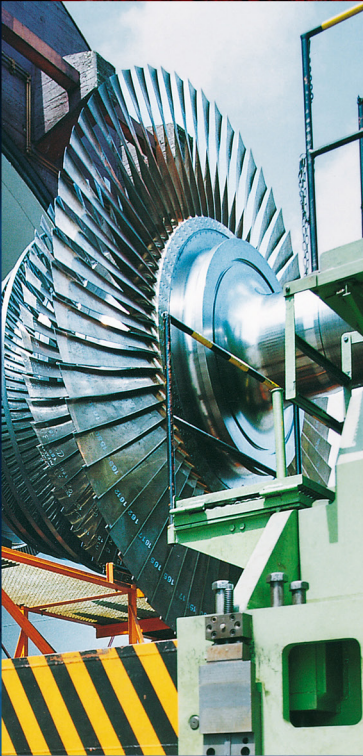




Statistik Ketenagalistrikan Tahun 2011



**DIREKTORAT JENDERAL KETENAGALISTRIKAN
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
TAHUN ANGGARAN 2012**

KATA PENGANTAR

Buku Statistik Ketenagalistrikan No. 25 - 2012 disusun berdasarkan data ketenagalistrikan hingga akhir 2011 dari beberapa unit di lingkungan Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral dan pemangku kepentingan terkait. Data Ketenagalistrikan berasal dari PT. PLN (Persero) dan Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan, sedangkan data pendukung lain mengenai Energi berasal dari Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi, dan Direktorat Jenderal Mineral dan Batubara, serta Direktorat Jenderal Energi Baru, Terbarukan dan Konservasi Energi.

Tujuan penyusunan buku Statistik Ketenagalistrikan ini adalah untuk memberikan informasi tentang data Ketenagalistrikan dan energi serta informasi lainnya. Data Statistik disajikan dalam bentuk tabel dan grafik untuk mempermudah pembacaan, dan ringkasan dalam bentuk narasi.

Buku Statistik Ketenagalistrikan No. 25 - 2012 ini berisi data tahun 2011 meliputi penyediaan tenaga listrik, pengusaha tenaga listrik dan pemanfaatan energi dimaksudkan agar data dapat terkumpul dalam satu buku, sehingga dapat dipergunakan serta dapat digunakan berbagai pihak. Data yang ada dalam buku ini dapat dilihat dalam website Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan melalui : <http://www.djlpe.esdm.go.id>.

Saran dan kritik membangun untuk penerbitan selanjutnya dapat disampaikan melalui email : kslr@djlpe.esdm.go.id

Jakarta, Oktober 2012
Sekretaris Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan



Suryanto Chandra, S.E.

FOREWORD

Statistics book of Electricity Number 25 - 2012, was developed based on electricity until end of 2011 and collected from several units in the Ministry of Energy and Mineral Resources and related stakeholders. Electricity data sources were gathered from the Directorate General of Electricity and PT. PLN (Persero). Energy data were gathered from the Directorate General of Oil and Gas, and Directorate General Mineral and Coal and Directorate general of New Energy, Renewable, and Energy Conservation.

The aims of publishing this book is to provide information about electricity and energy. The statistic data was presented in a table form, graphics to simplify observation, and narration summary.

This statistic book of Electricity No.25-2012 including electricity data until 2011 include the data of suplay facilities, electricity business and energy utilization in order to provide comprehensive data in single statistical book, therefore it can be utilized by either party. Data from this statistic book can be accessed on website of Directorate General of Electricity at <http://www.djlpe.esdm.go.id>

Futher valuable suggestion and constructive critism can be sent to e-mail address: kslr@djlpe.esdm.go.id

Jakarta, October 2012
The Secretary of Directorate General of Electricity



Suryanto Chandra, S.E.

DAFTAR ISI

TABLE OF CONTENT

KATA PENGANTAR <i>FOREWORD</i>	i
RINGKASAN <i>SUMMARY</i>	vi
TABEL <i>TABLE</i>	
1 SARANA PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK NASIONAL <i>NATIONAL ELECTRICITY SUPPLY FACILITIES</i>	1
2 SARANA PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK PLN <i>PLN'S ELECTRICITY SUPPLY FACILITIES</i>	2
3 KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK NASIONAL <i>NATIONAL INSTALLED CAPACITIES BY TYPE OF POWER PLANT</i>	3
4 KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT <i>PLN'S INSTALLED CAPACITIES BY TYPE OF POWER PLANT</i>	4
5 KAPASITAS TERPASANG LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT PER WILAYAH 2010 <i>PLN'S INSTALLED CAPACITY BY TYPE OF POWER PLANT AND BY REGION 2010</i>	5
6 KAPASITAS TERPASANG SEWA PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT PER WILAYAH 2011 <i>PLN'S INSTALLED CAPACITY RENTED BY TYPE OF POWER PLANT AND BY REGION 2011</i>	7
7 KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK SWASTA (IPP DAN PPU) MENURUT JENIS PEMBANGKIT PER WILAYAH 2011 <i>IPP AND PPU INSTALLED CAPACITY BY TYPE OF POWER PLANT AND BY REGION 2011</i>	8
8 JUMLAH UNIT PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN PER JENIS PEMBANGKIT PER WILAYAH 2011 <i>NUMBER OF UNIT PLN'S POWER PLANT BY TYPE OF POWER PLANT AND BY REGION 2011</i>	9
9 DAYA MAMPU KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN <i>RATED CAPACITY OF POWER PLANT</i>	10
10 DAYA MAMPU KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT PER WILAYAH (MW) 2011 <i>RATED CAPACITY OF POWER PLANT BY TYPE AND BY REGION (MW) 2011</i>	11
11 JARINGAN TRANSMISI DAN DISTRIBUSI PLN <i>PLN'S TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES</i>	13
12 JARINGAN TRANSMISI PLN TEGANGAN EXTRA TINGGI 2011 <i>PLN'S TRANSMISSION EXTRA HIGH VOLTAGE LINES BY REGION 2011</i>	14
13 JARINGAN TRANSMISI PLN TEGANGAN TINGGI PER WILAYAH 2011 <i>PLN'S TRANSMISSION HIGH VOLTAGE LINES BY REGION 2011</i>	15
14 JARINGAN DISTRIBUSI PLN TEGANGAN MENENGAH DAN RENDAH PER WILAYAH 2011 <i>PLN'S DISTRIBUTION MEDIUM AND LOW VOLTAGE LINES BY REGION 2011</i>	17
15 PRODUKSI DAN PEMBELIAN TENAGA LISTRIK PLN <i>PLN'S PRODUCTION AND PURCHASE OF ELECTRICITY</i>	19
16 PRODUKSI TENAGA LISTRIK PLN PER JENIS PEMBANGKIT PER WILAYAH 2011 <i>PLN'S ELECTRICITY PRODUCTION OF POWER PLANT BY TYPE AND BY REGION 2011</i>	21

17	SEWA DAN PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI LUAR PLN PER WILAYAH 2011 <i>RENTED AND PURCHASE ELECTRICITY BY PLN AND BY REGION 2011</i>	23
18	PEMBELIAN TENAGA LISTRIK OLEH PLN <i>PLN'S ELECTRICITY PURCHASE</i>	21
19	DAYA TERSAMBUNG PER SEKTOR PELANGGAN <i>POWER CONNECTED BY TYPE OF COSTUMERS</i>	27
20	DAYA TERSAMBUNG PER SEKTOR PELANGGAN PER WILAYAH 2011 <i>POWER CONNECTED OF COSTUMERS BY TYPE AND BY REGION 2011</i>	29
21	PENJUALAN TENAGA LISTRIK PLN PER SEKTOR PELANGGAN <i>PLN'S ELECTRICITY SALES BY SECTOR OF CUSTOMERS</i>	31
22	JUMLAH PELANGGAN MENURUT SEKTOR <i>NUMBER OF CUSTOMERS BY SECTOR</i>	31
23	PENJUALAN TENAGA LISTRIK PLN MENURUT KELOMPOK PELANGGAN PER WILAYAH 2011 <i>PLN'S ELECTRICITY SALES BY SECTOR OF CUSTOMERS AND BY REGION 2011</i>	33
24	JUMLAH PELANGGAN PER KELOMPOK PELANGGAN DAN PER WILAYAH 2011 <i>NUMBER OF CUSTOMERS BY SECTOR AND BY REGION 2011</i>	35
25	KONSUMSI TENAGA LISTRIK PLN PER KAPITA DAN PER PELANGGAN <i>PLN S ELECTRICITY CONSUMPTION PER CAPITA AND PER CUSTOMER</i>	37
26	RASIO ELEKTRIFIKASI INDONESIA <i>INDONESIA RATIO ELECTRIFICATION</i>	37
27	RASIO ELEKTRIFIKASI TAHUN 2011 <i>ELECTRIFICATION RATIO YEAR 2011</i>	39
28	NERACA PENGUSAHAAN TENAGA LISTRIK PLN PER WILAYAH 2011 <i>PLN'S ELECTRICITY BALANCE 2011</i>	41
29	PROSENTASE SUSUT TENAGA LISTRIK PLN <i>PLN'S LOSSES PERCENTAGE</i>	43
30	PEMAKAIAN BAHAN BAKAR PER JENIS PEMBANGKIT <i>FUEL CONSUMPTION BY TYPE OF POWER PLANT</i>	43
31	PEMAKAIAN BAHAN BAKAR PER JENIS PEMBANGKIT DAN PER WILAYAH 2011 <i>FUEL CONSUMPTION BY TYPE OF POWER PLANT AND BY REGION 2011</i>	45
32	PEMAKAIAN BAHAN BAKAR SPESIFIK 2011 <i>SPECIFIC FUEL CONSUMPTION 2011</i>	47
33	LISTRIK PERDESAAN PLN DAN NON PLN PER PROPINSI 2011 <i>RURAL ELECTRIFICATION BY PROVINCE 2011</i>	49
34	LISTRIK PERDESAAN <i>RURAL ELECTRIFICATION</i>	51

GRAFIK
GRAPH

1	KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK TAHUN 2011 <i>INSTALLED CAPACITY ELECTRICITY GENERATING YEAR 2011</i>	1
2	KAPASITAS PEMBANGKIT LISTRIK NASIONAL <i>INSTALLED CAPACITY OF INDONESIA</i>	2
3	KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT 2011 <i>PLN'S INSTALLED CAPACITIES BY TYPE OF POWER PLANT 2011</i>	3
4	DAYA MAMPU KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN 2011 <i>RATED CAPACITY OF PLN'S POWER PLANT 2011</i>	13
5	JTT, JTM, DAN JTR TAHUN 2007-2011 <i>JTT, JTM, AND JTR YEAR 2007-2011</i>	14
6	JARINGAN TEGANGAN EXTRA TINGGI (JETT) TAHUN 2006-2011 <i>JETT YEAR 2006-2011</i>	14
7	PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK PLN TAHUN 2007-2011 <i>PLN POWER SUPPLY YEAR 2006 - 2010</i>	19
8	JUMLAH PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK 2007-2011 <i>POWER SUPPLY 2007-2011</i>	20
9	DAYA TERSAMBUNG PER SEKTOR PELANGGAN TAHUN 2006-2011 <i>POWER SECTOR CUSTOMERS CONNECTED PER YEAR 2011</i>	24
10	DAYA TERSAMBUNG PER SEKTOR PELANGGAN TAHUN 2011 <i>POWER SECTOR CUSTOMERS CONNECTED PER YEAR 2011</i>	24
11	GARDU INDUK DAN GARDU DISTRIBUSI 2006-2011 <i>SUB STATION STATION AND DISTRIBUTION SUB STATION 2006-2011</i>	27
12	PENJUALAN TENAGA LISTRIK PLN PER SEKTOR PELANGGAN TAHUN 2006-2011 <i>PLN POWER SALES PER CUSTOMER SECTOR IN 2006-2011</i>	28
13	PENJUALAN TENAGA LISTRIK PLN PER SEKTOR PELANGGAN 2011 <i>PLN'S ELECTRICITY SALES BY SECTOR OF CUSTOMERS 2011</i>	31
14	JUMLAH PELANGGAN PLN MENURUT SEKTOR 2011 <i>NUMBER OF CUSTOMERS BY SECTOR AND BY REGION 2011</i>	32
15	KONSUMSI TENAGA LISTRIK PER KAPITA DAN PER PELANGGAN TAHUN 2001-2011 <i>PLN S ELECTRICITY CONSUMPTION PER CAPITA AND PER CUSTOMER 2001-2011</i>	37
16	RASIO ELEKTRIFIKASI 2006-2011 <i>ELECTRIFICATION RATIO YEAR 2011</i>	38

RINGKASAN

Sampai dengan akhir tahun 2011 kapasitas terpasang pembangkit tenaga listrik di Indonesia mencapai 39.898,97 MW yang terdiri dari pembangkit PLN sebesar 30.528,63 MW dan Non PLN sebesar 9.370,34 MW dibandingkan dengan tahun 2010 sebesar 33.983,30 MW, maka kapasitas terpasang pembangkit tenaga listrik naik sebesar 5.915,67 MW atau 17,40 %.

Pada akhir tahun 2011 total panjang jaringan transmisi naik menjadi 41.771,74 kms, terdiri dari JTET (Jaringan Tegangan Ekstra Tinggi) sepanjang 5.052 kms dan JTT (Jaringan Tegangan Tinggi) sepanjang 36.719,34 kms. Total jaringan distribusi naik menjadi 679.424 kms yang terdiri dari JTM (Jaringan Tegangan Menengah) sepanjang 288.719 kms dan JTR (Jaringan Tegangan Rendah) sepanjang 390.704 kms. Untuk Gardu Induk naik sebesar 9.455 MVA atau 11,09 % yaitu dari 85.169 MVA pada tahun 2010 menjadi 94.614 MVA pada akhir tahun 2011, dan untuk Gardu Distribusi juga mengalami kenaikan sebesar 3.509,75 MVA atau 9,83% yaitu dari 35.701 MVA pada tahun 2011 menjadi 39.211 MVA pada akhir tahun 2011.

Untuk jumlah Gardu Induk pada akhir tahun 2011 mengalami kenaikan sejumlah 52 unit dari 1.228 unit menjadi 1.280 unit atau sebesar 4,2%. Sementara itu jumlah Gardu Distribusi juga mengalami kenaikan sejumlah 19.750 unit atau 6,6 % yaitu dari 298.357 unit di tahun 2010 menjadi 318.107 unit di tahun 2011.

Penyediaan tenaga listrik akhir tahun 2011 sebesar 175.213 GWh yang terdiri atas produksi tenaga listrik PLN sebesar 142.739 GWh dan pembelian sebesar 32.474 GWh. Dibandingkan dengan tahun 2010, dimana produksi tenaga listrik PLN sebesar 131.710 GWh, tahun 2011 produksi listrik naik sebesar 11.029 GWh atau 8,37%; sedangkan pembelian tahun 2011 adalah sebesar 32.474 GWh, atau turun sebesar 5.602 GWh atau sebesar 14,7 %.

Penjualan tenaga listrik PLN tahun 2011 sebesar 157.992 GWh. Dibandingkan dengan tahun 2010 penjualan tenaga listrik naik sebesar 10.695 GWh atau 7,26 % terdiri dari penjualan untuk sektor industri sebesar 54.725 GWh, sektor rumah tangga sebesar 65.111 GWh, sektor komersial atau usaha sebesar 28.307 GWh dan sektor publik atau umum sebesar 9.848 GWh.

Jumlah pelanggan tahun 2011 mencapai 45.895.145 pelanggan. Dibandingkan dengan tahun 2010 naik sebesar 3.459.758 pelanggan atau 8,15 %. Dari jumlah pelanggan seluruhnya, kelompok rumah tangga merupakan jumlah pelanggan terbesar yaitu 42.577.542 pelanggan atau 93 %.

Susut jaringan transmisi PLN tahun 2011 sebesar 16.671 GWh terdiri dari susut transmisi sebesar 3.996 GWh dan susut distribusi sebesar 12.675 GWh. Dibandingkan dengan produksi netto sebesar 177.256 GWh maka susut jaringan transmisi adalah 2,25 % dan susut distribusi 7,34 %.

Jumlah desa seluruh Indonesia sampai dengan akhir tahun 2011 mencapai 78.609 desa, telah dilistriki sebanyak 75.477 desa atau 96,02 % dengan jumlah pelanggan desa 45.294.035 pelanggan.

Rasio elektrifikasi adalah perbandingan rumah tangga berlistrik dengan jumlah rumah tangga. Rasio elektrifikasi sampai dengan akhir tahun 2011 mencapai 72,95 %. Dibandingkan dengan tahun 2010 rasio elektrifikasi mencapai 67,15 %.

SUMMARY

In the end of 2011 the capacity of power system Indonesia is 39.898,97 MW, that consist PLN's Power Plan 30.528,63 MW and Non-PLN 9.370,34. It's compared the last year 33.983,30 MW, so the capacity of the power system increased 5.915,67 MW or 17,40%.

In the end of 2010 The transmission lines increased 41.711,74 kmc. The consisting of each line is as follows: Extra high voltage transmission lines has reached 5.052 kmc, and High voltage transmission lines has reached 36.719,34 kmc. Total distribution lines increased to 681.762 kmc. The consisting of each line is as follows : Medium voltage distribution lines has reached 288.719 kmc and low voltage distribution lines has reched 390.704 kmc. The sub stations increased 9.455 MVA or 11,09 % as from 85.169 MVA to 94.614 MVA, and distribution sub stations has also increased 3.509,75 MVA or 9,83 % as from 35.701 MVA to 39.211 MVA.

The total units of substation has increased 52 units from 1.228 units to 1.280 units, and total units of distribution substation has also increased 19.750 units or 6,6 % as from 298.357 units to 318.107 units.

The supply of electricity in 2011 was 175.213 GWh, consisting of PLN's self production of 142.739 GWh and purchase of 32.474 GWh. Compared to the year 2010, the electricity of PLN's production was 131.710 GWh increased 11.029 GWh or 8,37 %, while the purchased electricity was 32.474 GWh decreased 5.602 GWh or 14,7 %.

The sale of PLN electricity in 2011 was 157.992 GWh, Compared to the year 2010 was increased of 10.695 GWh or 7,26 % consisting of sales to industrial sector 54.725 GWh, to residential sector 65.111 GWh, to commercial sector or business enterprises 28.307 GWh and to public sector 9.848 GWh.

The number of customers in 2011 reached 45.895.145 an increase of 3.459.758 or 8,15 %. Residential was the largest group of customers, numbering in 42.577.542 or 93 % of all customers.

Transmission lines losses in 2011 reached 16.671 GWh, the consisting of each line is as follows; transmission losses as 3.996 GWh and distribution losses as 12.675 GWh. Compared to the netto production was 177.256 GWh, these represented of 2,25 % and 7,34 % in overall transmission and distribution losses respectively.

The group of all Indonesian villages reached 78.609 villages in 2011 the electrified villages has been 75.477 villages or 96,02 %. while the group of customers were 45.294.035.

The electrification ratio is the ratio of the electrified household to the total households. Until 2011 electrification ratio has reached 72,95 %. Compared to 2010 where electrification ratio was 67,15 %.



