

CORPORATE STATISTIC
Statistik Perusahaan
2008 - 2012



PT PEMBANGKITAN JAWA-BALI

Produsen Listrik Terpercaya Kini dan Mendatang

Visi PJB

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

Misi PJB

1. Memproduksi tenaga listrik yang handal dan berdaya saing;
2. Meningkatkan kinerja secara berkelanjutan melalui implementasi tata kelola pembangkitan dan sinergi *business partner* dengan metode *best practice* dan ramah lingkungan;
3. Mengembangkan kapasitas dan kapabilitas SDM yang mempunyai kompetensi tehnik dan manajerial yang unggul serta berwawasan bisnis.

Kata Pengantar

Buku Statistik Perusahaan 2008-2012 ini berisi data PT Pembangkitan Jawa-Bali (PJB) dan dimaksudkan 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; 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.

Untuk meningkatkan terbitan buku Statistik PJB selanjutnya, diharapkan kepada para pembaca untuk dapat memberikan masukan dan saran kepada kami.

Surabaya, Mei 2012

PT Pembangkitan Jawa-Bali

Daftar Isi

Kata Pengantar	i
Daftar Isi	ii
Ikhtisar 2012	iii
Data Perusahaan	iv
Peta Lokasi Pembangkit PJB	v
Dewan Komisaris	vi
Dewan Direksi	vii
Struktur Organisasi	viii

TATA KELOLA PERUSAHAAN

Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, Good Corporate Governance dan Tingkat Kesehatan Perusahaan	2
---	---

I. OPERASI PEMBANGKIT

1.1. Daya Terpasang	4
1.2. Produksi Energi Listrik	6
1.3. Pemakaian Sendiri	8
1.4. Susut Trafo	9
1.5. Penjualan Energi Listrik	10
1.6. Faktor Keandalan Operasi	12
1.7. Data Operasi PJB Tahun 2008 – 2012	13
1.8. Pemakaian Bahan Bakar	15
1.9. SFC Per Jenis Bahan Bakar	15
1.10. Net Plant Heat Rate Per Unit Pembangkit	17
1.11. Efisiensi Thermal Per Unit Pembangkit	18

II. KEUANGAN

2.1. Neraca	20
2.2. Laba Rugi	21

III. SUMBER DAYA MANUSIA

3.1. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia	24
3.2. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan	24
3.3. Jumlah Pegawai Berdasarkan Unit satuan	25
3.4. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin	25

Penjelasan Istilah dan Singkatan	26
----------------------------------	----

Ikhtisar 2012

Pada tahun 2012 PJB berhasil meraih skor 586 atas Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, sehingga PJB berpindah *band* dari *Good Performance* menjadi *Emerging Industry Leader*. Pada tahun 2012 pula PJB menjadi perusahaan pertama di Indonesia yang meraih sertifikat Aset Manajemen Publicly Available Specification 55 (PAS 55).

Hasil *Assessment Good Corporate Governance* (GCG) PJB tahun 2012 oleh BPKP memperoleh skor 84,79% dari maksimal skor 100 dengan kategori Baik.

Tingkat kesehatan Perusahaan PJB tahun 2012 yang dilakukan berdasarkan Kriteria Penilaian yang ditetapkan pada RUPS RKAP PJB Tahun 2012, menghasilkan Nilai "AAA" kategori "Sehat" dengan skor 99,45.

1. Operasi Pembangkit Tenaga Listrik

Kapasitas Terpasang

Pada akhir Desember 2012, jumlah unit pembangkit PJB sebanyak 72 unit dengan total kapasitas terpasang mencapai 6.976,6 MW dengan daya mampu neto 6.324 MW. Total kapasitas terpasang ini meningkat 13,3% dibandingkan dengan akhir Desember 2011 karena adanya tambahan aset PLTG Muara Tawar Blok 3 & 4. 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 Tenaga Listrik

Selama tahun 2012, jumlah energi listrik produksi sebesar 26.718 GWh, menurun 9,0% dibandingkan tahun sebelumnya. Penjualan energi listrik total PJB pada tahun 2012 sebesar 25.654 GWh. Prosentase energi listrik produksi sendiri per jenis energi primer adalah: gas alam 18.090 GWh (67,7%), batubara 4.096 GWh (15,3%), minyak 2.303 GWh (8,6%), dan tenaga air 2.229 GWh (8,3%). Dibandingkan tahun sebelumnya, pangsa gas alam mengalami peningkatan, minyak dan batubara mengalami penurunan, sedangkan tenaga air relatif konstan.

2. Keuangan

Selama tahun 2012 jumlah pendapatan usaha mencapai Rp 22.825 miliar yang terdiri dari pendapatan penjualan tenaga listrik sebesar Rp 22.307 miliar (97,7%), dan pendapatan usaha lainnya sebesar Rp 518 miliar (2,3%). Jumlah beban usaha sebesar Rp 21.873 miliar, laba usaha sebesar Rp 951 miliar dan laba komprehensif mencapai Rp 880,2 miliar. Total aset mencapai sebesar Rp 40.023 miliar, turun 3,1% dibandingkan tahun sebelumnya.

3. Sumber Daya Manusia

Jumlah pegawai PJB pada akhir Desember 2012 sebanyak 2.320 orang (termasuk pegawai tugas karya dari PLN) turun 3,6% dibanding tahun sebelumnya. Dari jumlah tersebut 45,6% berpendidikan SLTA; 35,1% Sarjana S1; 12,3% D3 dan 4,2% Sarjana S2. Usia rata-rata pegawai PJB tahun 2012 adalah 39,7 tahun sedangkan usia rata-rata tahun 2011 adalah 39,3 tahun.



Data Perusahaan

Nama

PT Pembangkitan Jawa-Bali

Bidang Usaha

Menyediakan tenaga listrik melalui kegiatan pembangkitan tenaga listrik yang ekonomis, bermutu tinggi, dan andal.

Kepemilikan

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

Tanggal Pendirian

3 Oktober 1995

Hukum Pendirian

Akta pendirian PJB Nomor 16 tanggal 3 Oktober 1995

Modal Dasar

Rp 12.000.000.000.000,- (Dua belas triliun rupiah)

Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh

Rp 3.000.000.000.000,- (Tiga triliun rupiah)

Peta Lokasi Pembangkit PJB





4

2

3

1

5

Dewan Komisaris

1. **Bagiyo Riawan**
Komisaris Utama
2. **Rachmat Harijanto**
Komisaris
3. **Boy Wahyu Pamudji**
Komisaris
4. **Agoes Triboesono**
Komisaris
5. **Didin Wahyudin**
Komisaris



