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2016-2020

Table 28. Total Active Employees based on Age in 2016-2020

Usia / Age	2016	2017	2018	2019	2020
<26	715	1.056	961	1.110	452
26-30	806	976	1.211	1.031	1.517
31-35	556	630	637	722	781
36-40	144	177	265	335	451
41-45	491	385	288	191	135
46-50	412	472	525	552	507
51-54	516	351	278	270	310
>55	85	162	129	109	63
Jumlah Pegawai/ Total Employees	3.725	4.209	4.294	4.320	4.216

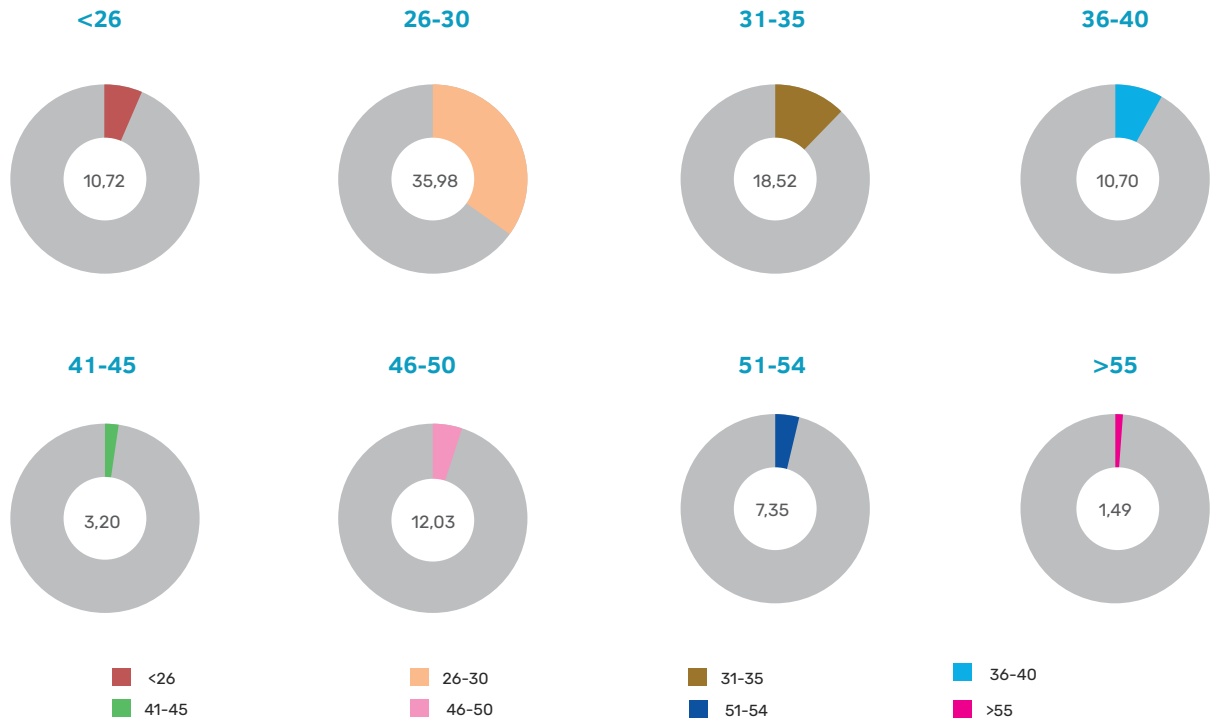
Grafik 31. Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Usia Tahun 2016-2020

Graph 31. Total Active Employees Based on Age in 2016-2020



Grafik 32. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Usia Tahun 2020 (%)

Graph 32. Total Active Employees based on Age in 2020 (%)