STATISTIK

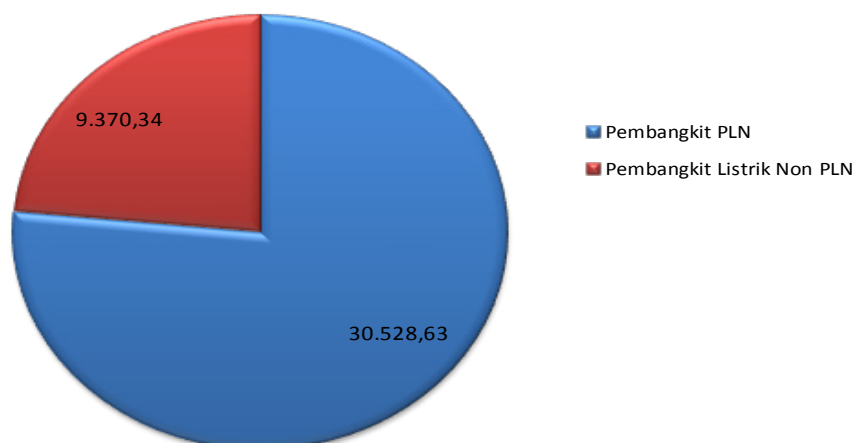
KETENAGALISTRIKAN



TABEL 1
SARANA PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK NASIONAL
NATIONAL ELECTRIC SUPPLY FACILITIES

	U R A I A N	/	D E S C R I P T I O N		2006	2007	2008	2009	2010	2011
I.	PEMBANGKIT	/	POWER PLANT	MW	29.688,15	30.853,77	31.462,54	31.958,93	33.983,30	39.898,97
	a. Pembangkit PLN	/	PLN'S Power Plants	MW	23.354,69	23.664,48	24.031,37	24.366,16	26.337,81	30.528,63
	b. Pembangkit Listrik Non PLN	/	Privates Power	MW	6.333,46	7.189,29	7.431,17	7.592,77	7.645,49	9.370,34
II.	SARANA TRANSMISI PLN	/	PLN'S TRANSMISSION LINES							
	- Transmisi TET	/	500 kV TL (EHVTL)	kms	5.047,78	5.047,78	5.092,00	5.092,00	4.923,00	5.052,00
	- Transmisi TT	/	25 kV s.d 150 kV TL (HVTL)	kms	27.869,05	28.115,09	29.091,85	34.949,14	43.640,63	36.719,74
	GARDU INDUK	/	SUB STATION							
	- Kapasitas	/	Transformer Capacity	MVA	54.527,00	58.713,00	59.508,00	81.875,00	85.169,00	94.614,50
	- Jumlah Gardu	/	Units	unit	1.101,00	1.136,00	1.144,00	1.220,00	1.228,00	1.280,00
III	SARANA DISTRIBUSI PLN	/	PLN'S DISTRIBUTION LINES	kms						
	- J T M	/	Medium Voltage (6 - 20) kV	kms	246.775,43	253.908,02	261.163,20	268.611,87	275.613,31	288.719,36
	- J T R	/	Low Voltage (< 6 kV)	kms	326.274,01	344.589,67	353.762,00	370.905,36	406.149,04	390.704,94
IV	GARDU DISTRIBUSI	/	DISTRIBUTION SUBSTATION							
	- Kapasitas	/	Transformer Capacity	MVA	32.873,70	33.826,37	32.244,40	34.724,80	35.701,36	39.211,11
	- Jumlah Gardu	/	Units	unit	259.444,00	279.454,00	276.549,00	286.724,00	298.357,00	318.107,00

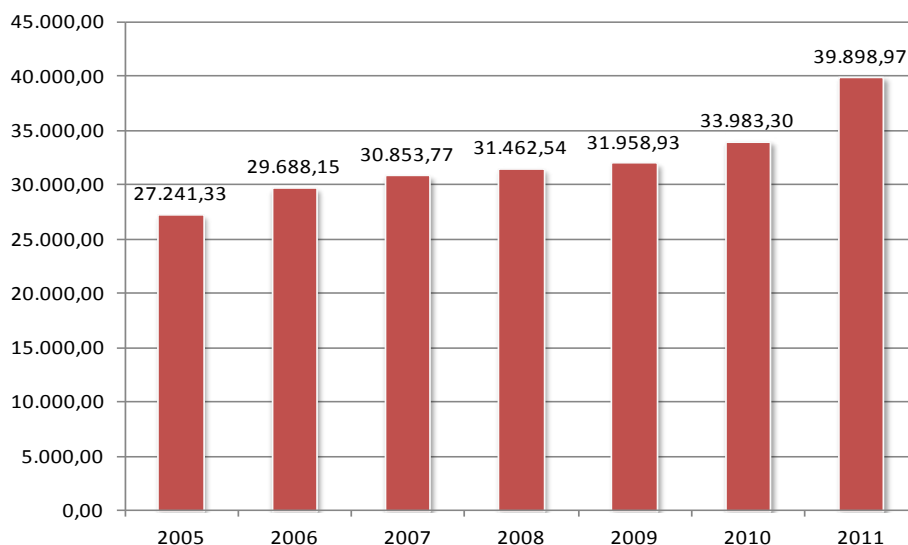
GRAFIK 1 :
KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT
TENAGALISTRIK TAHUN 2011



TABEL 2
SARANA PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK PLN
PLN'S ELECTRICITY SUPPLY FACILITIES

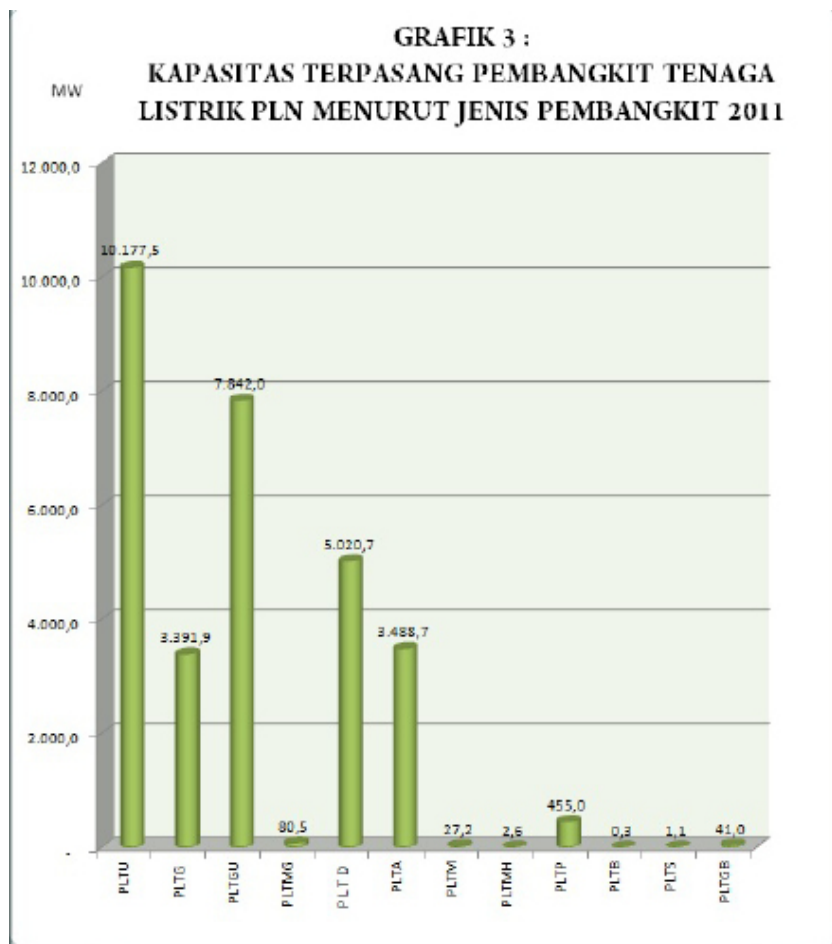
	URAIAN	/	DESCRIPTION		2006	2007	2008	2009	2010	2011
I.	PEMBANGKIT	/	POWER PLANT	MW	23.354,69	23.664,48	24.031,37	24.366,16	26.337,81	30.528,63
	P L T U	/	Steam PP	MW	6900	7114	7344	7644	8031,5	10.177,50
	P L T G	/	Gas Turbine PP	MW	2727,23	2743,626	2496,686	2563,59	3223,68	3.391,93
	P L T GU	/	Combined Cycle PP	MW	7.021,0	7.061,0	7.371,0	7.371,0	6.951,3	7.841,97
	P L T M - G	/	Machine-Gas	MW	-	-	9,8	14,0	26,8	80,54
	P L T D	/	Diesel PP	MW	2.782,4	2.829,2	2.890,3	2.829,1	4.142,6	5.020,73
	P L T A	/	Hydro PP	MW	3.529,1	3.501,5	3.504,3	3.508,5	3.522,6	3.488,71
	PLTM	/	Mini Hydro	MW	-	-	-	-	-	27,23
	PLTMH	/	Micro Hydro	MW	-	-	-	-	-	2,55
	P L T P	/	Geothermal PP	MW	395,0	415,0	415,0	435,0	438,8	455,00
	PLT Bayu	/	Wind Power	MW	-	0,1	0,3	1,1	0,3	0,34
	PLTS	/	Solar		-	-	-	-	0,2	1,13
	PLTGB	/	Coal Gasification		-	-	-	-	-	41,00
II.	SARANA TRANSMISI	/	TRANSMISSION LINES	kms	32.916,83	33.162,87	34.183,85	40.041,14	48.563,63	41.771,74
	- Transmisi TET	/	500 kV TL (EHVTL)	kms	5.047,78	5.047,78	5.092,00	5.092,00	4.923,00	5.052,00
	- Transmisi TT	/	25 s.d 150 kV TL (HVTTL)	kms	27.869,05	28.115,09	29.091,85	34.949,14	43.640,63	36.719,74
	GARDU INDUK	/	SUB STATION							
	- Kapasitas	/	Transformer Capacity	MVA	54.527,00	58.713,00	59.508,00	81.875,00	85.169,00	94.614,50
	- Jumlah Gardu	/	Units	unit	1.101	1.136	1.144	1.220	1.228	1.280
III.	SARANA DISTRIBUSI	/	DISTRIBUTION LINES	kms	573.049,44	598.497,69	614.925,20	639.517,23	681.762,35	679.424,30
	J T M	/	Medium Voltage (6 s.d 20 kV)	kms	246.775,43	253.908,02	261.163,20	268.611,87	275.613,31	288.719,36
	J T R	/	Low Voltage (< 6 kV)	kms	326.274,01	344.589,67	353.762,00	370.905,36	406.149,04	390.704,94
	GARDU DISTRIBUSI	/	DISTRIBUTION SUBSTATION							
	- Kapasitas	/	Transformer Capacity	MVA	32.873,70	33.826,37	32.244,40	34.724,80	35.701,36	39.211,11
	- Jumlah Gardu	/	Units	unit	259.444	279.454	276.549	286.724	298.357	318.107,00

GRAFIK 2 :
KAPASITAS PEMBANGKIT LISTRIK NASIONAL



TABEL 3
KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK NASIONAL
 NATIONAL INSTALLED CAPACITY OF POWER PLANT BY TYPE
 (MW)

TAHUN/ YEAR	PLTU/ Steam PP	PLTG/ Gas PP	PLTGU/ Combined Cycle PP	PLTMG/Gas Engine PP	P L T D/ Diesel PP	PLTA/ Hydro PP	PLTM/ Mini Hydro PP	PLTMH/ Micro Hydro PP	PLTP/ Geothermal PP
2006	11.170,00	3.102,95	7.659,97	21,00	3.165,05	3.715,61	3,03	0,55	850,00
2007	12.014,00	3.220,18	7.699,97	33,00	3.211,91	3.688,04	6,03	0,55	980,00
2008	12.294,00	3.068,97	8.009,97	66,84	3.272,98	3.690,80	6,03	0,69	1.052,00
2009	12.594,00	3.135,88	8.009,97	71,00	3.256,36	3.694,95	6,03	0,69	1.189,00
2010	12.981,50	3.821,57	7.590,32	92,84	4.569,89	3.719,69	13,53	0,69	1.192,75
2011	16.318,00	4.236,02	8.480,97	169,54	5.471,93	3.880,83	57,66	5,93	1.209,00



PLTB/ Wind Power PP	PLTS/ Solar PP	PLTGB/ Coal Gasifica- tion PP	PLTSa/ Waste PP	Jumlah/ Total
0,00	0,00	0,00	0,00	29.688,15
0,10	0,00	0,00	0,00	30.853,77
0,26	0,00	0,00	0,00	31.462,54
1,06	0,00	0,00	0,00	31.958,93
0,34	0,19	0,00	0,00	33.983,30
0,93	1,16	41,00	26,00	39.898,97

TABEL 4
KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT
PLN'S INSTALLED CAPACITY OF POWER PLANT BY TYPE
(MW)

Tahun/ Year	PLTU/ Steam PP	PLTG/ Gas PP*	PLTGU/ Com- bined Cycle PP *	PLTMG/ Gas Engine PP*	PLTD/ Diesel PP*	PLTA/ Hydro PP	PLTM/ Mini Hydro PP	PLTMH/ Micro Hydro PP	PLTP/ Geothermal PP	PLTB/ Wind Power PP	PLTS/ Solar PP	PLTGB/ Coal Gassifi- cation*	Jumlah/ Total
2006	6.900,0	2.727,2	7.021,0	0,00	2.782,4	3.529,1	-	-	395,0	-	-	-	23.354,69
2007	7.114,0	2.743,6	7.061,0	0,00	2.829,2	3.501,5	-	-	415,0	0,1	-	-	23.664,48
2008	7.344,0	2.496,7	7.371,0	9,8	2.890,3	3.504,3	-	-	415,0	0,3	-	-	24.031,37
2009	7.644,0	2.563,6	7.371,0	14,0	2.829,1	3.508,5	-	-	435,0	1,1	-	-	24.366,16
2010	8.031,5	3.223,7	6.951,3	26,8	4.142,6	3.522,6	-	-	438,8	0,3	0,2	-	26.337,81
2011	10.177,5	3.391,9	7.842,0	80,5	5.020,7	3.488,7	27,2	2,6	455,0	0,3	1,1	41,0	30.528,63

* Tahun 2011 termasuk pembangkit sewa
2011 include power plant rented

TABEL 5
KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT
PER WILAYAH 2011

PLN'S INSTALLED CAPACITY OF POWER PLANT BY TYPE AND BY REGION 2011 (MW)

No Nr.	WILAYAH/ PROPINSI	REGION PROVINCE	PLTU/ Steam PP	PLTG/ Gas PP	PLTGU/ Combined Cycle PP	PLTMG/ Gas Engine PP	P L T D/ Diesel PP
1	Nanggroe Aceh	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	-	-	-	-	200,68
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	490	223,29	817,88	-	41,42
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	200	64,05	-	-	32,79
4	Riau	<i>Riau</i>	-	64,80	-	-	89,02
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	-	-	-	-	81,64
6	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	-	-	-	-	20,04
7	Jambi	<i>Jambi</i>	-	61,77	-	-	44,12
8	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	285	174,85	40,00	-	32,69
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung</i>	-	-	-	-	91,78
10	Lampung	<i>Lampung</i>	200	0,00	-	-	81,52
11	Banten	<i>Banten</i>	4940	-	740,00	-	-
12	DKI Jakarta	<i>DKI Jakarta</i>	500	52,00	2.441,58	-	16,08
13	Jawa Barat	<i>West Java</i>	990	1.148,00	660,00	-	0,20
14	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	930	135,26	1.033,90	-	-
15	D. I. Yogyakarta	<i>Di Yogyakarta</i>	-	-	-	-	-
16	Jawa Timur	<i>East Java</i>	1500	342,45	2.040,61	-	8,83
17	Bali	<i>Bali</i>	-	356,85	-	-	79,40
18	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	-	34,00	-	-	194,84
19	Kalimantan Tengah	<i>Central Kalimantan</i>	-	-	-	-	78,05
20	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	130	21,00	-	-	125,82
21	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	-	38,40	60,00	13,94	223,99
22	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	0	-	-	-	103,56
23	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	-	-	-	-	31,70
24	Sulawesi Tengah	<i>Central Sulawesi</i>	-	-	-	-	118,84
25	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-	-	6,49
26	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	12,5	122,72	-	-	72,69
27	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	-	-	-	-	89,70
28	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusatenggara</i>	-	-	-	-	144,82
29	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusatenggara</i>	-	-	-	-	137,50
30	Maluku	<i>Maluku</i>	-	-	-	-	154,04
31	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	-	-	-	-	42,55
32	Papua	<i>Papua</i>	-	-	-	-	91,60
33	Papua Barat	<i>West Papua</i>	-	-	-	-	51,67
	INDONESIA	<i>INDONESIA</i>	10177,5	2.839,43	7.833,97	13,94	2.488,10

PLTA/ Hydro PP	PLTM/ Miny Hydro PP	PLTMH/ Micro Hydro PP	PLTP/ Geothermal PP	PLTB/ Wind Power PP	PLTS/ Solar PP	Jumlah/ Total
1,75	-	-	-	-	-	202,43
132,00	7,50	-	-	-	-	1.712,10
254,16	-	-	-	-	-	551,00
114,00	-	-	-	-	-	267,83
-	-	-	-	-	-	81,64
236,04	-	-	-	-	-	256,08
-	-	-	-	-	-	105,89
-	-	-	-	-	-	532,54
-	-	-	-	-	-	91,78
118,00	-	-	-	-	-	399,52
-	-	-	-	-	-	5.680,00
-	-	-	-	-	-	3.009,66
1.805,36	-	-	375,00	-	-	4.978,56
306,82	2,80	-	-	-	-	2.408,78
0,32	-	-	-	-	-	0,32
283,03	-	-	-	-	-	4.174,92
-	-	-	-	0,26	-	436,51
1,60	-	-	-	-	0,07	230,51
-	-	-	-	-	-	78,05
30,00	-	-	-	-	-	306,82
-	-	-	-	-	0,09	336,42
51,38	5,00	-	80,00	0,08	0,34	240,36
-	1,50	-	-	-	-	33,20
-	8,55	-	-	-	-	127,39
-	-	-	-	-	-	6,49
148,50	-	-	-	-	-	356,41
1,60	-	2,55	-	-	-	93,85
-	0,92	-	-	-	0,26	146,00
0,12	0,96	-	-	-	0,37	138,95
-	-	-	-	-	-	154,04
-	-	-	-	-	-	42,55
2,04	-	-	-	-	-	93,64
2,00	-	-	-	-	-	53,67
3.488,71	27,23	2,55	455,00	0,34	1,13	27.327,90

TABEL 6
KAPASITAS TERPASANG SEWA PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN MENURUT JENIS PEMBANGKIT PER WILAYAH 2011

*PLN'S INSTALLED CAPACITY RENTED BY TYPE OF POWER PLANT AND BY REGION 2011
(MW)*

No Nr.	WILAYAH/ PROPINSI	REGION/ PROVINCE	PLTG/ Gas Turbine PP	PLTGU/ Combined Cycle PP	PLTMG/ Gas Engine PP	P L T D/ Diesel PP	PLTGB/ Coal Gas- sification PP	Jumlah/ Total
1	Nanggroe Aceh	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	-	-	-	246	-	246
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	-	-	-	117	-	117
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	-	-	-	80,15	-	80,15
4	Riau	<i>Riau</i>	58,5	8	-	194,75	-	261,25
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	-	-	-	61,95	-	61,95
6	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	-	-	-	17	-	17
7	Jambi	<i>Jambi</i>	120	-	17,5	5	-	142,5
8	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	354	-	33	-	-	387
9	Kepulauan Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung</i>	-	-	-	116,04	-	116,04
10	Lampung	<i>Lampung</i>	-	-	-	158,94	-	158,94
11	Banten	<i>Banten</i>	-	-	-	-	-	-
12	DKI Jakarta	<i>DKI Jakarta</i>	-	-	-	-	-	-
13	Jawa Barat	<i>West Java</i>	-	-	-	-	-	-
14	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	-	-	-	-	-	-
15	D. I. Yogyakarta	<i>Di Yogyakarta</i>	-	-	-	-	-	-
16	Jawa Timur	<i>East Java</i>	-	-	-	-	-	-
17	Bali	<i>Bali</i>	-	-	-	126	-	126
18	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	-	-	-	202,5	33	235,5
19	Kalimantan Tengah	<i>Central Kalimantan</i>	-	-	-	58,1	-	58,1
20	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	-	-	-	119	-	119
21	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	20	-	16,1	150,35	8	194,45
22	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	-	-	-	79	-	79
23	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	-	-	-	29	-	29
24	Sulawesi Tengah	<i>Central Sulawesi</i>	-	-	-	63	-	63
25	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-	-	-	-
26	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	-	-	-	255	-	255
27	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	-	-	-	84	-	84
28	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusatenggara</i>	-	-	-	142,5	-	142,5
29	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusatenggara</i>	-	-	-	50,85	-	50,85
30	Maluku	<i>Maluku</i>	-	-	-	62	-	62
31	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	-	-	-	26	-	26
32	Papua	<i>Papua</i>	-	-	-	66,5	-	66,5
33	Papua Barat	<i>West Papua</i>	-	-	-	22	-	22
	INDONESIA	<i>INDONESIA</i>	552,5	8	66,6	2532,63	41	3200,73

