



PT PEMBANGKITAN JAWA-BALI

2010-2014

STATISTIK PERUSAHAAN CORPORATE STATISTICS

Towards
Global
Energy
Leader



www.ptpjb.com

Visi dan Misi

Vision and Mission

Visi Vision

"Menjadi perusahaan pembangkit tenaga listrik Indonesia yang terkemuka dengan standar kelas dunia"

"To become a leading power generation company in Indonesia with world-class standards"

Misi Mission

1. *Memproduksi tenaga listrik yang handal dan berdaya saing;
To produce reliable and competitive electrical power*
2. *Meningkatkan kinerja secara berkelanjutan melalui implementasi tata kelola pembangkitan dan sinergi business partner dengan metode best practice dan ramah lingkungan;*

To continuously improve performance through the implementation of generation governance and business partner synergy with best practice and environmentally friendly methods

3. *Mengembangkan kapasitas dan kapabilitas SDM yang mempunyai kompetensi tehnik dan manajerial yang unggul serta berwawasan bisnis*

To develop Human Resources capacity and capability with excellent technical and managerial competencies as well as business insight

Kata Pengantar

Prologue

Buku Statistik Perusahaan 2010-2014 ini dibuat dengan tujuan untuk memberikan informasi mengenai hasil kerja PJB selama 5 (lima) tahun terakhir. Isi buku dibagi dalam tiga bagian informasi yaitu tentang operasional pembangkit, keuangan dan sumber daya manusia (SDM).

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

Kami sangat mengharapkan saran dan kritik yang membangun dari pembaca untuk meningkatkan kualitas penyajian Buku Statistik PT Pembangkitan Jawa-Bali selanjutnya.

Surabaya, Juni 2015
PT Pembangkitan Jawa-Bali

The Statistic company book 2010 – 2014 created with the aim to provide information about the results of PJB for the last five years. The book is divided into three parts, namely operations, finance and human resources.

For operation section, statistical data are presented in tables and graphs which grouped by generation units, the type of generation units and the type of fuel used. In the financial section, showing the company's balance sheet and income statement; while in the human resources section, are grouped according to age, education, level of position and gender. To support the understanding of the terms used in this book are also presented explanation of the meaning of some terms and abbreviations.

Constructive suggestions and feedbacks are expected for the improvement of statistic book in the next publication.

- 3 Kata Pengantar
Prologue
- 4 Daftar Isi
Contents
- 7 Ikhtisar 2014
Highlights 2014
- 9 Data Perusahaan
Company Details
- 11 Peta Lokasi Pembangkit PJB
Location Map
- 12 Dewan Komisaris
Board of Commissioners'
- 13 Dewan Direksi
Board of Directors'
- 14 Struktur Organisasi PJB
Organizational Structure



TATA KELOLA PERUSAHAAN
CORPORATE GOVERNANCE

- 17 Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, Good Corporate Governance dan Tingkat Kesehatan Perusahaan
Malcolm Baldrige Criteria for Performance Excellence, Good Corporate Governance and Corporate Soundness Level

- 42 Penjelasan Istilah & Singkatan
Terms and Abbreviations



1 OPERASI PEMBANGKIT
OPERATIONS

- 20 Kapasitas Terpasang
Installed Capacity
- 21 Produksi Energi Listrik
Production of Electrical Energy
- 23 Pemakaian Sendiri
Self Consumption
- 24 Susut Trafo
Transformer Losses
- 25 Penjualan Energi Listrik
Sales of Electrical Energy
- 26 Faktor Keandalan Operasi
Operating Reliability Factor
- 27 Data Operasi PJB tahun 2010 - 2014
Operating Data PJB from 2010 - 2014
- 30 Pemakaian Bahan Bakar
Fuel Usage
- 31 SFC Per Jenis Bahan Bakar
SFC per Type of Fuel
- 32 Tara Kalor Per Unit Pembangkit
Net Plant Heat Rate Per Generation Units
- 32 Efisiensi Thermal Per Unit Pembangkit
Thermal Efficiency per Generation Units



2 KEUANGAN
FINANCE

- 34 Neraca
Balance Sheet
- 36 Laba Rugi
Income Statement



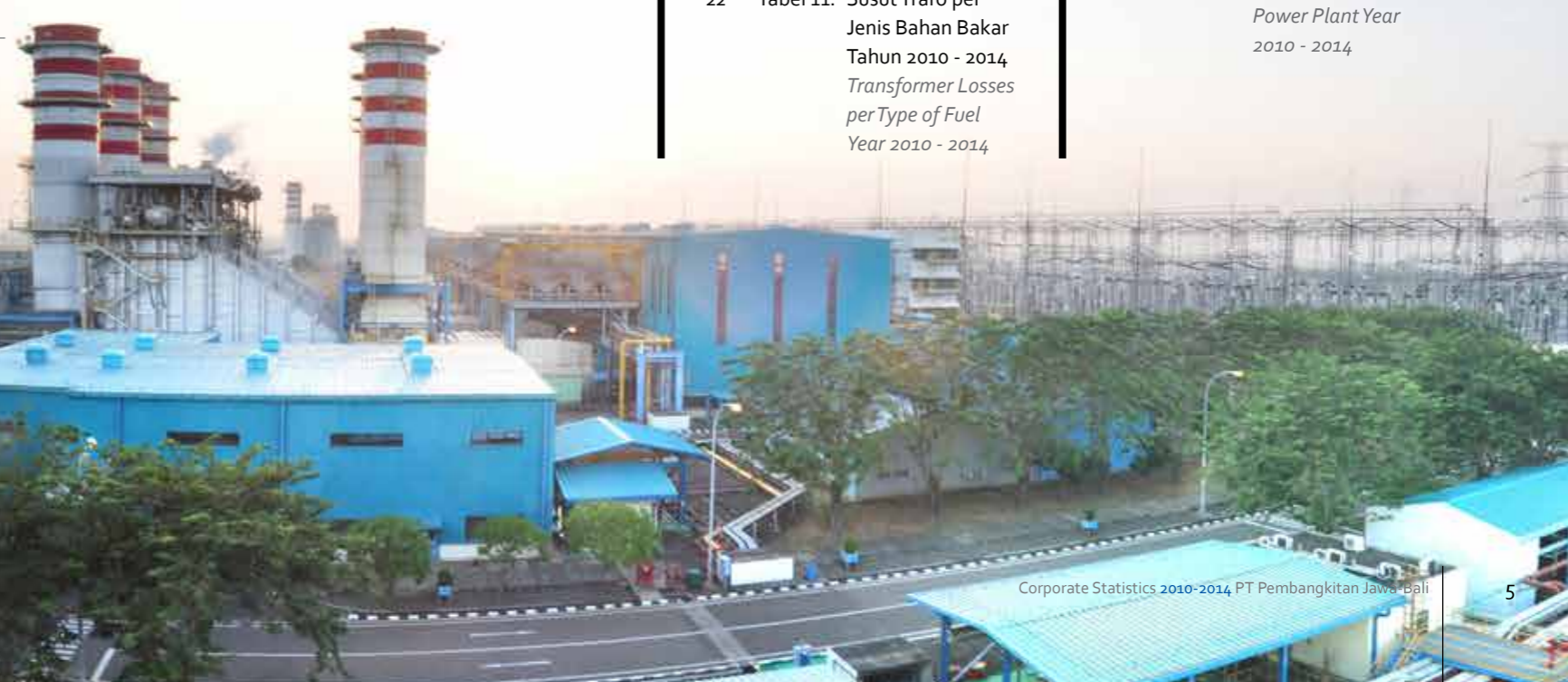
3 SUMBER DAYA MANUSIA
HUMAN RESOURCES

- 40 Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia
Number of Employees by Age
- 40 Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan
Number of Employees by Educational Level
- 41 Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan
Number of Employees by Level of Positions
- 41 Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin
Number of Employees by Gender

- 17 Tabel 1. Kapasitas Terpasang Sistem Jawa Bali Tahun 2010 - 2014
Installed Capacity of Java Bali System Year 2010 - 2014
- 18 Tabel 2. Kapasitas Terpasang PJB per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014
Installed Capacity of PJB per Type of Power Plant Year 2010 - 2014
- 19 Tabel 3. Kapasitas Terpasang PJB per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014
Installed Capacity of PJB per Generation Units Year 2010 - 2014
- 19 Tabel 4. Produksi PJB per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014
Production of PJB per Type of Power Plant Year 2010 - 2014
- 20 Tabel 5. Produksi PJB per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 - 2014
Production of PJB per Type of Fuel year 2010 - 2014

- 21 Tabel 6. Produksi PJB per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014
Production of PJB per Generation Units Year 2010 - 2014
- 21 Tabel 7. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014
Self Consumption per Type of Power Plant Year 2010 - 2014
- 21 Tabel 8. Pemakaian Sendiri per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 - 2014
Self Consumption per Type of Fuel Year 2010 - 2014
- 21 Tabel 9. Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014
Self Consumption per Generation Units Year 2010 - 2014
- 22 Tabel 10. Susut Trafo per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014
Transformer Losses per Type of Power Plant Year 2010 - 2014
- 22 Tabel 11. Susut Trafo per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 - 2014
Transformer Losses per Type of Fuel Year 2010 - 2014

- 23 Tabel 12. Susut Trafo per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014
Transformer Losses per Generation Units Year 2010 - 2014
- 24 Tabel 13. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit tahun 2010 - 2014
Sales of Electrical Energy per Type of Power Plant Year 2010 - 2014
- 24 Tabel 14. Penjualan Energi Listrik per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 - 2014
Sales of Electrical Energy per Type of Fuel Year 2010 - 2014
- 25 Tabel 15. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014
Sales of Electrical Energy per Generation Units Year 2010 - 2014
- 26 Tabel 16. Faktor Keandalan Operasi per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014
Operating Reliability Factor per Type of Power Plant Year 2010 - 2014



Daftar Grafik Table of Graphs

16	Grafik 1.	Nilai Malcolm Baldrige, GCG dan Tingkat Kesehatan Perusahaan Tahun 2010 – 2014 Score of Malcolm Baldrige, Good Corporate Governance and Company's Soundness Level Year 2010 – 2014
17	Grafik 2.	Kapasitas Terpasang Sistem Jawa Bali Tahun 2010 - 2014 Installed Capacity of Java Bali System Year 2010 - 2014
18	Grafik 3.	Kapasitas Terpasang PJB per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014 Installed Capacity of PJB per Type of Power Plant Year 2010 - 2014
18	Grafik 4.	Kapasitas Terpasang PJB per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014 Installed Capacity of PJB per Generation Units Year 2010 - 2014
19	Grafik 5.	Produksi PJB per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014 Installed Capacity of PJB per Generation Units Year 2010 - 2014
20	Grafik 6.	Produksi PJB per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 - 2014 Production of PJB per Type of Fuel year 2010 - 2014
20	Grafik 7.	Produksi PJB per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014 Production of PJB per Generation Units Year 2010 - 2014
22	Grafik 8.	Pemakaian Sendiri Tahun 2010 - 2014 Self Consumption of PJB Year 2010 - 2014
23	Grafik 9.	Susut Trafo PJB Tahun 2010 – 2014 Transformer Losses Year 2010 - 2014
24	Grafik 10.	Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014 Sales of Electrical Energy per Type of Power Plant Year 2010 - 2014
25	Grafik 11.	Penjualan Energi Listrik per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 - 2014 Sales of Electrical Energy per Type of Fuel Year 2010 - 2014
25	Grafik 12.	Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014 Sales of Electrical Energy per Generation Units Year 2010 - 2014
26	Grafik 13.	Faktor Keandalan Operasi per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014 Operating Reliability Factors per Type of Power Plant Year 2010 - 2014
31	Grafik 14.	Pemakaian Batubara Tahun 2010-2014 Coal Consumption Year 2010-2014
31	Grafik 15.	Pemakaian Gas Alam Tahun 2010-2014 Natural gas Consumption Year 2010-2014
31	Grafik 16.	Pemakaian Minyak Tahun 2010-2014 Oil Consumption Year 2010-2014
36	Grafik 17.	Jumlah Aset PJB Tahun 2010 - 2014 Total Assets of PJB Year 2010 - 2014
36	Grafik 18.	Ekuitas dan Kewajiban PJB Tahun 2010 - 2014 Equity and Liabilities of PJB Tahun 2010 - 2014
40	Grafik 19.	Pendapatan Usaha PJB Tahun 2010 – 2014 Revenue of PJB Year 2010 – 2014
40	Grafik 20.	Laba Komprehensif PJB Tahun 2010 – 2014 Comprehensive Income of PJB Year 2010 – 2014

Ikhtisar 2014 Highlights

Pada tahun 2014, PJB berhasil meraih skor 617 atas Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, sehingga menempatkan perusahaan dalam band *Emerging Industry Leader*. Selain itu, PJB juga meraih penghargaan Platinum Award untuk kategori **"The Highest Score Achievement Award"** sebagai Perusahaan dengan pencapaian score tertinggi dalam ajang Indonesian Quality Award ke 10 tahun 2014.

Hasil *Assessment Good Corporate Governance (GCG)* PJB tahun 2014 oleh BPKP memperoleh skor 90,28% dari maksimal skor 100 dengan kategori **"Sangat Baik"**.

Tingkat kesehatan Perusahaan PJB tahun 2014 yang dilakukan berdasarkan Kriteria Penilaian yang ditetapkan pada RUPS RKAP PJB Tahun 2014, menghasilkan Nilai **"AAA"** kategori **"Sehat"** dengan skor 99,16.

1. Operasi Pembangkit Tenaga Listrik

Kapasitas Terpasang

Pada akhir Desember 2014, jumlah unit pembangkit PJB sebanyak 72 unit dengan total kapasitas terpasang mencapai 6.977 MW dengan daya mampu neto 6.384 MW. Total kapasitas terpasang ini tidak mengalami perubahan sejak 2 tahun terakhir.

Prosentase kapasitas terpasang per jenis pembangkit sebagai berikut: PLTU 1.800 MW (25,8%), PLTGU 2.727 MW (39,1%), PLTA 1.289 MW (18,5%) dan PLTG 1.160 MW (16,6%).

Produksi dan Penjualan Energi Listrik

Selama tahun 2014, jumlah energi listrik produksi sebesar 30.852 GWh, meningkat 8,08% dibandingkan tahun sebelumnya. Penjualan energi listrik total PJB pada tahun 2014 sebesar 29.661 GWh. Prosentase energi listrik produksi sendiri per jenis energi primer adalah: gas alam 22.199 GWh (72,0%), batubara 5.814 GWh (18,8%), minyak 245 GWh (0,8%), dan tenaga air 2.593 GWh (8,4%). Dibandingkan tahun sebelumnya, dari semua jenis energi primer maka pangsa batubara mengalami peningkatan yang cukup signifikan.