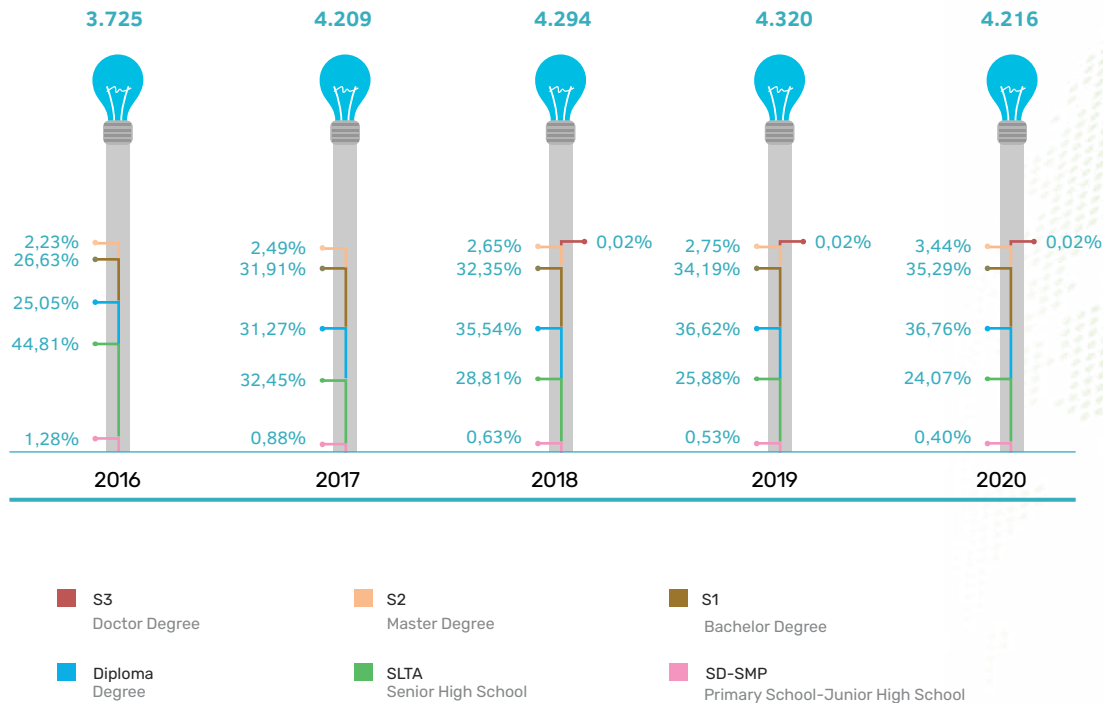
Tabel 29. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2020

Table 29. Total Active Employees based on Level of Education in 2020

Tingkat Pendidikan	Level of Education	2016	2017	2018	2019	2020
S3	Doctoral Degree	-	-	1	1	1
S2	Master Degree	83	105	114	119	145
S1	Bachelor Degree	992	1.385	1.389	1.477	1.488
Diploma	Degree	933	1.316	1.526	1.582	1.550
SLTA	Senior High School	1.669	1.366	1.237	1.118	1.015
SD-SMP	Primary School-Junior High School	48	37	27	23	17
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	3.725	4.209	4.294	4.320	4.216

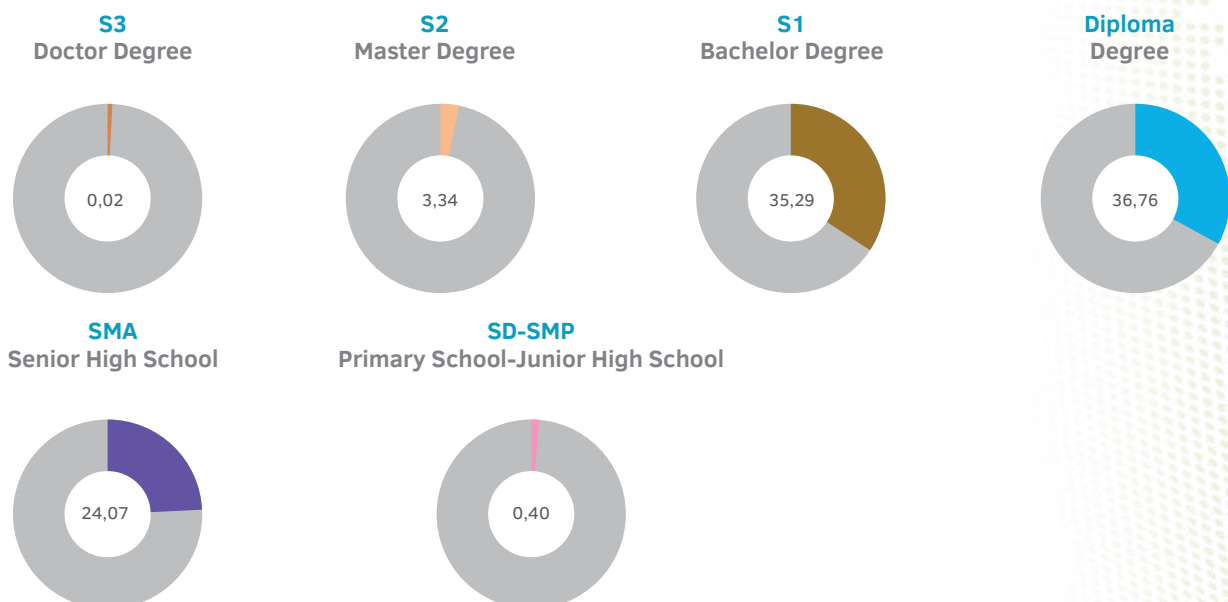
Grafik 33. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2020

Graph 33. Total Active Employees based on Level of Education in 2020



Grafik 34. Jumlah Pegawai Aktif Berdasarkan Tingkat Pendidikan Tahun 2020 (%)