TABEL 7
KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK SWASTA (IPP DAN PPU) MENURUT JENIS
PEMBANGKIT PER WILAYAH 2011

IPP AND PPU INSTALLED CAPACITY BY TYPE OF POWER PLANT AND BY REGION 2011

No Nr.	WILAYAH PROPINSI	REGION PROVINCE	KLASIFIKASI CLASSIFICATION	PLTU	PLTG	PLTGU	PLTMG	P L T D	PLTA	PLTM	PLTMH	PLTP	PLTB	PLTS	PLTSa	Total
1	Nanggroe Aceh Darussalam	Nanggroe Aceh Darussalam	IPP	15	-	-	-	-	-	-	0,09	-	-	-	-	15,09
2	Sumatera Utara	North Sumatera	IPP	30	-	-	-	-	187,5	7,5	-	12	-	-	-	237
3	Sumatera Barat	West Sumatera	IPP	-	-	-	-	-	-	-	0,33	-	-	-	-	0,33
4	Riau	Riau	IPP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Kepulauan Riau	Riau Island	PPU	22	262,087	-	58	289,959	-	-	-	-	-	-	-	632,046
6	Jambi	Jambi	IPP	6	-	-	19	-	-	-	0,22	-	-	-	-	25,22
7	Sumatera Selatan	South Sumatera	IPP	312	112	150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	574
8	Bangka Belitung	Bangka Belitung	IPP	7	-	-	-	5	-	-	-	-	-	-	-	12
9	Lampung	Lampung	IPP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Banten	Banten	PPU	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400
11	DKI Jakarta	DKI Jakarta	IPP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Jawa Barat	West Java	IPP	-	-	150	-	-	186,5	0,5	1,67	682	-	-	26	1046,67
			PPU	-	386	204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	590
13	Jawa Tengah	Central Java	IPP	2745	-	-	-	-	-	-	0,14	60	-	-	-	2.805,14
14	Jawa Timur	East Java	IPP	2450	-	-	-	-	-	0,025	-	-	-	-	-	2.460,03
15	Bali	Bali	IPP	-	-	-	-	-	-	-	0,025	-	0,395	0,03	-	0,45
16	Kalimantan Barat	West Kalimantan	IPP	-	-	-	-	-	-	-	0,4	-	-	-	-	0,40
17	Kalimantan Tengah	Central Kalimantan	IPP	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,00
18	Kalimantan Selatan	South Kalimantan	IPP	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,00
19	Kalimantan Timur	East Kalimantan	IPP	71,5	-	-	-	44,6	-	-	-	-	-	-	-	116,10
			PPU	7	24	-	12	38,671	-	-	-	-	-	-	-	81,67
20	Sulawesi Utara	North Sulawesi	IPP	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	-	-	3,00
21	Sulawesi Tengah	Central Sulawesi	IPP	30	-	-	-	-	-	9,3	-	-	-	-	-	39,30
22	Sulawesi Selatan	South Sulawesi	IPP	3	60	135	-	62,22	8,12	10,1	0,29	-	0,2	-	-	278,93
23	Nusa Tenggara Barat	West Nusa Tenggara	IPP	-	-	-	-	-	-	-	0,2	-	-	-	-	0,20
24	Nusa Tenggara Timur	East Nusa Tenggara	IPP	-	-	-	-	-	-	-	0,015	-	-	-	-	0,02
25	Papua	papua	IPP	-	-	-	-	3,05	-	-	-	-	-	-	-	3,05
26	Papua Barat	West Papua	IPP	-	-	-	-	7,7	-	-	-	-	-	-	-	7,70
	INDONESIA	INDONESIA		6140,5	844,087	639	89	451,2	392,12	30,425	3,38	754	0,595	0,03	26	9.370,34

TABEL 8

JUMLAH UNIT PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN PER JENIS PEMBANGKIT PER WILAYAH 2011

PLN'S NUMBER OF UNIT POWER PLANT BY TYPE OF POWER PLANT AND BY REGION 2011

(UNIT)

No Nr.	WILAYAH PROPINSI	REGION PROVINCE	PLTA Hydro PP	PLTU Steam PP	PLTG Gas Tur- bine PP	PLTGU-G Combined Cycle PP	PLTP Geothermal PP	PLTD Diesel PP	PLTM-G/ Gas Engine PP	PLTS/ Solar PP	PLT Bayu/ Wind Power PP	JUMLAH/ Total
1	Nanggroe Aceh Darus- salam	Nanggroe Aceh Darussalam	4	-	-	-	-	229	-	-	-	233
2	Sumatera Utara	North Sumatera	-	-	-	-	-	25	-	-	-	25
3	Sumatera Barat	West Sumatera	3	-	-	-	-	95	-	-	-	98
4	Riau	Riau	-	-	-	-	-	246	-	-	-	246
5	Kepulauan Riau	Riau Archipelago	-	-	-	-	-	130	-	-	-	130
6	Sumatera Selatan	South Sumatera	-	-	-	-	-	144	-	-	-	144
7	Jambi	Jambi	-	-	-	-	-	83	-	-	-	83
8	Bengkulu	Bengkulu	2	-	-	-	-	100	-	-	-	102
9	Bangka Belitung	Bangka Belitung	-	-	-	-	-	63	-	-	-	63
10	Lampung	Lampung	-	-	-	-	0	37	-	-	-	37
11	Kalimantan Barat	West Kalimantan	3	-	1	-	0	413	1	1	-	418
12	Kalimantan Selatan	South Kalimantan	3	2	-	-	0	105	-	-	-	111
13	Kalimantan Tengah	Centre Kalimantan	-	-	1	-	0	296	-	-	-	296
14	Kalimantan Timur	East Kalimantan	-	-	4	6	-	418	2	1	-	431
15	Sulawesi Utara	North Sulawesi	12	2	-	-	3	144	-	1	1	163
16	Gorontalo	Gorontalo	3	-	-	-	-	77	-	-	-	80
17	Sulawesi Tengah	Centre Sulawesi	13	2	-	-	-	245	-	-	-	260
18	Sulawesi Selatan	South Sulawesi	9	2	5	-	-	84	-	-	-	100
19	Sulawesi Tenggara	South East Sulawesi	5	-	-	-	-	192	-	-	-	197
20	Sulawesi Barat	West Sulawesi	-	-	-	-	-	42	-	-	-	42
21	Maluku	Maluku	-	-	-	-	-	306	-	1	-	307
22	Maluku Utara	North Maluku	-	-	-	-	-	251	-	-	-	251
23	Papua	Papua	7	-	-	-	-	187	-	-	-	194
24	Papua Barat	West papua	2	-	-	-	-	156	-	-	-	158
25	Bali	Bali	-	-	-	-	-	12	-	-	-	12
26	Nusa Tenggara Barat	West Nusa Tenggara	2	-	-	-	-	148	-	2	-	152
27	Nusa Tenggara Timur	East Nusa Tenggara	3	-	-	-	-	452	-	2	-	457
28	PT PLN Batam	PT PLN BATAM	-	-	-	-	-	30	-	-	-	30
29	PT PLN Tarakan	PT PLN TARAKAN	-	-	-	-	-	9	2	-	-	11
30	Kit Sumbagut	Kit Sumbagut	20	6	14	6	-	20	-	-	-	66
31	Kit Sumbagsel	Kit Sumbagsel	24	10	15	1	-	47	-	-	-	97
	LUAR JAWA	OUT SIDE JAVA	115	24	40	13	3	4.786	4	8	1	4.994
32	Jawa Timur	Dist. East Java	2	-	-	-	-	33	-	-	-	35
33	Jawa Tengah	Dist. Central Java	2	-	-	-	-	-	-	-	-	2
34	Yogyakarta	D.I Yogyakarta	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
35	Jawa Barat	West Java	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Banten	Banten	-	-	-	-	-	2	-	-	-	2
37	Dist. Jakarta Raya dan Tangerang	Dist. Jakarta Raya dan Tangerang	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	PT Indonesia Power	PT Indonesia Power	59	14	19	20	7	21	-	-	-	140
39	PT PJB	PT PJB	34	11	6	20	-	-	-	-	-	71
40	P3B Jawa Bali	P3B Jawa Bali	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Pembangkitan Muara Tawar	Pembangkitan Muara Tawar	-	-	6	-	-	-	-	-	-	6
42	Pembangkitan Cilegon	Pembangkitan Cilegon	-	1	-	8	-	-	-	-	-	9
43	Pembangkitan Tanjung Jati B	Pembangkitan Tanjung Jati B	-	4	-	-	-	-	-	-	-	4
44	Pembangkitan Lontar	Pembangkitan Lontar	-	2	-	-	-	-	-	-	-	2
45	Pembangkitan Indramayu	Pembangkitan Indramayu	-	3	-	-	-	-	-	-	-	3
	J A W A	J A V A	98	35	31	48	7	56	-	-	-	275
	INDONESIA	INDONESIA	213	59	71	61	10	4.842	4	8	1	5.269

TABEL 9
DAYA MAMPU KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN
 RATED CAPACITY OF POWER PLANT
 (MW)

TAhun/ Year	PLTA Hydro PP	PLTU Steam PP	PLTG Gas Turbine PP	PLTGU Combined Cycle PP	PLTP Geothermal PP	PLTD Diesel PP	PLTM-G/ Gas Engine PP	PLTS/ Solar PP	PLT Bayu/ Wind Power PP	JUMLAH
2006	3.283,24	7.608,16	2.323,48	6.493,77	373,71	1.937,27	-	-	-	22.019,63
2007	3.409,12	7.748,73	2.455,87	6.165,33	388,00	1.885,56	-	-	-	22.052,61
2008	3.397,87	7.406,12	2.173,79	6.399,79	394,00	1.808,53	-	-	0,26	21.580,36
2009	3.418,62	7.976,65	2.236,66	6.340,60	394,00	1.669,11	-	-	1,06	22.036,70
2010	3.433,79	8.652,01	2.792,87	6.139,72	415,80	2.071,90	34,60	0,17	-	23.540,86
2011	3.430,11	10.844,21	2.357,43	6.817,82	434,00	1.555,20	10,00	1,15	-	25.449,92



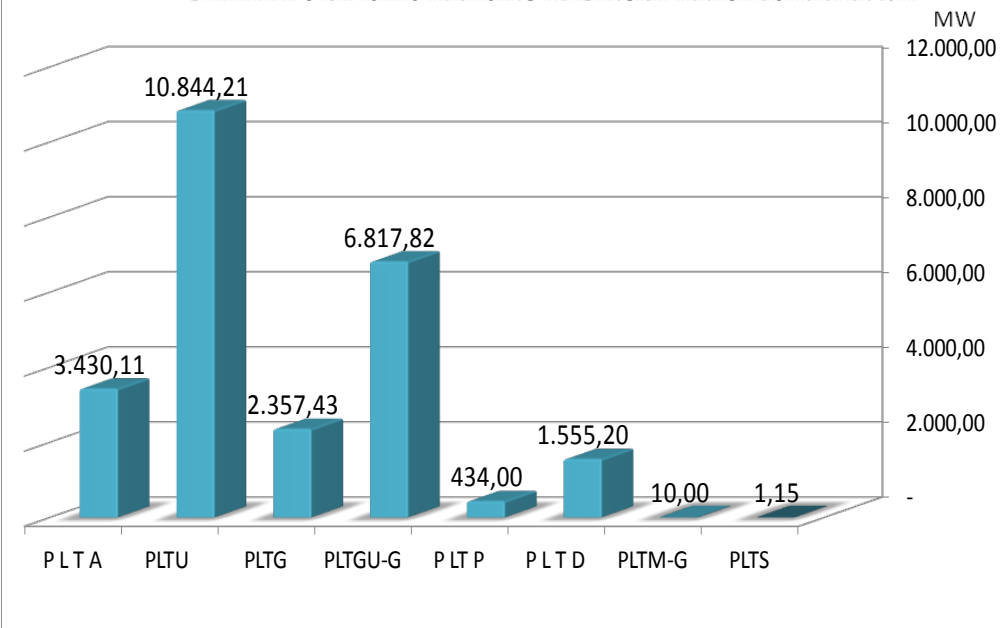
TABEL 10
**DAYA MAMPU KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN PER JENIS PEMBANGKIT
PER WILAYAH 2011**
RATED CAPACITY OF POWER PLANT BY TYPE AND BY REGION 2011

NO. Nr.	WILAYAH / PROPINSI	REGION / PROVINCE	PLTA Hydro PP	PLTU Steam PP	PLTG Gas Turbine PP
1	Nanggroe Aceh Darussalam	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	0,80	-	-
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	-	-	-
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	0,40	-	-
4	Riau	<i>Riau</i>	-	-	-
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	-	-	-
6	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	-	121,00	-
7	Jambi	<i>Jambi</i>	-	-	-
8	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	1,20	-	-
9	Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung</i>	-	-	-
10	Lampung	<i>Lampung</i>	-	-	-
11	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	1,58	-	30,00
12	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	30,00	-	18,00
13	Kalimantan Tengah	<i>Centre Kalimantan</i>	-	-	-
14	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	-	-	32,20
15	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	50,30	-	-
16	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	1,20	-	-
17	Sulawesi Tengah	<i>Centre Sulawesi</i>	5,45	10,00	-
18	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	147,37	-	72,00
19	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	4,00	-	-
20	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-
21	Maluku	<i>Maluku</i>	-	-	-
22	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	-	-	-
23	Papua	<i>Papua</i>	1,85	-	-
24	Papua Barat	<i>West Papua</i>	1,60	-	-
25	Distribusi Bali	<i>Dist. Bali</i>	-	-	-
26	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	0,62	-	-
27	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	1,03	-	-
28	PT PLN Batam	<i>PT PLN BATAM</i>	-	-	-
29	PT PLN Tarakan	<i>PT PLN TARAKAN</i>	-	-	-
30	Kit Sumbagut	<i>Kit Sumbagut</i>	252,26	263,87	217,58
31	Kit Sumbagsel	<i>Kit Sumbagsel</i>	604,41	375,25	247,96
32	P3B Sumatera	<i>P3B Sumatera</i>	-	-	-
	LUAR JAWA	OUTSIDE JAVA	1.104,07	770,12	617,74
33	Dist. Jawa Timur	<i>Dist. East Java</i>	1,80	-	-
34	Dist. Jawa Tengah	<i>Dist. Central Java</i>	0,38	-	-
35	D.I. Yogyakarta	<i>D.I Yogyakarta</i>	0,10	-	-
36	Dist. Jawa Barat	<i>West Java</i>	-	-	-
37	Dist. Banten	<i>Banten</i>	-	-	-
38	Dist. Jakarta Raya dan Tangerang	<i>Dist. Jakarta Raya dan Tangerang</i>	-	-	-
39	PT Indonesia Power	<i>PT Indonesia Power</i>	1.100,88	3.599,59	728,69
40	PT PJB	<i>PT PJB</i>	1.222,88	1.617,00	171,00
41	P3B Jawa Bali	<i>P3B Jawa Bali</i>	-	-	-
42	Pembangkitan Muara Tawar	<i>Pembangkitan Muara Tawar</i>	-	-	840,00
43	Pembangkitan Cilegon	<i>Pembangkitan Cilegon</i>	-	587,50	-
44	Pembangkitan Tanjung Jati B	<i>Pembangkitan Tanjung Jati B</i>	-	2.840,00	-
45	Pembangkitan Lontar	<i>Lontar</i>	-	560,00	-
46	Pembangkitan Indramayu	<i>Indramayu</i>	-	870,00	-
	JAWA	JAVA	2.326,04	10.074,09	1.739,69
	INDONESIA	INDONESIA	3.430,11	10.844,21	2.357,43

PLTGU Combined Cycle PP	PLTP Geothermal PP	PLTD Diesel PP	PLTM-G/ Gas Engine PP	PLTS/ Solar PP	PLT Bayu/ Wind Power PP	JUMLAH TOTAL	(%)
-	-	88,40	-	-	-	89,20	0,35
-	-	7,91	-	-	-	7,91	0,03
-	-	19,02	-	-	-	19,42	0,08
-	-	49,33	-	-	-	49,33	0,19
-	-	52,93	-	-	-	52,93	0,21
-	-	4,30	-	-	-	4,30	0,02
-	-	9,32	-	-	-	9,32	0,04
-	-	12,64	-	-	-	13,84	0,05
-	-	56,07	-	-	-	56,07	0,22
-	-	2,04	-	-	-	2,04	0,01
-	-	142,81	-	-	-	174,45	0,69
-	-	55,96	-	-	-	224,96	0,88
-	-	53,67	-	-	-	224,96	0,21
58,30	-	109,76	-	-	-	200,35	0,79
-	80,00	64,36	-	-	-	195,00	0,77
-	-	18,30	-	-	-	19,50	0,08
-	-	-	-	-	-	84,01	0,33
-	-	47,17	-	-	-	266,54	1,05
-	-	65,77	-	-	-	69,77	0,27
-	-	4,90	-	-	-	4,90	0,02
-	-	60,77	-	0,10	-	60,87	0,24
-	-	29,32	-	-	-	29,32	0,12
-	-	56,96	-	-	-	58,81	0,23
-	-	40,40	-	-	-	42,00	0,17
-	-	2,23	-	-	-	2,23	0,01
-	-	81,30	-	0,21	-	82,13	0,32
-	-	92,10	-	0,35	-	93,48	0,37
-	-	47,52	-	-	-	47,52	0,19
-	-	10,80	10,00	-	-	20,80	0,08
673,00	-	48,20	-	-	-	1.454,91	5,72
36,00	-	86,97	-	-	-	1.350,59	5,31
-	-	-	-	-	-	-	-
767,30	80,00	1.489,79	10,00	1,15	-	4.840,17	19,02
-	-	6,74	-	-	-	8,54	0,03
-	-	-	-	-	-	0,38	0,00
-	-	-	-	-	-	0,10	0,00
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	0,16	-	-	-	0,16	0,00
-	-	-	-	-	-	-	-
2.320,52	354,00	58,51	-	-	-	8.162,19	32,07
2.315,00	-	-	-	-	-	5.325,88	20,93
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	840,00	3,30
1.415,00	-	-	-	-	-	2.002,50	7,87
-	-	-	-	-	-	2.840,00	11,16
-	-	-	-	-	-	560,00	2,20
-	-	-	-	-	-	870,00	-
6.050,52	354,00	65,41	-	-	-	20.609,75	80,98
6.817,82	434,00	1.555,20	10,00	1,15	-	25.449,92	100,00