In 2014 PJB achieved a score of 617 on the Malcolm Baldrige Performance Excellence Criteria, thus made the company in a band Emerging Industry Leader. In addition, PJB also won the Platinum Award for "The Highest Score Achievement Award" as the company with the achievement of the highest score in the tenth event the Indonesian Quality Award in 2014.

The assessment of Good Corporate Governance 2014 in PJB by BPKP scored 90.28 % of the maximum score of 100 in the category of "Very Good".

Company's soundness level of PJB in 2014 which is based on the assessment criteria set out in the Annual General Meeting PJB 2014, produces Value "AAA" category "Sound" with a score of 99.16.

1. Operations

Installed Capacity

In late December 2014, the number of generating units PJB as much as 72 units with a total installed capacity of 6,977 MW to 6,384 MW net power capable. The total installed capacity has not changed since the last 2 years.

The percentage of installed capacity per type of plant as follows : 1,800 MW Steam Turbine (25.8%), 2,727 MW combined cycle (39.1%), 1,289 MW hydropower (18.5%) and the 1,160 MW Gas Turbine (16.6%).

Production and Sales of Electrical Energy

During 2014, the amount of electric energy production amounted to 30,852 GWh, an increase of 8.08 % over the previous year. PJB total electric energy sales in 2014 amounted to 29,661 GWh. Percentage of own production of electrical energy per type of primary energy are : 22,199 GWh of natural gas (72.0%), coal 5,814 GWh (18.8%), oil 245 GWh (0.8%), and hydropower 2,593 GWh (8,4%). Compared to the previous year, of all types of primary energy, the share of coal has increased significantly.

2. Keuangan

Selama tahun 2014 jumlah pendapatan usaha mencapai Rp 28.368 miliar yang terdiri dari pendapatan penjualan tenaga listrik sebesar Rp 26.617 miliar (93,8%), dan pendapatan usaha jasa O&M dan EPC sebesar Rp 1.750 miliar (6,2%).

Jumlah beban usaha sebesar Rp 25.622 miliar, laba usaha sebesar Rp 2.745 miliar dan laba komprehensif mencapai Rp 1.434 miliar. Total aset mencapai sebesar Rp 41.057 miliar, naik 0,56% dibandingkan tahun sebelumnya.

3. Sumber Daya Manusia

Jumlah karyawan PJB sampai dengan akhir Desember 2014 adalah 2.532 orang terdiri dari 2.263 pria (89,38%) dan 269 wanita (10,62%), jumlah karyawan ini naik sebesar 8,6% dibanding tahun sebelumnya.

Berdasarkan demografi usia, karyawan aktif PJB rata-rata berusia 38 tahun dengan tingkat pendidikan S2 (3,8%), S1 (39,7%), D3/D1 (20,9%), SMA (34,36%) dan SMP/SD (1,23%). Komposisi level kompetensi karyawan PJB : Basic (27,13%), Specific (28,2%), System (34,95%), Optimization (6,87%), Advance (2,69%) dan Integrated (0,16%)

2. Finance

Total revenues reached IDR 28,368 billion, consisting of electric power sales revenue of IDR 26,617 billion (93.8%), and revenues of O&M services and EPC amounted of IDR 1,750 billion (6.2%).

Total operating expenses amounted to IDR 25,622 billion, operating income of IDR 2,745 billion and comprehensive income reached IDR 1,434 billion. Total assets reached IDR 41,057 billion, increasing 0.56% over the previous year.

3. Human Resources

The total number of PJB employees by the end of December 2014 was 2,532 people, consisting of 2,263 male (89.38%) and 269 female (10.62%), this number increasing 8.6% over the previous year.

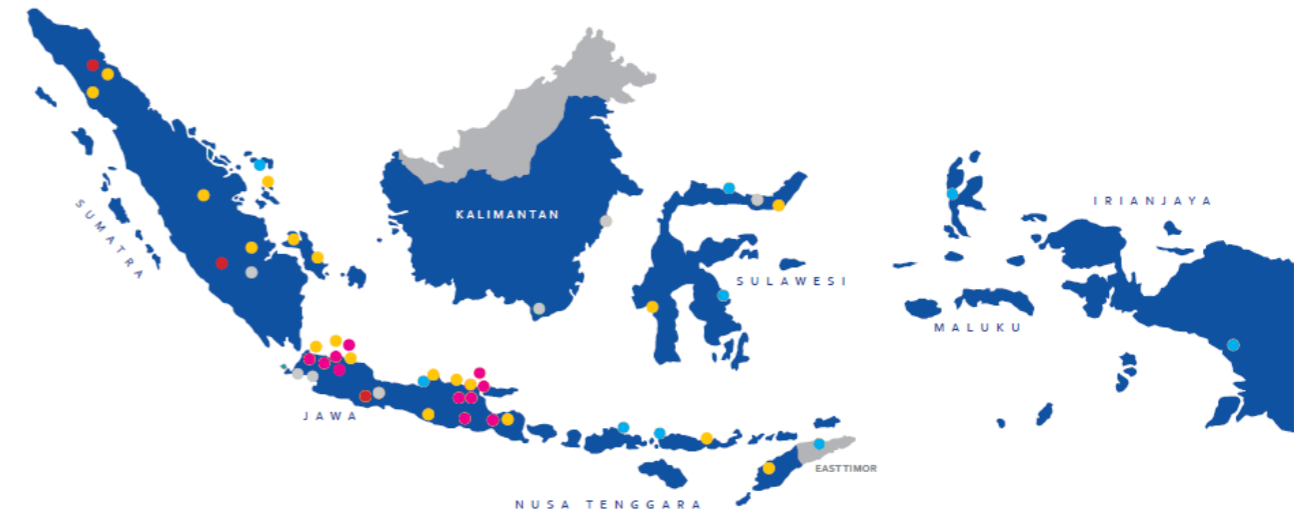
Based on the demographics of age, the average age of PJB employees was 38 years with the composition of educational level: Master degree (3.8%), Bachelor degree (39.7%), Diploma (20.9%), Senior High School (34.36%) and Junior High School/Elementary School (1.23%). Composition of the level of competence of employees PJB : Basic (27.13%), Specific (28.2%), System (34.95%), Optimization (6.87%), Advance (2.69%) and Integrated (0.16%).



Nama	: PT Pembangkitan Jawa-Bali	Name	: PT Pembangkitan Jawa-Bali
Nama Panggilan	: PJB	Nickname	: PJB
Bidang Usaha	: Menyediakan tenaga listrik melalui kegiatan pembangkitan tenaga listrik, pembangunan, pemasangan peralatan ketenagalistrikan, pengoperasian dan pemeliharaan peralatan ketenagalistrikan	Lines of Business	: Providing electricity through power generation activities, construction, installation, operations and maintenance of electric power equipments
Status Perusahaan	: Anak Perusahaan Badan Usaha Milik Negara (BUMN)	Company Status	: Subsidiary of State-Owned Enterprises (SOE)
Kepemilikan	: 1. PT PLN (Persero) sebanyak 1 Saham Seri 1 dan 5.999.999.998 Saham Seri 2 atau 99,99% 2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) sebanyak 1 Saham Seri 2 atau 0,01%	Shareholding	: 1. PT PLN (Persero) holds 99,99% of shareholding with 1 Series-1 Share and 5,999,999,998 Series-2 Shares 2. Yayasan Pendidikan dan Kesejahteraan PT PLN (Persero) holds 0,01% of shareholding with 1 Series-2 Share

Peta Lokasi Pembangkit Location Map

Tanggal Pendirian	: 3 Oktober 1995	Date of Establishment	: October 3, 1995
Dasar Hukum Pendirian	: 1. Akta pendirian PT PLN Pembangkitan Jawa-Bali II, Nomor 16, tanggal 3 Oktober 1995 2. Akta Perubahan Nama menjadi PT Pembangkitan Jawa-Bali, No.34 tanggal 20 Februari 2001	Legal Basis of Establishment	: 1. Deed of Establishment of PT PLN Pembangkitan Jawa-Bali, No. 16, dated October 3, 1995 2. Deed of the Change in Name to PT Pembangkitan Jawa-Bali, No.34, dated February 20, 2001
Modal Dasar	: Rp 12.000.000.000.000,- (Dua belas triliun Rupiah)	Authorized Capital	: Rp 12.000.000.000.000,- (Twelve Trillion Rupiah)
Modal Ditempatkan dan disetor	: Rp 3.000.000.000.000,- (Tiga triliun Rupiah)	Issued and Paid-Up Capital	: Rp 3.000.000.000.000,- (Three Trillion Rupiah)
Jaringan Kantor	: - 6 Unit Pembangkitan - 2 Unit Pelayanan Pemeliharaan - 1 Unit Comperessed Natural Gas (CNG) - 19 Unit Jasa Operasi dan Pemeliharaan	Office Network	: - 6 Generation Units - 2 Maintenance Service Units - 1 Comperessed Natural Gas (CNG) - 19 Operations and Maintenance Services Units
Jumlah Karyawan	: 2.532 orang	Number of Employees	: 2.532
Kantor Pusat	: Jl. Ketintang Baru No.11 Surabaya 60231 Indonesia Telepon : (62-31) 8283180 (Hunting) Faksimili: (62-31) 8283183 E-mail: info@ptpjb.com	Head Office	: Jl. Ketintang Baru No.11 Surabaya 60231 Indonesia Telepon : (62-31) 8283180 (Hunting), Faksimili: (62-31) 8283183 E-mail: info@ptpjb.com
Kantor Perwakilan	: Gedung PT PLN Lt.2 Jl. Gatot Subroto Kav. 18 Jakarta Selatan 12950 Indonesia Telepon: (62-21) 5251490, 5250687 Faksimili : (62-21) 5252051 Email: ptpjbjkt@ptpjb.com	Representative Office	: PT PLN Building 2 nd floor, Jl. Gatot Subroto Kav. 18 South Jakarta 12950 Indonesia Telepon: (62-21) 5251490, 5250687 Faksimili : (62-21) 5252051 Email: ptpjbjkt@ptpjb.com
Website	: www.ptpjb.com	Website	: www.ptpjb.com
Contact Center	: Telepon : (62-31) 8283180 (Hunting) Faksimili: (62-31) 8283183 Facebook: www.facebook.com/ptpjb Twitter: @ptpjb Instagram: @ptpjb	Contact Center	: Telepon : (62-31) 8283180 (Hunting) Faksimili: (62-31) 8283183 Facebook: www.facebook.com/ptpjb Twitter: @ptpjb Instagram: @ptpjb



No	Jawa Java	
1	UP Muara Karang (909 MW)	●
2	UP Muara Tawar (1.760 MW)	●
3	UP Cirata (1.008 MW)	●
4	UP Brantas (281 MW)	●
5	UP Gresik (2.2259 MW)	●
6	UP Paiton (800 MW)	●
7	PLTU Cilacap (600 MW)	●
8	PLTGU Muara Karang Blok 2 (720 MW)	●
9	PLTGU Muara Tawar Blok 5 (280 MW)	●
10	UBJOM Indramayu (990 MW)	●
11	UBJOM Rembang (632 MW)	●
12	UBJOM Pacitan (630 MW)	●

No	Jawa Java	
13	UBJOM Tanjung Awar-awar (700 MW)	●
14	UBJOM Paiton (660 MW)	●
15	PLTU Tanjung Jati 3, 4 (1.320 MW)	●
16	PLTU Labuhan	●
17	PLTU Teluk Naga	●
18	PLTU Adipala	●
19	PLTU Suralaya Baru	●
20	PLTU Lontar	●
21	UP Pemeliharaan Wilayah Barat	●
22	UP Pemeliharaan Wilayah Timur	●
23	BPWC	●
24	Unit Proyek CNG	●

No	Sumatera	
25	PLTA Asahan 1 (180 MW)	●
26	PLTU Banjarsari (220 MW)	●
27	PLTU Galang Batang (44 MW)	●
28	PLTG Kramasan (100 MW)	●
29	PLTU Belitung Baru (34 MW)	●
30	PLTU Tenayan (200 MW)	●

No	Sumatera	
31	PLTU Air Anyer (60 MW)	●
32	PLTGU Belawan	●
33	PLTU Bukit Asam	●
34	PLTU Labuhan Angin	●
35	PLTU Kepulauan Riau (14 MW)	●
No Kalimantan		
36	PLTU Asam-asam	●
37	PLTG Sambera	●

No	Sulawesi	
38	PLTU Sulawesi Tenggara (20 MW)	●
39	PLTU Amurang (50 MW)	●
40	PLTU Gorontalo (50 MW)	●
41	PLTA Bakar	●
42	PLTP Lahendong	●

No	Nusa Tenggara	
43	PLTU Bolok (14 MW)	●
44	PLTU NTT 1 Ende (14 MW)	●
45	PLTP Ulumbu (5 MW)	●
46	PLTU NTB 1 Bima (20 MW)	●
47	PLTU Atambua (28 MW)	●

No	Maluku	
48	PLTU Tidore (14 MW)	●
No Papua		
49	PLTU Timika (28 MW)	●

- Pembangkit PJB
PJB Powerplants
- Pembangkit PJB melalui afiliasi
PJB Powerplant s through Affiliates
- Jasa O&M (PJB, PJB5, Affiliates)
O&M Services (PJB, PJB5, Affiliates)
- Jasa EPC RE
RE EPC services
- Bisnis Penunjang (BPWC, CNG, Unit, Pemeliharaan,
Stockist, IMAP)
Supporting Business (BPWC, CNG, Maintenance Unit,
Stockist, IMAP)