5

1

4

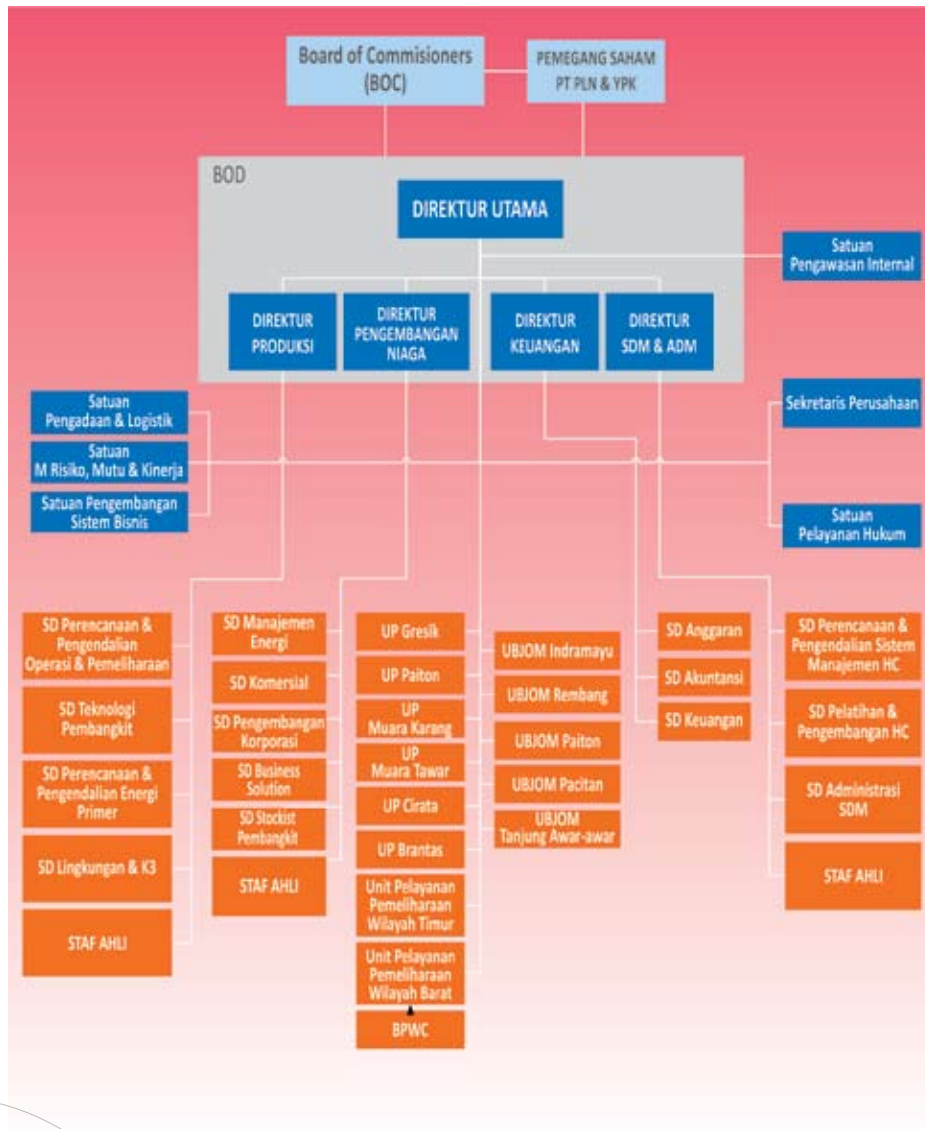
3

2

Dewan Direksi

1. **Susanto Purnomo**
Direktur Utama
2. **Muljo Adji AG**
Direktur Produksi
3. **Hudiono**
Direktur Keuangan
4. **Haryanto Widodo**
Direktur Pengembangan & Niaga
5. **Trilaksito Sunu**
Direktur SDM & Administrasi

Struktur Organisasi



Tata Kelola Perusahaan

Pada tahun 2012 PJB berhasil meraih skor 586 atas Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, sehingga PJB berpindah *band* dari *Good Performance* menjadi *Emerging Industry Leader*. Pada tahun 2012 pula PJB menjadi perusahaan pertama di Indonesia yang meraih sertifikat Aset Manajemen Publicly Available Specification 55 (PAS 55).

Hasil *Assessment Good Corporate Governance (GCG)* PJB tahun 2012 oleh BPKP memperoleh skor 84,79% dari maksimal skor 100 dengan kategori Baik.

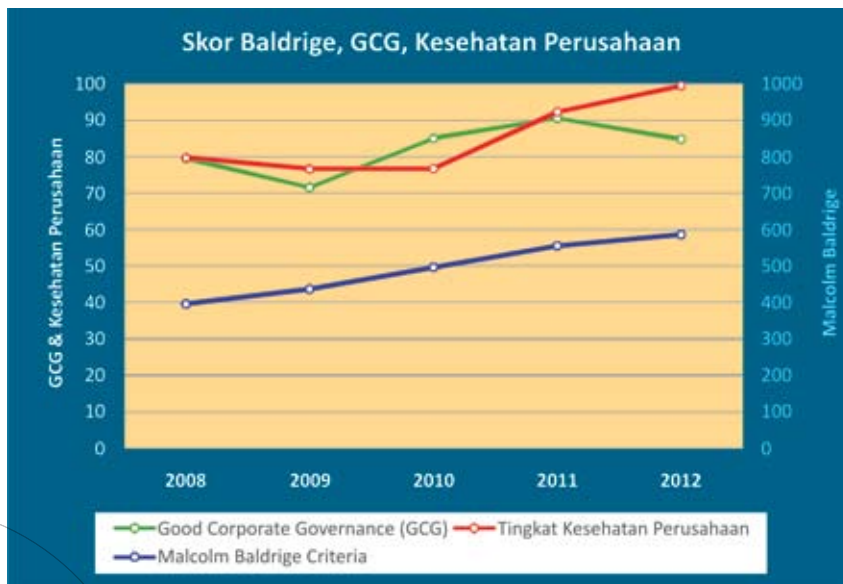
Tingkat kesehatan Perusahaan PJB tahun 2012 yang dilakukan berdasarkan Kriteria Penilaian yang ditetapkan pada RUPS RKAP PJB Tahun 2012, menghasilkan Nilai "AAA" kategori "Sehat" dengan skor 99,45.

Kinerja Excellence Malcolm Baldrige Criteria, Good Corporate Governance dan Tingkat Kesehatan Perusahaan

	2008	2009	2010	2011	2012
Malcolm Baldrige Criteria	396	437	497	556	586
Good Corporate Governance (GCG)	79,52	71,49	85,01	90,51	84,79
Tingkat Kesehatan Perusahaan	79,7	76,6	76,7	92,3	99,45
	A	A	A	AA	AAA

Keterangan:

- Penilaian GCG menggunakan kriteria yang ditetapkan oleh Kementerian BUMN dan untuk tahun 2012 terdapat kriteria baru dari Kementerian BUMN
- Penilaian Tingkat Kesehatan Perusahaan menggunakan kriteria Kementerian BUMN dan pada tahun 2011 dan 2012 menggunakan ketentuan yang ditetapkan oleh RUPS PJB



Operasi Pembangkit

Pada akhir Desember 2012, jumlah unit pembangkit PJB sebanyak 72 unit dengan total kapasitas terpasang mencapai 6.976,6 MW dengan daya mampu neto 6.324 MW. Total kapasitas terpasang ini meningkat 13,3% dibandingkan dengan akhir Desember 2011 karena adanya tambahan aset PLTG Muara Tawar Blok 3 & 4.

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%).

Jumlah energi listrik produksi PJB tahun 2012 sebesar 26.718 GWh yang dihasilkan dari pembangkit berbahan bakar gas alam 67,7%; batubara 15,3%; minyak 8,6%; dan tenaga air 8,3%. Dari produksi tersebut energi listrik terjual adalah sebesar 25.654 GWh.

1.1. Daya Terpasang

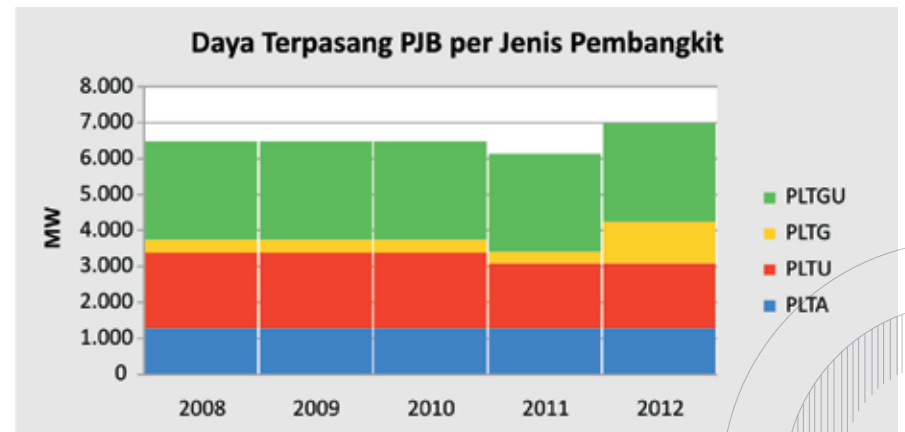
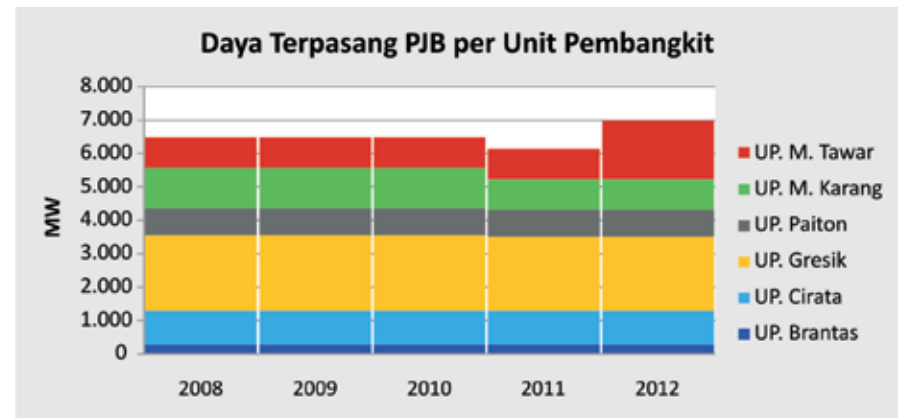
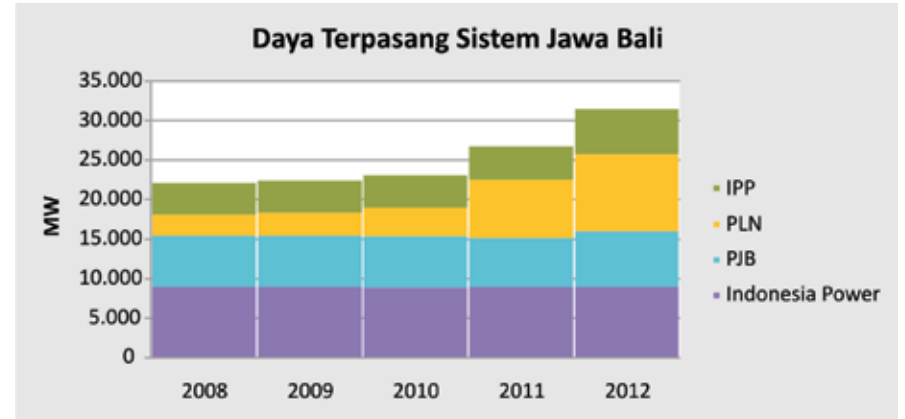
A. Sistem Jawa Bali