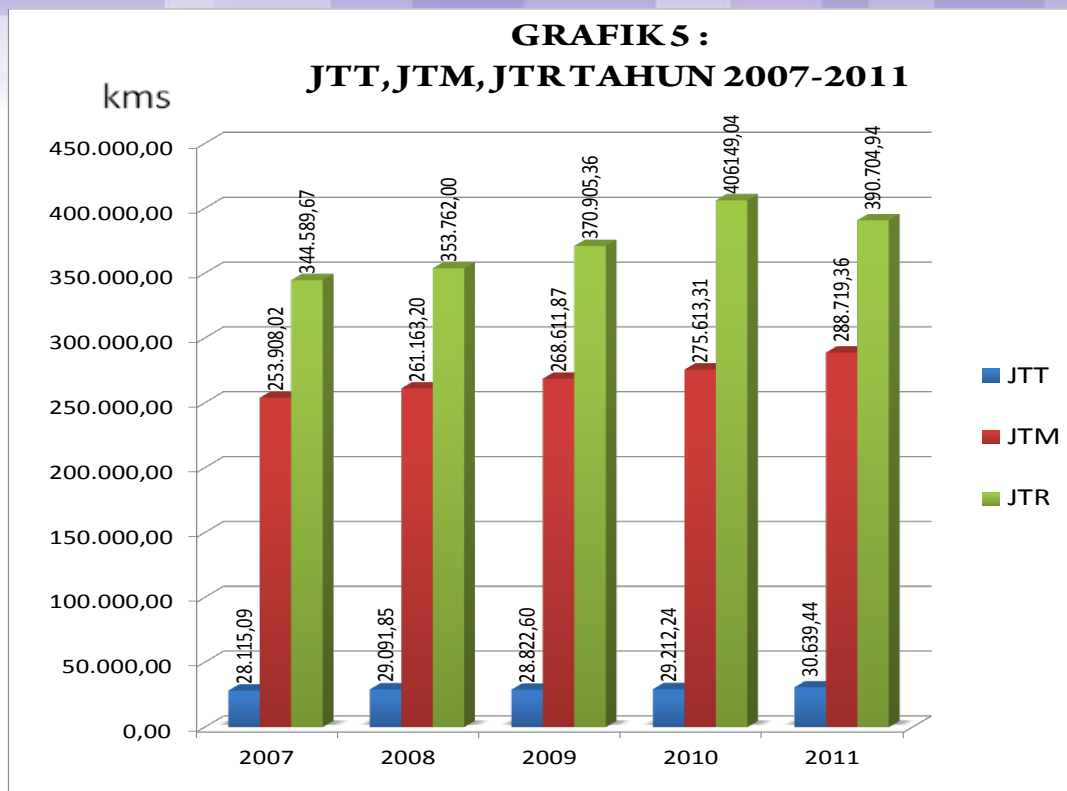
GRAFIK 4 :

DAYA MAMPU KAPASITAS TERPASANG PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK PLN 2011



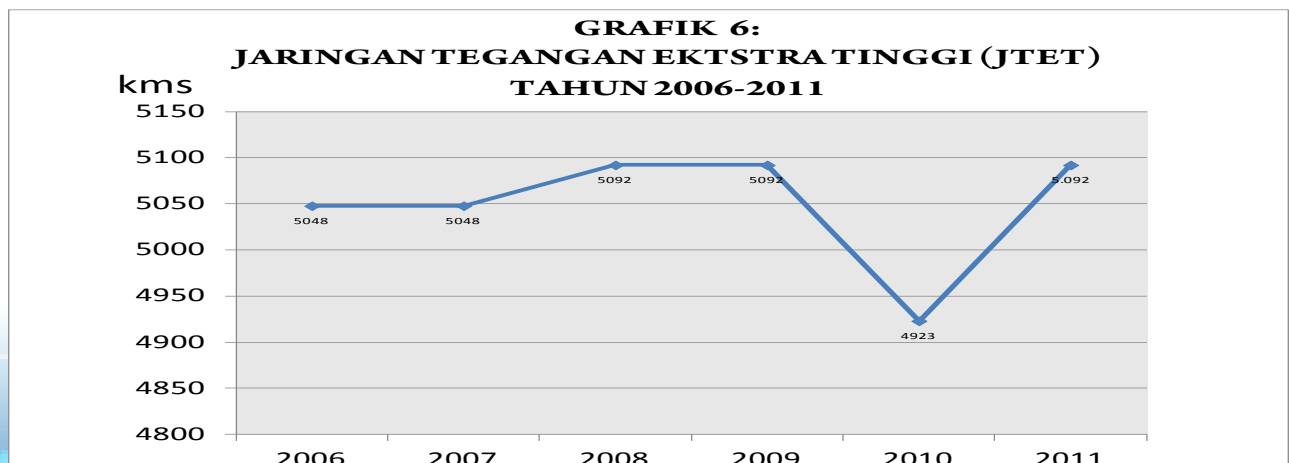
TABEL 11
JARINGAN TRANSMISI DAN DISTRIBUSI PLN
PLN'S TRANSMISSION AND DISTRIBUTION LINES

TAHUN YEAR	SARANA TRANSMISI / TRANSMISSION LINES			DISTRIBUSI DISTRIBUTION LINES		
	JTET 500 kV (kms)/(kmc)	JTT (25 - 150) kV (kms)/(kmc)	GARDU INDUK SUB STATION (MVA)	JTM MEDIUM VOLTAGE (kms/kmc)	JTR LOW VOLTAGE (kms/kmc)	GARDU DIST. DISTRIBUTION SUB STATION (MVA)
2006	5.047,78	27.869,05	54.527,00	246.775,43	326.274,01	32.873,70
2007	5.047,78	28.115,09	58.713,00	253.908,02	344.589,67	33.826,37
2008	5.092,00	29.091,85	59.508,00	261.163,20	353.762,00	32.244,40
2009	5.092,00	28.822,60	63.375,00	268.611,87	370.905,36	34.724,80
2010	4.923,00	29.212,24	65.669,00	275.613,31	406.149,04	35.701,36
2011	5.052,00	30.639,44	71.614,50	288.719,36	390.704,94	39.211,11



TABEL 12
JARINGAN TRANSMISI PLN TEGANGAN EXTRA TINGGI 2011
PLN'S TRANSMISSION EXTRA HIGH VOLTAGE LINES BY REGION 2011

WILAYAH	REGION	SARANA JARINGAN TRANSMISI TRANSMISSION LINES		
		Jaringan Tegangan Extra Tinggi (JTET) 500 kV	Gardu Induk Sub Station Buah Units	(MVA)
P3B Jawa Bali	P3B Java - Bali	5.052	47	23.000
J a w a	J a v a	5.052	47	23.000
Indonesia	Indonesia	5.052	47	23.000



TABEL 13
JARINGAN TRANSMISI PLN TEGANGAN TINGGI PER WILAYAH 2011
 PLN'S TRANSMISSION HIGH VOLTAGE LINES BY REGION 2011

WIILAYAH	REGION	SARANA JARINGAN TRANSMISI/TRANSMISSION LINES						150 kV
		JARINGAN TEGANGAN TINGGI (JTT) DAN GARDU INDUK						
		25 - 30 kV			70 kV			
		Kms	Buah Units	(MVA)	Kms	Buah/Units	(MVA)	
Nanggroe Aceh Darussalam	Nanggroe Aceh Darussalam	-	-	-	-	-	-	-
Sumatera Utara	North Sumatera	-	-	-	-	-	-	-
Sumatera Barat	West Sumatera	-	-	-	-	-	-	-
Riau	Riau	-	-	-	-	-	-	-
Kepulauan Riau	Riau Island	-	-	-	-	-	-	-
Sumatera Selatan	South Sumatera	-	-	-	-	-	-	-
Jambi	Jambi	-	-	-	-	-	-	-
Bengkulu	Bengkulu	-	-	-	-	-	-	-
Bangka Belitung	Bangka Belitung	-	-	-	-	-	-	-
Lampung	Lampung	-	-	-	-	-	-	-
Kalimantan Barat	West Kalimantan	-	-	-	-	-	-	293,77
Kalimantan Selatan	South Kalimantan	-	-	-	123,08	14	148	748,14
Kalimantan Tengah	Centre Kalimantan	-	-	-	0	0	0	287,68
Kalimantan Timur	East Kalimantan	-	-	-	0	0	0	350,60
Sulawesi Utara	North Sulawesi	0,76	-	-	275,82	14	214	331,93
Gorontalo	Gorontalo	-	-	-	0	0	0	647,97
Sulawesi Tengah	Centre Sulawesi	-	0	0	101,20	3	60	0
Sulawesi Selatan	South Sulawesi	11,20	1	20	150,70	14	240	2.007,73
Sulawesi Tenggara	South East Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-
Sulawesi Barat	West Sulawesi	-	-	-	-	-	-	-
Maluku	Maluku	-	-	-	-	-	-	-
Maluku Utara	North Maluku	-	-	-	-	-	-	-
Papua	Papua	-	-	-	-	-	-	-
Papua Barat	West Papua	-	-	-	-	-	-	-
Bali	Bali	-	-	-	-	-	-	-
Nusa Tenggara Barat	West Nusa Tenggara	-	-	-	-	-	-	-
Nusa Tenggara Timur	East Nusa Tenggara	-	-	-	-	-	-	-
PT PLN Batam	Batam	-	-	-	-	-	-	157,83
PT PLN Tarakan	PT PLN Tarakan	-	-	-	-	-	-	-
Kit Sumbagut	Sumbagut	-	-	-	-	-	-	-
Kit Sumbagsel	Sumbagsel	0	2	40	-	-	-	-
P3B Sumatera	P3B of Sumatera	0	0	0	331,89	23	395	8.439,14
Luar Jawa	JAVA OUTSIDE	11,96	3	60	982,69	68	1.057	13.264,79
Jawa Timur	East Java	-	-	-	-	-	-	-
Jawa Tengah	Central Java	-	-	-	-	-	-	-
D.I. Yogyakarta	D.I Yogyakarta	-	-	-	-	-	-	-
Jawa Barat	West Java	-	-	-	-	-	-	-
Banten	Banten	-	-	-	-	-	-	-
Dist. Jakarta Raya dan Tangerang	Jakarta Raya dan Tangerang	-	-	-	-	-	-	-
PT Indonesia Power	PT. Indonesia Power	-	-	-	-	-	-	-
PT PJB	PT. PJB	-	-	-	-	-	-	-
P3B Jawa Bali	P3B Java - Bali	0	0	0	3.474,00	128	2.727	12.906,00
J a w a	J a v a	-	0	0	3.474,00	128	2.727	12.906,00
Indonesia	Indonesia	11,96	3	60	4.456,69	196	3.784	26.170,79

150 kV		275 kV			500 kV			Jumlah		
								JTT GARDU INDUK		
Buah/ Units	(MVA)	Kms	Buah/ Units	(MVA)	Kms	Buah/ Units	(MVA)	Kms	Buah/ Units	(MVA)
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	210	-	-	-	-	-	-	293,77	7,00	210,00
18	563	-	-	-	-	-	-	871,22	32,00	711,00
5	130	-	-	-	-	-	-	287,68	5,00	130,00
20	650	-	-	-	-	-	-	350,60	20,00	650,00
10	233	-	-	-	-	-	-	608,51	24,00	447,00
3	90	-	-	-	-	-	-	647,97	3,00	90,00
-	-	-	-	-	-	-	-	101,20	3,00	60,00
36	884	-	-	-	-	-	-	2.169,63	51,00	1.143,50
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	60	-	-	-	-	-	-	-	3,00	60,00
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	1.156	-	-	-	-	-	-	-	31,00	1.156,00
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	450	-	-	-	-	-	-	157,83	13,00	450,00
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,00	40,00
173	6.215	1.028,30	7	410	-	-	-	9.799,33	203,00	7.020,00
319	10.641	1.028,30	7	410	-	-	-	15.287,74	397,00	12.167,50
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
661	33.720	-	-	-	5.052,00	47	23.000	21.432,00	836,00	59.447,00
661	33.720	-	0	0	5.052,00	47	23.000	21.432,00	836,00	59.447,00
980	44.361	1.028,30	7	410	5.052,00	47	23.000	36.719,74	1.233,00	71.614,50

TABEL 14
JARINGAN DISTRIBUSI PLN TEGANGAN MENENGAH DAN RENDAH PER WILAYAH 2011
 PLN'S DISTRIBUTION MEDIUM AND LOW VOLTAGE LINES BY REGION 2011

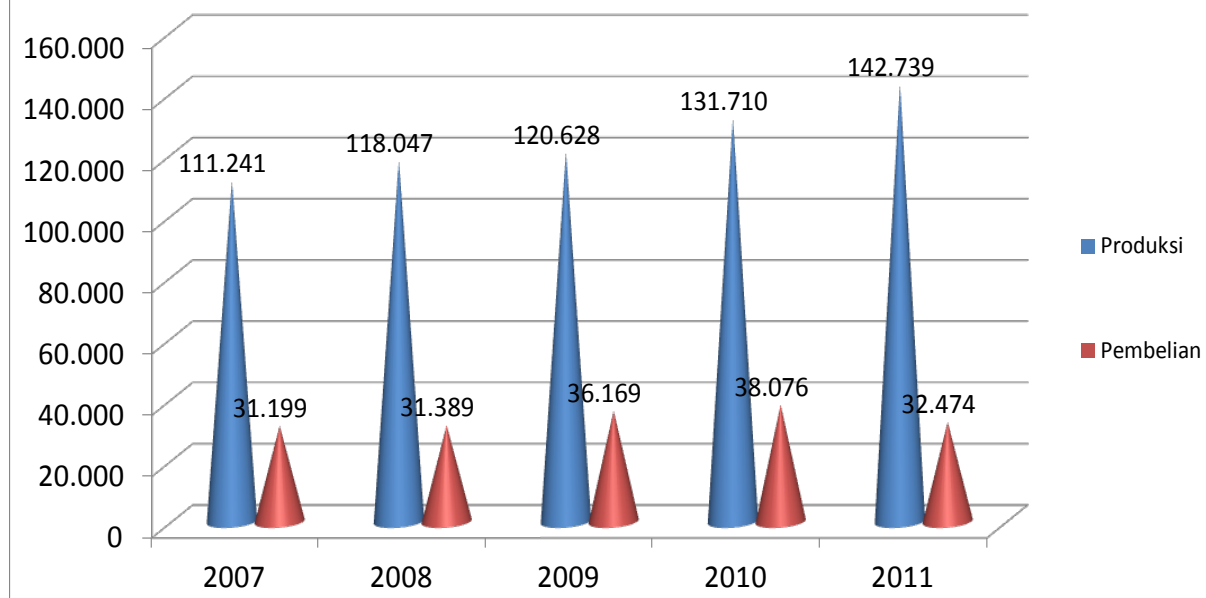
NO No.	SATUAN PLN PROVINSI	REGION	(6 - 7) KV			(10 - 12) KV		
			KMS	Buah/ Units	(MVA)	KMS	Buah/ Units	(MVA)
1	Nanggroe Aceh Darussalam	Nanggroe Aceh Darussalam	-	-	-	-	-	-
2	Sumatera Utara	North Sumatera	-	-	-	-	-	-
3	Sumatera Barat	West Sumatera	-	-	-	-	-	-
5	Riau	Riau	-	-	-	-	-	-
6	Kepulauan Riau	Riau Island	-	-	-	-	-	-
8	Sumatera Selatan	South Sumatera	-	-	-	242,26	300	65,11
9	Jambi	Jambi	-	-	-	-	-	-
10	Bengkulu	Bengkulu	-	-	-	-	-	-
11	Bangka Belitung	Bangka Belitung	-	-	-	-	-	-
12	Lampung	Lampung	7,38	-	-	-	-	-
13	Kalimantan Barat	West Kalimantan	-	-	-	-	-	-
15	Kalimantan Selatan	South Kalimantan	3,68	2	0,20	-	-	-
16	Kalimantan Tengah	Centre Kalimantan	-	-	-	-	-	-
17	Kalimantan Timur	East Kalimantan	-	-	-	-	-	-
19	Sulawesi Utara	North Sulawesi	46,68	-	-	-	24	1,18
20	Gorontalo	Gorontalo	-	-	-	-	-	-
21	Sulawesi Tengah	Centre Sulawesi	-	-	-	-	-	-
23	Sulawesi Selatan	South Sulawesi	-	-	-	-	-	-
24	Sulawesi Tenggara	South East Sulawesi	-	-	-	-	-	-
25	Sulawesi Barat	West Sulawesi	-	-	-	-	-	-
27	Maluku	Maluku	-	-	-	-	-	-
28	Maluku Utara	North Maluku	-	-	-	-	-	-
29	Papua	Papua	-	-	-	-	-	-
30	Papua Barat	West Papua	-	-	-	-	-	-
31	Distribusi Bali	Bali	-	-	-	-	-	-
32	Wilayah Nusa Tenggara Barat	West Nusa Tenggara	-	-	-	-	-	-
33	Wilayah Nusa Tenggara Timur	East Nusa Tenggara	-	-	-	-	-	-
34	PT PLN Batam	Batam	-	-	-	-	-	-
35	PT PLN Tarakan	PT PLN Tarakan	-	-	-	-	-	-
36	Kit Sumbagut	Sumbagut	-	-	-	-	-	-
37	Kit Sumbagsel	Sumbagsel	-	-	-	-	-	-
38	P3B Sumatera	P3B of Sumatera	-	-	-	-	-	-
	Luar Jawa		57,74	2	0,20	242,26	324	66,29
39	Dist. Jawa Timur	East Java	-	-	-	-	-	-
40	Jawa Tengah	Central Java	-	-	-	-	-	-
41	D.I. Yogyakarta	D.I Yogyakarta	-	-	-	-	-	-
42	Jawa Barat	West Java	-	-	-	-	-	-
43	Banten	Banten	-	-	-	-	-	-
44	Dist. Jakarta Raya dan Tangerang	Jakarta Raya dan Tangerang	-	-	-	-	-	-
45	PT Indonesia Power	PT. Indinesia Power	-	-	-	-	-	-
46	PT PJB	PT. PJB	-	-	-	-	-	-
47	P3B Jawa Bali	P3B Java - Bali	-	-	-	-	-	-
	J a w a	J a v a	-	-	-	-	-	-
	I n d o n e s i a	Indonesia	57,74	2	0,20	242,26	-	-