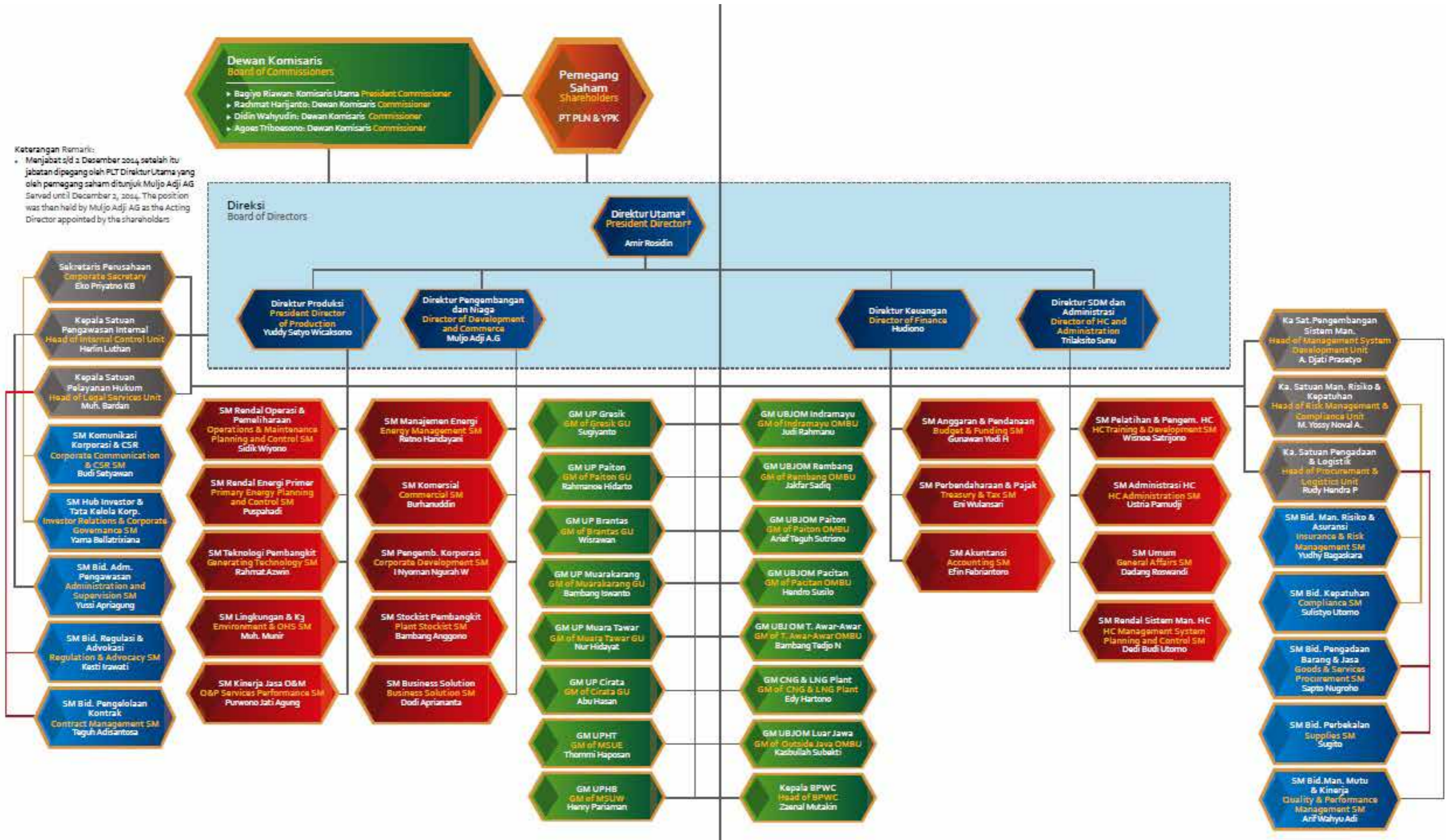
Dewan Direksi Board of Directors

Dewan Komisaris Board of Commissioners

- | | |
|---|-------------------|
| 1. Komisaris Utama
<i>President Commissioner</i> | Bagiyo Riawan |
| 2. Komisaris
<i>Commissioner</i> | Rachmat Harijanto |
| 3. Komisaris
<i>Commissioner</i> | Agoes Triboesono |
| 4. Komisaris
<i>Commissioner</i> | Didin Wahyudin |
| 5. Komisaris
<i>Commissioner</i> | Boy Wahyu Pamudji |

- | | |
|---|-----------------------|
| 1. PLT Direktur Utama
<i>Acting President Director</i> | Muljo Adji AG |
| 2. Direktur Produksi
<i>Director of Production</i> | Yuddy Setyo Wicaksono |
| 3. Direktur Pengembangan & Niaga
<i>Director of Production</i> | Muljo Adji AG |
| 4. Direktur Keuangan
<i>Director of Finance</i> | Hudiono |
| 5. Direktur SDM & Administrasi
<i>Director of Human Capital & Administration</i> | Trilaksito Sunu |

Struktur Organisasi Organizational Structure





TATA KELOLA PEMBANGKITAN

Corporate Governance

- Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, Good Corporate Governance dan Tingkat Kesehatan Perusahaan
- *Malcolm Baldrige Performance Excellence Criteria, Good Corporate Governance and Company's Soundness*

	2010	2011	2012	2013	2014
Malcolm Baldrige Criteria	497	556	586	600	617
Good Corporate Governance (GCG)	85.01	90.51	84.79	92.70	90.28
Tingkat Kesehatan Perusahaan / <i>The soundness of the company</i>	76.7	92.3	99.45	97.95	99.16
	A	AA	AAA	AAA	AAA

Keterangan:

- Penilaian implementasi GCG PJB dilakukan menggunakan parameter sebagaimana diatur dalam Surat Keputusan Sekretaris Menteri BUMN Nomor 16/S.MBU/2012 tentang Parameter/Indikator Pengukuran Penerapan GCG.

Remark:

- *Assessment of GCG implementation in PJB carried out using the parameters as set out in the Decree of the Secretary of State-Owned Enterprises Number 16/S.MBU/2012 on Parameters or Indicators Measurement of GCG Implementation.*

Grifik 1. Nilai Malcolm Baldrige, GCG dan Tingkat Kesehatan Perusahaan Tahun 2010 – 2014

Graph 1. Score of Malcolm Baldrige, Good Corporate Governance and Company's Soundness Level Year 2010 -2014



OPERASI PEMBANGKIT
Operations **1**

1.1. Kapasitas Terpasang

1.1. Installed Capacity

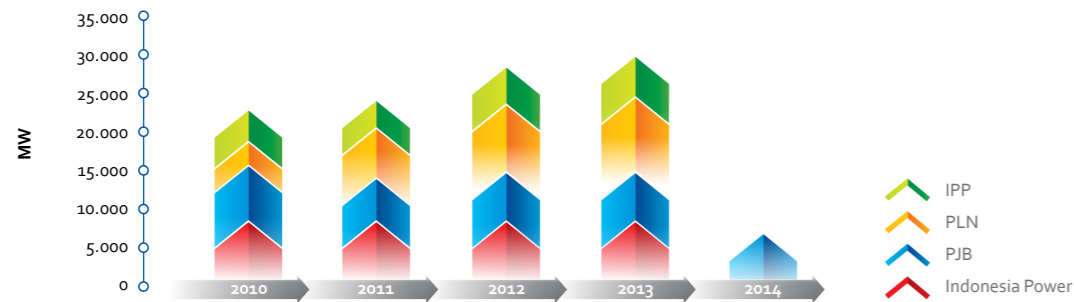
Tabel 1. Kapasitas Terpasang Sistem Jawa-Bali Tahun 2010 - 2014

Table 1. Installed Capacity of Java-Bali System Year 2010 - 2014

No.	Perusahaan / Company	2010		2011		2012		2013		2014	
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1	Indonesia Power	8,886	38.57	8,996	33.71	8,996	28.64	8,936	27.16	8,905	0.00
2	PJB	6,477	28.12	6,137	23.00	6,977	22.21	6,977	21.21	6,977	100.00
3	PLN	3,632	15.77	7,361	27.58	9,773	31.11	10,978	33.37	11,541	0.00
4	IPP	4,041	17.54	4,191	15.71	5,667	18.04	6,010	18.27	6,072	0.00
TOTAL JAWA BALI		23,036	100	26,685	100	31,413	100	32,901	100	33,495	100

Grafik 2. Kapasitas Terpasang Sistem Jawa Bali Tahun 2010 - 2014

Graph 2. Installed Capacity of Java-Bali System Year 2010 - 2014



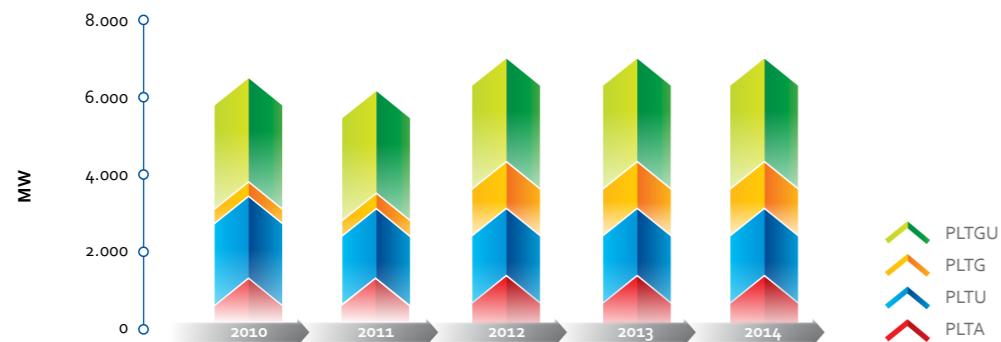
Tabel 2. Kapasitas Terpasang PJB per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014

Table 2. Installed Capacity of PJB per Type of Power Plant Year 2010 - 2014

No.	Jenis Pembangkit / The Type of Power Plant	2010		2011		2012		2013		2014	
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1	PLTA	1,289	19.91	1,289	21.01	1,289	18.48	1,289	18.48	1,289	18.48
2	PLTU	2,100	32.43	1,800	29.34	1,800	25.81	1,800	25.81	1,800	25.81
3	PLTG	360	5.56	320	5.21	1,160	16.63	1,160	16.63	1,160	16.63
4	PLTGU	2,727	42.11	2,727	44.44	2,727	39.09	2,727	39.09	2,727	39.09
TOTAL PJB		6,477	100	6,136	100	6,977	100	6,977	100	6,977	100

Grafik 3. Kapasitas Terpasang PJB per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014

Graph 2. Installed Capacity of PJB per Type of Power Plant Year 2010 - 2014



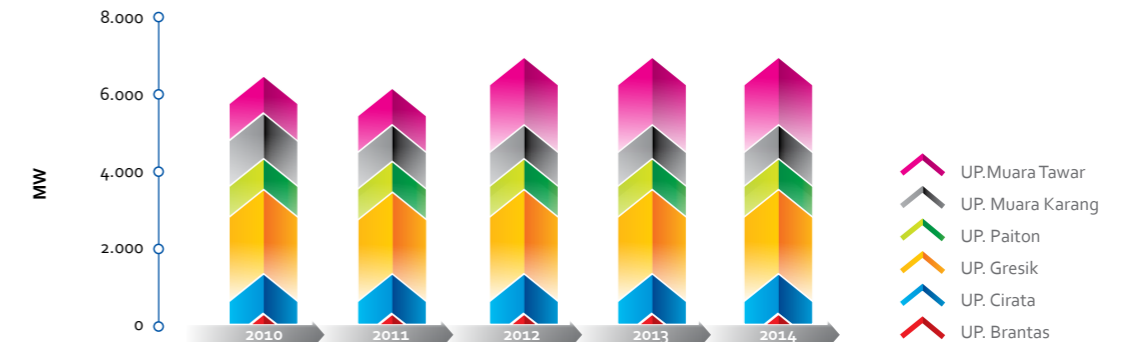
Tabel 3. Kapasitas Terpasang PJB per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014

Table 3. Installed Capacity of PJB per Generation Units Year 2010 - 2014

No.	Unit Pembangkit/ Generation Units	2010		2011		2012		2013		2014	
		MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
1	UP. Brantas	281	4.34	281	4.58	281	4.03	281	4.03	281	4.03
2	UP. Cirata	1,008	15.56	1,008	16.42	1,008	14.45	1,008	14.45	1,008	14.45
3	UP. Gresik	2,259	34.88	2,219	36.16	2,219	31.80	2,219	31.80	2,219	31.80
4	UP. Paiton	800	12.35	800	13.04	800	11.47	800	11.47	800	11.47
5	UP. M. Karang	1,209	18.67	909	14.81	909	13.03	909	13.03	909	13.03
6	UP. M. Tawar	920	14.20	920	14.99	1,760	25.23	1,760	25.23	1,760	25.23
TOTAL PJB		23,036	100	26,685	100	31,413	100	32,901	100	33,495	100

Grafik 4. Kapasitas Terpasang PJB per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014

Graph 4. Installed Capacity of PJB per Generation Units Year 2010 - 2014



1.2. Produksi Energi Listrik

1.2. Production of Electrical Energy

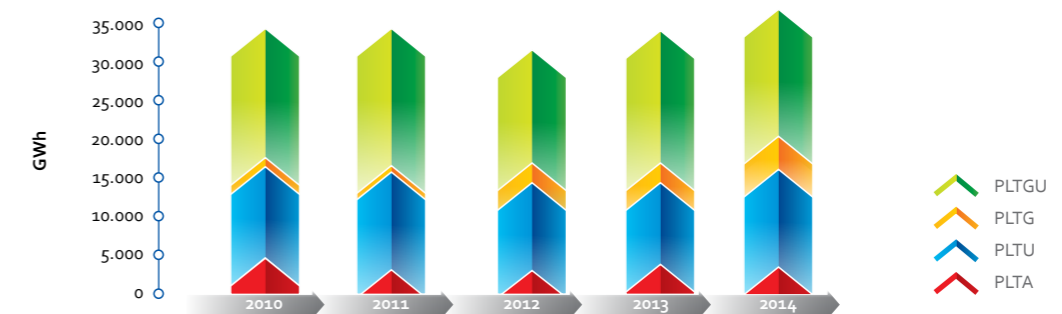
Tabel 4. Produksi PJB per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014

Table 4. Production of PJB per Type of Power Plant Year 2010 - 2014

Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	2010		2011		2012		2013		2014	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
PLTA	3,972	13.31	2,268	7.73	2,229	8.34	3,082	10.80	2,593	8.41
PLTU	10,264	34.40	10,784	36.74	10,044	37.59	9,187	32.18	11,037	35.78
PLTG	549	1.84	484	1.65	1,432	5.36	1,919	6.72	2,654	8.60
PLTGU	15,056	50.45	15,817	53.89	13,013	48.70	14,357	50.29	14,567	47.22
TOTAL	29,841	100.00	29,353	100.00	26,718	100.00	28,545	100.00	30,852	100.00

Grafik 5. Produksi PJB per Jenis Pembangkit Tahun 2010 - 2014

Graph 2. Production of PJB per Type of Power Plant Year 2010 - 2014



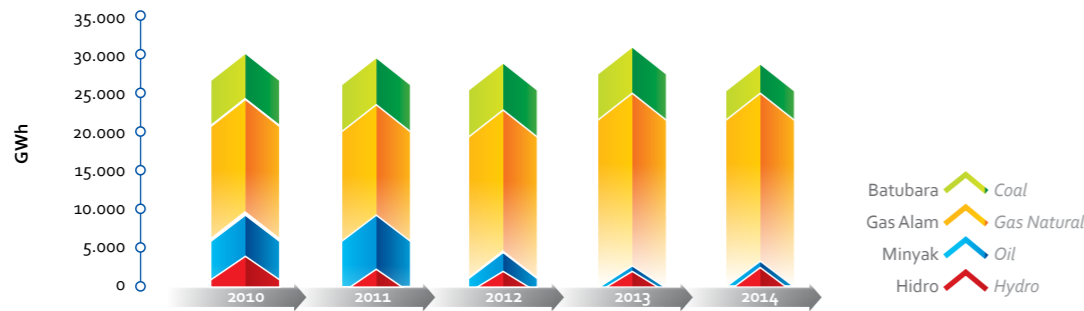
Tabel 5. Produksi PJB per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 - 2014