Graph 34. Total Active Employees based on Level of Education in 2020 (%)



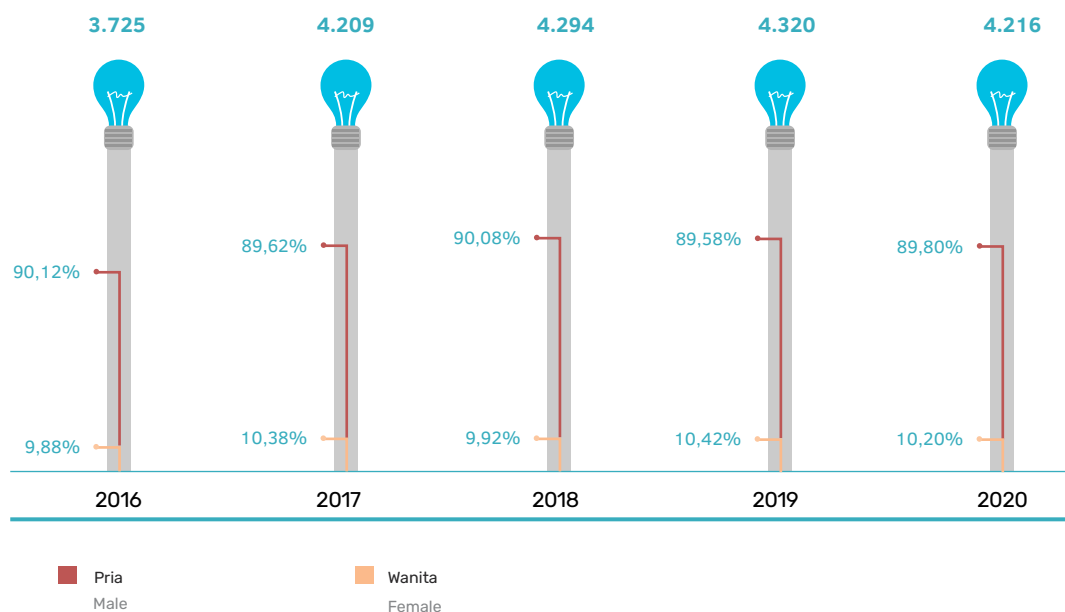
Tabel 30. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2016-2020

Table 30. Total Active Employees based on Gender in 2016-2020

Jenis Kelamin	Gender	2016	2017	2018	2019	2020
Pria	Male	3357	3772	3.868	3.870	3.786
Wanita	Female	368	437	426	450	430
Jumlah Pegawai Aktif	Total of Active Employees	3.725	4.209	4.294	4.320	4.216

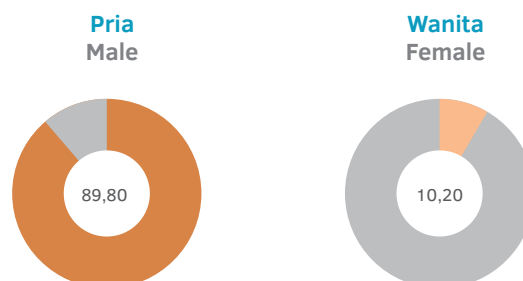
Grafik 35. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2016-2020

Graph 35. Total Active Employees based on Gender in 2016-2020



Grafik 36. Jumlah Pegawai Aktif berdasarkan Jenis Kelamin Tahun 2020 (%)

Graph 36. Total Active Employees based on Gender in 2020 (%)



Tabel 31. Jumlah Pegawai Aktif Tahun 2016-2020

Table 31. Total of Active Employees in 2016-2020

Uraian/ Description	2016	2017	2018	2019	2020
Head Office	375	515	529	617	634
Suralaya PGU	711	762	722	697	673
Priok POMU	302	319	323	336	323
Saguling POMU	191	203	195	190	182
Kamojang POMU	231	255	241	233	230
Semarang PGU	277	283	277	274	252
Mrica PGU	167	180	164	161	155
Grati PGU	208	208	213	206	197
Bali PGU	223	209	208	202	203
MSU	234	281	317	334	335
PLTU/SPP Banten 1 Suralaya OMU	76	90	92	95	96
PLTU/SPP Banten 2 Labuan OMU	75	105	124	116	109
PLTU/SPP Banten 3 Lontar OMU	147	169	159	160	167
PLTU Jawa Barat 2 Palabuhan Ratu/ SPP West Java 2 Palabuhan Ratu OMU	114	138	144	146	150
PLTU Jawa Tengah 2 Adipala/ SPP Jawa Tengah 2 Adipala OMU	92	103	105	104	102
PLTU/SPP Pangkalan Susu OMU	90	108	117	124	120
PLTU/SPP Cilegon OMU	79	110	115	107	107
PLTU/SPP Barru OMU	70	77	76	58	53
PLTU/SPP Jeranjang OMU	56	83	87	82	49
PLTU/SPP Sanggau OMU	1	2	1	1	1
PLTU/SPP Sintang OMU	-	3	1	1	1
Holtecamp POMU	6	6	5	2	2
PLTA/HPP Orya Genyem OMU	-	-	13	-	-
Project Unit	-	-	66	74	74
Berau OMU	-	-	-	-	1
Jumlah Pegawai Aktif/ Total of Active Employees	3.725	4.209	4.294	4.320	4.216