(15-20) KV			JUMLAH JTM, DAN GARDU DISTRIBUSI			JTR < 6 KV			JUMLAH JTM, JTR DAN GARDU DISTRIBUSI		
KMS	Buah/ Units	(MVA)	KMS	Buah/ Units	(MVA)	KMS	Buah/ Units	(MVA)	KMS	Buah/ Units	(MVA)
13.994,00	7.037	533,02	13.994,00	7.037,00	533,02	13.412,00	-	-	27.406,00	7.037,00	533,02
23.195,21	19.099	1.646,68	23.195,21	19.099,00	1.646,68	25.075,92	-	-	48.271,13	19.099,00	1.646,68
8.338,00	6.130	548,56	8.338,00	6.130,00	548,56	10.556,00	-	-	18.894,00	6.130,00	548,56
5.789,00	5.283	766,54	5.789,00	5.283,00	766,54	8.803,09	-	-	14.592,09	5.283,00	766,54
989,00	1.072	135,18	989,00	1.072,00	135,18	951,20	-	-	1.940,20	1.072,00	135,18
8.523,04	6.090	747,54	8.765,30	6.390,00	812,65	7.424,28	-	-	16.189,58	6.390,00	812,65
4.564,33	3.592	361,75	4.564,33	3.592,00	361,75	3.826,07	-	-	8.390,40	3.592,00	361,75
2.487,12	1.498	149,62	2.487,12	1.498,00	149,62	4.064,23	-	-	6.551,35	1.498,00	149,62
2.573,53	1.339	137,89	2.573,53	1.339,00	137,89	2.021,04	-	-	4.594,57	1.339,00	137,89
7.625,87	6.015	785,73	7.633,25	6.015,00	785,73	10.273,80	-	-	17.907,05	6.015,00	785,73
8.729,67	5.472	458,58	8.729,67	5.472,00	458,58	8.582,14	-	-	17.311,81	5.472,00	458,58
7.056,30	5.375	430,31	7.059,98	5.377,00	430,51	6.791,38	-	-	13.851,36	5.377,00	430,51
3.839,15	2.540	193,49	3.839,15	2.540,00	193,49	3.145,61	-	-	6.984,76	2.540,00	193,49
4.602,00	5.154	631,67	4.602,00	5.154,00	631,67	4.607,00	-	-	9.209,00	5.154,00	631,67
3.848,49	2.855	312,64	3.895,17	2.879,00	313,82	3.930,07	-	-	7.825,24	2.879,00	313,82
1.699,99	1.584	125,82	1.699,99	1.584,00	125,82	2.016,69	-	-	3.716,68	1.584,00	125,82
5.303,62	3.040	198,54	5.303,62	3.040,00	198,54	4.239,53	-	-	9.543,15	3.040,00	198,54
10.118,50	9.049	701,87	10.118,50	9.049,00	701,87	12.144,76	-	-	22.263,26	9.049,00	701,87
2.992,60	2.236	118,26	2.992,60	2.236,00	118,26	4.065,90	-	-	7.058,50	2.236,00	118,26
914,89	795	40,73	914,89	795,00	40,73	887,34	-	-	1.802,23	795,00	40,73
3.055,43	1.549	124,03	3.055,43	1.549,00	124,03	1.741,92	-	-	4.797,35	1.549,00	124,03
1.757,11	976	77,33	1.757,11	976,00	77,33	976,44	-	-	2.733,55	976,00	77,33
1.631,00	1.413	176,71	1.631,00	1.413,00	176,71	2.304,00	-	-	3.935,00	1.413,00	176,71
1.087,00	799	89,22	1.087,00	799,00	89,22	1.333,00	-	-	2.420,00	799,00	89,22
5.358,86	6.453	1.265,00	5.358,86	6.453,00	1.265,00	7.403,14	-	-	12.762,00	6.453,00	1.265,00
4.065,74	2.928	313,82	4.065,74	2.928,00	313,82	3.888,31	-	-	7.954,05	2.928,00	313,82
4.401,96	2.660	188,40	4.401,96	2.660,00	188,40	4.473,90	-	-	8.875,86	2.660,00	188,40
1.143,19	954	313,33	1.143,19	954,00	313,33	1.616,11	-	-	2.759,30	954,00	313,33
153,06	291	64,32	153,06	291,00	64,32	255,85	-	-	408,91	291,00	64,32
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
149838	113.278	11.636,54	150.137,66	113.604,00	11.703,03	160.810,72	-	-	310.948,38	113.604,00	11.703,03
31.795,39	46.364	6.034,22	31.795,39	46.364,00	6.034,22	59.159,10	-	-	90.954,49	46.364,00	6.034,22
43.136,61	91.490	4.536,25	43.136,61	91.490,00	4.536,25	46.965,29	-	-	90.101,90	91.490,00	4.536,25
4.965,33	12.668	1.048,53	4.965,33	12.668,00	1.048,53	7.723,07	-	-	12.688,40	12.668,00	1.048,53
34.511,43	34.670	7.614,17	34.511,43	34.670,00	7.614,17	79.034,41	-	-	113.545,84	34.670,00	7.614,17
5.804,59	4.740	535,80	5.804,59	4.740,00	535,80	12.141,18	-	-	17.945,77	4.740,00	535,80
18.368,35	14.895	7.805,40	18.368,35	14.895,00	7.805,40	24.871,17	-	-	43.239,52	14.895,00	7.805,40
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
138.581,70	204.827	27.574,37	138.581,70	204.827,00	27.574,37	229.894,22	-	-	368.475,92	204.827,00	27.574,37
288.419,36	318.105	39.210,91	288.719,36	318.107,00	39.211,11	390.704,94	-	-	679.424,30	318.107,00	39.211,11

TABEL 15
PRODUKSI DAN PEMBELIAN TENAGA LISTRIK PLN
 PLN'S PRODUCTION AND PURCHASE OF ELECTRICITY
 (GWh)

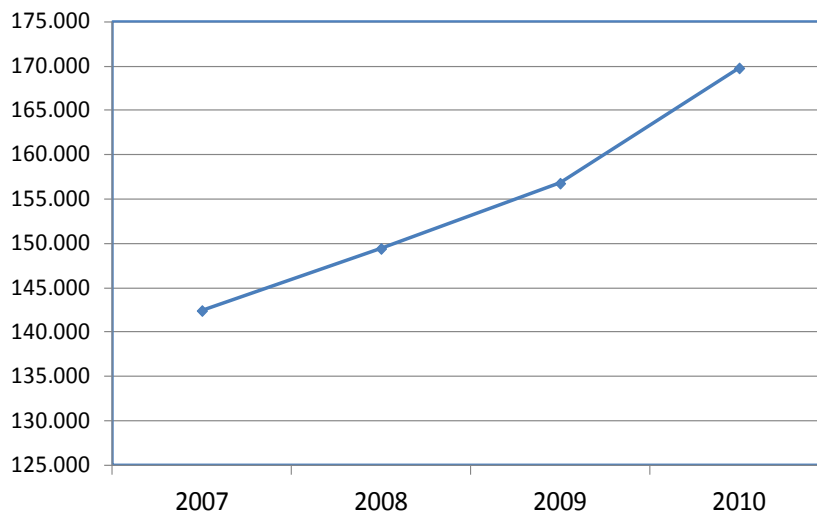
TAHUN YEAR	PRODUKSI / OWN GENERATED								
	PLTA Hydro PP	PLTP Geothermal PP	PLTU-M Steam Oil PP	PLTU-G Steam Natural Gas PP	PLTU-B Steam Coal PP	PLTD Diesel PP	PLTG-M Gas Turbine PP	PLTG-G Natural Gas PP	PLTGU-M Combined Cycle PP
2006	5.047,78	27.869,05	54.527,00	246.775,43	326.274,01	32.873,70	2.683,06	676,56	17.933,67
2007	5.047,78	28.115,09	58.713,00	253.908,02	344.589,67	33.826,37	4.343,59	883,02	16.410,38
2008	10.739,97	3.390,66	10.185,77	855,87	41.311,31	10.101,28	4.945,18	675,74	17.498,82
2009	10.306,91	3.504,47	9.030,99	795,22	43.137,63	10.431,80	4.270,63	4.403,85	12.122,07
2010	15.827,35	3.398,02	6.712,34	1.009,46	46.685,22	11.925,81	5.227,11	4.038,96	11.484,68
2011	10.315,55	3.487,39	6.382,67	1.003,02	54.949,55	16.125,11	7.658,38	2.359,33	13.519,71

GRAFIK 7 :
PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK PLN
TAHUN 2007-2011



PRODUKSI OWN GENERATED				JUMLAH PRODUKSI PLN'S Production	PEMBELIAN Purchase	JUMLAH Total
PLTGU-G Combined Cycle PP	PLTM-G Combined Cycle PP	PLTS Solar PP	SEWA GENSET Rented			
13.947,26	54,24	-	5.175,73	101.282,06	28.930,72	130.212,78
14.507,44	-	-	-	104.468,64	31.444,07	135.912,70
18.231,90	110,24	0,10	-	118.046,83	31.389,21	149.436,04
22.624,61	0,00	0,10	-	120.628,28	36.168,92	156.797,20
25.327,03	73,56	0,50	0,02	131.710,06	38.076,16	169.786,22
26.889,96	47,67	0,72	0,00	142.739,06	32.474,11	175.213,17

GRAFIK 8
JUMLAH PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK
2007-2011



TABEL 16
PRODUKSI TENAGA LISTRIK PLN PER JENIS PEMBANGKIT DAN PER WILAYAH 2011
 PLN'S ELECTRICITY PRODUCTION OF POWER PLANT BY TYPE AND BY REGION 2011
 (GWh)

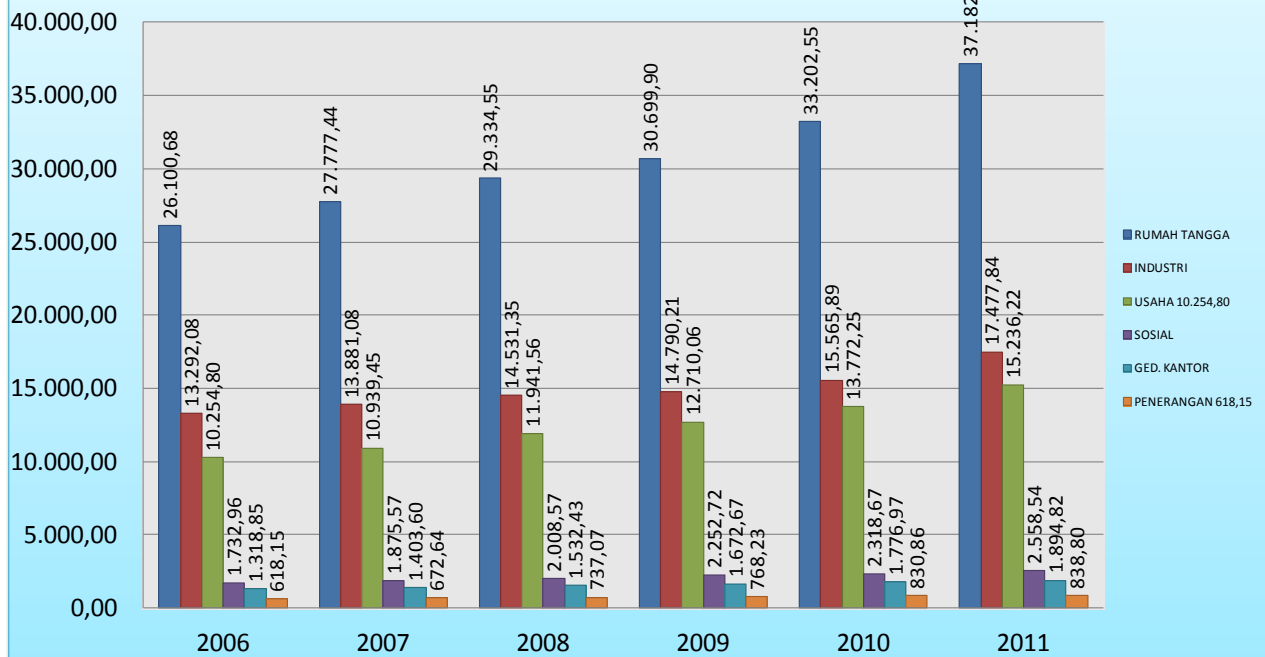
WILAYAH PROPINSI	REGION PROVINCE	PLTA HYDRO PP	PLTP GEOTHERMAL PP	PLTU-M STEAM OIL PP	PLTU-GA STEAM NATURAL GAS PP	PLTU-B STEAM COAL PP	PLTD DIESEL PP
Nanggroe Aceh Darussalam	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	5,76	-	-	-	-	99,21
Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	-	-	-	-	-	9,99
Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	0,16	-	-	-	-	37,77
Riau	<i>Riau</i>	-	-	-	-	-	267,95
Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	-	-	-	-	-	-
Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	-	-	-	-	-	12,30
Jambi	<i>Jambi</i>	-	-	-	-	-	8,55
Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	2,97	-	-	-	-	34,91
Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung</i>	-	-	-	-	-	173,45
Lampung	<i>Lampung</i>	-	-	-	-	-	1,39
Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	7,12	-	-	-	-	563,24
Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	124,38	-	-	-	1.016,54	223,65
Kalimantan Tengah	<i>Centre Kalimantan</i>	-	-	-	-	-	119,51
Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	-	-	-	-	-	379,67
Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	318,16	342,45	-	-	2,83	135,04
Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	4,26	-	-	-	-	38,81
Sulawesi Tengah	<i>Centre Sulawesi</i>	20,81	-	-	-	-	160,84
Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	933,83	-	-	-	-	177,48
Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	13,67	-	-	-	-	127,31
Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-	-	-	8,85
Maluku	<i>Maluku</i>	-	-	-	-	-	193,55
Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	-	-	-	-	-	79,12
Papua	<i>Papua</i>	10,30	-	-	-	-	168,18
Papua Barat	<i>West Papua</i>	5,84	-	-	-	-	88,64
Distribusi Bali	<i>Bali</i>	-	-	-	-	-	2,66
Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	2,15	-	-	-	-	241,99
Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	3,60	-	-	-	-	201,96
PT PLN Batam	<i>PT PLN Batam</i>	-	-	-	-	-	52,30
PT PLN Tarakan	<i>PT PLN Tarakan</i>	-	-	-	-	-	17,41
Kit Sumbagut	<i>Kit Sumbagut</i>	1.169,80	-	808,97	162,95	971,51	63,81
Kit Sumbagsel	<i>Kit Sumbagsel</i>	2.161,90	-	-	8,57	3.831,86	232,40
LUAR JAWA	OUT SIDE JAVA	4.784,71	342,45	808,97	171,52	5.822,73	3.921,95
Dist. Jawa Timur	<i>Dist. Of East java</i>	-	-	-	-	-	8,39
Jawa Tengah dan DIY	<i>Central Java and DIY</i>	0,27	-	-	-	-	-
Jawa Barat	<i>West Java</i>	-	-	-	-	-	0,39
Banten	<i>Banten</i>	-	-	-	-	-	-
Dist. Jakarta Raya dan Tangerang	<i>Dist. Jakarta Raya Tangerang</i>	-	-	-	-	-	-
PT Indonesia Power	<i>PT Indonesia Power</i>	3.279,75	3.144,94	1.802,72	-	23.403,43	80,22
PT PJB	<i>PT PJB</i>	2.250,82	-	3.770,97	831,50	6.181,47	-
Pembangkitan Muara Tawar	<i>Pembangkitan Muara Tawar</i>	-	-	-	-	-	-
Pembangkitan Cilegon	<i>P3B</i>	-	-	-	-	374,90	-
Pembangkitan Tanjung Jati B	<i>Pembangkitan Muara Tawar</i>	-	-	-	-	13.583,09	-
Pembangkitan Lontar	<i>Pembangkitan Lontar</i>	-	-	-	-	2.397,41	-
Pembangkitan Indramayu	<i>Indramayu</i>	-	-	-	-	3.186,51	-
J A W A	J A V A	5.530,84	3.144,94	5.573,70	831,50	49.126,81	88,99
INDONESIA	INDONESIA	10.315,55	3.487,39	6.382,67	1.003,02	54.949,55	4.010,94

P L T D SEWA DIESEL PP Rented	PLTG-M GAS TUR- BINE PP	PLTG-M SEWA GAS TURBINE PP Rented	PLTG-G NATURAL GAS TURBINE PP	PLTGU-M COMBINED CYCLE	PLTGU-G COMBINED CYCLE	PLTM-G COMBINED CYCLE	PLTS SOLAR	PLTB WIND	UMLAH TOTAL
658,55	-	-	-	-	-	-	-	-	763,52
76,60	-	-	-	-	-	-	-	-	86,59
249,12	-	-	-	-	-	-	-	-	287,05
928,29	-	-	-	-	-	-	-	-	1.196,24
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	12,74
-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,55
46,32	-	-	-	-	-	-	-	-	84,20
411,26	-	-	-	-	-	-	-	-	584,71
269,72	-	-	-	-	-	-	-	-	271,11
1.035,42	54,40	-	-	-	-	-	0,03	-	1.660,21
539,07	29,42	-	-	-	-	-	-	-	1.933,06
434,61	-	-	-	-	-	-	-	-	554,12
912,19	37,03	78,60	75,00	165,63	195,17	-	0,06	-	1.843,35
369,68	-	-	-	-	-	-	0,24	-	1.168,40
208,38	-	-	-	-	-	-	-	-	251,45
274,74	-	-	-	-	-	-	-	-	456,39
837,66	85,79	-	-	-	-	-	-	-	2.034,75
358,12	-	-	-	-	-	-	-	-	499,09
0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	9,25
277,72	-	-	-	-	-	-	0,06	-	471,33
77,73	-	-	-	-	-	-	-	-	156,85
415,90	-	-	-	-	-	-	-	-	594,38
181,03	-	-	-	-	-	-	-	-	275,51
8,43	-	-	-	-	-	-	-	-	11,09
714,04	-	-	-	-	-	-	0,19	-	958,37
316,83	-	-	-	-	-	-	0,15	-	522,54
26,17	-	514,72	-	-	-	-	-	-	593,19
-	69,48	72,43	-	-	-	9,51	-	-	168,83
1.150,05	670,61	48,09	-	3.583,78	1.013,06	-	-	-	9.642,63
442,82	221,22	1.057,65	867,37	-	169,37	38,17	-	-	9.031,32
11.221,29	1.167,95	1.771,49	942,37	3.749,41	1.377,60	47,67	0,72	-	36.130,82
17,35	-	-	-	-	-	-	-	-	25,74
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27
-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,39
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
875,53	1.917,22	-	41,78	6.573,18	3.909,36	-	-	-	45.028,15
-	327,04	-	155,41	3.197,12	12.617,14	-	-	-	29.331,48
-	2.474,67	-	1.219,77	-	-	-	-	-	3.694,44
-	-	-	-	-	8.985,87	-	-	-	9.360,77
-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.583,09
-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.397,41
-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.186,51
892,88	4.718,93	-	1.416,97	9.770,30	25.512,37	-	-	-	106.608,24
12.114,17	5.886,89	1.771,49	2.359,33	13.519,71	26.889,96	47,67	0,72	-	142.739,06

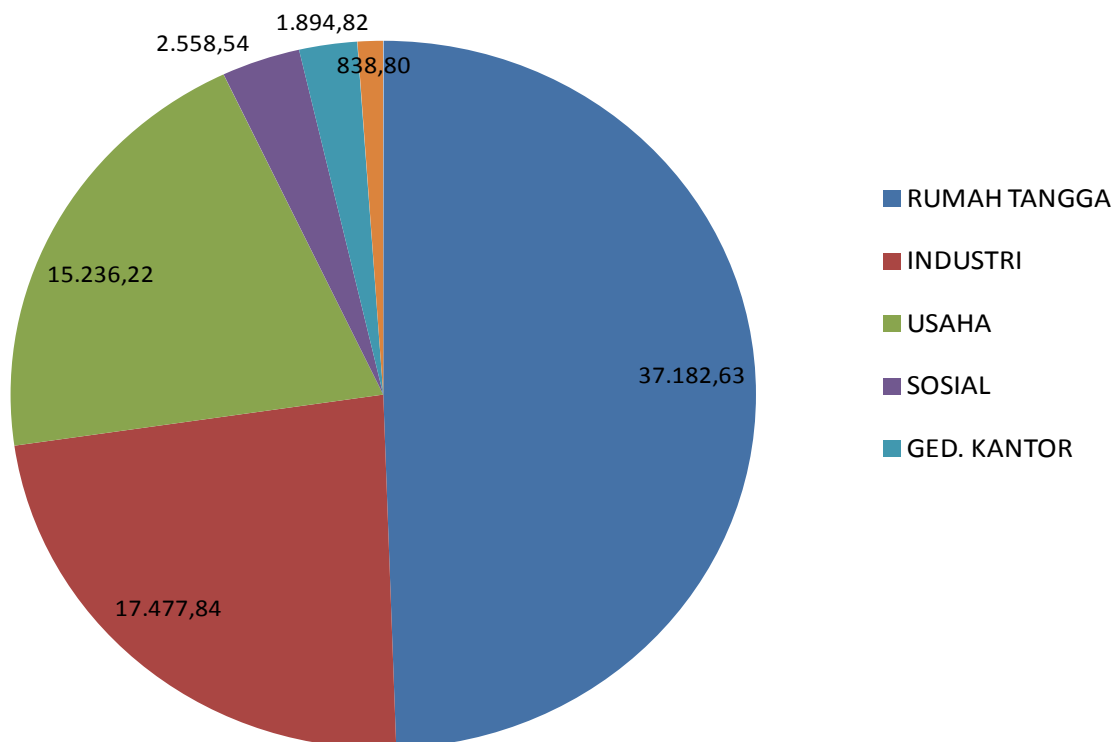
TABEL 17
SEWA DAN PEMBELIAN TENAGA LISTRIK DARI LUAR PLN PER WILAYAH 2011
 RENTED AND PURCHASE ELECTRICITY BY PLN AND BY REGION 2011
 (GWh)