Table 5. Production of PJB per Type of Fuel Year 2010 -2014

Jenis Bahan Bakar/ The Type of Fuel	2010		2011		2012		2013		2014	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
Hidro <i>Hydro</i>	3,972	13.31	2,268	7.73	2,229	8.34	3,082	10.80	2,593	8.41
Minyak <i>Oil</i>	5,640	18.90	7,182	24.47	2,302	8.62	334	1.17	245	0.80
Gas Alam <i>Natural Gas</i>	14,486	48.54	13,722	46.75	18,090	67.71	21,572	75.57	22,199	71.95
Batubara <i>Coal</i>	5,742	19.24	6,181	21.06	4,096	15.33	3,557	12.46	5,814	18.84
TOTAL	29,841	100.00	29,353	100.00	26,718	100.00	28,545	100.00	30,852	100.00

Grafik 6. Produksi PJB per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 - 2014

Graph 6. Production of PJB per Type of Fuel Year 2010 -2014



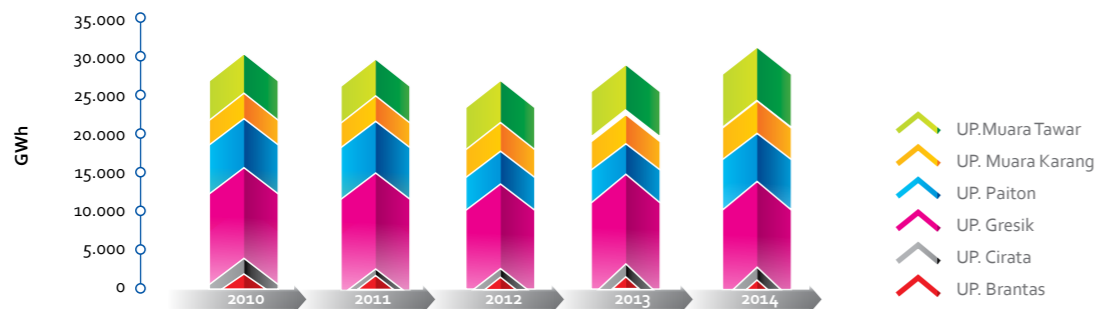
Tabel 6. Produksi PJB per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014

Table 6. Production of PJB per Generation Units Year 2010 -2014

Unit Pembangkit/ Generation Units	2010		2011		2012		2013		2014	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
UP. Brantas	1,573	5.27	1,206	4.11	1,063	3.98	1,292	4.53	1,022	3.31
UP. Cirata	2,399	8.04	1,061	3.61	1,166	4.36	1,791	6.27	1,571	5.09
UP. Gresik	12,165	40.77	12,495	42.57	10,899	40.79	11,423	40.02	11,240	36.43
UP. Paiton	5,748	19.26	6,186	21.07	4,107	15.37	3,561	12.48	5,821	18.87
UP. M. Karang	3,038	10.18	3,380	11.51	3,829	14.33	4,087	14.32	4,088	13.25
UP. M. Tawar	4,917	16.48	5,025	17.12	5,654	21.16	6,392	22.39	7,111	23.05
TOTAL	29,841	100.00	29,353	100.00	26,718	100.00	28,545	100.00	30,852	100.00

Grafik 7. Produksi PJB per Unit Pembangkit Tahun 2010 - 2014

Graph 7. Production of PJB per Generation Units Year 2010 -2014



1.3. Pemakaian Sendiri

1.3. Self Consumption

Tabel 7. Pemakaian Sendiri per Jenis Pembangkit Tahun 2010 -2014

Table 7. Self Consumption per Type of Power Plant Year 2010 -2014

Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	2010		2011		2012		2013		2014	
	MWh	% Produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi
PLTA	9,619	0.24	7,737	0.34	8,929	0.40	10,980	0.36	10,414	0.40
PLTU	658,287	6.41	676,892	6.28	596,629	5.94	557,687	6.07	699,497	6.34
PLTG	2,134	0.39	4,037	0.83	11,325	0.79	16,389	0.85	18,091	0.68
PLTGU	201,149	1.34	195,681	1.24	186,535	1.43	193,347	1.35	199,087	1.37
TOTAL	871,188	2.92	884,348	3.01	803,417	3.01	778,402	2.73	927,089	3.00

Tabel 8. Pemakaian Sendiri per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 -2014

Table 8. Self Consumption per Type of Fuel Year 2010 -2014

Jenis Bahan Bakar/ The Type of Fuel	2010		2011		2012		2013		2014	
	MWh	% Produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi
Hidro <i>Hydro</i>	9,619	0.24	7,737	0.34	8,929	0.40	10,980	0.36	10,414	0.40
Minyak <i>Oil</i>	254,554	4.51	256,073	3.57	79,029	3.43	7,372	2.21	5,213	2.12
Gas Alam <i>Natural Gas</i>	207,014	1.43	193,415	1.41	418,402	2.31	505,673	2.34	509,730	2.30
Batubara <i>Coal</i>	400,002	6.97	427,123	6.91	297,057	7.25	254,377	7.15	401,731	6.91
TOTAL	871,188	2.92	884,348	3.01	803,417	3.01	778,402	2.73	927,089	3.00

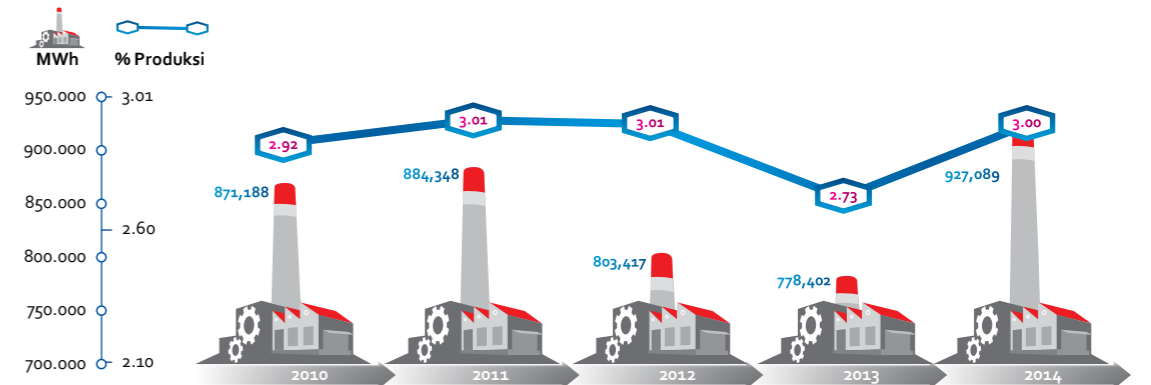
Tabel 9. Pemakaian Sendiri per Unit Pembangkit Tahun 2010 -2014

Table 9. Self Consumption per Generation Units Year 2010 -2014

Unit Pembangkit/ Generation Units	2010		2011		2012		2013		2014	
	MWh	% Produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi
UP. Brantas	2,908	0.18	2,652	0.22	2,735	0.26	2,859	0.22	2,699	0.26
UP. Cirata	6,711	0.28	5,085	0.48	6,194	0.53	8,121	0.45	7,715	0.49
UP. Gresik	259,205	2.13	253,216	2.03	259,082	2.38	255,670	2.24	249,165	2.22
UP. Paiton	400,002	6.96	427,123	6.90	297,057	7.23	254,688	7.15	401,731	6.90
UP. M. Karang	113,394	3.73	110,085	3.26	145,313	3.79	153,069	3.75	162,401	3.97
UP. M. Tawar	88,968	1.81	86,186	1.72	93,036	1.65	103,995	1.63	103,377	1.45
TOTAL	871,188	2.92	884,348	3.01	803,417	3.01	778,402	2.73	927,089	3.00

Grafik 8. Pemakaian Sendiri Tahun 2010 -2014

Graph 8. Self Consumption for 2010 -2014



1.4. Susut Trafo

1.4. Transformer Losses

Tabel 10. Susut Trafo per Jenis Pembangkit Tahun 2010 -2014

Table 10. Transformer Losses per Type of Power Plant Year 2010 -2014

Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	2010		2011		2012		2013		2014	
	MWh	% Produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi
PLTA	98,368	2.48	43,359	1.91	44,799	2.01	43,288	1.40	23,631	0.91
PLTU	55,876	0.54	52,939	0.49	61,236	0.61	46,573	0.51	39,897	0.36
PLTG	1,977	0.36	3,769	0.78	5,884	0.41	12,074	0.63	12,507	0.47
PLTGU	182,769	1.21	177,343	1.12	148,235	1.14	227,346	1.58	187,832	1.29
TOTAL	338,990	1.14	277,411	0.95	260,154	0.97	329,282	1.15	263,868	0.86

Tabel 11. Susut Trafo per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 -2014

Table 11. Transformer Losses per Type of Fuel Year 2010 -2014

Jenis Bahan Bakar/ The Type of Fuel		2010		2011		2012		2013		2014	
		MWh	% Produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi
Hidro	Hydro	98,368	2.48	43,359	1.91	44,799	2.01	43,288	1.40	23,631	0.91
Minyak	Oil	4,975	0.74	6,547	0.86	36,154	1.57	3,071	0.92	1,665	0.68
Gas Alam	Natural Gas	154,392	1.07	139,080	1.01	155,174	0.86	251,152	1.16	210,680	0.95
Batubara	Coal	44,255	0.77	33,424	0.54	24,027	0.59	31,771	0.89	27,891	0.48
TOTAL		338,990	1.14	277,411	0.95	260,154	0.97	329,282	1.15	263,868	0.86

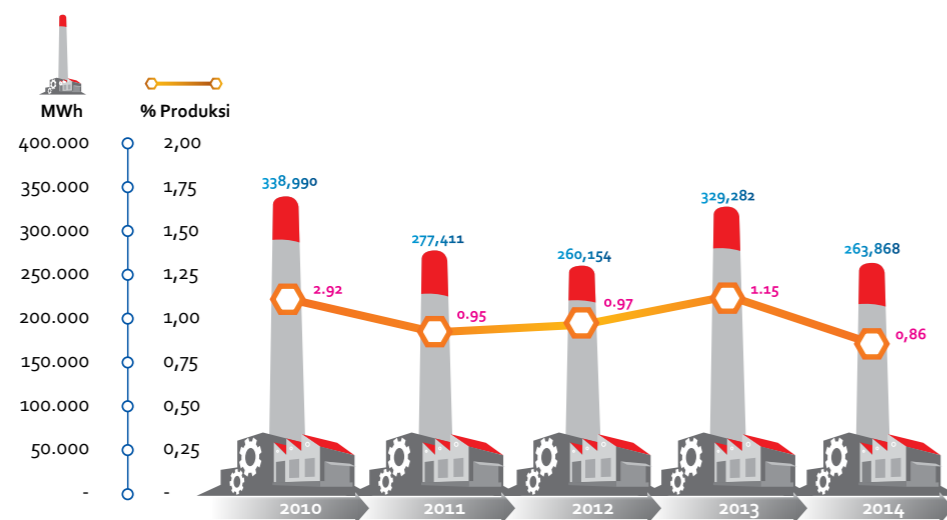
Tabel 12. Susut Trafo per Unit Pembangkit Tahun 2010 -2014

Table 12. Transformer Losses per Generation Units Year 2010 -2014

Unit Pembangkit/ Generation Units	2010		2011		2012		2013		2014	
	MWh	% Produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi	MWh	% produksi
UP. Brantas	28,662	1.82	20,809	1.72	17,505	1.65	19,826	1.53	12,146	1.19
UP. Cirata	69,706	2.91	22,550	2.13	27,294	2.34	23,462	1.31	11,485	0.73
UP. Gresik	118,613	0.98	119,844	0.96	102,212	0.94	110,697	0.97	116,027	1.03
UP. Paiton	44,255	0.77	33,424	0.54	24,027	0.59	31,810	0.89	27,891	0.48
UP. M. Karang	48,235	1.59	49,339	1.46	55,959	1.46	97,079	2.38	55,609	1.36
UP. M. Tawar	29,519	0.60	31,445	0.63	33,158	0.59	46,408	0.73	40,709	0.57
TOTAL	338,990	1.14	277,411	0.95	260,154	0.97	329,282	1.15	263,868	0.86

Grafik 9. Susut Trafo PJB Tahun 2010 -2014

Graph 9. Transformer Losses of PJB Year 2010 -2014



1.5. Penjualan Energi Listrik

1.5. Sales of Electrical Energy

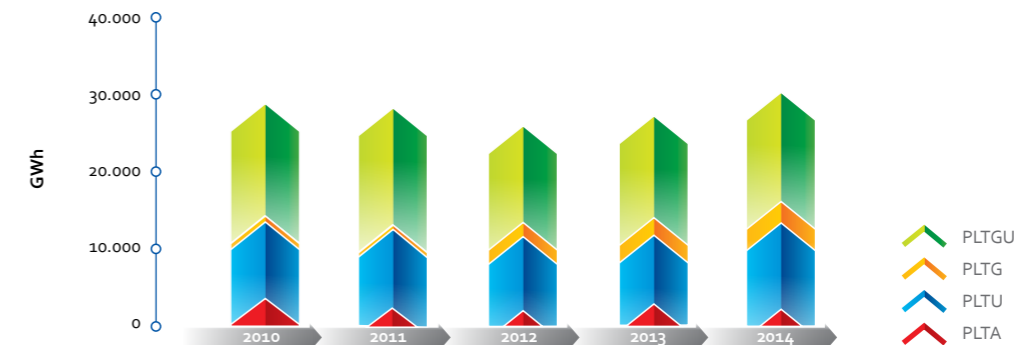
Tabel 13. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2010 -2014

Table 13. Sales of Electrical Energy per Type of Power Plant Year 2010 -2014

Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	2010		2011		2012		2013		2014	
	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi
PLTA	3,864	13.50	2,216	7.86	2,175	8.48	3,028	11.04	2,559	8.63
PLTU	9,550	33.35	10,054	35.66	9,387	36.59	8,583	31.28	10,298	34.72
PLTG	545	1.90	476	1.69	1,415	5.51	1,891	6.89	2,624	8.85
PLTGU	14,672	51.24	15,444	54.78	12,678	49.42	13,936	50.79	14,180	47.81
TOTAL	28,631	100.00	28,191	100.00	25,654	100.00	27,438	100.00	29,661	100.00