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. 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. 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
 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 : Pembangunan 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
 PLTP : Pusat Listrik Tenaga Panas Bumi
 PLTU : Pusat Listrik Tenaga Uap
 MPP : Mobile Power Plant
 P2B : Pusat Pengatur Beban Jawa-Bali
 PGU : Power Generation Unit
 MSU : Maintenance Service Unit
 OMU : Operation and Maintenance Service Unit
 POMU : Power Generation and O&M Service Unit
 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
 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 : Pembangunan 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
 GPP : Geothermal Power Plant
 SPP : Steam Power Plant
 MPP : Mobile Power Plant
 P2B : Pusat Pengatur Beban Jawa-Bali
 PGU : Power Generation Unit
 MSU : Maintenance Service Unit
 OMU : Operation and Maintenance Service Unit
 POMU : Power Generation and O&M Service 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.

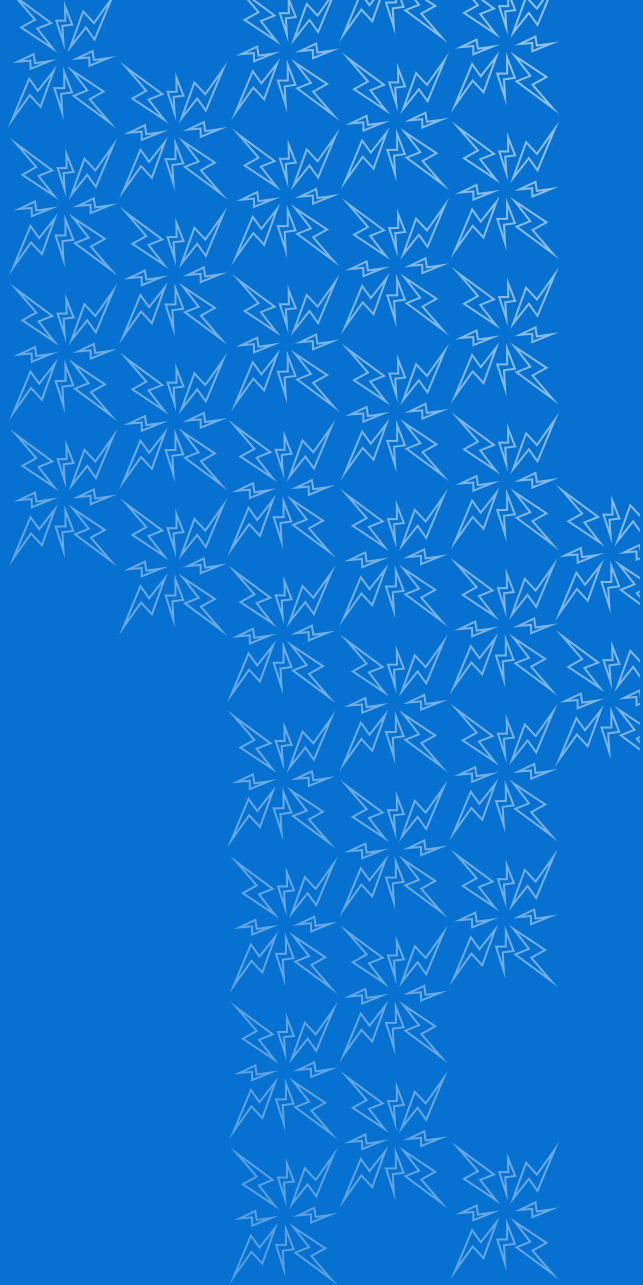
Standard Cubic Foot (SCF) is the total gas which needed to fit 1 Cubic Foot room, with pressure 14.7 pounds per square inch absolute and in temperature of 60 Fahrenheit degrees in dry condition.

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

**20
20**

LAPORAN STATISTIK

Statistic Report



PT INDONESIA POWER

Jl. Jend. Gatot Subroto
Kav. 18 Kuningan Timur, Kecamatan Setiabudi
Jakarta Selatan 12950
Indonesia
Tel. (62-21) 5267666 (hunting)
Fax. (62-21) 5252623
www.indonesiapower.co.id