Perusahaan	2008		2009		2010		2011		2012	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
Indonesia Power	8.993	40,73	8.996	40,11	8.886	38,57	8.996	33,71	8.996	28,64
PJB	6.477	29,34	6.477	28,88	6.477	28,12	6.137	23,00	6.977	22,21
PLN	2.620	11,87	2.901	12,94	3.632	15,77	7.361	27,58	9.773	31,11
IPP	3.987	18,06	4.053	18,07	4.041	17,54	4.191	15,71	5.667	18,04
TOTAL JAWA BALI	22.077	100	22.427	100	23.036	100	26.685	100	31.413	100

B. Pembangkit PJB

Unit Pembangkit	2008		2009		2010		2011		2012	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
UP. Brantas	281	4,34	281	4,34	281	4,34	281	4,58	281	4,03
UP. Cirata	1.008	15,56	1.008	15,56	1.008	15,56	1.008	16,42	1.008	14,45
UP. Gresik	2.259	34,88	2.259	34,88	2.259	34,88	2.219	36,16	2.219	31,80
UP. Paiton	800	12,35	800	12,35	800	12,35	800	13,04	800	11,47
UP. M. Karang	1.209	18,67	1.209	18,67	1.209	18,67	909	14,81	909	13,03
UP. M. Tawar	920	14,20	920	14,20	920	14,20	920	14,99	1.760	25,23
TOTAL PJB	6.477	100	6.477	100	6.477	100	6.137	100	6.977	100

Unit Pembangkit	2008		2009		2010		2011		2012	
	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%	MW	%
PLTA	1.289	19,91	1.289	19,91	1.289	19,91	1.289	21,01	1.289	18,48
PLTU	2.100	32,43	2.100	32,43	2.100	32,43	1.800	29,34	1.800	25,81
PLTG	360	5,56	360	5,56	360	5,56	320	5,21	1.160	16,63
PLTGU	2.727	42,11	2.727	42,11	2.727	42,11	2.727	44,44	2.727	39,09
TOTAL PJB	6.477	100	6.477	100	6.477	100	6.137	100	6.977	100

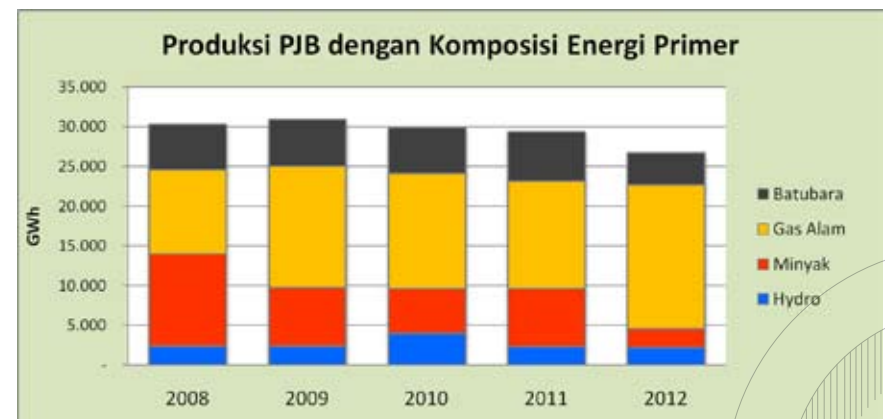
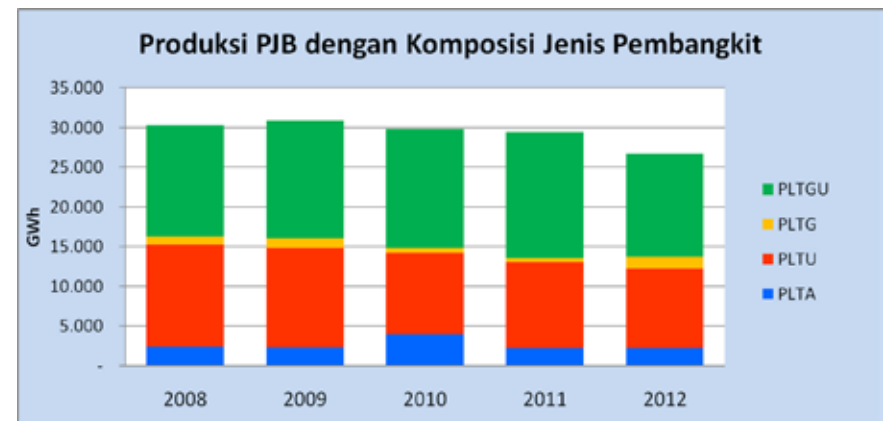
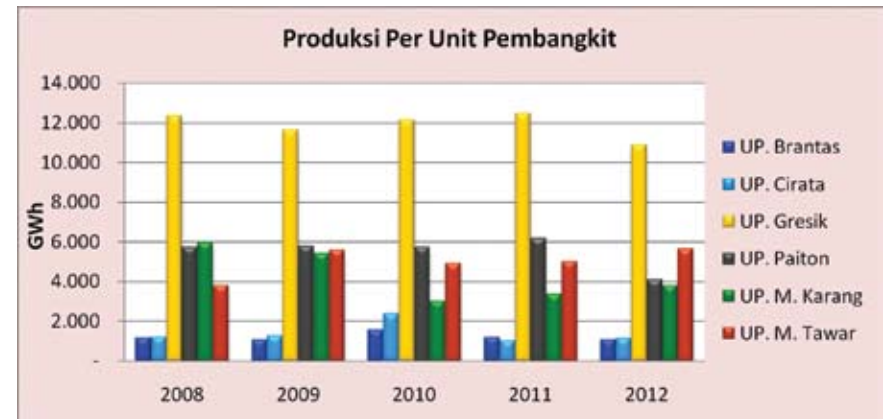


1.2. Produksi Energi Listrik

Unit Pembangkit	2008		2009		2010		2011		2012	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
UP. Brantas	1.160	3,83	1.066	3,46	1.573	5,27	1.206	4,11	1.064	3,98
UP. Cirata	1.217	4,02	1.290	4,18	2.399	8,04	1.061	3,61	1.166	4,36
UP. Gresik	12.367	40,84	11.654	37,78	12.165	40,77	12.495	42,57	10.899	40,79
UP. Paiton	5.740	18,96	5.810	18,83	5.748	19,26	6.186	21,07	4.107	15,37
UP. M. Karang	5.991	19,78	5.423	17,58	3.038	10,18	3.380	11,52	3.829	14,33
UP. M. Tawar	3.807	12,57	5.608	18,18	4.917	16,48	5.025	17,12	5.653	21,16
TOTAL PJB	30.282	100	30.852	100	29.841	100	29.353	100	26.718	100

Jenis Pembangkit	2008		2009		2010		2011		2012	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
PLTA	2.376	7,85	2.357	7,64	3.972	13,31	2.268	7,73	2.229	8,34
PLTU	12.888	42,56	12.477	40,44	10.264	34,40	10.784	36,74	10.044	37,59
PLTG	1.021	3,37	1.212	3,93	549	1,84	484	1,65	1.432	5,36
PLTGU	13.996	46,22	14.807	47,99	15.056	50,45	15.817	53,89	13.013	48,70
TOTAL PJB	30.282	100	30.852	100	29.841	100	29.353	100	26.718	100

Jenis Energi Primer	2008		2009		2010		2011		2012	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
Hydro	2.376	7,85	2.357	7,64	3.972	13,31	2.268	7,73	2.229	8,34
Minyak	11.554	38,16	7.410	24,02	5.640	18,90	7.295	24,85	2.303	8,62
Gas Alam	10.615	35,05	15.283	49,53	14.486	48,54	13.609	46,36	18.090	67,71
Batubara	5.737	18,95	5.803	18,81	5.742	19,24	6.181	21,06	4.096	15,33
TOTAL PJB	30.282	100	30.852	100	29.841	100	29.353	100	26.718	100