NO.	WILAYAH REGION		SEWA RENTED	BELI PURCHASE	JUMLAH TOTAL
1.	Nanggroe Aceh Darussalam	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	763,52	29,21	792,74
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	86,59	233,90	320,48
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	287,06	3,87	290,92
4	Riau	<i>Riau</i>	672,81	52,89	725,71
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	523,43	17,36	540,78
6	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	12,74	314,59	327,34
7	Jambi	<i>Jambi</i>	8,55	88,93	97,48
8	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	84,20	-	84,20
9	Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung</i>	584,71	20,43	605,14
10	Lampung	<i>Lampung</i>	271,11	0,44	271,56
11	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	1.660,21	2,72	1.662,93
12	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	1.933,06	130,91	2.063,97
13	Kalimantan Tengah	<i>Centre Kalimantan</i>	554,12	-	554,12
14	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	1.843,35	534,10	2.377,45
15	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	1.165,56	-	1.165,56
16	Gorontalo	<i>Centre Sulawesi</i>	251,45	-	251,45
17	Sulawesi Tengah	<i>Central Sulawesi</i>	456,39	220,99	677,38
18	Sulawesi Selatan	<i>Soutjh Sulawesi</i>	2.034,75	1.910,45	3.945,20
19	Sulawesi Tenggara	<i>South-East Sulawesi</i>	499,09	-	499,09
20	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	9,25	-	9,25
21	Maluku	<i>Maluku</i>	471,33	-	471,33
22	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	156,85	-	156,85
23	Papua	<i>Papua</i>	594,38	34,92	629,30
24	Papua Barat	<i>West Papua</i>	275,51	33,84	309,35
25	Dist Bali	<i>Dist. Bali</i>	11,09	4,86	15,94
26	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	958,37	0,08	958,45
27	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	522,53	8,80	531,33
28	PT PLN Batam	<i>PT PLN Batam</i>	593,20	1.038,54	1.631,74
29	PT PLN Tarakan	<i>PT PLN Tarakan</i>	168,82	22,22	191,04
30	Kit Sumbagut	<i>Kit Sumbagut</i>	9.642,64	-	9.642,64
31	Kit Sumbagsel	<i>Kit Sumbagsel</i>	9.031,32	-	9.031,32
32	P3B Sumatera	<i>P3B Sumatera</i>	-	3.503,69	3.503,69
	LUAR JAWA	OUTSIDE JAVA	36.130,82	8.207,76	44.338,58
33	Dist Jawa Timur	<i>Dist. Of East Java</i>	25,74	37,39	63,12
34	Dist Jawa Tengah & DI. Yogyakarta	<i>Dist of Center Java</i>	0,27	4,67	4,94
35	Jawa Barat	<i>West Java</i>	0,39	33,26	33,65
36	Banten	<i>Banten</i>	-	-	-
37	Dist Jakarta Raya & Tangerang	<i>Dist of Jakarta & Tangerang</i>	-	10,05	10,05
38	PT Indonesia Power	<i>PT Indonesia Power</i>	45.028,14	-	45.028,14
39	PT PJB	<i>PT PJB</i>	29.331,48	-	29.331,48
40	P3B Jawa Bali	<i>P3B Jawa Bali</i>	-	32.388,75	32.388,75
41	PT. Pembangkitan Muara Tawar	<i>Pembangkitan Muara Tawar</i>	3.694,44	-	3.694,44
42	TJ. JATI B	<i>Tj Jati B</i>	9.360,77	-	9.360,77
43	PLTGU CILEGON	<i>PLTGU Cilegon</i>	13.583,09	-	13.583,09
44	Pembangkitan Lontar	<i>Pembangkitan Lontar</i>	2.397,41	-	2.397,41
45	Pembangkitan Indramayu	<i>Pembangkitan Indramayu</i>	3.186,51	-	3.186,51
	JAWA	JAVA	106.608,24	32.474,11	135.895,84
	INDONESIA	INDONESIA	142.739,06	40.681,87	180.234,42

GRAFIK 9 :
DAYA TERSAMBUNG PER SEKTOR PELANGGAN 2006-2011



GRAFIK 10:
DAYA TERSAMBUNG PER SEKTOR PELANGGAN 2011



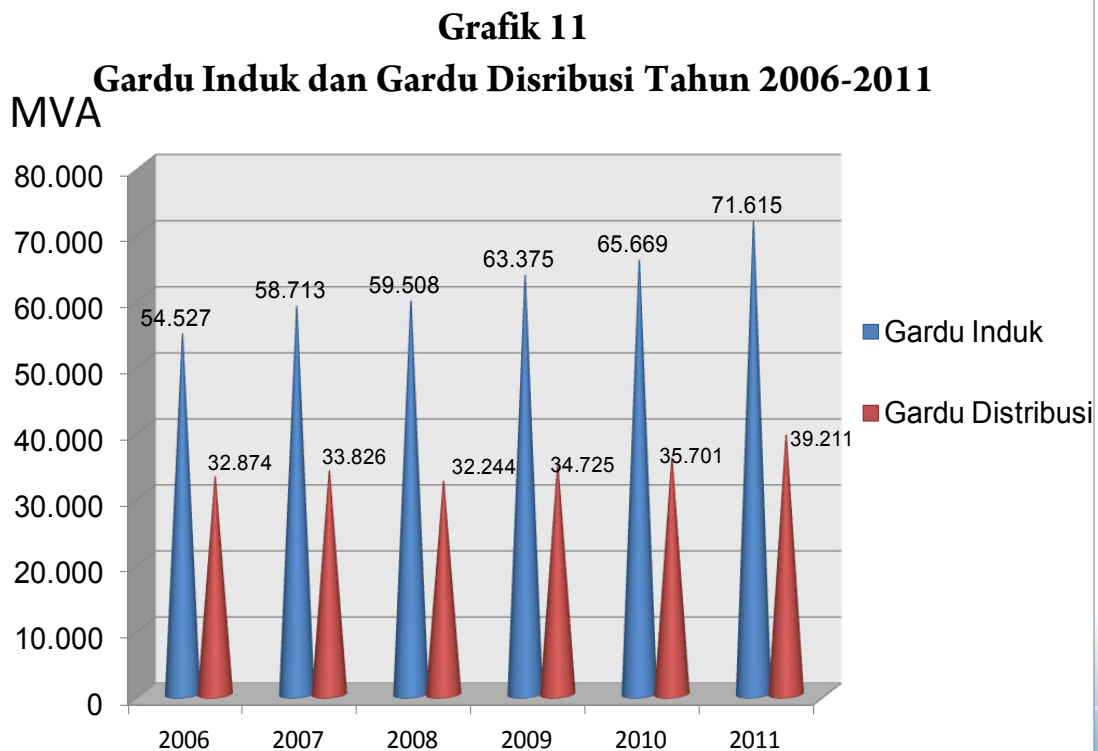
TABEL 18
PEMBELIAN TENAGA LISTRIK OLEH PLN
PLN'S ELECTRICITY PURCHASE
(MWh)

NO	WILAYAH	REGION	2004	2005	2006
1	Nanggroe Aceh Darussalam	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	-	8.944,80	35.762,00
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	-	2.373,40	6.137,12
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	-	26.025,17	26.283,49
4	Riau	<i>Riau</i>	18.829,30	235.389,40	233.573,81
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	18.829,30	235.389,40	233.573,81
6	Sumsel, Jambi dan Bengkulu	<i>South Sumatera, Jambi, & Bengkulu</i>	26.514,00	40.767,82	115.800,81
7	Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung</i>	-	173.894,91	178.532,01
8	Lampung	<i>Lampung</i>	21.874,43	57.473,42	12.982,20
9	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	-	322.565,40	374.862,83
10	Kalimantan Selatan, dan Tengah	<i>South & Centre Kalimantan</i>	69.504,68	286.072,23	212.787,61
11	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	6.198,24	494.682,83	519.549,51
12	Sulawesi Utara, Tengah & Gorontalo	<i>North, Centre Sulawesi, & Gorontalo</i>	-	229.261,56	295.843,23
13	Sulawesi Selatan, Tenggara, dan Barat	<i>South, & South East Sulawesi</i>	1.271.622,22	1.336.096,10	1.626.525,87
14	Maluku dan Maluku Utara	<i>Maluku</i>	5.767,07	115.169,47	82.133,71
15	Papua	<i>Papua</i>	-	127.814,89	182.596,33
16	Dist Bali	<i>Dist Bali</i>	-	-	-
17	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	-	104.503,96	88.158,28
18	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	43,99	22.768,68	23.145,43
19	PT PLN Batam	<i>PT PLN Batam</i>	-	581.449,99	827.800,04
20	PT PLN Tarakan	<i>PT PLN Tarakan</i>	-	48.057,12	51.714,66
21	Kit Sumbagut	<i>Kit Sumbagut</i>	-	98.032,70	86.267,60
22	Kit Sumbagsel	<i>Kit Sumbagsel</i>	38.439,90	338.644,38	196.192,87
23	P3B Sumatera	<i>P3B Sumatera</i>	272.393,92	795.338,08	1.398.293,28
24	Dist Jawa Timur	<i>Dist. Of East java</i>	14.552,17	9.470,64	3.702,45
25	Dist Jawa Tengah & DI. Yogyakarta	<i>Dist. Of Central Java</i>	1.383,81	47.774,87	57.490,28
26	Dist Jawa Barat & Banten	<i>Dist. Of West Java</i>	3.941,53	6.512,50	5.865,04
27	Dist Jakarat Raya & Tangerang	<i>Dist. Jakarta Raya dan Tangerang</i>	-	-	-
28	PT Indonesia Power	<i>PT Indonesia Power</i>	-	-	-
29	PT PJB	<i>PT PJB</i>	-	-	-
30	P3B Jawa-Bali	<i>P3B Jawa-Bali</i>	22.219.204,04	23.421.634,89	24.802.066,93
JUMLAH			23.989.098,59	29.166.108,61	31.444.067,38

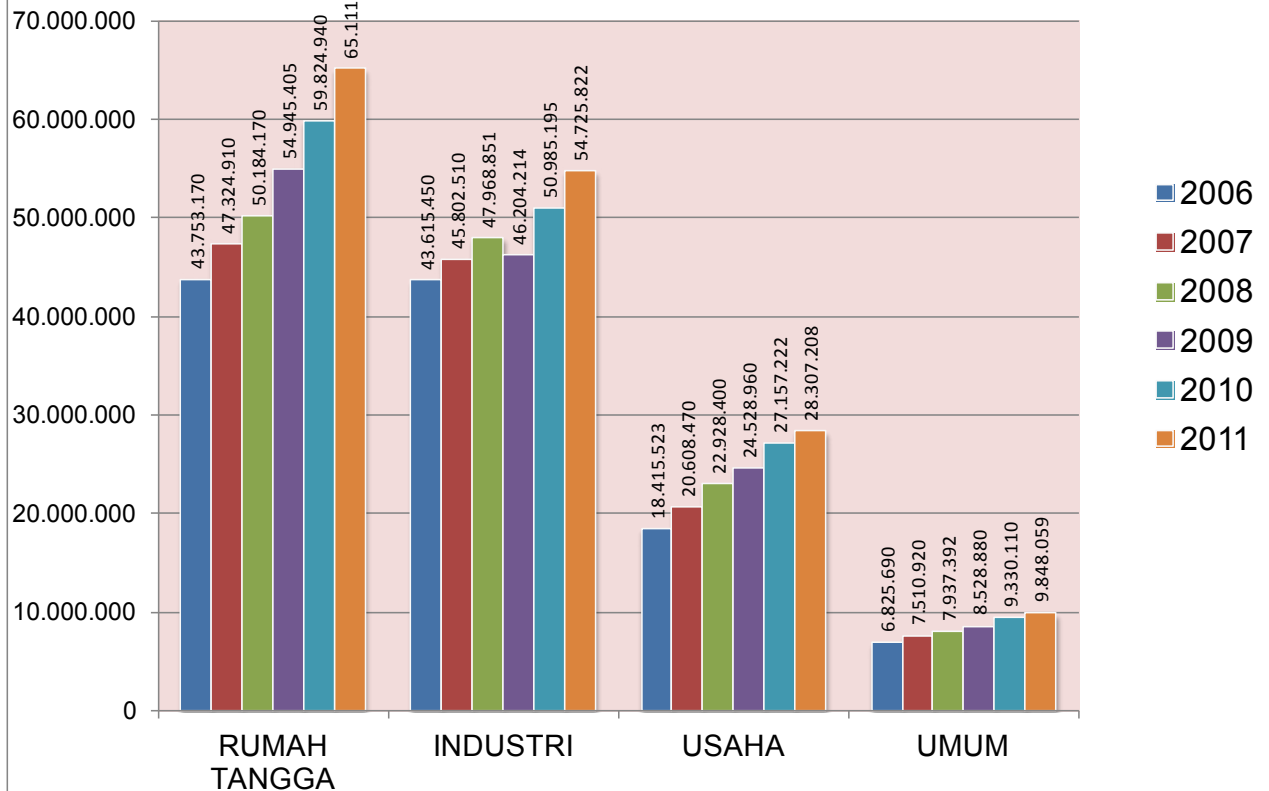
2007	2008	2009	2010	2011
-	13.140,00	-	20,76	29,21
4.600,00	15.570,00	55.177,63	106,20	233,90
-	1.800,00	2.307,29	4,01	3,87
27.620,00	38.620,00	38.376,71	49,68	52,89
8.830,00	7.650,00	11.440,00	15,06	17,36
216.140,00	265.370,00	284.440,00	354,64	403,53
3.760,00	7.970,00	17.830,00	14,84	20,43
-	-	-	-	0,44
-	-	1.261,82	2,34	2,72
84.010,00	74.490,00	101.617,03	108,15	130,91
49.530,00	81.410,00	322.200,00	379,86	534,10
126.670,00	188.900,00	216.852,86	211,41	220,99
1.441.840,00	1.600.460,00	1.838.420,94	1.815,31	1.910,45
-	-	-	-	-
3.580,00	11.210,00	29.970,00	30,80	68,76
90,00	50,00	3.737,05	3,72	4,86
-	-	-	-	0,08
10,00	-	-	-	8,80
857.420,00	432.310,00	828.217,67	980,13	1.038,54
-	53.330,00	56.160,00	49,93	22,22
-	-	-	-	-
-	58.800,00	-	-	-
1.708.170,00	1.964.890,00	2.063.294,12	2.030,77	3503,69
140,00	130,00	124,18	0,19	37,39
39.470,00	15.470,00	12.485,03	15,29	4,67
25.590,00	49.580,00	71.527,09	95,54	33,26
-	-	400,74	1,60	10,05
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
26.601.940,00	26.508.060,00	30.213.079,15	31.785,91	32.388,75
31.199.410,00	31.389.210,00	36.168.919,31	38.076,16	40.681,88

TABEL 19
DAYA TERSAMBUNG PER SEKTOR PELANGGAN
 POWER CONNECTED BY TYPE OF CUSTOMERS
 (MVA)

TAHUN YEAR	KELOMPOK PELANGGAN TYPE OF COSTUMERS						JUMLAH TOTAL
	RUMAH TANGGA RESIDENTIAL	INDUSTRI INDUSTRIAL	USAHA COMMERCIAL	SOSIAL SOCIAL	GED. KANTOR PEMERINTAH GOVERNMENT OFFICE	PENERANGAN JALAN UMUM PUBLIC STREET LIGHTING	
2005	25.006	12.961	9.321	1.622	1.248	559	50.717
2006	26.101	13.292	10.255	1.733	1.319	618	53.318
2007	27.777	13.881	10.939	1.876	1.404	673	56.550
2008	29.335	14.531	11.942	2.009	1.532	737	60.086
2009	30.700	14.790	12.710	2.253	1.673	768	62.894
2010	33.203	15.566	13.772	2.319	1.777	831	67.467
2011	37.183	17.478	15.236	2.559	1.895	839	75.189



GRAFIK 12
PENJUALAN TENAGA LISTRIK PLN
PER SEKTOR PELANGGAN TAHUN 2006-2011



TABEL 20
DAYA TERSAMBUNG PER SEKTOR PELANGGAN PER WILAYAH 2011
 POWER CONNECTED OF CUSTOMERS BY TYPE AND BY REGION 2011

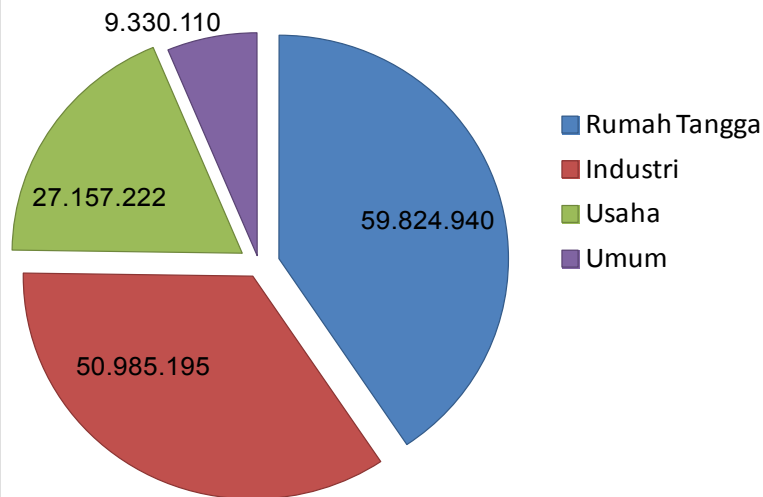
NO. Nr.	WILAYAH PROPINSI	PROVINCE REGION	RUMAH TANGGA RESIDENTIAL	INDUSTRI INDUSTRIAL
1	NANGGROE ACEH DARUSSALAM	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	648,21	26,64
2	SUMATERA UTARA	<i>North Sumatera</i>	1.917,26	729,48
3	SUMATERA BARAT	<i>West Sumatera</i>	689,66	147,26
4	R I A U	<i>Riau</i>	689,51	40,27
5	KEPULAUAN RIAU	<i>Riau Islands</i>	148,24	9,97
6	SUMATERA SELATAN	<i>South Sumatera</i>	1.099,15	196,82
7	JAMBI	<i>Jambi</i>	267,21	27,51
8	BENGKULU	<i>Bengkulu</i>	219,22	8,83
9	BANGKA BELITUNG	<i>Bangka Belitung</i>	211,38	12,46
10	LAMPUNG	<i>Lampung</i>	995,61	202,25
11	KALIMANTAN BARAT	<i>West Kalimantan</i>	459,67	40,40
12	KALIMANTAN SELATAN	<i>South Kalimantan</i>	502,93	62,94
13	KALIMANTAN TENGAH	<i>Centre Kalimantan</i>	233,77	7,76
14	KALIMANTAN TIMUR	<i>East Kalimantan</i>	488,87	52,16
15	SULAWESI UTARA	<i>North Sulawesi</i>	321,17	37,04
16	GORONTALO	<i>Gorontalo</i>	86,09	6,12
17	SULAWESI TENGAH	<i>Centre Sulawesi</i>	241,36	9,41
18	SULAWESI SELATAN	<i>South Sulawesi</i>	1.049,77	220,38
19	SULAWESI TENGGARA	<i>South East Sulawesi</i>	217,34	10,96
20	SULAWESI BARAT	<i>West Sulawesi</i>	82,02	0,96
21	MALUKU	<i>Maluku</i>	150,56	2,68
22	MALUKU UTARA	<i>North Maluku</i>	94,61	0,60
23	PAPUA	<i>Papua</i>	170,12	1,35
24	PAPUA BARAT	<i>West Papua</i>	97,71	1,90
25	BALI	<i>Bali</i>	890,98	57,55
26	NUSA TENGGARA BARAT	<i>West Nusa Tenggara</i>	422,29	13,36
27	NUSA TENGGARA TIMUR	<i>East Nusa Tenggara</i>	274,90	3,40
28	PT PLN BATAM	<i>PT PLN Batam</i>	335,35	224,96
29	PT PLN TARA KAN	<i>PT PLN TARA KAN</i>	40,22	16,11
	LUAR JAWA	<i>OUT SIDE JAVA</i>	13.045,17	2.171,56
30	JAWA TIMUR	<i>East Java</i>	5.705,08	3.716,45
31	JAWA TENGAH	<i>Central Java</i>	4.566,83	1.569,61
32	DI Yogyakarta	<i>DI Yogyakarta</i>	636,40	70,19
33	JAWA BARAT	<i>West Java</i>	6.772,21	5.051,44
34	BANTEN	<i>Banten</i>	545,85	1.275,56
35	DKI. JAYA & TANGERANG	<i>DKI Jaya & Tangerang</i>	5.911,08	3.623,03
	J A W A	<i>JAVA</i>	24.137,45	15.306,29
	INDONESIA	<i>INDONESIA</i>	37.182,63	17.477,84