Grafik 10. Penjualan Energi Listrik per Jenis Pembangkit Tahun 2010 -2014

Graph 10. Sales of Electrical Energy per Type of Power Plant Year 2010 -2014



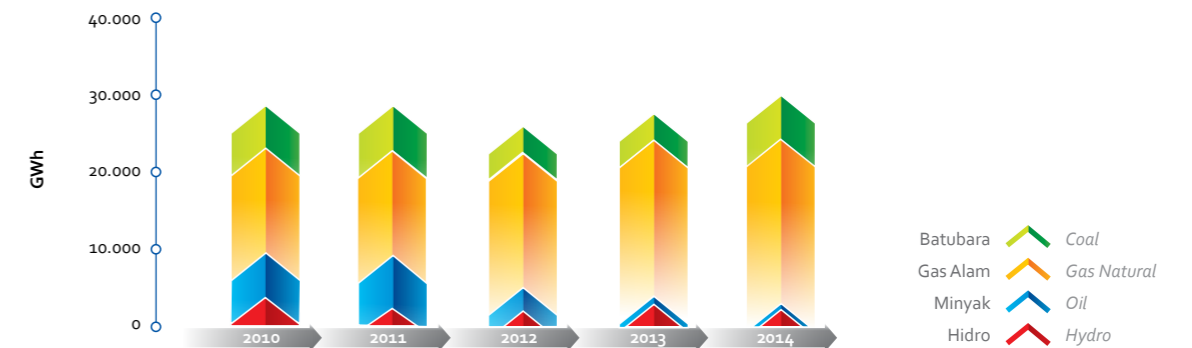
Tabel 14. Penjualan Energi Listrik per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 -2014

Table 14. Sales of Electrical Energy per Type of Fuel Year 2010 -2014

Jenis Bahan Bakar/ The Type of Fuel		2010		2011		2012		2013		2014	
		MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi
Hidro	Hydro	3,864	13.50	2,216	7.86	2,175	8.48	3,028	11.04	2,559	8.63
Minyak	Oil	5,344	18.66	6,864	24.35	2,187	8.53	324	1.18	239	0.80
Gas Alam	Natural Gas	14,125	49.33	13,389	47.49	17,517	68.28	20,814	75.86	21,479	72.41
Batubara	Coal	5,298	18.50	5,721	20.29	3,775	14.72	3,271	11.92	5,384	18.15
TOTAL		28,631	100.00	28,191	100.00	25,654	100.00	27,438	100.00	29,661	100.00

Grafik 11. Penjualan Energi Listrik per Jenis Bahan Bakar Tahun 2010 -2014

Graph 11. Sales of Electrical Energy per Type of Fuel Year 2010 -2014



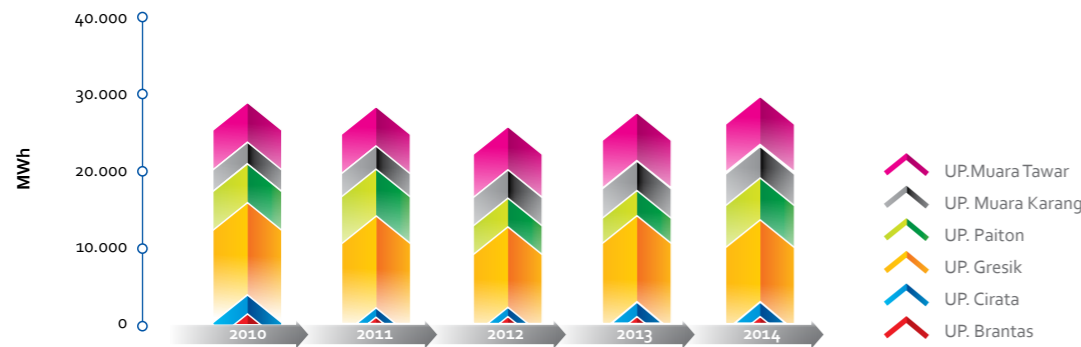
Tabel 15. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2010 -2014

Table 15. Sales of Electrical Energy per Generation Units Year 2010 -2014

Unit Pembangkit/ Generation Units	2010		2011		2012		2013		2014	
	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi	MWh	% Kontribusi
UP. Brantas	1,541	5.38	1,183	4.20	1,043	4.06	1,269	4.63	1,007	3.39
UP. Cirata	2,323	8.11	1,033	3.67	1,132	4.41	1,759	6.41	1,552	5.23
UP. Gresik	11,787	41.17	12,122	43.00	10,537	41.08	11,056	40.30	10,874	36.66
UP. Paiton	5,304	18.53	5,725	20.31	3,786	14.76	3,275	11.94	5,391	18.18
UP. M. Karang	2,876	10.05	3,220	11.42	3,628	14.14	3,837	13.98	3,870	13.05
UP. M. Tawar	4,799	16.76	4,907	17.41	5,527	21.55	6,242	22.75	6,967	23.49
TOTAL	28,631	100.00	28,191	100.00	25,654	100.00	27,438	100.00	29,661	100.00

Grafik 12. Penjualan Energi Listrik per Unit Pembangkit Tahun 2010 -2014

Graph 12. Sales of Electrical Energy per Generation Units Year 2010 -2014



1.6. Faktor Keandalan Operasi

1.6. Operating Reliability Factor

Tabel 16. Faktor Keandalan Operasi per Jenis Pembangkit Tahun 2010 -2014

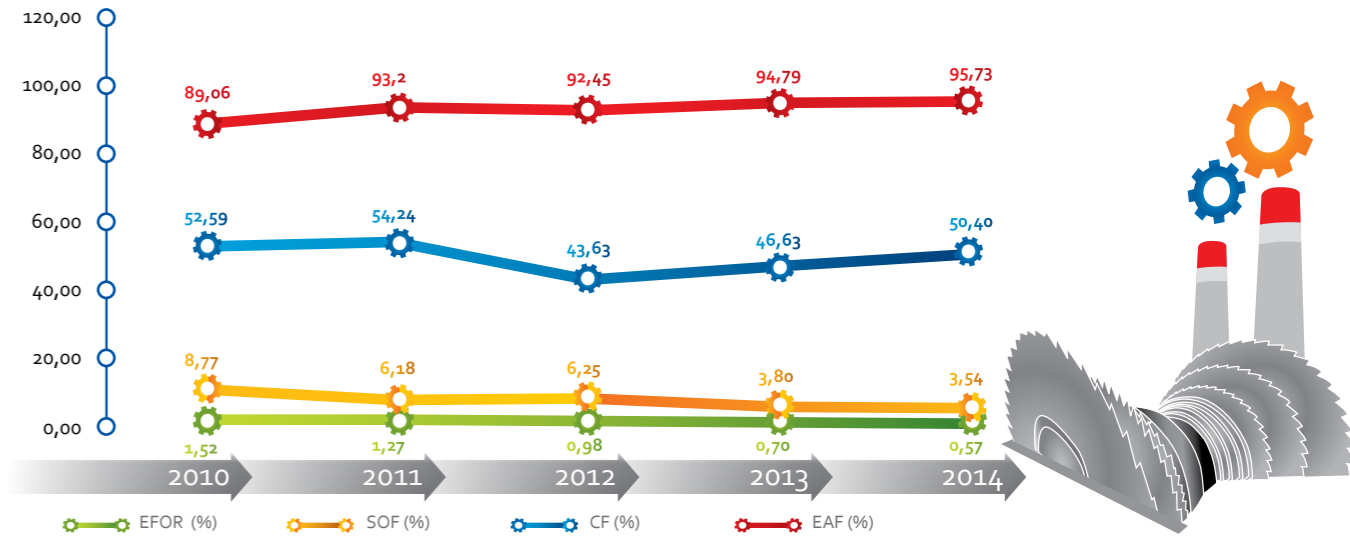
Table 16. Reliability Factor per Type of Power Plant Year 2010 -2014

Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	CF (%)					EAF (%)				
	2010	2011	2012	2013	2014	2010	2011	2012	2013	2014
PLTA	35.18	20.08	19.68	27.30	23.08	96.39	97.94	97.94	98.01	98.18
PLTU	55.79	68.39	63.53	58.26	70.00	89.36	95.87	98.32	98.22	93.68
PLTG	17.41	15.34	14.05	18.89	25.72	87.86	98.91	85.87	92.83	95.98
PLTGU	63.02	66.20	54.32	60.09	60.97	89.66	91.41	91.22	93.19	95.90
PJB	52.59	54.24	43.63	46.63	50.40	89.06	93.2	92.45	94.79	95.73

Jenis Pembangkit/ The Type of Power Plant	EFOR (%)					SOF (%)				
	2010	2011	2012	2013	2014	2010	2011	2012	2013	2014
PLTA	0.13	1.34	0.04	0.01	0.04	3.55	2.09	2.02	1.98	1.78
PLTU	2.93	1.26	0.93	0.78	1.77	7391	2.89	0.4	0.86	4.49
PLTG	1.83	0.42	1.25	1.52	0.10	11.67	0.79	13.54	5.73	3.33
PLTGU	1.31	2.15	2.55	0.45	0.51	7.28	5.73	6.63	4.49	3.88
PJB	1.52	1.27	0.98	0.70	0.57	8.77	6.18	6.25	3.80	3.54

Grafik 13. Faktor Keandalan Operasi per Jenis Pembangkit Tahun 2010 -2014

Graph 13. Reliability Factor per Type of Power Plant Year 2010 -2014



1.7. Data Operasi PJB tahun 2010 - 2014

1.7. PJB Operating Data from 2010 - 2014

No.	Jenis Pembangkit (Type of Power Plant)	2010					2011				
		Daya Terpasang (MW)	CF (%)	Produksi (Gwh)	PS+Strfo (Gwh)	Penjualan (Gwh)	Daya Terpasang (MW)	CF (%)	Produksi (Gwh)	PS+Strfo (Gwh)	Penjualan (Gwh)
	PLTA	1,289.00	35.18	3,972.38	107.99	3,864.39	1,289.00	20.08	2,267.52	51.10	2,216.42
1	Brantas	281.00	63.81	1,572.91	31.57	1,541.34	281.00	48.95	1,206.48	23.46	1,183.02
2	Cirata	1,008.00	27.17	2,399.47	76.42	2,323.05	1,008.00	12.02	1,061.04	27.63	1,033.40
	PLTU	2,100.00	55.79	10,263.89	714.16	9,549.73	1,800.00	68.39	10,783.95	729.83	10,054.12
1	PLTU Grk MFO	600.00	66.58	2,978.72	172.40	2,806.32	600.00	64.61	2,757.73	159.15	2,598.58
2	PLTU Grk Gas			520.87	29.73	491.14			637.97	36.37	601.60
3	Paiton Batubara	800.00	82.03	5,742.31	444.26	5,298.05	800.00	88.27	6,181.47	460.55	5,720.92
	Paiton HSD			6.14	0.00	6.14			4.52	0.00	4.52
4	PLTU MKR MFO			882.65	58.60	824.05			1,008.73	61.90	946.83
5	PLTU MKR Gas	700.00	16.57	133.21	9.17	124.04	400.00	34.31	193.53	11.86	181.67
	PLTG	360.00	17.41	549.20	4.11	545.09	360.40	15.34	484.23	7.81	476.42
1	Gresik HSD	80.00	2.23	15.72	0.58	15.14	80.40	3.33	23.47	0.66	22.81
2	Gresik Gas			0.00	0.00	0.00			0.00	0.00	0.00
3	M. Tawar HSD			84.01	0.69	83.32			305.35	4.92	300.43
4	M.Tawar Gas	280.00	21.75	449.47	2.84	446.63	280.00	18.79	155.41	2.22	153.19
	PLTGU	2,727.36	63.02	15,055.73	383.92	14,671.81	2,727.36	66.20	15,817.05	373.02	15,444.03
1	PLTGU Grk HSD			462.76	9.28	453.48	1,578.78	65.62	1,271.30	24.23	1,247.08
2	PLTGU Grk Gas	1,578.78	62.54	8,186.86	165.82	8,021.04			7,804.32	152.65	7,651.67
3	PLTGU MKR HSD			1,123.10	52.90	1,070.20			1,599.77	61.69	1,538.08
4	PLTGU MKR Gas	508.58	45.39	899.04	40.96	858.09	508.58	48.87	577.50	23.97	553.53
5	PLTGU MTW HSD			87.06	2.07	84.99			211.23	5.07	206.16
6	PLTGU MTW Gas	640.00	78.20	4,296.91	112.89	4,184.01	640.00	81.41	4,352.93	105.42	4,247.51
	TOTAL PJB	6,476.36	52.59	29,841.20	1,210.18	28,631.02	6,176.76	54.24	29,352.75	1,161.76	28,190.99

No.	Jenis Pembangkit (Type of Power Plant)	2010					2011				
		Daya Terpasang	CF	Produksi	PS+Strfo	Penjualan	Daya Terpasang	CF	Produksi	PS+Strfo	Penjualan
		(MW)	%	(Gwh)	(Gwh)	(Gwh)	(MW)	%	(Gwh)	(Gwh)	(Gwh)
	PLTA	1,289.00	19.68	2,228.57	53.73	2,174.84	1,289.00	27.30	3,082.34	54.27	3,028.07
1	Brantas	281.00	43.80	1,062.87	20.24	1,042.63	281.00	58.61	1,291.84	22.69	1,269.15
2	Cirata	1,008.00	13.17	1,165.69	33.49	1,132.21	1,008.00	20.28	1,790.51	31.58	1,758.92
	PLTU	1,800.00	63.53	10,044.40	657.86	9,386.54	1,800.00	58.26	9,187.08	604.26	8,582.82
1	PLTU Grk MFO	600.00	71.06	244.22	13.47	230.75	600.00	70.09	9.65	0.52	9.13
2	PLTU Grk Gas	600.00	71.06	3,490.70	191.25	3,299.45	600.00	70.09	3,674.19	202.26	3,471.93
3	Paiton Batubara	800.00	58.45	4,096.19	321.08	3,775.11	800.00	50.82	3,556.98	286.50	3,270.49
	Paiton HSD	800.00	58.45	11.26	0.00	11.26	800.00	50.82	4.35	0.00	4.35
4	PLTU MKR MFO	400.00	62.67	950.49	57.91	892.58	400.00	51.08	33.87	1.95	31.91
5	PLTU MKR Gas	400.00	62.67	1,251.54	74.15	1,177.39	400.00	51.08	1,908.04	113.03	1,795.01
	PLTG	1,160.00	14.05	1,431.93	17.21	1,414.72	1,160.00	18.89	1,919.15	29.38	1,889.77
1	Gresik HSD	40.00	0.00	0.00	0.11	-0.11	40.00	0.03	0.02	0.01	0.01
2	Gresik Gas	40.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40.00	0.03	0.07	0.01	0.06
3	M. Tawar HSD	1,120.00	14.59	388.26	7.47	380.79	1,120.00	19.56	241.20	3.94	237.26
4	M. Tawar Gas	1,120.00	14.59	1,043.67	9.63	1,034.04	1,120.00	19.56	1,677.86	25.42	1,652.44
	PLTGU	2,727.36	54.32	13,012.81	334.77	12,678.04	2,727.36	60.09	14,356.72	419.77	13,936.95
1	PLTGU Grk HSD	1,578.78	51.66	72.36	1.65	70.71	1,578.78	55.96	1.50	0.03	1.47
2	PLTGU Grk Gas	1,578.78	51.66	7,091.51	154.81	6,936.70	1,578.78	55.96	7,737.20	163.54	7,573.66
3	PLTGU MKR HSD	508.58	36.43	624.60	26.97	597.62	508.58	38.37	3.25	0.25	3.00
4	PLTGU MKR Gas	508.58	36.43	1,002.66	42.24	960.42	508.58	38.37	2,141.54	134.91	2,006.62
5	PLTGU MTW HSD	640.00	75.10	11.27	1.25	10.02	640.00	79.79	40.08	1.02	39.06
6	PLTGU MTW Gas	640.00	75.10	4,210.41	107.84	4,102.57	640.00	79.79	4,433.15	120.02	4,313.13
	TOTAL PJB	6,976.36	43.63	26,717.70	1,063.57	25,654.13	6,976.36	46.63	28,545.29	1,107.68	27,437.60