1.3. Pemakaian Sendiri

Unit Pembangkit	2008		2009		2010		2011		2012	
	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
UP. Brantas	2.712	0,23	2.603	0,24	2.908	0,18	12.652	1,05	2.841	0,27
UP. Cirata	5.268	0,43	5.363	0,42	6.711	0,28	5.085	0,48	6.194	0,53
UP. Gresik	332.142	2,69	314.486	2,70	259.205	2,13	253.216	2,03	259.082	2,38
UP. Paiton	392.976	6,85	402.815	6,93	400.002	6,96	427.123	6,90	297.057	7,23
UP. M Karang	254.328	4,25	258.162	4,76	113.394	3,73	110.085	3,26	145.313	3,80
UP. M Tawar	79.928	2,10	89.031	1,59	88.968	1,81	86.186	1,72	93.036	1,65
TOTAL PJB	1.067.354	3,52	1.072.461	3,48	871.188	2,92	894.348	3,05	803.523	3,01

Jenis Pembangkit	2008		2009		2010		2011		2012	
	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
PLTA	7.980	0,34	7.967	0,34	9.619	0,24	17.737	0,78	9.035	0,41
PLTU	806.685	6,26	805.287	6,45	658.287	6,41	676.892	6,28	596.628	5,94
PLTG	4.697	0,46	4.541	0,37	2.134	0,39	4.037	0,83	11.325	0,79
PLTGU	247.992	1,77	254.666	1,72	201.149	1,34	195.681	1,24	186.535	1,43
TOTAL PJB	1.067.354	3,52	1.072.461	3,48	871.188	2,92	894.348	3,05	803.523	3,01

Jenis Bahan Bakar	2008		2009		2010		2011		2012	
	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
Hydro	7.980	0,34	7.967	0,34	9.619	0,24	17.737	0,78	9.035	0,41
BBM	481.417	4,17	395.438	5,34	254.554	4,51	259.151	3,55	79.029	3,43
BBG	184.981	1,74	266.242	1,74	207.014	1,43	190.337	1,40	418.402	2,31
BatuBara	392.976	6,85	402.815	6,93	400.002	6,96	427.123	6,90	297.057	7,23
TOTAL PJB	1.067.354	3,52	1.072.461	3,48	871.188	2,92	894.348	3,05	803.523	3,01

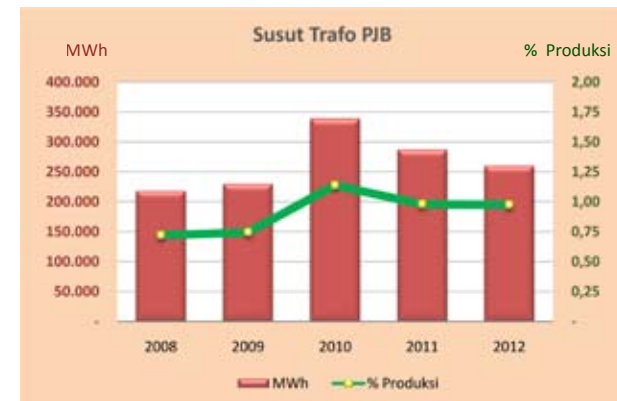


1.4. Susut Trafo

Unit Pembangkit	2008		2009		2010		2011		2012	
	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
UP. Brantas	19.685	1,70	31.854	2,99	28.662	1,82	30.494	2,53	17.511	1,65
UP. Cirata	28.932	2,38	43.363	3,36	69.706	2,91	22.550	2,13	27.294	2,34
UP. Gresik	52.407	0,42	50.168	0,43	118.613	0,98	119.844	0,96	102.211	0,94
UP. Paiton	40.346	0,70	32.166	0,55	44.255	0,77	33.424	0,54	24.027	0,59
UP. M. Karang	50.017	0,83	42.573	0,79	48.235	1,59	49.339	1,46	55.959	1,46
UP. M. Tawar	26.643	0,70	29.677	0,53	29.519	0,60	31.445	0,63	33.158	0,59
TOTAL PJB	218.031	0,72	229.800	0,74	338.990	1,14	287.096	0,98	260.160	0,97

Jenis Pembangkit	2008		2009		2010		2011		2012	
	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
PLTA	48.618	2,05	75.216	3,19	98.368	2,48	53.044	2,34	44.805	2,01
PLTU	58.330	0,45	45.218	0,36	55.876	0,54	52.939	0,49	61.236	0,61
PLTG	1.614	0,16	1.904	0,16	1.977	0,36	3.769	0,78	5.884	0,41
PLTGU	109.469	0,78	107.462	0,73	182.769	1,21	177.343	1,12	148.235	1,14
TOTAL PJB	218.031	0,72	229.800	0,74	338.990	1,14	287.096	0,98	260.160	0,97

Jenis Bahan Bakar	2008		2009		2010		2011		2012	
	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi	MWh	% Produksi
Hydro	48.618	2,05	75.216	3,19	98.368	2,48	53.044	2,34	44.805	2,01
BBM	57.304	0,50	27.941	0,38	41.975	0,74	64.720	0,89	36.154	1,57
BBG	71.764	0,68	94.476	0,62	154.392	1,07	135.908	1,00	155.174	0,86
Batubara	40.346	0,70	32.166	0,55	44.255	0,77	33.424	0,54	24.027	0,59
TOTAL PJB	218.031	0,72	229.800	0,74	338.990	1,14	287.096	0,98	260.160	0,97

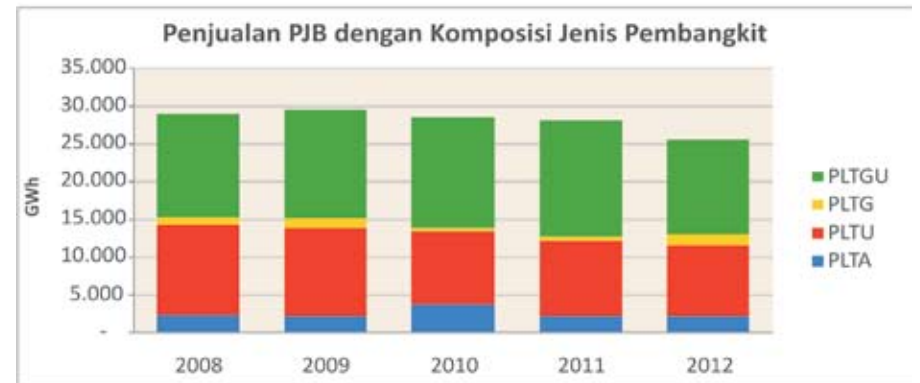
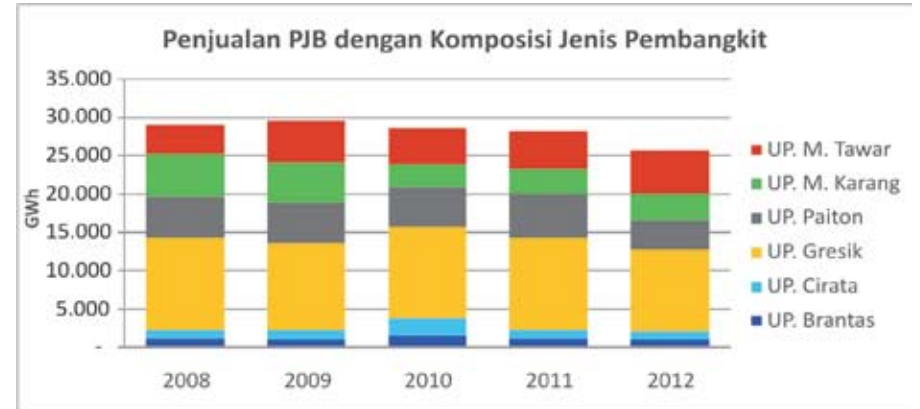


1.5. Penjualan Energi Listrik

Unit Pembangkit	2008		2009		2010		2011		2012	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
UP. Brantas	1.137	3,92	1.032	3,49	1.541	5,38	1.163	4,13	1.042	4,06
UP. Cirata	1.182	4,08	1.242	4,20	2.323	8,11	1.033	3,67	1.132	4,41
UP. Gresik	11.983	41,33	11.290	38,21	11.787	41,17	12.122	43,03	10.537	41,08
UP. Paiton	5.307	18,30	5.375	18,19	5.304	18,53	5.725	20,32	3.786	14,76
UP. M. Karang	5.687	19,61	5.122	17,33	2.876	10,05	3.220	11,43	3.628	14,14
UP. M. Tawar	3.700	12,76	5.489	18,58	4.799	16,76	4.907	17,42	5.527	21,55
TOTAL PJB	28.996	100	29.550	100	28.630	100	28.170	100	25.654	100

Jenis Pembangkit	2008		2009		2010		2011		2012	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
PLTA	2.320	8,00	2.273	7,69	3.864	13,50	2.197	7,80	2.174	8,48
PLTU	12.023	41,46	11.627	39,35	9.550	33,36	10.054	35,69	9.387	36,59
PLTG	929	3,20	1.205	4,08	545	1,90	476	1,69	1.415	5,51
PLTGU	13.725	47,33	14.445	48,88	14.672	51,25	15.444	54,82	12.678	49,42
TOTAL PJB	28.996	100	29.550	100	28.630	100	28.170	100	25.654	100