USAHA COMMERCIAL	SOSIAL SOCIAL	GED. KANTOR PEMERINTAH GOVERNMENT OFFICE	PENERANGAN JALAN UMUM PUBLIC STREET LIGHTING	JUMLAH TOTAL
160,64	55,74	43,16	23,94	958,33
575,67	122,96	51,50	81,48	3.478,35
193,65	45,10	27,29	12,00	1.114,96
302,25	44,55	41,15	29,36	1.147,09
69,15	6,53	8,37	3,54	245,80
294,18	54,64	51,24	21,78	1.717,80
91,08	13,95	13,03	4,93	417,71
41,88	10,66	9,70	5,78	296,07
56,62	8,85	10,08	3,03	302,42
178,97	43,85	23,05	15,67	1.459,40
167,14	28,27	26,75	10,92	733,15
145,21	26,41	25,88	16,97	780,34
68,14	13,40	20,93	6,21	350,21
231,93	40,18	51,70	15,12	879,96
130,62	25,12	14,97	9,42	538,34
19,11	7,52	6,98	2,62	128,44
49,59	15,46	15,51	8,78	340,10
351,49	69,18	56,35	37,27	1.784,43
47,98	9,38	12,94	4,34	302,94
15,72	3,36	4,87	2,07	109,00
43,51	10,30	15,20	1,67	223,93
19,02	4,63	7,33	2,28	128,46
93,70	14,52	25,01	3,14	307,85
50,39	8,54	10,28	1,82	170,64
762,26	49,29	43,43	21,42	1.824,94
104,96	23,80	15,28	9,82	589,52
82,06	18,98	16,22	4,23	399,79
313,57	19,87	17,98	6,77	918,50
22,60	3,90	3,96	1,57	88,37
4.683,09	798,93	670,15	367,93	21.736,83
1.715,85	422,95	160,47	157,11	11.877,92
990,42	329,19	98,62	121,72	7.676,39
210,37	88,18	30,69	15,19	1.051,02
1.986,78	329,56	188,66	69,59	14.398,23
150,65	28,26	16,95	10,38	2.027,65
5.499,08	561,47	729,28	96,88	16.420,83
10.553,14	1.759,61	1.224,67	470,87	53.452,03
15.236,22	2.558,54	1.894,82	838,80	75.188,86

TABEL 21
PENJUALAN TENAGA LISTRIK PLN PER SEKTOR PELANGGAN
PLN'S ELECTRICITY SALES BY SECTOR OF CUSTOMERS

TAHUN YEAR	RUMAH TANGGA RESIDENTIAL		INDUSTRI INDUSTRIAL		USAHA COMMERCIAL	
	MWh	PELANGGAN CUSTOMER	MWh	PELANGGAN CUSTOMER	MWh	PELANGGAN CUSTOMER
2004	40.324.250,00	31.095.970	38.588.290,00	46.520	15.257.720,00	1.382.416
2005	41.184.286,41	32.174.485	42.448.356,40	46.476	17.022.837,15	1.455.884
2006	43.753.170,00	33.118.262	43.615.450,00	46.494	18.415.522,95	1.655.325
2007	47.324.910,00	34.684.540	45.802.510,00	46.818	20.608.470,00	1.610.574
2008	50.184.169,56	36.025.071	47.968.851,30	47.536	22.928.400,03	1.716.046
2009	54.945.405,13	37.099.830	46.204.214,00	47.900	24.528.960,37	1.879.429
2010	59.824.940,23	39.324.520	50.985.195,12	48.675	27.157.221,82	1.912.150
2011	65.111.571,80	42.577.542	54.725.821,64	50.365	28.307.207,83	2.049.361

GRAFIK 13 :
PENJUALAN TENAGA LISTRIK PLN PER
SEKTOR PELANGGAN 2011

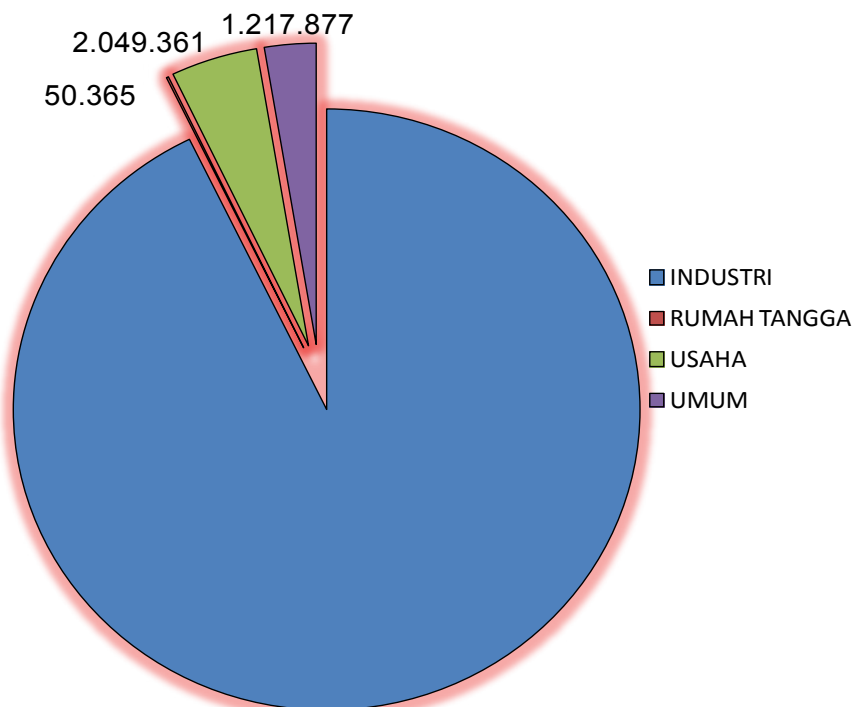


TABEL 22
JUMLAH PELANGGAN MENURUT SEKTOR
NUMBER OF CUSTOMERS BY SECTOR

TAHUN YEAR	PELANGGAN CUSTOMERS				JUMLAH PELANGGAN CUSTOMERS
	INDUSTRI INDUSTRIAL	RUMAH TANGGA RESIDENTIAL	USAHA COMMERCIAL	UMUM PUBLIC	
2004	46.520	31.095.970	1.382.416	841.540	33.366.446
2005	46.476	32.174.485	1.455.884	882.508	34.559.353
2006	46.494	33.118.262	1.655.325	931.143	35.751.224
2007	46.818	34.684.540	1.610.574	991.797	37.333.729
2008	47.536	36.025.071	1.716.046	1.055.433	38.844.086
2009	47.900	37.099.830	1.879.429	1.090.526	40.117.685
2010	48.675	39.324.520	1.912.150	1.150.042	42.435.387
2011	50.365	42.577.542	2.049.361	1.217.877	45.895.145

UMUM PUBLIC		JUMLAH TOTAL	
MWh	PELANGGAN CUSTOMER	MWh	PELANGGAN CUSTOMER
5.927.200,00	841.540	100.097.460,00	33.366.446
6.376.747,95	882.508	107.032.227,90	34.559.353
6.825.690,00	931.143	112.609.832,95	35.751.224
7.510.920,00	991.797	121.246.810,00	37.333.729
7.937.392,42	1.055.433	129.018.813,31	38.844.086
8.528.879,78	1.090.526	134.207.459,11	40.117.685
9.330.109,95	1.150.042	147.297.467,13	42.435.387
9.848.059,19	1.217.877	157.992.660,46	45.895.145

**GRAFIK 14 :
JUMLAH PELANGGAN PLN MENURUT SEKTOR 2011**



TABEL 23
PENJUALAN TENAGA LISTRIK PLN PER KELOMPOK PELANGGAN PER WILAYAH 2011
 PLN'S ELECTRICITY SALES OF CUSTOMERS BY SECTOR AND BY REGION 2011
 (GWh)

NO. Nr.	WILAYAH PROPINSI	PROVINCE REGION	KELOMPOK PELANGGAN TYPE OF CUSTOMERS		
			RUMAH TANGGA RESIDENTIAL	INDUSTRI INDUSTRIAL	USAHA COMMERCIAL
1	NANGGROE ACEH DARUSSALAM	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	1.016,07	53,87	278,50
2	SUMATERA UTARA	<i>North Sumatera</i>	3.365,60	2.016,23	1.170,38
3	SUMATERA BARAT	<i>West Sumatera</i>	1.126,93	722,48	363,34
4	R I A U	<i>Riau</i>	1.368,46	122,26	611,31
5	KEPULAUAN RIAU	<i>Riau Island</i>	288,59	22,13	125,65
6	SUMATERA SELATAN	<i>South Sumatera</i>	1.661,47	536,08	529,62
7	JAMBI	<i>Jambi</i>	691,16	71,84	216,01
8	BENGKULU	<i>Bengkulu</i>	357,75	22,83	71,63
9	BANGKA BELITUNG	<i>Bangka Belitung</i>	384,04	29,11	84,01
10	LAMPUNG	<i>Lampung</i>	1.456,77	394,98	407,50
11	KALIMANTAN BARAT	<i>West Kalimantan</i>	868,71	77,84	367,09
12	KALIMANTAN SELATAN	<i>South Kalimantan</i>	940,11	137,87	259,85
13	KALIMANTAN TENGAH	<i>Centre Kalimantan</i>	439,57	19,24	129,57
14	KALIMANTAN TIMUR	<i>East Kalimantan</i>	1.232,22	144,77	515,65
15	SULAWESI UTARA	<i>North Sulawesi</i>	566,65	73,24	253,46
16	GORONTALO	<i>Gorontalo</i>	153,26	15,50	35,82
17	SULAWESI TENGAH	<i>Centre Sulawesi</i>	385,65	16,78	92,10
18	SULAWESI SELATAN	<i>South Sulawesi</i>	1.588,37	686,78	663,51
19	SULAWESI TENGGARA	<i>South East Sulawesi</i>	293,33	24,56	81,37
20	SULAWESI BARAT	<i>West Sulawesi</i>	103,38	2,13	27,99
21	MALUKU	<i>Maluku</i>	213,35	5,72	77,19
22	MALUKU UTARA	<i>North Maluku</i>	139,21	1,74	36,70
23	PAPUA	<i>Papua</i>	281,65	2,08	170,75
24	PAPUA BARAT	<i>West Papua</i>	173,30	4,56	93,51
25	BALI	<i>Bali</i>	1.419,57	116,28	1.482,28
26	NUSA TENGGARA BARAT	<i>West Nusa Tenggara</i>	547,63	22,40	181,62
27	NUSA TENGGARA TIMUR	<i>East Nusa Tenggara</i>	291,30	4,81	129,71
28	PT PLN BATAM	<i>PT PLN Batam</i>	455,27	464,08	535,27
29	PT PLN TARA KAN	<i>PT PLN TARA KAN</i>	75,30	29,99	53,98
	LUAR JAWA	<i>OUT SIDE JAVA</i>	21.884,66	5.842,17	9.045,38
30	JAWA TIMUR	<i>East Java</i>	9.085,38	10.609,40	2.929,84
31	JAWA TENGAH	<i>Central Java</i>	7.308,02	5.235,82	1.714,77
32	DI Yogyakarta	<i>DI Yogyakarta</i>	1.051,54	193,86	395,78
33	JAWA BARAT	<i>West Java</i>	12.552,13	17.050,46	3.398,56
34	BANTEN	<i>Banten</i>	1.100,23	5.818,45	251,46
35	DKI. JAYA & TANGERANG	<i>DKI Jaya & Tangerang</i>	12.129,61	9.975,67	10.571,42
	J A W A	<i>JAVA</i>	43.226,91	48.883,66	19.261,82
	INDONESIA	<i>INDONESIA</i>	65.111,57	54.725,82	28.307,21

KELOMPOK PELANGGAN TYPE OF CUSTOMERS			JUMLAH TOTAL
SOSIAL SOCIAL	GED. KANTOR PEMERINTAH GOVERNMENT OFFICE	PENERANGAN JALAN UMUM PUBLIC STREET LIGHTING	
75,49	58,19	97,65	1.579,77
195,82	78,34	367,66	7.194,04
70,96	36,33	83,06	2.403,09
84,96	56,35	117,81	2.361,15
12,50	14,57	19,97	483,40
84,13	56,77	89,96	2.958,02
28,17	21,89	25,10	1.054,16
15,76	14,12	11,86	493,95
13,95	14,87	9,63	535,61
63,98	33,07	69,64	2.425,94
44,16	45,86	31,06	1.434,71
39,73	33,74	55,83	1.467,13
19,53	27,71	14,33	649,95
78,56	72,84	55,56	2.099,60
36,43	23,06	33,78	986,62
13,10	11,61	7,23	236,52
22,05	24,45	33,68	574,71
105,88	85,67	116,21	3.246,43
11,70	17,78	12,34	441,08
4,21	6,57	7,24	151,51
12,30	22,90	5,23	336,70
6,70	14,31	6,01	204,66
20,20	39,13	8,99	522,80
11,73	14,86	7,12	305,08
66,49	77,35	61,97	3.223,95
34,62	18,15	32,75	837,16
22,21	22,02	16,86	486,91
29,35	29,19	13,73	1.526,89
5,15	8,01	5,19	177,62
1.229,82	979,71	1.417,45	40.399,18
622,20	246,92	524,95	24.018,69
466,41	150,69	440,18	15.315,88
138,33	38,84	51,42	1.869,77
529,96	272,55	249,94	34.053,60
46,45	28,56	29,01	7.274,16
960,66	1.069,45	354,57	35.061,38
2.764,01	1.807,01	1.650,07	117.593,48
3.993,82	2.786,72	3.067,52	157.992,66

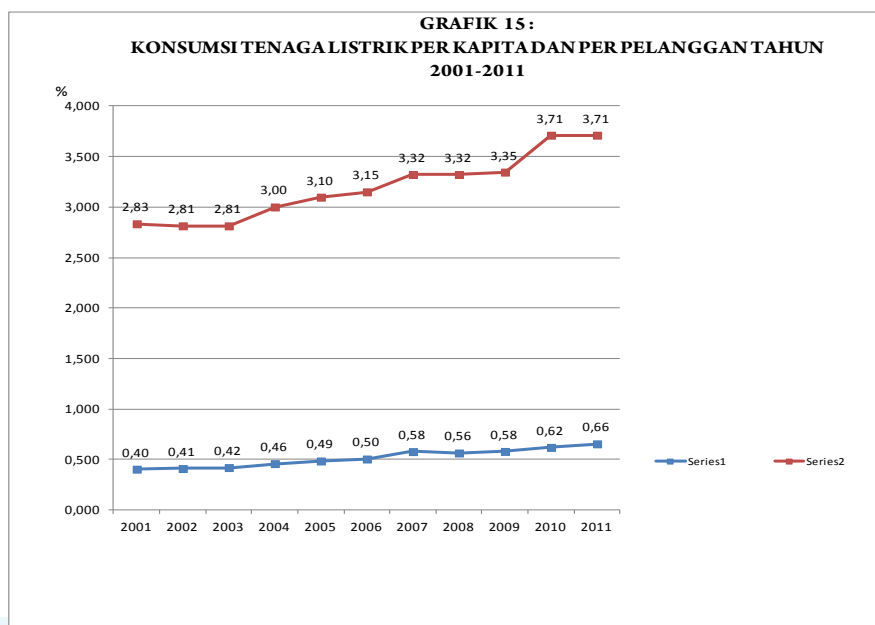
TABEL 24
JUMLAH PELANGGAN PER KELOMPOK PELANGGAN PER WILAYAH 2011
 NUMBER OF CUSTOMERS BY SECTOR AND BY REGION 2011

NO. Nr.	WILAYAH PROPINSI	PROVINCE REGION	KELOMPOK PELANGGAN TYPE OF CUSTOMERS		
			RUMAH TANGGA RESIDENTIAL	INDUSTRI INDUSTRIAL	USAHA COMMERCIAL
1.	NANGGROE ACEH DARUSSALAM	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	951.165	909	63.078
2.	SUMATERA UTARA	<i>North Sumatera</i>	2.511.003	3.555	95.038
3.	SUMATERA BARAT	<i>West Sumatera</i>	860.130	288	65.490
4.	R I A U	<i>Riau</i>	655.068	179	71.421
5.	KEPULAUAN RIAU	<i>Riau Islands</i>	123.093	72	16.005
6.	SUMATERA SELATAN	<i>South Sumatera</i>	1.197.649	421	49.093
7.	JAMBI	<i>Jambi</i>	258.184	135	17.735
8.	BENGKULU	<i>Bengkulu</i>	270.750	39	11.902
9.	BANGKA BELITUNG	<i>Bangka Belitung</i>	202.340	128	9.952
10.	LAMPUNG	<i>Lampung</i>	1.182.013	343	30.491
11.	KALIMANTAN BARAT	<i>West Kalimantan</i>	589.263	334	45.324
12.	KALIMANTAN SELATAN	<i>South Kalimantan</i>	711.010	452	30.761
13.	KALIMANTAN TENGAH	<i>Centre Kalimantan</i>	286.153	113	27.609
14.	KALIMANTAN TIMUR	<i>East Kalimantan</i>	494.266	245	33.572
15.	SULAWESI UTARA	<i>North Sulawesi</i>	424.321	368	14.352
16.	GORONTALO	<i>Gorontalo</i>	119.934	87	4.477
17.	SULAWESI TENGAH	<i>Centre Sulawesi</i>	335.371	192	12.787
18.	SULAWESI SELATAN	<i>South Sulawesi</i>	1.289.257	1.066	58.483
19.	SULAWESI TENGGARA	<i>South East Sulawesi</i>	238.932	122	11.889
20.	SULAWESI BARAT	<i>West Sulawesi</i>	102.357	26	6.329
21.	MALUKU	<i>Maluku</i>	207.846	42	8.655
22.	MALUKU UTARA	<i>North Maluku</i>	121.207	13	5.108
23.	PAPUA	<i>Papua</i>	148.631	48	23.177
24.	PAPUA BARAT	<i>West Papua</i>	89.842	13	15.062
25.	BALI	<i>Bali</i>	729.153	650	80.398
26.	NUSA TENGGARA BARAT	<i>West Nusa Tenggara</i>	569.042	158	20.669
27.	NUSA TENGGARA TIMUR	<i>East Nusa Tenggara</i>	343.144	118	20.438
28.	PT PLN BATAM	<i>PT. PLN Batam</i>	196.294	288	26.841
29.	PT PLN TARAKAN	<i>PT. PLN Tarakan</i>	32.936	50	3.490
	LUAR JAWA	<i>OUT SIDE JAVA</i>	15.240.354	10.454	879.626
30.	JAWA TIMUR	<i>East Java</i>	7.303.144	11.658	342.445
31.	JAWA TENGAH	<i>Central Java</i>	6.692.664	5.012	220.409
32.	DI Yogyakarta	<i>D.I Yogyakarta</i>	788.976	480	35.096
33.	JAWA BARAT	<i>West Java</i>	8.204.884	11.201	266.358
34.	BANTEN	<i>Banten</i>	831.035	559	21.053
35.	DKI. JAYA & TANGERANG	<i>DKI Jaya & Tangerang</i>	3.516.485	11.001	284.374
	J A W A	<i>JAVA</i>	27.337.188	39.911	1.169.735
	INDONESIA	<i>INDONESIA</i>	42.577.542	50.365	2.049.361