No.	Jenis Pembangkit (Type of Power Plant)	2014				
		Daya Terpasang	CF	Produksi	PS+Strfo	Penjualan
		(MW)	%	(Gwh)	(Gwh)	(Gwh)
	PLTA	1,289.00	23.08	2,593.25	34.05	2,559.20
1	Brantas	281.00	42.44	1,021.83	14.85	1,006.98
2	Cirata	1,008.00	17.85	1,571.42	19.20	1,552.22
	PLTU	1,800.00	70.00	11,037.44	739.39	10,298.05
1	PLTU Grk MFO	600.00	54.60	26.79	1.57	25.21
2	PLTU Grk Gas	600.00	54.60	3,207.30	190.27	3,017.03
3	Paiton Batubara	800.00	83.06	5,814.08	429.62	5,384.46
	Paiton HSD	800.00	83.06	6.67	0.00	6.67
4	PLTU MKR MFO	400.00	56.58	36.34	2.41	33.92
5	PLTU MKR Gas	400.00	56.58	1,946.28	115.52	1,830.76
	PLTG	1,160.00	25.72	2,654.54	30.60	2,623.94
1	Gresik HSD	40.00	0.02	0.03	0.03	0.01
2	Gresik Gas	40.00	0.02	0.03	0.00	0.02
3	M. Tawar HSD	1,120.00	26.63	131.95	1.54	130.40
4	M. Tawar Gas	1,120.00	26.63	2,522.53	29.02	2,493.51
	PLTGU	2,727.36	60.97	14,566.91	386.92	14,179.99
1	PLTGU Grk HSD	1,578.78	57.88	32.28	0.70	31.58
2	PLTGU Grk Gas	1,578.78	57.88	7,973.12	172.61	7,800.51
3	PLTGU MKR HSD	508.58	47.25	11.25	0.62	10.64
4	PLTGU MKR Gas	508.58	47.25	2,094.01	99.46	1,994.54
5	PLTGU MTW HSD	640.00	79.48	0.14	0.00	0.13
6	PLTGU MTW Gas	640.00	79.48	4,456.11	113.52	4,342.59
	TOTAL PJB	6,976.36	50.40	30,852.14	1,190.96	29,661.18

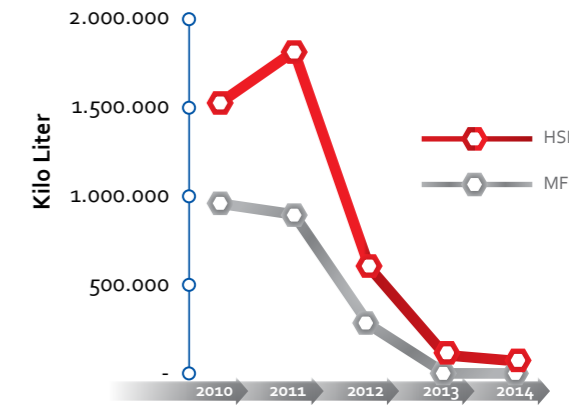


1.8. Pemakaian Bahan Bakar

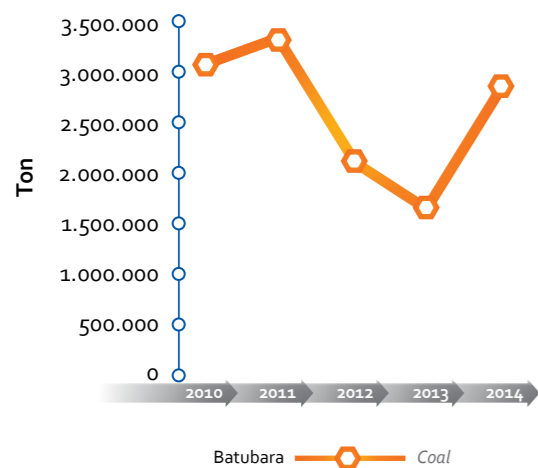
1.8. Fuel Usage

Bahan Bakar/ Fuel	2010		2011		2012		2013		2014	
	Produksi/ Production	Pemk.B.Bkar/ Consumption	Produksi/ Production	Pemk.B.Bkar/ Consumption	Produksi/ Production	Pemk.B.Bkar/ Consumption	Produksi/ Production	Pemk.B.Bkar/ Consumption	Produksi/ Production	Pemk.B.Bkar/ Consumption
	MWh	(Ton, kL, BBTU)	MWh	(Ton, kL, BBTU)	MWh	(Ton, kL, BBTU)	MWh	(Ton, kL, BBTU)	MWh	(Ton, kL, BBTU)
Batubara/Coal	5,742,308	3,072,305	6,181,471	3,326,160	4,096,193	2,127,062	3,556,984	1,681,519	5,814,078	2,867,212
BBM/Oil	5,640,148	1,534,547	7,182,097	1,833,562	2,302,454	610,993	333,917	108,021	245,438	72,854
MFO	3,861,368	956,398	3,766,459	913,271	1,194,712	287,596	43,517	10,540	63,120	15,285
Gresik	2,978,722	721,191	2,757,727	677,318	244,220	58,594	9,650	1,787	26,785	6,353
Muara Karang	882,646	235,208	1,008,732	235,952	950,492	229,003	33,867	8,753	36,335	8,932
HSD	1,778,781	578,148	3,415,638	920,292	1,107,742	323,396	290,400	97,481	182,317	57,568
Gresik	478,477	134,914	1,294,770	320,046	72,360	18,693	1,525	1,578	32,312	8,340
Muara Karang	1,123,100	388,365	1,599,773	457,619	624,599	165,628	3,248	1,046	11,254	2,618
Muara Tawar	171,067	52,973	516,579	141,346	399,526	136,052	281,280	92,366	132,084	44,778
Paiton	6,136	1,896	4,515	1,282	11,257	3,024	4,347	2,492	6,667	1,833
GAS ALAM/ Natural Gas	14,486,362	121,602,616	13,721,660	115,951,578	18,090,492	161,208,627	21,572,044	193,885,188	22,199,373	205,216,809
Gresik	8,707,731	72,999,284	8,442,289	71,134,249	10,582,207	93,525,734	11,411,458	100,852,999	11,180,447	101,638,309
M Karang	1,032,254	6,262,325	771,034	6,175,323	2,254,205	22,010,920	4,049,573	38,529,426	4,040,287	37,937,278
M.Tawar	4,746,377	42,341,008	4,508,337	38,642,006	5,254,081	45,671,973	6,111,013	54,502,763	6,978,639	65,641,222
HIDRO/Hydro	3,972,379	-	2,267,518	-	2,228,565	-	3,082,343	-	2,614,065	-
Brantas	1,572,907	-	1,206,480	-	1,062,871	-	1,291,835	-	1,042,646	-
Cirata	2,399,471	-	1,061,038	-	1,165,694	-	1,790,508	-	1,571,420	-
TOTAL	29,841,197	-	29,352,745	-	26,717,704	-	28,545,289	-	30,872,954	-

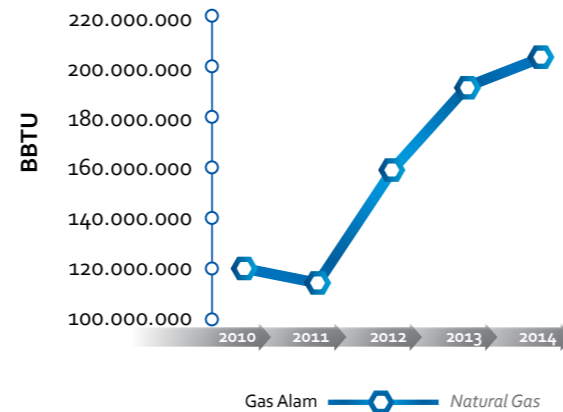
Grafik 16. Pemakaian Minyak Tahun 2010-2014
Graph 16. Oil Consumption Year 2010 -2014



Grafik 14. Pemakaian Batubara Tahun 2010-2014
Graph 14. Coal Consumption Year 2010 -2014



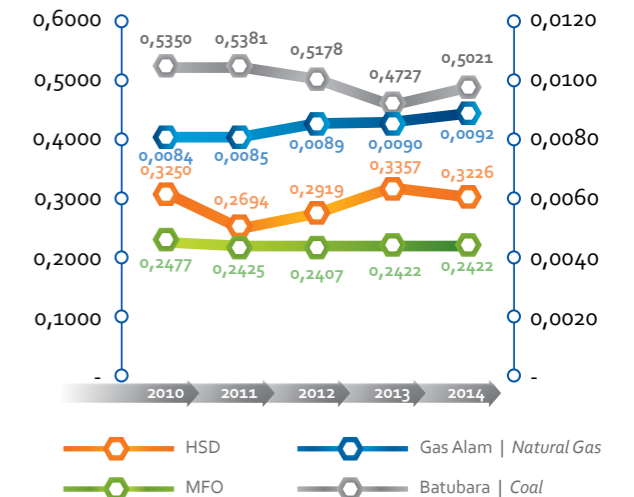
Grafik 15. Pemakaian Gas Alam Tahun 2010-2014
Graph 15. Natural Gas Consumption Year 2010 -2014



1.9. SFC Per Jenis Bahan Bakar

Jenis Bahan Bakar	Satuan	2010	2011	2012	2013	2014
Gas Alam/ Natural Gas	MSCF/ kWh	0.0084	0.0085	0.0089	0.0090	0.0092
Minyak/Oil						
HSD	LtR/kWh	0.3250	0.2694	0.2919	0.3357	0.3226
MFO	LtR/kWh	0.2477	0.2425	0.2407	0.2422	0.2422
Batubara/ Coal	Kg/kWh	0.5350	0.5381	0.5179	0.4727	0.5021

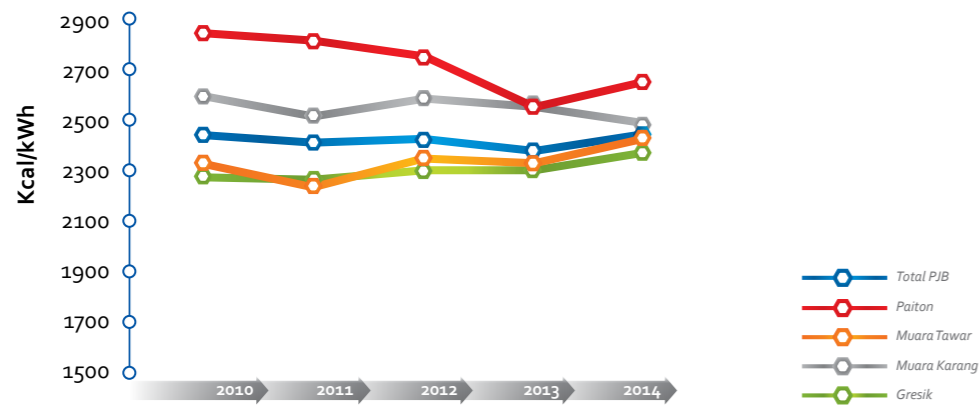
1.9. Specific Fuel Consumption per Type of Fuel



1.10. Tara Kalor Per Unit Pembangkit

1.10. Net Plant Heat Rate per Generation Units

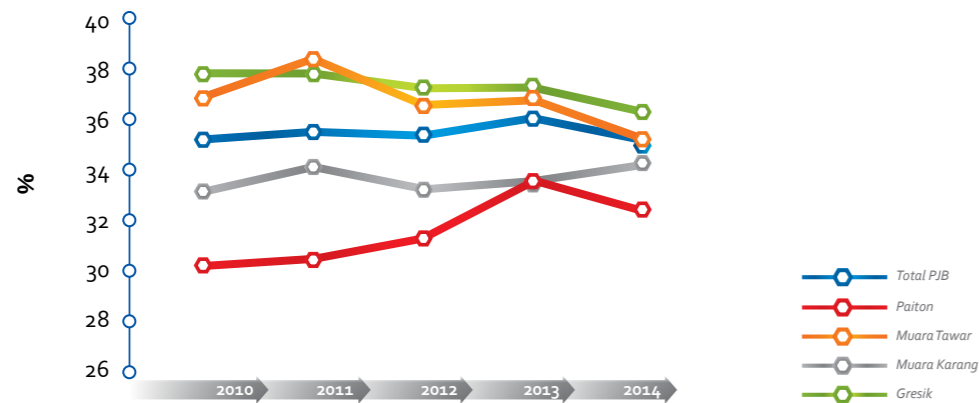
Unit Pembangkit/ Generation Units	Satuan	2010	2011	2012	2013	2014
Gresik	Kcal/kWh	2,273.93	2,270.93	2,307.49	2,301.59	2,368.26
Muara Karang	Kcal/kWh	2,598.97	2,524.21	2,584.91	2,555.65	2,501.68
Muara Tawar	Kcal/kWh	2,324.32	2,240.75	2,354.87	2,336.35	2,435.31
Paiton	Kcal/kWh	2,848.63	2,817.82	2,755.53	2,557.84	2,656.35
Total PJB	Kcal/kWh	2,444.57	2,417.09	2,433.50	2,384.79	2,461.85



1.11. Efisiensi Thermal Per Unit Pembangkit

1.11. Thermal Efficiency per Generation Units

Unit Pembangkit/ Generation Units	Satuan	2010	2011	2012	2013	2014
Gresik	%	37.82	37.87	37.27	37.37	36.31
Muara Karang	%	33.09	34.07	33.27	33.65	34.38
Muara Tawar	%	37.00	38.38	36.52	36.81	35.31
Paiton	%	30.19	30.52	31.21	33.62	32.38
Total PJB	%	35.18	35.58	35.34	36.06	34.93