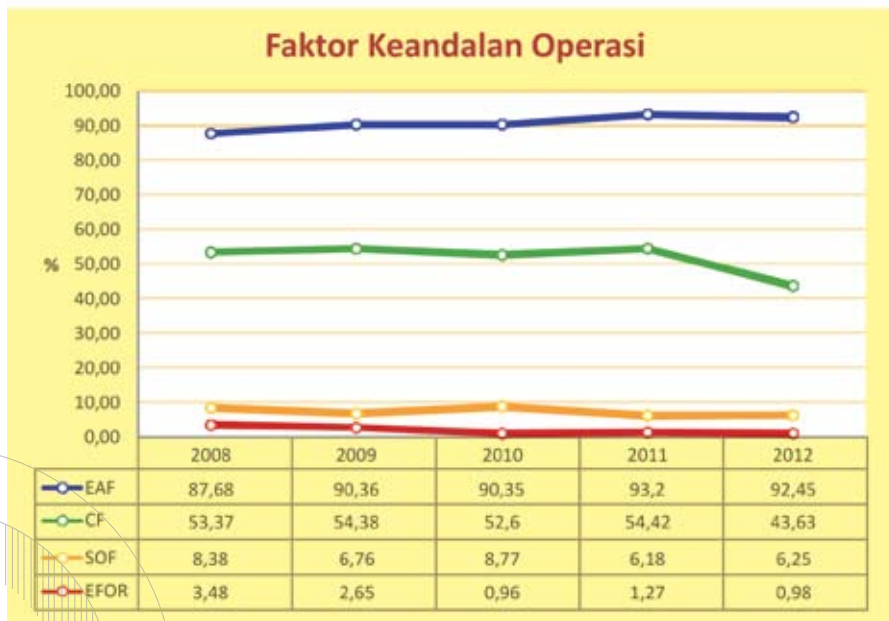
Jenis Bahan Bakar	2008		2009		2010		2011		2012	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%
Hydro	2.320	8,00	2.273	7,69	3.864	13,50	2.197	7,80	2.174	8,48
Minyak	11.015	37,99	6.986	23,64	5.344	18,67	6.971	24,75	2.299	8,96
Gas Alam	10.358	35,72	14.922	50,50	14.125	49,33	13.282	47,15	17.394	67,80
Batubara	5.303	18,29	5.368	18,17	5.298	18,50	5.721	20,31	3.786	14,76
TOTAL PJB	28.996	100	29.550	100	28.630	100	28.170	100	25.654	100



1.6. Faktor Keandalan Operasi

Jenis Pembangkit	CF (%)					EAF (%)				
	2008	2009	2010	2011	2012	2008	2009	2010	2011	2012
PLTA	21,04	20,86	35,17	20,08	19,85	94,62	97,34	96,67	97,42	97,64
PLTU	70,06	67,82	55,79	68,39	63,53	82,99	86	83,85	95,81	94,57
PLTG	32,38	38,42	17,41	16,24	14,05	88,53	85,6	88,5	62,82	86,99
PLTGU	58,58	61,97	63,02	66,2	54,32	87,53	90,71	91,43	95,96	90,57
TOTAL PJB	53,37	54,38	52,60	54,42	43,63	87,68	90,36	90,35	93,2	92,45

Jenis Pembangkit	EFOR (%)					SOF (%)				
	2008	2009	2010	2011	2012	2008	2009	2010	2011	2012
PLTA	0,77	0,02	0,06	0,54	0,21	5,15	2,65	3,55	2,34	2,3
PLTU	4,44	5,07	1,63	0,56	2,22	11,29	7,67	14,35	5,76	3,38
PLTG	13,47	2	0,94	3,03	0,75	9,18	13,42	11,67	31,96	12,76
PLTGU	2,93	1,15	1,13	0,95	1,09	7,73	7,27	7,28	4,98	7,02
TOTAL PJB	3,48	2,65	0,96	1,27	0,98	8,38	6,76	8,77	6,18	6,25



1.7. Data Operasi PJB Tahun 2008 – 2012

Jenis Pembangkit	2008					2009				
	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	21,04	2.377	56	2.319	1.289	20,86	2.356	83	2.274
1. Brantas	281		1.160	22	1.137	281		1.066	34	1.032
2. Cirata	1.008		1.217	34	1.182	1.008		1.290	49	1.242
PLTU	2.100	70,06	12.889	864	12.023	2.100	67,82	12.477	851	11.627
1. PLTU Grk MFO	200		3.263	181	3.082	200		2.976	170	2.806
2. PLTU Grk NG	400		595	33	561	400		571	33	539
3. Paiton	800		5.740	433	5.307	800		5.810	435	5.375
4. PLTU Mrk MFO	300		3.152	208	2.944	300		3.094	211	2.883
5. PLTU Mrk NG	400		139	9	129	400		26	2	24
PLTG	360	32,38	298	7	291	360	38,42	1.211	7	1.205
1. Gresik HSD	80		26	1	25	80		26	1	25
2. Gresik NG	-		-	-	-	-		-	-	-
3. M. Tawar	280		272	6	266	280		1.185	6	1.180
PLTGU	2.728	58,58	14.720	357	14.361	2.728	61,98	14.807	363	14.444
1. Gresik GT HSD	-		2.260	40	2.219	-		727	6	721
2. Gresik GT NG	1.012		3.714	34	3.680	1.012		4.790	37	4.753
3. Gresik ST NG	567		2.510	96	2.414	567		2.564	118	2.446
4. Mkr GT HSD	-		399	5	394	-		512	20	492
5. Mkr GT NG	324		1.582	32	1.550	324		1.019	39	980
6. Mkr ST NG	185		720	49	670	185		773	30	743
7. M Tawar	640		3.535	101	3.434	640		4.422	113	4.309
Total PJB	6.477	53,37	30.284	1.284	28.994	6.477	54,38	30.851	1.304	29.550

Jenis Pembangkit	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	35,17	3.972	108	3.864	1.289	20,08	2.267	71	2.196
1. Brantas	281		1.573	32	1.541	281		1.206	43	1.163
2. Cirata	1.008		2.399	76	2.323	1.008		1.061	28	1.033
PLTU	2.100	55,79	10.264	714	9.549	1.800	68,39	10.785	730	10.055
1. PLTU Grk MFO	200		2.979	172	2.806	200		2.758	159	2.599
2. PLTU Grk NG	400		521	30	491	400		638	36	602
3. Paiton	800		5.748	444	5.304	800		6.186	461	5.725
4. PLTU Mrk MFO	300		883	59	824	*) 0		1.009	62	947
5. PLTU Mrk NG	400		133	9	124	400		194	12	182
PLTG	360	17,41	549	5	545	280	16,24	484	8	477
1. Gresik HSD	80		16	1	15	**) 60		23	1	23
2. Gresik NG	-		-	-	-	-		-	-	-
3. M. Tawar	280		533	4	530	280		461	7	454
PLTGU	2.728	63,02	15.056	384	14.671	2.728	66,20	15.817	372	15.445
1. Gresik GT HSD	-		463	9	453	-		1.271	25	1.247
2. Gresik GT NG	1.012		5.342	34	5.308	1.012		5.121	100	5.021
3. Gresik ST NG	567		2.845	132	2.713	567		2.683	52	2.631
4. Mkr GT HSD	-		1.123	52	1.071	-		1.713	67	1.646
5. Mkr GT NG	324		397	12	385	324		339	13	325
6. Mkr ST NG	185		502	30	472	185		126	5	121
7. M Tawar	640		4.384	115	4.269	640		4.564	110	4.454
Total PJB	6.477	52,60	29.841	1.211	28.629	6.097	54,42	29.353	1.181	28.173



1.8. Pemakaian Bahan Bakar

Jenis Pembangkit	2012				
	Daya Terpasang	CF	Produksi	PS-Strfo	Penjualan
	(MW)	%	(Gwh)	(Gwh)	(Gwh)
PLTA	1.289	19,85	2.229	55	2.174
1. Brantas	281		1.064	21	1.042
2. Cirata	1.008		1.166	33	1.132
PLTU	1.800	63,53	10.044	658	9.387
1. PLTU Grk MFO	200		368	20	348
2. PLTU Grk NG	400		3.367	185	3.182
3. Paiton	800		4.107	321	3.786
4. PLTU Mrk MFO	*) 0		950	58	893
5. PLTU Mrk NG	400		1.252	74	1.177
PLTG	1.160	14,05	1.432	17	1.415
1. Gresik HSD	40		-	0	(0)
2. Gresik NG	-		-	-	-
3. M. Tawar	1.120		1.432	17	1.415
PLTGU	2.728	54,32	13.013	334	12.678
1. Gresik GT HSD	-		50	1	49
2. Gresik GT NG	1.012		4.548	38	4.510
3. Gresik ST NG	567		2.566	118	2.448
4. Mkr GT HSD	-		451	10	440
5. Mkr GT NG	324		739	17	722
6. Mkr ST NG	185		438	41	396
7. M Tawar	640		4.222	109	4.113
Total PJB	6.977	43,63	26.718	1.064	25.654

Bahan Bakar	2008		2009		2010		2011		2012	
	Produksi (MWh)	Pemakaian B.Bakar (Ton, kL, MMBTU)	Produksi (MWh)	Pemakaian B.Bakar (Ton, kL, MMBTU)	Produksi (MWh)	Pemakaian B.Bakar (Ton, kL, MMBTU)	Produksi (MWh)	Pemakaian B.Bakar (Ton, kL, MMBTU)	Produksi (MWh)	Pemakaian B.Bakar (Ton, kL, MMBTU)
Batubara	5.736.766	2.986.258	5.802.766	3.052.438	5.742.308	3.072.305	6.181.471	3.326.160	4.107.450	2.127.062
BBM	11.553.913	2.984.930	7.409.603	2.044.054	5.640.149	1.534.546	7.295.257	1.833.563	2.414.552	612.451
- MFO	6.414.555	1.676.869	6.069.820	1.619.853	3.861.368	956.398	3.766.459	913.271	1.318.067	287.596
- HSD	5.139.358	1.308.061	1.339.783	424.201	1.778.781	578.148	3.528.798	920.292	1.096.485	324.855
GAS	10.615.001	89.710.449	15.283.090	128.566.549	14.486.362	121.602.617	13.608.500	115.951.578	17.967.137	161.208.627
- Gresik	6.818.792	56.994.987	7.925.367	66.267.916	8.707.731	72.999.284	8.442.289	71.134.249	10.458.852	93.525.734
- MKR & MTW	3.796.209	32.715.462	7.357.723	62.298.633	5.778.631	48.603.333	5.166.211	44.817.329	7.508.285	67.682.893

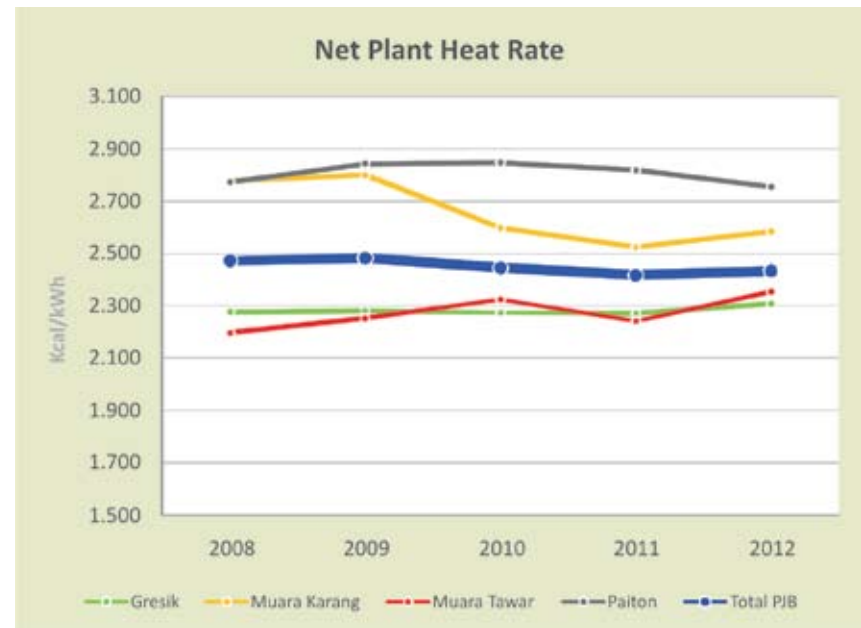
1.9. SFC Per Jenis Bahan Bakar

Jenis Bahan Bakar	Satuan	2008	2009	2010	2011	2012
Gas Alam	MSCF/kWh	0,0085	0,0084	0,0084	0,0085	0,0090
Minyak	Ltr/kWh	0,2583	0,2759	0,2721	0,2513	0,2518
Batubara	Kg/kWh	0,5205	0,5260	0,5350	0,5381	0,5179



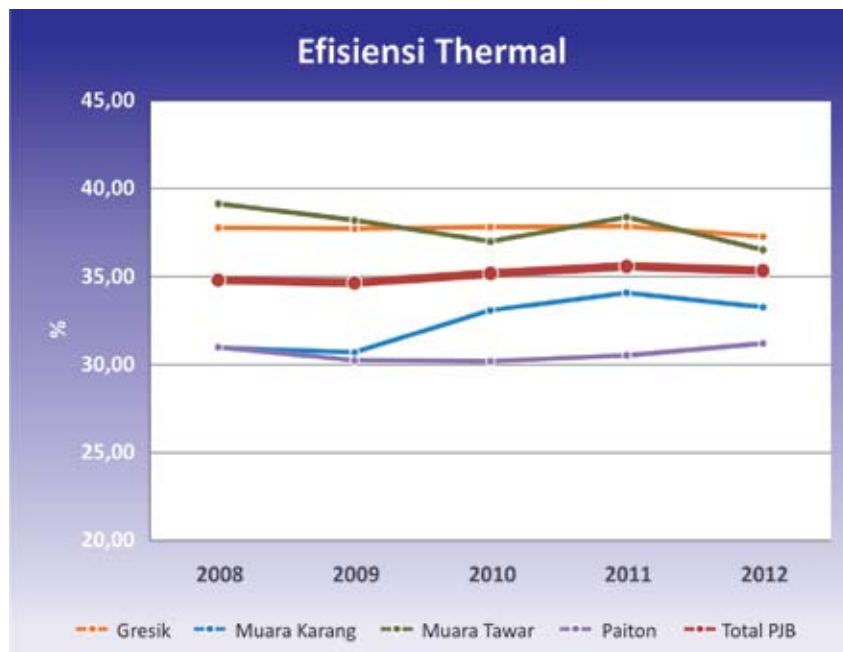
1.10. Net Plant Heat Rate Per Unit Pembangkit

Unit Pembangkit	Satuan	2008	2009	2010	2011	2012
Gresik	Kcal/kWh	2.277	2.279	2.274	2.271	2.307
Muara Karang	Kcal/kWh	2.778	2.800	2.599	2.524	2.585
Muara Tawar	Kcal/kWh	2.197	2.252	2.324	2.241	2.355
Paiton	Kcal/kWh	2.774	2.844	2.848	2.818	2.756
Total PJB	Kcal/kWh	2.472	2.483	2.445	2.417	2.434



1.11. Efisiensi Thermal Per Unit Pembangkit

Jenis Bahan Bakar	Satuan	2008	2009	2010	2011	2012
Gresik	%	37,77	37,73	37,82	37,87	37,27
Muara Karang	%	30,96	30,71	33,09	34,07	33,27
Muara Tawar	%	39,14	38,2	37,00	38,38	36,52
Paiton	%	31,00	30,24	30,19	30,52	31,21
Total PJB	%	34,80	34,64	35,18	35,58	35,34



Keuangan

Selama tahun 2012 jumlah pendapatan usaha mencapai Rp 22.825 miliar yang terdiri dari pendapatan penjualan tenaga listrik sebesar Rp 22.307 miliar (97,7%), dan pendapatan usaha lainnya sebesar Rp 518 miliar (2,3%).

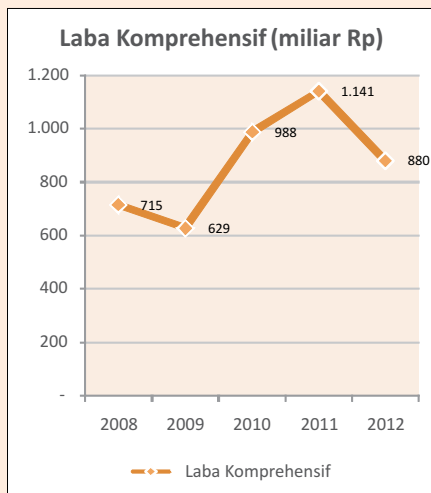
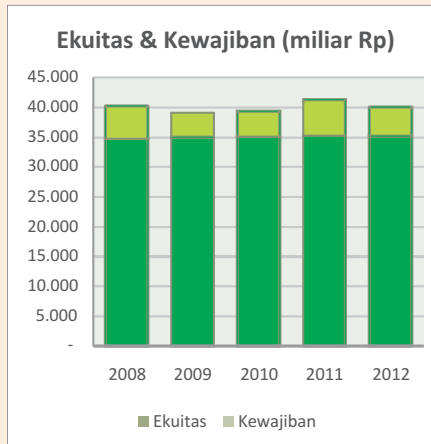
Jumlah beban usaha sebesar Rp 21.873 miliar, laba usaha sebesar Rp 951 miliar dan laba komprehensif mencapai Rp 880,2 miliar. Total aset mencapai sebesar Rp 40.023 miliar, turun 3,1% dibandingkan tahun sebelumnya.