KEUANGAN
Finance **2**

2.1. Neraca

NERACA (Dalam Jutaan Rp)

RINCIAN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	
	2010	2011	2012	2013	2014	
ASET						ASSET
Aset Tidak Lancar						Non-Current Assets
Aset Tetap Operasional(Bruto)	35,691,007	35,681,462	37,414,152	39,036,444	38,871,520	Property, Plant and Equipment Operational (Gross)
Akumulasi Penyusutan	(15,358,501)	(16,763,844)	(18,211,565)	(20,270,061)	(21,315,866)	Accumulated Depreciation
Aset Tetap Operasional(Netto)	20,332,506	18,917,618	19,202,587	18,766,383	17,555,654	Property, Plant and Equipment Operational (Net Basis)
Pekerjaan Dalam Pelaksanaan	2,561	52,749	341,463	203,057	209,920	Construction in Progress
Aset Lainnya	432,736	524,480	322,605	319,138	325,439	Other Assets
Investasi pada entitas asosiasi	726,119	933,221	1,297,972	1,458,662	1,984,809	Investments in Associates
Jumlah Aset Tidak Lancar	21,493,922	20,428,068	21,164,627	20,747,240	20,075,822	Total Noncurrent Assets
Aset Lancar						Current Assets
Kas dan Setara Kas	745,844	869,404	655,092	1,608,118	1,397,904	Cash and cash equivalents
Investasi Sementara	110,000	235,000	199,676	110,279	57,549	Temporarily Investment
Piutang Usaha	15,187,144	16,956,784	15,236,378	16,708,467	17,780,319	Trade accounts receivable
BBM & Material Pemeliharaan	1,699,810	2,665,164	2,536,749	1,448,374	1,394,723	Fuel & Maintenance materials
Aset Lancar Lainnya	157,673	164,214	231,184	205,695	350,883	Other Current Assets
Jumlah Aset Lancar	17,900,471	20,890,566	18,859,079	20,080,933	20,981,378	Total Current Assets
JUMLAH ASET	39,394,393	41,318,634	40,023,706	40,828,173	41,057,200	TOTAL ASSETS

EKUITAS DAN KEWAJIBAN

Modal						EQUITY AND OBLIGATION
	Capital					
Modal Saham Ditetapkan dan Disetor	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	3,000,000	The Capital Stock of a Set and Paid-Up
Tambahan Modal Disetor	2,870,998	2,870,998	2,870,998	2,870,998	2,870,998	Additional Paid-In Capital
Saldo Laba (Tidak ditentukan Penggunaannya)	27,784,842	27,989,883	27,865,914	28,022,563	28,576,385	Unappropriated
Saldo Laba (Ditentukan Penggunaannya)	1,429,875	1,429,875	1,429,875	1,429,875	1,429,875	Appropriated
Ekuitas yg dpt diatribusikan kpd pemilik perusahaan	35,085,715	35,290,756	35,166,787	35,323,436	35,877,258	Equity Attributable to Owners of The Company
Kepentingan non pengendali	1,855	2,400	10,225	(546)	(26,447)	Non-controlling interests
Jumlah Ekuitas	35,087,570	35,293,156	35,177,012	35,322,890	35,850,811	Total Equity
Kewajiban Jangka Panjang						Long-Term Liabilities
Kewajiban Pajak Tangguhan	1,381,948	1,361,254	1,271,527	1,175,610	1,065,770	Deferred Tax Liabilities
Kewajiban Jangka Panjang	0	0	0	0	0	Long-Term Liabilities
Kewajiban Jangka Panjang Pajak Final Revaluasi	0	0	0	0	0	Long-Term Liabilities Final Tax Revaluation
Kewajiban Manfaat Pekerjaan	639,393	738,273	988,812	1,103,370	1,266,138	Employee Benefits Obligation
Kewajiban Jangka Panjang Lainnya	0	0	0	0	0	Other Long-Term Liabilities
Jumlah Kewajiban Jangka Panjang	2,021,341	2,099,527	2,260,339	2,278,980	2,331,908	Total Long-Term Liabilities
Kewajiban Jangka Pendek						Short-Term Liabilities
Hutang Pajak	172,044	209,969	226,949	161,834	184,038	Taxes Payable
Pinjaman Jangka Panjang Jt. Tempo	0	0	0	0	0	Maturities of Long-Term Loans
Bunga Yang Harus Dibayar	0	0	0	0	0	Interest to be Paid
Hutang Usaha	1,886,674	3,506,915	2,083,814	2,182,252	2,254,925	Trade Account Payable
Lainnya	226,764	209,067	275,590	882,217	435,518	Others
Jumlah Kewajiban Jangka Pendek	2,285,482	3,925,951	2,586,353	3,226,303	2,874,481	Total Short-Term Liabilities
JUMLAH MODAL & KEWAJIBAN	39,394,393	41,318,634	40,023,706	40,828,173	41,057,200	TOTAL EQUITY & LIABILITIES

2.1. Balance Sheet

Grafik 17. Jumlah Aset (Miliar Rp) PJB Tahun 2010 - 2014

Graph 17. Total Assets (Billion Rp) of PJB Year 2010 - 2014



Grafik 18. Ekuitas dan Kewajiban (Miliar Rp) PJB Tahun 2010 - 2014

Graph 18. Equity and Liabilities (Billion Rp) of PJB Year 2010 - 2014



2.2. Laba Rugi

PENDAPATAN OPERASI						OPERATION REVENUES
Rincian	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	Details
	2010	2011	2012	2013	2014	
PENDAPATAN USAHA						REVENUES
1.1 Pendapatan Penjualan Tenaga Listrik	19,428,697	24,473,152	22,307,041	23,613,906	26,617,919	1.1 Sales of Electricity
1.2 Pendapatan Jasa Operasi & Pemeliharaan dan EPC	435,275	563,605	513,765	1,075,951	1,589,479	1.2 Operation & Maintenance Services and EPC
1.3 Pendapatan Jasa Lainnya	417	834	4,100	19,090	160,207	1.3 Other Operating Revenues
Jumlah Pendapatan Usaha	19,864,389	25,037,591	22,824,906	24,708,947	28,367,605	Total Operating Revenues
LABA (RUGI) USAHA (Dalam Jutaan Rp)						STATEMENT OF INCOME (million Rp)
Rincian	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	Details
	2010	2011	2012	2013	2014	
Jumlah Pendapatan Usaha	19,864,389	25,037,591	22,824,906	24,708,947	28,367,605	Total Revenues
BEBAN USAHA						OPERATING EXPENSES
2.1 Pembelian Tenaga Listrik						2.1 Purchase of Electricity
2.2 Bahan Bakar & Pelumas						2.2 Fuel & Lubricants
- BBM	8,491,905	13,237,675	4,874,122	913,566	697,763	- Oil
- Pelumas & Kimia	17,573	18,182	23,062	23,984	15,539	- Lubricants & Chemical
- Air - (E & P - PAP)	176,340	166,253	171,084	219,236	182,527	- Hydro - (E & P - PAP)
- Gas Alam	4,499,336	4,559,773	10,414,039	16,140,563	18,595,612	- Natural Gas
- Batubara	1,605,558	1,989,751	1,735,877	1,145,166	2,044,427	- Coal
Jumlah Biaya Bahan Bakar & Pelumas	14,790,712	19,971,634	17,218,184	18,442,515	21,535,867	Total Expenses of Fuel & Lubricants
2.3 Pemeliharaan						2.3 Maintenance
- Material	897,647	710,945	1,011,235	944,913	554,753	- Materials
- Jasa	290,855	343,061	778,847	1,065,953	839,709	- Services
Jumlah Biaya Pemeliharaan	1,188,502	1,054,006	1,790,082	2,010,866	1,394,462	Total Maintenance Expenses
2.4 Kepegawaian	698,450	772,920	915,505	927,259	879,871	2.4 Personnel Expenses
2.5 Lain-lain	739,321	503,597	404,363	608,591	118,070	2.5 Others
2.6 Penyusutan	1,416,285	1,433,312	1,544,932	1,721,177	1,694,036	2.6 Depreciation
Jumlah Beban Usaha	18,833,270	23,735,469	21,873,066	23,710,408	25,622,306	Total Expenses
LABA / (RUGI) OPERASI	1,031,119	1,302,122	951,840	998,539	2,745,300	STATEMENT OF OPERATION INCOME (million Rp)

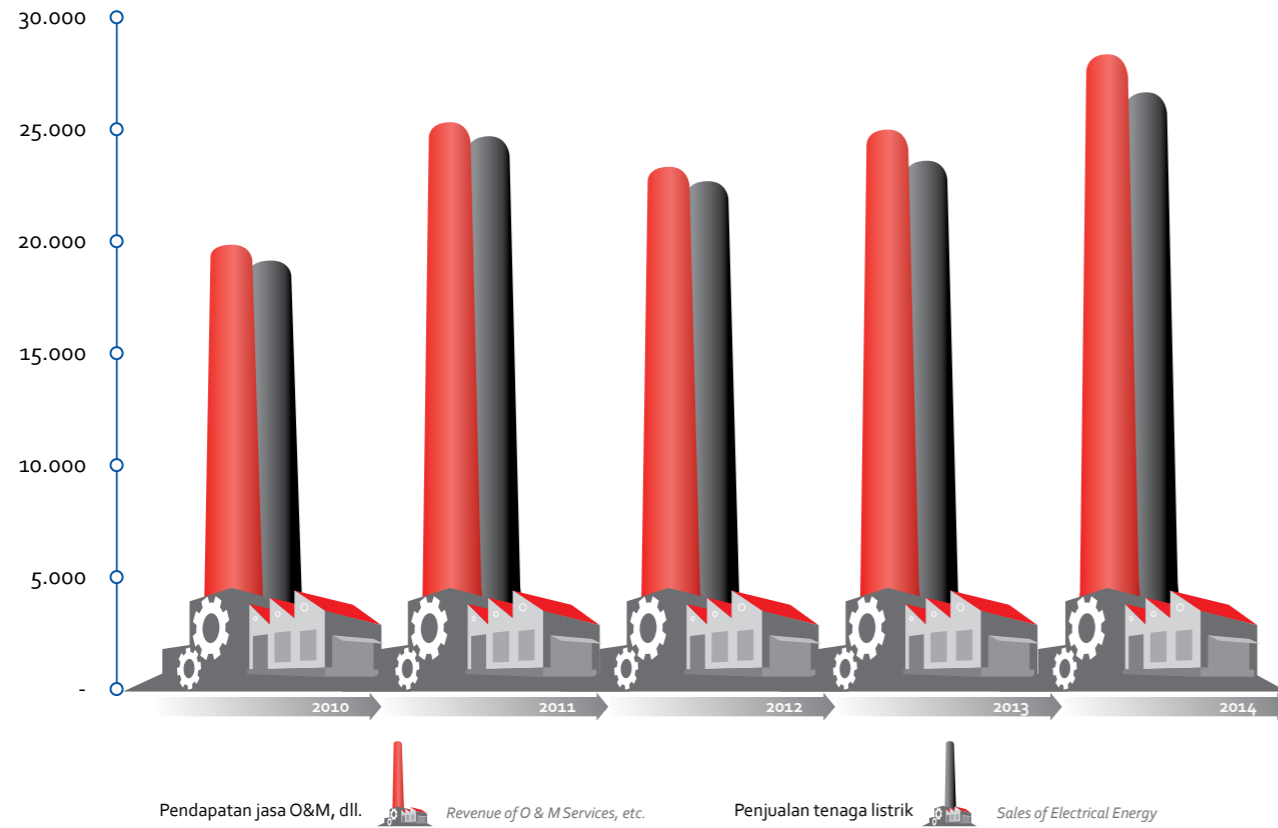
2.2. Income Statement

LABA (RUGI) SEBELUM PAJAK (Dalam Jutaan Rp)						INCOME BEFORE TAX (million Rp)
Rincian	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	Details
	2010	2011	2012	2013	2014	
LABA / (RUGI) OPERASI	1,031,119	1,302,122	951,840	998,539	1,241,849	STATEMENT OF OPERATION INCOME
PENDAPATAN/(BEBAN) LUAR OPERASI						NON OPERATING INCOME/EXPENSE
4.1 Pendapatan	502,369	300,580	317,147	463,677	702,355	4.1 Revenue
4.2 Biaya	(77,897)	(104,561)	(106,148)	(182,475)	(182,522)	4.2 Expenses
4.3 Beban Bunga	-	-	-	-	-	4.3 Interest Expense
4.4 Pendapatan/(Bunga) Pajak Revaluasi	-	-	-	-	-	4.4 Revenue/Interest Revaluation Tax
4.5 Pendapatan/(Biaya) Selisih Kurs	(84,935)	2,546	12,850	1,820	12,185	4.5 Revenue/Expenses foreign Exchange
Jumlah Pendapatan/(Biaya) Luar Operasi	339,537	198,565	223,849	283,022	532,018	Total Non Operating Revenue/Expenses
LABA / (RUGI) SEBELUM PAJAK	1,370,656	1,500,687	1,175,689	1,281,561	1,773,867	INCOME BEFORE TAX

LABA (RUGI) SETELAH HAK MINORITAS ANAK PERUSAHAAN (Dalam Jutaan Rp)						INCOME AFTER MINORITY INTEREST (million Rp)
Rincian	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	TAHUN	Details
	2010	2011	2012	2013	2014	
LABA / (RUGI) SEBELUM PAJAK	1,370,656	1,500,687	1,175,689	1,281,561	1,773,867	INCOME BEFORE TAX
PENGHASILAN/(BEBAN) PAJAK						TAX EXPENSE
PENGHASILAN/(BEBAN) PAJAK TANGGUHAN	(123,483)	20,877	(295,417)	(323,285)	(339,581)	DEFERRED TAX EXPENSE
BEBAN PAJAK KINI ()	(259,558)	(380,366)				CURRENT TAX EXPENSE
LABA TH.BERJALAN DAN JML.LABA KOMPREHENSIF	987,615	1,141,198	880,272	958,276	1,434,286	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
LABA TH.BERJALAN DAN JML.LABA KOMPREHENSIF						TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR
diatribusikan kepada :						Attributable to:
Pemilik entitas induk	1,039,590	1,140,673	902,637	969,022	1,425,941	Owners of the Company
Kepentingan non pengendali	(51,975)	525	(22,365)	(10,746)	8,345	Non-controlling interests
Jumlah Laba Komprehensif	987,615	1,141,198	880,272	958,276	1,434,286	Total Comprehensive Income