2.1. Neraca (juta Rp)

RINCIAN	TAHUN 2008	TAHUN 2009	TAHUN 2010	TAHUN 2011	TAHUN 2012
ASET					
Aset Tidak Lancar					
Aset Tetap Operasional(Bruto)	36.873.470	36.717.649	35.691.007	35.681.462	37.414.152
Akumulasi Penyusutan	(13.715.166)	(14.978.241)	(15.358.501)	(16.763.844)	(18.211.565)
Aset Tetap Operasional(Netto)	23.158.304	21.739.408	20.332.506	18.917.618	19.202.587
Pekerjaan Dalam Pelaksanaan	1.722	115.619	2.561	52.749	341.463
Aset Lainnya	1.731.491	1.494.578	432.736	524.480	322.605
Investasi pada entitas asosiasi	323.587	587.432	726.119	933.221	1.297.972
Jumlah Aset Tidak Lancar	25.215.104	23.937.037	21.493.922	20.428.068	21.164.627
Aset Lancar					
Kas dan Setara Kas	843.908	1.497.198	745.844	869.404	655.092
Investasi Sementara	1.226.060	1.125.620	110.000	235.000	199.676
Piutang Usaha	10.535.449	10.207.506	15.187.144	16.956.784	15.236.378
BBM & Material Pemeliharaan	2.025.670	2.164.620	1.699.810	2.665.164	2.536.749
Aset Lancar Lainnya	357.945	161.232	157.673	164.214	231.184
Jumlah Aset Lancar	14.989.032	15.156.176	17.900.471	20.890.566	18.859.079
JUMLAH ASET	40.204.136	39.093.213	39.394.393	41.318.634	40.023.706
EKUITAS DAN KEWAJIBAN					
Modal					
Modal Saham Ditetapkan dan Disetor	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000
Tambahan Modal Disetor	2.870.999	2.870.998	2.870.998	2.870.998	2.870.998
Selisih Penilaian Kembali Aset Tetap	26.408.107	27.668.406	27.784.842	27.989.883	27.865.914
Saldo Laba (Tidak ditentukan Pengg)	2.407.862	1.429.875	1.429.875	1.429.875	1.429.875
Ekuitas yg dpt diatribusikan kpd pemilik perusahaan	34.686.968	34.969.279	35.085.715	35.290.756	35.166.787
Kepentingan non pengendali	53.324	53.265	1.855	2.400	10.225
Jumlah Ekuitas	34.740.292	35.022.544	35.087.570	35.293.156	35.177.012
Kewajiban Jangka Panjang					
Kewajiban Pajak Tangguhan	1.264.844	1.258.367	1.381.948	1.361.254	1.271.527
Kewajiban Jangka Panjang	115.469	0	0	0	0
Kewajiban Jangka Panjang Pajak Final Revaluasi	0	0	0	0	0
Kewajiban Manfaat Pekerjaan	529.998	577.482	639.393	738.273	988.812
Kewajiban Jangka Panjang Lainnya	0	0	0	0	0
Jumlah Kewajiban Jangka Panjang	1.910.311	1.835.849	2.021.341	2.099.527	2.260.339
Kewajiban Jangka Pendek					
Hutang Pajak	173.815	121.057	172.044	209.969	226.949
Pinjaman Jangka Panjang Jt. Tempo	79.413	0	0	0	0
Bunga Yang Harus Dibayar	5.440	6.171	0	0	0
Hutang Usaha	3.259.797	2.037.112	1.886.674	3.506.915	2.083.814
Lainnya	35.068	70.480	226.764	209.067	275.590
Jumlah Kewajiban Jangka Pendek	3.553.533	2.234.820	2.285.482	3.925.951	2.586.353
JUMLAH MODAL & KEWAJIBAN	40.204.136	39.093.213	39.394.393	41.318.634	40.023.706

2.2. Laba Rugi (juta Rp)

RINCIAN	TAHUN 2008	TAHUN 2009	TAHUN 2010	TAHUN 2011	TAHUN 2012
PENDAPATAN USAHA					
Pendapatan Penjualan Tenaga Listrik	29.497.209	20.099.858	19.428.697	24.473.152	22.307.041
Pendapatan Jasa Operasi & Pemeliharaan dan EPC	219.539	362.872	435.275	563.605	513.765
Pendapatan Jasa Lainnya	14.624	1.251	417	834	4.100
Jumlah Pendapatan Usaha	29.731.372	20.463.981	19.864.389	25.037.591	22.824.906
BEBAN USAHA					
Bahan Bakar & Pelumas					
- BBM	21.593.069	9.350.329	8.491.905	13.237.675	4.874.122
- Pelumas & Kimia	21.170	19.396	17.573	18.182	23.062
- Air - (E&P + PAP)	71.941	81.193	176.340	166.253	171.084
- Gas Alam	2.845.154	5.030.662	4.499.336	4.559.773	10.414.039
- Batubara	1.284.091	1.853.896	1.605.558	1.989.751	1.735.877
Jumlah Biaya Bahan Bakar & Pelumas	25.815.425	16.335.476	14.790.712	19.971.634	17.218.184
Pemeliharaan					
- Material	618.220	618.220	897.647	710.945	1.011.235
- Jasa	213.430	232.929	290.855	343.061	778.847
Jumlah Biaya Pemeliharaan	831.650	851.149	1.188.502	1.054.006	1.790.082
Biaya Kepegawaian	473.390	529.320	698.450	772.920	915.505
Biaya Operasi Lainnya	336.601	529.988	739.321	503.597	404.363
Biaya Penyusutan	1.574.234	1.437.719	1.416.285	1.433.312	1.544.932
Jumlah Biaya Operasi	29.031.300	19.683.652	18.833.270	23.735.469	21.873.066
LABA / (RUGI) OPERASI	700.072	780.329	1.031.119	1.302.122	951.840
PENDAPATAN/(BEBAN) LUAR OPERASI					
Pendapatan	(4.236)	697.652	502.369	300.580	317.147
Biaya	(217.732)	(244.294)	(77.897)	(104.561)	(106.148)
Beban Bunga	(18.634)	(10.404)	-	-	-
Pendapatan/(Bunga) Pajak Revaluasi	-	-	-	-	-
Pendapatan/(Biaya) Selisih Kurs	318.929	(368.271)	(84.935)	2.546	12.850
Jumlah Pendapatan/(Biaya) Luar Operasi	78.327	74.683	339.537	198.565	223.849
LABA/ (RUGI) SEBELUM PAJAK	778.398	1.148.442	1.370.656	1.500.687	1.175.689
PENGHASILAN/(BEBAN) PAJAK					
PENGHASILAN/(BEBAN) PAJAK TANGGUHAN	215.102	6.500	(123.483)	20.877	(295.417)
BEBAN PAJAK KINI ()	(278.481)	(232.933)	(259.558)	(380.366)	
LABA TH.BERJALAN DAN JML.LABA KOMPREHENSIF	715.018	921.809	987.615	1.141.198	880.272
diatribusikan kepada :					
Pemilik entitas induk	712.048	923.153	1.039.590	1.140.673	902.637
Kepentingan non pengendali	2.970	(1.344)	(51.975)	525	(22.365)
Jumlah Laba Komprehensif	715.018	921.809	987.615	1.141.198	880.272



Sumber Daya Manusia

Jumlah pegawai PJB pada akhir Desember 2012 sebanyak 2.320 orang (termasuk pegawai tugas karya dari PLN) turun 3,6% dibanding tahun sebelumnya. Dari jumlah tersebut 45,6% berpendidikan SLTA; 35,1% Sarjana S1; 12,3% D3 dan 4,2% Sarjana S2.

Usia rata-rata pegawai PJB tahun 2012 adalah 39,7 tahun sedangkan usia rata-rata tahun 2011 adalah 39,3 tahun.

3.1. Jumlah Pegawai Berdasarkan Usia

USIA	2008		2009		2010		2011		2012	
< 26 Th	184	8%	136	6%	124	5%	270	11%	203	9%
26 - 30 Th	271	12%	357	15%	425	18%	411	17%	416	18%
31 -35 Th	208	9%	133	6%	134	6%	164	7%	211	9%
36 - 40 Th	464	20%	500	21%	472	20%	405	17%	305	13%
41 -45 Th	275	12%	254	11%	261	11%	302	13%	385	17%
46 -50 Th	483	21%	475	20%	445	19%	390	16%	326	14%
51 - 56 Th	464	20%	478	20%	488	21%	465	19%	474	20%
JUMLAH	2.349	100%	2.333	100%	2.349	100%	2.407	100%	2.320	100%

3.2. Jumlah Pegawai Berdasarkan Pendidikan

Pendidikan	2008	2009	2010	2011	2012
Sarjana (S3)	1	1	1	1	1
Sarjana (S2)	83	82	85	95	97
Sarjana (S1)	686	738	815	824	815
Sarjana Muda	75	85	116	292	285
SLTA	1.374	1.321	1.237	1.121	1.057
SLTP	88	75	65	52	46
SD	42	31	30	22	19
Jumlah	2.349	2.333	2.349	2.407	2.320



3.3. Jumlah Pegawai Berdasarkan Unit Satuan

NO	UNIT SATUAN	2008	2009	2010	2011	2012
1	KANTOR PUSAT	320	337	343	342	362
2	UP GRESIK	391	400	387	377	356
3	UP MUARA KARANG	261	262	271	313	279
4	UP PAITON	276	276	243	246	227
5	UP CIRATA	188	191	192	181	158
6	UP BRANTAS	268	257	249	233	216
7	UP MUARA TAWAR	160	169	180	216	205
8	UPHAR WIL TIMUR	-	-	172	165	153
9	UPHAR WIL BARAT	-	-	136	144	135
10	BPWC	10	10	10	10	20
11	PT PJBS	29	33	22	28	31
12	UBJ INDRAMAYU	-	-	30	31	29
13	UBJ PAITON	-	-	29	28	31
14	UBJ REMBANG	-	-	30	31	31
15	UBJ PACITAN	-	-	-	26	31
16	UBJ TJ. AWAR-AWAR	-	-	-	-	26
17	KARYAWAN MPP	154	101	55	36	30
18	UB PENGEMB. USAHA	8	4	-	-	-
19	UB PEMELIHARAAN	275	290	-	-	-
20	UBP TALANG DUKU	3	3	-	-	-
21	UBP KENDARI	6	-	-	-	-
JUMLAH		2.349	2.333	2.349	2.407	2.320

3.4. Jumlah Pegawai Berdasarkan Jenis Kelamin

Jenis Kelamin	2008		2009		2010		2011		2012	
Laki-laki	2.167	92,3%	2.136	91,6%	2.125	90,5%	2.178	90,5%	2.096	90,3%
Perempuan	182	7,7%	197	8,4%	224	9,5%	229	9,5%	224	9,7%
Jumlah	2.349	100%	2.333	100%	2.349	100%	2.407	100%	2.320	100%



Penjelasan Istilah dan Singkatan

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

Daya Mampu Netto, adalah besarnya daya output pembangkit yang sudah dikurangi dengan pemakaian sendiri unit pembangkit tersebut.

Pemakaian Sendiri, adalah energi listrik yang digunakan sendiri oleh suatu pusat pembangkit listrik untuk menggerakkan peralatan bantu penerangan sentral dan lain-lain.

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).

Net Plant Heat Rate, adalah jumlah pasokan energi primer yang diperlukan untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh netto.

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.

CF (Capacity Factor), adalah perbandingan antara jumlah produksi listrik selama periode operasi terhadap jumlah produksi terpasang selama periode tertentu (1 tahun).

EAF (Equivalent Availability Factor), adalah rasio antara jumlah waktu suatu unit pembangkit listrik siap beroperasi terhadap jumlah jam dalam satu periode tertentu.

EFOR (Equivalent Force 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 prosen.

SOF (Scheduled Outage Factor), adalah rasio dari jumlah jam unit pembangkit listrik keluar rencana (*planned outage*) terhadap jumlah jam dalam satu periode. Besaran ini menunjukkan prosentase ketidaksiapan unit pembangkit akibat pelaksanaan pemeliharaan, inspeksi dan overhaul pada suatu periode tertentu.

SFC (Specific Fuel Consumption), adalah jumlah konsumsi bahan bakar spesifik dari suatu pembangkit listrik untuk menghasilkan energi listrik sebesar 1 kWh.

PLTA : Pusat Listrik Tenaga Air
PLTU : Pusat Listrik Tenaga Uap
PLTG : Pusat Listrik Tenaga Gas
PLTGU : Pusat Listrik Tenaga Gas & Uap

MW : megawatt
kWh : kilowatt-hour
MWh : megawatt-hour
GWh : gigawatt-hour
Kcal : kilocalorie
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

Alamat Perusahaan dan Unit Kerja PT PJB

Kantor Pusat

Jl. Ketintang Baru No.11 Surabaya 60231
Telepon : (62-31) 8283180 (Hunting),
Faksimili: (62-31) 8283183
E-mail: info@ptpjb.com
Website :http://www.ptpjb.com

Kantor Perwakilan

Gedung PT PLN Lt.2 Jl. Gatot Subroto Kav. 18
Jakarta Selatan 12950
Telepon: (62-21) 5251490, 5250687
Faksimili : (62-21) 5252051
E-mail : ptpjbkt@ptpjb.com

Unit Pembangkitan (UP)

Unit Pembangkitan Gresik

Jl. Harun Tohir, Gresik 61112
Telepon: (62-31) 3981569, 3984540;
Faksimili: (62-31) 3981568
Email: upgrk@ptpjb.com

Unit Pembangkitan Muara Karang

Jl. Raya Pluit Utara Nomor 2A,
Jakarta Utara 14450
Telepon: 62-21-6600054, 6692784;
Faksimili: 62-21-6692806
Email: upmkr@ptpjb.com

Unit Pembangkitan Muara Tawar

Desa Segara Jaya, Kec. Taruma Jaya,
Bekasi, Jawa Barat
Telepon: (62-21) 88990052;
Faksimili: (62-21) 88990052
Email: upmtw@ptpjb.com

Unit Pembangkitan Cirata

Desa Cadas Sari, Kec. Tegal Waru, Plered,
Purwakarta 41162
Telepon: (62-264) 270840, 270928;
Faksimili: (62-264) 270859
Email: upcrt@ptpjb.com

Unit Pembangkitan Brantas

Jl. Basuki Rakhmad No.271
Karangkates Sumberpucung, Malang 65165
Telepon: (62- 341) 385545, 385546;
Faksimili: (62-341) 385462
Email: upbrs@ptpjb.com

Unit Pembangkitan Paiton

Jl. Raya Surabaya – Situbondo KM 142 Paiton,
Probolinggo 67291
Telepon: (62-335) 771805-9;
Faksimili: (62-335) 771810
Email: upptn@ptpjb.com

Badan Pengelola Waduk Cirata

Jl. Raya Cirata, Kecamatan Cipundeuy,
Kabupaten Bandung 40558
Telepon: (62-22) 6970818-9
Faksimili: (62-22) 6970720

Unit Pelayanan Pemeliharaan (UPH)

Unit Pelayanan Pemeliharaan Wilayah Timur (UPHT)

Jl. Harun Tohir, Gresik 61112
Telepon: (62-31) 3975580-84
Faksimili: (62-31) 3972940;
Email: upht@ptpjb.com

Unit Pelayanan Pemeliharaan Wilayah Barat (UPHB)

Jl. Raya Pluit Utara Nomor 2A, Jakarta Utara 14450
Telepon: (62-21) 6620594, 6620595
Faksimili: (62-21) 6613190;
Email: uphb@ptpjb.com

Unit Bisnis Jasa Operasi dan Pemeliharaan (UBJOM)

UBJOM Rembang

Jalan Raya Semarang-Surabaya Km. 130,
Sluke-Rembang 59272, Jawa Tengah
Telepon: (62-295) 4552792, 4552791
Faksimili: (62-295) 4552791

UBJOM Indramayu

Desa Sumur Adem, Kecamatan Sukra,
Kabupaten Indramayu 45257
Telepon: (62-234) 5613236,
Faksimili: (62-234) 5613236

UBJOM Pacitan

Jalan Raya Pacitan-Trenggalek Km. 55,
Desa Sukorejo, Kec. Sudimoro, Kab. Pacitan
Telepon dan Faksimili: (62-357) 442311

UBJOM Paiton

Jalan Surabaya-Situbondo Km. 141, Paiton-67291
Telepon: (62-335) 771668
Faksimili: (62-335) 771669.

UBJOM Tanjung Awar-awar

Jalan Tanjung Awar-awar, Desa Wadung,
Kec. Jenu, Kab Tuban 62352
Telepon: (62-356) 320320
Faksimili: (62-356) 329090





CORPORATE STATISTIC
Statistik Perusahaan
2008 - 2012



PT PEMBANGKITAN JAWA-BALI
Produsen Listrik Terpercaya Kini dan Mendatang

Kantor Pusat :

Jl. Ketintang Baru No.11, Surabaya 60231

Telp : (62-31) 8283180 (Hunting)

Fax : (62-31) 8283183

e-mail : info@ptjpb.com

Website : www.ptjpb.com