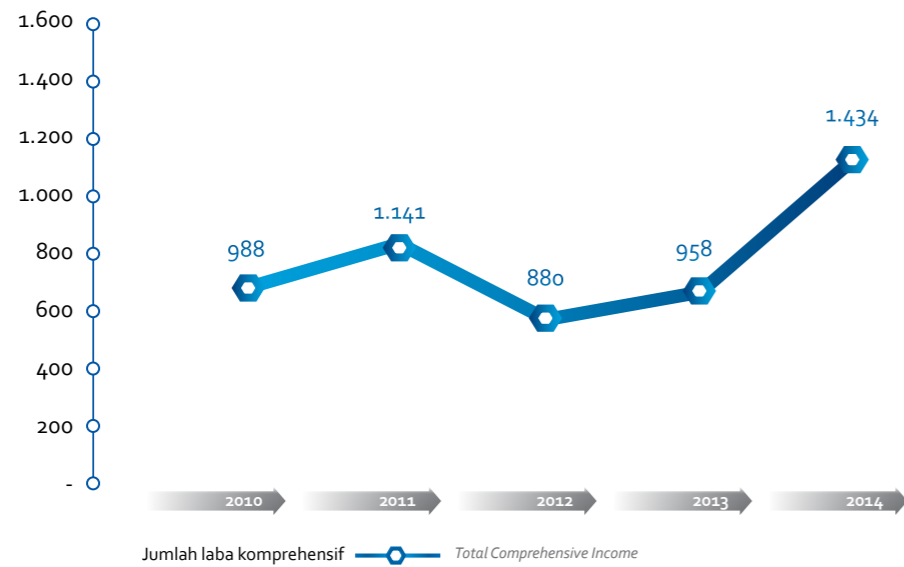
Grafik 19. Pendapatan Usaha (Miliar Rp) PJB Tahun 2010 – 2014

Graph 19. Revenues (Billion Rp) of PJB Year 2010 - 2014



Grafik 20. Laba Komprehensif PJB Tahun 2010 – 2014

Graph 20. Comprehensive Income of PJB Year 2010 - 2014



**SUMBER DAYA
MANUSIA**
Human Resources

3

3.1. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia

3.1. Number of Employees by Age

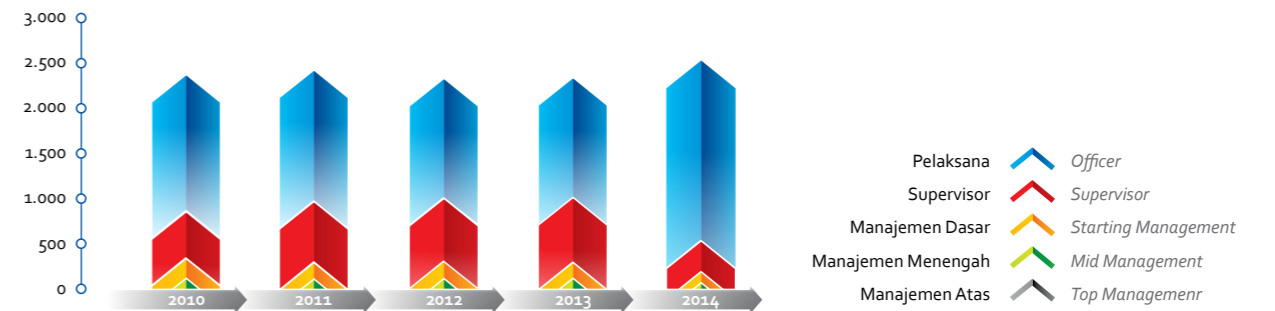
USIA Age	2010		2011		2012		2013		2014	
<26 Th	124	5%	270	11%	203	9%	247	11%	380	15%
26 - 30 Th	425	18%	411	17%	416	18%	397	17%	448	18%
31 - 35 Th	134	6%	164	7%	211	9%	282	12%	366	14%
36 - 40 Th	472	20%	405	17%	305	13%	208	9%	135	5%
41 - 45 Th	261	11%	302	13%	385	17%	459	20%	494	20%
46 - 50 Th	445	19%	390	16%	326	14%	272	12%	248	10%
51 - 56 Th	488	21%	465	19%	474	20%	466	20%	461	18%
JUMLAH TOTAL	2349	100%	2407	100%	2320	100%	2331	100%	2532	100%



3.3. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenjang Jabatan

3.3. Number of Employees by Level of Positions

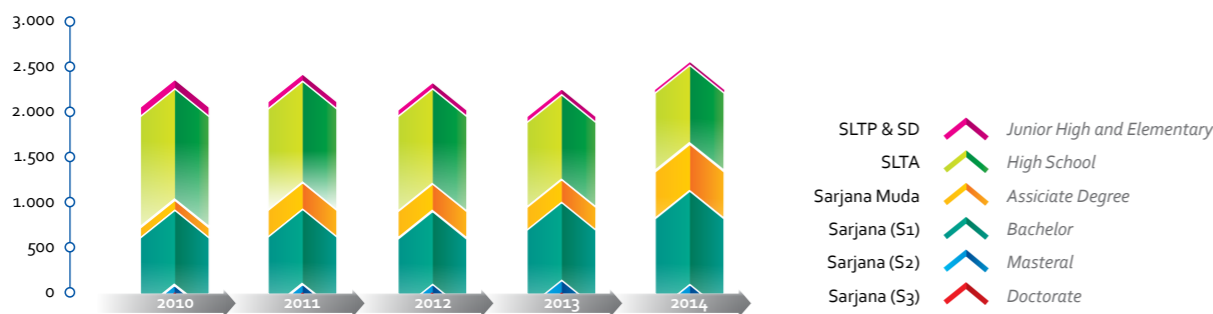
Level Jabatan	Position	2010	2011	2012	2013	2014
Manajemen Atas	Top Management	2	4	8	8	6
Manajemen Menengah	Mid Management	77	69	83	89	40
Manajemen Dasar	Starting Management	221	198	188	163	110
Supervisor	Supervisor	531	680	706	731	360
Pelaksana	Officer	1518	1456	1335	1340	2016
JUMLAH	TOTAL	2349	2407	2320	2331	2532



3.2. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan

3.2. Number of Employees by Educational Level

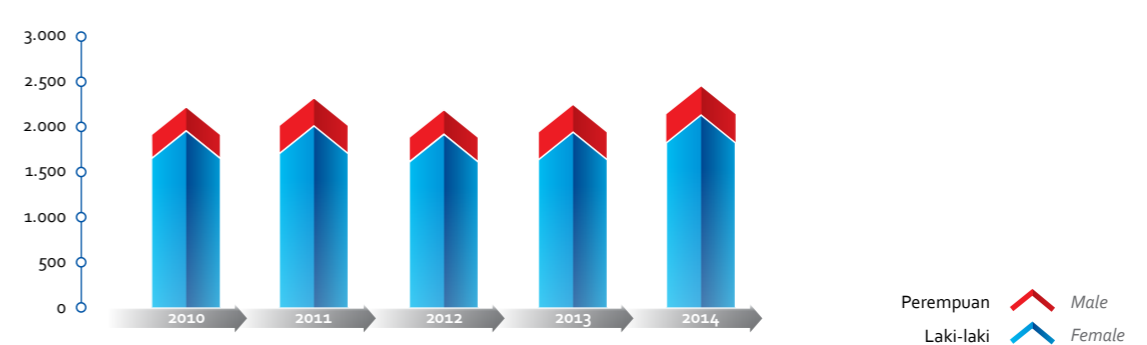
Pendidikan	Education	2010	2011	2012	2013	2014
Sarjana (S3)	Doctorate	1	1	1	1	0
Sarjana (S2)	Masteral	85	95	97	98	97
Sarjana (S1)	Bachelor	815	824	815	862	1006
Sarjana Muda	Associate Degree	116	292	285	265	528
SLTA	High School	1237	1121	1057	943	870
SLTP & SD I	Junior High and Elementary	95	74	65	47	31
JUMLAH	TOTAL	2349	2407	2320	2331	2532



3.4. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin

3.4. Number of Employees by Gender

Jenis Kelamin	Gender	2010	2011	2012	2013	2014
Laki-laki	Male	2125	2178	2096	2092	2263
Perempuan	Female	224	229	224	239	269
JUMLAH	TOTAL	2349	2407	2320	2331	2532



Penjelasan Istilah dan Singkatan Terms and Abbreviations

- | | |
|--|--|
| <p>1. CF (Capacity Factor), adalah perbandingan antara jumlah produksi listrik selama periode operasi terhadap jumlah produksi terpasang selama satu periode tertentu (1 tahun), yang dinyatakan dalam persen.</p> <p>2. Daya Terpasang, adalah kapasitas daya suatu unit pembangkit sebagaimana tertera pada papan nama (<i>name plate</i>) dari generator atau mesin penggerak utama (<i>prime mover</i>), dipilih mana yang lebih kecil. Khusus untuk PLTG, kapasitas terpasangnya adalah sebagaimana tertera pada papan nama berdasarkan <i>base-load</i>, bukan berdasarkan <i>peak-load</i>.</p> <p>3. DMN (Daya Mampu Netto), adalah besarnya daya output suatu unit pembangkit yang sudah dikurangi dengan pemakaian sendiri unit pembangkit tersebut.</p> <p>4. EAF (Equivalent Availability Factor), adalah rasio antara jumlah waktu suatu unit pembangkit listrik siap beroperasi terhadap jumlah jam dalam satu periode tertentu, yang dinyatakan dalam persen.</p> <p>5. Efisiensi Thermal, adalah suatu ukuran unjuk kerja dari suatu mesin pembangkit thermal yaitu berapa bagian dari input energi primer yang diubah menjadi output energi listrik, yang dinyatakan dalam persen.</p> <p>6. EFOR (Equivalent Forced Outage Rate), adalah jumlah jam unit pembangkit dikeluarkan dari sistem (keluar paksa) dibagi jumlah jam unit pembangkit dikeluarkan dari sistem ditambah jumlah jam unit pembangkit beroperasi, yang dinyatakan dalam persen.</p> <p>7. PS (Pemakaian Sendiri), adalah energi listrik yang digunakan sendiri oleh suatu pusat pembangkit listrik untuk menggerakkan peralatan bantu, penerangan sentral dan lain-lain.</p> | <p>1. CF (Capacity Factor), is the ratio between the amount of electricity production during the period of operation over the installed production amount over a specified period (1 year), which is stated in percent.</p> <p>2. Installed Capacity, sometimes termed <i>peak installed capacity</i> or <i>rated capacity</i>, describes the maximum capacity that a system is designed to run at.</p> <p>3. Ability Power Net, is the magnitude of the power output of a generating unit that has been reduced with the use of its own generating units.</p> <p>4. EAF (Equivalent Availability Factor), is the ratio between the amount of time a unit is ready to operate the power plant over the number of hours given period, stated in percent.</p> <p>5. Thermal Efficiency, is a performance measure of a thermal generator which is how much part of the primary energy input is converted into electrical energy output, which is stated in percent.</p> <p>6. EFOR (Equivalent Forced Outage Rate), is the number of hours a generating unit removed from the system (<i>forced exit</i>) divided by the number of hours the generating unit removed from the system plus the number of hours of generating unit operation, stated in percent.</p> <p>7. PS (Self Consumption), is the electrical energy that is self used by a central power plant to power auxiliary equipment, central lighting and others.</p> |
| <p>8. SFC (Specific Fuel Consumption), adalah jumlah konsumsi bahan bakar spesifik dari suatu pembangkit listrik untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh.</p> <p>9. SOF (Scheduled Outage Factor), adalah rasio dari jumlah jam unit pembangkit listrik keluar rencana (<i>planned outage</i>) terhadap jumlah jam dalam satu periode. Besaran ini menunjukkan prosentase ketidaksiapan unit pembangkit akibat pelaksanaan pemeliharaan, inspeksi dan overhaul pada suatu periode tertentu, dinyatakan dalam persen.</p> <p>10. ST (Susut Trafo), adalah susut energi atau energi yang hilang di dalam suatu trafo (bila trafo dialiri arus listrik maka akan ada energi yang hilang dalam gulungan, inti dan struktur sekitarnya).</p> <p>11. Tara Kalor, adalah jumlah energi bahan bakar yang diperlukan suatu pembangkit untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh netto, yang dinyatakan dalam satuan kilo kalori/kWh.</p> | <p>8. SFC (Specific Fuel Consumption), is the amount of the specific fuel consumption of a power plant to generate 1 kWh of electrical energy.</p> <p>9. SOF (Scheduled Outage Factor), is the ratio of the number of hours of electricity generating units out plan (<i>planned outage</i>) over the number of hours in the period of time. This measurement shows the percentage of unpreparedness generating units as a result from the implementation of maintenance, inspection and overhaul in a given period, stated in percent.</p> <p>10. ST (Transformer Losses), is the shrinkage energy or energy loss in a transformer (when transformer electricified it will lost some energy in the windings, core and surrounding structure).</p> <p>11. Tara Kalor, adalah jumlah energi bahan bakar yang diperlukan suatu pembangkit untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh netto, yang dinyatakan dalam satuan kilo kalori/kWh.</p> |
| <p>PLTA : Pembangkit Listrik Tenaga Air
 PLTG : Pembangkit Listrik Tenaga Gas
 PLTGU : Pembangkit Listrik Tenaga Gas & Uap
 PLTU : Pembangkit Listrik Tenaga Uap</p> <p>MW : megawatt
 kWh : kilowatt-hour
 MWh : megawatt-hour
 GWh : gigawatt-hour
 Kcal : kilo calorie
 MSCF : 10³ Standard Cubic Foot (M=10³)
 MMSCF : 10⁶ Standard Cubic Foot (MM=10⁶)
 MMBTU : 10⁶ British Thermal Unit (MM=10⁶)
 HSD : High Speed Diesel Oil
 IDO : Intermediate Diesel Oil
 MFO : Marine Fuel Oil
 NG : Natural Gas
 BBG : Bahan Bakar Gas
 BBM : Bahan Bakar Minyak</p> | <p>PLTA : Hydro Power Plant
 PLTG : Gas Power Plant
 PLTGU : Combined Cycle Power Plant
 PLTU : Steam Power Plant</p> <p>MW : megawatt
 kWh : kilowatt-hour
 MWh : megawatt-hour
 GWh : gigawatt-hour
 Kcal : kilo calorie
 MSCF : 10³ Standard Cubic Foot (M=10³)
 MMSCF : 10⁶ Standard Cubic Foot (MM=10⁶)
 MMBTU : 10⁶ British Thermal Unit (MM=10⁶)
 HSD : High Speed Diesel Oil
 IDO : Intermediate Diesel Oil
 MFO : Marine Fuel Oil
 NG : Natural Gas
 BBG : gas fuel
 BBM : oil fuel</p> |



2010-2014

STATISTIK PERUSAHAAN
CORPORATE STATISTICS



PT PEMBANGKITAN JAWA-BALI

Kantor Pusat Head Office
Jl. Ketintang Baru No. 11
Surabaya 60231, Indonesia
T +62 31 8283180 (Hunting)
F +62 31 8283183
e info@ptpjb.com
w <http://www.ptpjb.com>