KELOMPOK PELANGGAN TYPE OF CUSTOMERS			JUMLAH TOTAL
SOSIAL SOCIAL	GED. KANTOR PEMERINTAH GOVERNMENT OFFICE	PENERANGAN JALAN UMUM PUBLIC STREET LIGHTING	
28.814	5.325	848	1.050.139
50.011	5.975	12.915	2.678.497
24.614	4.284	1.918	956.724
12.282	2.887	1.683	743.520
2.287	1.022	195	142.674
20.859	4.434	2.956	1.275.412
4.654	1.406	614	282.728
5.360	1.398	624	290.073
3.613	1.326	481	217.840
24.326	2.584	1.267	1.241.024
14.124	3.218	1.120	653.383
18.188	3.301	1.759	765.471
8.129	2.844	849	325.697
10.906	3.133	1.561	543.683
10.464	1.909	570	451.984
3.636	861	275	129.270
9.042	2.210	435	360.037
22.089	5.730	2.683	1.379.308
4.616	1.974	405	257.938
2.166	790	120	111.788
4.666	1.544	107	222.860
3.202	1.141	314	130.985
4.561	2.192	422	179.031
3.240	1.409	609	110.175
21.869	2.976	3.654	838.700
14.869	2.831	1.413	608.982
8.123	3.737	466	376.026
2.215	323	684	226.645
512	239	214	37.441
343.437	73.003	41.161	16.588.035
179.006	13.151	25.635	7.875.039
176.735	14.450	23.153	7.132.423
21.083	2.498	3.394	851.527
176.771	10.776	29.824	8.699.814
23.655	1.397	1.680	879.379
43.079	4.971	9.018	3.868.928
620.329	47.243	92.704	29.307.110
963.766	120.246	133.865	45.895.145

TABEL 25
KONSUMSI TENAGA LISTRIK PER KAPITA DAN PER PELANGGAN
ELECTRICITY CONSUMPTION PER CAPITA AND PER CUSTOMER

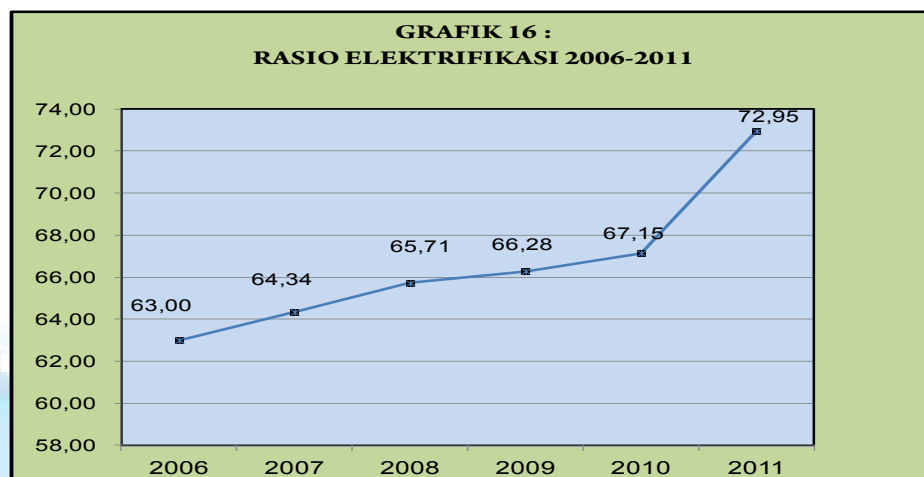
TAHUN YEAR	JUMLAH PENDUDUK NUMBER OF POPULATION	JUMLAH PELANGGAN NUMBER OF CUSTOMERS	PENJUALAN TENAGA LISTRIK ENERGY SOLD GWh
2004	217.854,10	33.366.446	100.097,46
2005	220.553,07	34.559.353	107.032,23
2006	223.013,78	35.751.224	112.609,80
2007	223.013,78	38.844.086	129.018,81
2008	228.523,30	38.844.086	129.018,81
2009	231.369,50	38.573.465	134.207,46
2010	237.641,32	39.696.415	147.297,46
2011	241.133,71	42.577.542	157.992,66



KONSUMSI TENAGA LISTRIK PER KAPITA ENERGY CONSUMPTION PER CAPITA MWh	KONSUMSI TENAGA LISTRIK PER PELANGGAN ENERGY CONSUMPTION PER CUSTOMER MWh
0,459	3,000
0,485	3,097
0,505	3,150
0,579	3,321
0,565	3,321
0,580	3,479
0,620	3,711
0,655	3,711

TABEL 26
RASIO ELEKTRIFIKASI INDONESIA
INDONESIA ELECTRIFICATION RATIO

TAHUN YEAR	JUMLAH RUMAH TANGGA NUMBER OF RESIDENTIAL	JUMLAH PELANGGAN RUMAH TANGGA RESIDENTIAL CUSTOMERS	RASIO ELEKTRIFIKASI ELECTRIFICATION RATIO (%)
2004	50.943.594	31.095.970	61,04
2005	51.819.109	32.174.485	62,09
2006	52.568.670	33.118.262	63,00
2007	55.376.392	35.630.074	64,34
2008	56.088.256	37.419.257	66,71
2009	58.194.473	38.573.465	66,28
2010	59.118.900	39.696.415	67,15
2011	62.092.031	45.294.035	72,95



TABEL 27
RASIO ELEKTRIFIKASI TAHUN 2011
ELECTRIFICATION RATIO YEAR 2011

NO.	PROPINSI	PROVINCE	KELUARGA BERLISTRIK (PLN) HOUSEHOLD APPLIANCES (PLN)
			(a)
1.	Nanggroe Aceh Darusalam	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	936.989
2.	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	2.499.924
3.	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	866.916
4.	Riau	<i>Riau</i>	699.603
5.	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	377.034
6.	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	1.146.048
7.	Jambi	<i>Jambi</i>	503.060
8.	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	275.624
9.	Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung</i>	202.340
10.	Lampung	<i>Lampung</i>	1.182.013
11.	DKI Jakarta	<i>DKI Jakarta</i>	2.541.266
12.	Banten	<i>Banten</i>	1.805.454
13.	Jawa Barat	<i>West Java</i>	8.217.902
14.	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	6.739.107
15.	DI. Yogyakarta	<i>DI Yogyakarta</i>	788.267
16.	Jawa Timur	<i>East Java</i>	7.448.664
17.	Bali	<i>Bali</i>	730.350
18.	Nusa Tenggara Barat	<i>West Nusa Tenggara</i>	566.677
19.	Nusa Tenggara Timur	<i>East Nusa Tenggara</i>	343.144
20.	Kalimantan Barat	<i>West Kalimantan</i>	589.263
21.	Kalimantan Tengah	<i>Central Kalimantan</i>	285.576
22.	Kalimantan Selatan	<i>South Kalimantan</i>	714.575
23.	Kalimantan Timur	<i>East Kalimantan</i>	479.664
24.	Sulawesi Utara	<i>North Sulawesi</i>	422.328
25.	Sulawesi Tengah	<i>Central Sulawesi</i>	355.613
26.	Sulawesi Selatan	<i>South Sulawesi</i>	1.302.093
27.	Sulawesi Tenggara	<i>South East Sulawesi</i>	246.470
28.	Sulawesi Barat	<i>West Sulawesi</i>	105.567
29.	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	122.779
30.	Maluku	<i>Maluku</i>	208.143
31.	Maluku Utara	<i>North Maluku</i>	121.319
32.	Papua Barat	<i>West Papua</i>	76.709
33.	Papua	<i>Papua</i>	159.956
TOTAL INDONESIA			43.060.437

KELUARGA BERLISTRIK (NON PLN) HOUSEHOLD APPLIANCES (NON-PLN)	JUMLAH KELUARGA NUMBER OF HOUSEHOLD (x1000)	RASIO ELEKTRIFIKASI ELECTRIFICATION RATIO (%)
(b)	(c)	(a+b)/c*100%
20.512	1.091.512	87,72
78.873	3.070.716	83,98
40.758	1.167.820	77,72
376.051	1.376.020	78,17
47.292	463.627	91,52
196.959	1.846.985	72,71
101.898	790.338	76,54
37.507	440.096	71,15
61.631	320.914	82,26
196.650	1.958.418	70,40
2.978	2.544.244	100,00
13.846	2.668.613	68,17
64.957	11.711.493	70,72
14.249	8.735.702	77,31
170	1.048.646	75,19
86.510	10.458.368	72,05
2.391	1.050.277	69,77
103.430	1.267.170	52,88
69.957	1.034.869	39,92
85.532	1.032.289	65,37
106.673	583.043	67,28
37.794	994.574	75,65
93.895	904.094	63,44
9.141	589.320	73,21
54.528	632.502	64,84
84.890	1.869.445	74,19
42.897	512.490	56,46
64.677	265.488	64,12
13.681	249.495	54,69
22.273	325.462	70,80
33.157	219.610	70,34
24.806	174.312	58,24
43.035	694.082	29,25
2.233.598	62.092.031	72,95

TABEL 28
NERACA PENGUSAHAAN TENAGA LISTRIK PLN PER WILAYAH 2011
PLN'S ELECTRICITY BALANCE BY REGION 2011
(MWh)

NO Nr	WILAYAH REGION	DIBELI DARI LUAR PLN (NON PLN) / PURCHASED FROM OUTSIDE PLN	TERIMA DARI UNIT LAIN /RECEIVED FROM OTHER UNIT	PRODUKSI SENDIRI *) /PLN'S PRO- DUCTION	PEMAKAIAN SENDIRI /OWN USED		PRODUKSI NETTO /PRODUC- TION NETTO	PEMAKAIAN SENDIRI GARDU INDUK OWN USE SUB STATION		SUSUT TRANSMISI TRANS- MISSION LOSSES
					MWh	%		MWh	%	
1	NANGGROE ACEH DARUSSALAM	29,21	1.398,26	763,52	5,84	0,76	2.185,17	-	-	-
2	SUMATERA UTARA	233,90	7.770,59	86,59	0,58	0,66	8.090,50	-	-	-
3	SUMATERA BARAT	3,87	2.524,15	287,06	3,63	1,26	2.811,45	-	-	-
4	RIAU	70,25	2.233,78	1.196,24	15,21	1,27	3.485,06	-	-	-
5	SUMSEL, JAMBI, DAN BENGKULU	403,53	4.876,18	105,49	0,90	0,86	5.384,29	-	-	-
6	BANGKA BELITUNG	20,43	-	584,71	10,03	1,72	595,11	-	-	-
7	LAMPUNG	0,44	2.888,21	271,11	0,01	0,01	3.159,76	-	-	-
8	KALIMANTAN BARAT	2,72	-	1.660,21	41,33	2,49	1.621,60	0,50	0,03	4,76
9	KALSEL DAN KALTENG	130,91	-	2.487,18	125,60	5,05	2.492,49	1,31	0,05	19,38
10	KALIMANTAN TIMUR	534,10	-	1.843,33	33,33	1,81	2.344,11	0,83	0,04	22,76
11	SULUT, SULTENG DAN GORONTALO	220,99	-	1.876,23	46,77	2,49	2.050,45	0,71	0,03	26,43
12	SULSEL, SULTRA, & SULBAR	1.910,45	0,40	2.543,09	101,70	4,00	4.352,25	1,35	0,03	176,01
13	MALUKU DAN MALUKU UTARA	-	-	628,18	5,53	0,88	622,64	-	-	-
14	PAPUA	68,76	-	869,89	10,60	1,22	928,05	-	-	-
15	DISTRIBUSI BALI	4,86	3.413,04	11,09	0,02	0,16	3.428,96	-	-	-
16	NUSA TENGGARA BARAT	0,08	-	958,37	34,02	3,55	924,44	-	-	-
17	NUSA TENGGARA TIMUR	8,80	-	522,53	6,83	1,31	524,51	-	-	-
18	PT PLN BATAM	1.038,53	-	593,20	2,46	0,41	1.629,28	0,62	0,04	3,00
19	PT PLN TARAKAN	22,22	-	168,82	3,13	1,85	187,91	-	-	-
20	KITLUR SUMBAGUT	-	63,68	9.642,64	394,04	4,09	9.312,28	-	-	-
21	KITLUR SUMBAGSEL	-	57,88	9.031,32	472,67	5,23	8.616,52	-	-	-
22	P3B SUMATERA	3.503,69	19161	-	-	-	22.664,62	25,23	0,11	807,99
	LUAR JAWA	8.207,75	3.413,04	36.130,81	1.314,22	3,64	46.437,38	30,55	0,07	1060,336457
23	DIST. JAWA TIMUR	37,39	26088,59644	25,74	-	-	26.151,72	-	-	-
24	DIST. JATENG DAN DI.YOGYAKARTA	4,67	18392,95213	0,27	0,01	4,67	18.397,88	-	-	-
25	DIST. JAWA BARAT DAN BANTEN	33,26	44769,9284	0,39	0,00	0,30	44.803,58	-	-	-
26	DIST. JAKARTA RAYA & TANGERANG	10,05	39569,20658	-	-	-	39.579,26	-	-	-
27	PT INDONESIA POWER	-	195,51	45.028,14	1.892,61	4,20	43.331,04	-	-	-
28	PT PJB	-	104,62	29.331,48	1.160,18	3,96	28.275,92	-	-	-
29	P3B JAWA BALI	32.388,75	102073,2409	-	-	-	134461,9871	67,87	0,05	2936,055639
30	PEMBANGKITAN MUARA TAWAR	-	8,53	3.694,44	39,09	1,06	3.663,88	-	-	-
31	PLTGU CILEGON	-	57,00	13.583,09	1.046,06	7,70	12.594,04	-	-	-
32	TJ. JATI B	-	18,88	9.360,77	270,36	2,89	9.109,29	-	-	-
33	PEMBANGKITAN LONTAR	-	18,73	2.397,41	173,51	7,24	2.242,63	-	-	-
34	PEMBANGKITAN INDRAMAYU	-	42,45	3.186,51	268,49	8,43	2.960,47	-	-	-
	JAWA	32.474,11	231.297,20	103.421,73	4.581,82	4,55	134.232,04	67,87	0,05	2936,055639
	INDONESIA	40.681,86	234.710,24	139.552,54	5.896,03	4,32	177.256,39	98,42	0,12	3.996,39

Keterangan:

*) termasuk sewa genset dan sewa PLTG

**) termasuk ke luar PLN

***) Pemakaian sendiri GI dan Sistem Distribusi

SUSUT TRANS- MISI TRANS- MISSION LOSSES	DIKIRIM KE UNIT LAIN **) SEND TO OTHER UNIT	DIKIRIM KE DISTRIBUSI SEND TO DISTRIBU- TION	PEMAKAIAN SENDIRI OWN USE				SUSUT ENERGI PLN'S LOSSES	SUSUT ENERGI & PEMAKAIAN SENDIRI ***) PLN'S LOSSES & OWN USED	PEMAKAIAN USED			
			GARDU DISTRIBUSI OWN USE DISTRIBUTION SUB STATION		SUSUT DISTRIBUSI DISTRIBUTION LOSSES							
			MWh	%	MWh	%					MWh	%
-	379,80	1.805,37	2,14	0,10	212,45	9,72	212,45	9,72	214,59	9,82	1.590,77	72,80
-	140,61	7.949,90	0,50	0,01	717,13	8,86	717,13	8,86	717,63	8,87	7.232,26	89,39
-	190,95	2.620,50	1,32	0,05	179,61	6,39	179,61	6,39	180,93	6,44	2.439,57	86,77
-	248,07	3.236,98	2,92	0,08	364,66	10,46362225	364,66	10,46	367,59	10,54754585	2.869,40	82,33
-	108,43	5.275,86	4,85	0,09	724,12	13,44881854	724,12	13,45	728,97	13,53881854	4.546,89	84,45
-	-	595,11	-	-	47,48	7,98	47,48	7,98	47,48	7,98	547,63	92,02
-	267,91	2.891,85	32,70	1,03	414,37	0	414,37	13,11	447,07	14,14886013	2.444,78	77,37
0,29	-	1.616,34	-	-	167,18	10,34325532	171,94	10,60	171,94	10,60335421	1.449,16	89,37
0,78	-	2.471,80	-	-	327,51	13,24980133	346,89	13,92	346,89	13,91746333	2.144,29	86,03
0,97	-	2.320,52	-	-	198,72	8,56	221,48	9,45	221,48	9,45	2.121,80	90,52
1,29	0,40	2.022,91	1,21	0,06	202,51	10,00880173	228,94	11,17	230,15	11,22	1.819,19	88,72
4,04	0,05	4.174,84	3,94	0,09	284,27	6,81	460,28	10,58	464,22	10,66624291	3.886,63	89,30
-	-	622,64	-	-	73,24	11,76202573	73,24	11,76	73,24	11,76202573	549,41	88,24
-	-	928,05	-	-	95,91	10,33427376	95,91	10,33	95,91	10,33427376	832,14	89,67
-	-	3.428,96	-	-	176,37	5,14	176,37	5,14	176,37	5,14	3.252,59	94,86
-	-	924,44	0,09	0,01	74,52	8,06	74,52	8,06	74,62	8,07	849,82	91,93
-	-	524,51	0,05	0,01	36,87	7,03	36,87	7,03	36,92	7,04	487,58	92,96
0,18	-	1.625,66	1,20	0,07	97,43	5,99	100,44	6,16	101,64	6,24	1.527,02	93,72
-	-	187,91	-	-	10,27	5,47	10,27	5,47	10,27	5,47	177,64	94,53
-	9.312,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	8.616,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3,57	21.831,40	-	-	-	-	-	807,99	3,57	807,99	3,57	-	-
2,28	122,36	45.224,14	50,94	0,11	4.404,64	9,74	5.464,97	11,77	5.515,91	11,87816797	40.768,56	87,79
-	-	26.151,72	-	-	1.931,70	7,39	1.931,70	7,39	1.931,70	7,39	24.220,02	92,61
-	0,43	18.397,46	-	-	1.095,83	5,96	1.095,83	5,96	1.095,83	5,96	17.301,62	94,04
-	346,79	44.456,78	60,93	0,14	2.639,89	5,89	2.639,89	5,89	2.700,83	6,03	41.755,96	93,20
-	1.020,89	38.558,37	134,57	0,34	2.983,72	7,54	2.983,72	7,54	3.118,29	7,88	35.440,08	89,54
-	43.331,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	28.275,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2,18	131458,0623	0	-	-	-	-	2.936,06	2,18	2.936,06	2,18	-	-
-	3.663,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	9.109,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	12.594,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	2.242,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	2.960,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2,19	250,75	127.564,33	195,50	0,15	8.651,15	6,78	11.587,21	8,63	11.782,71	8,78	118.717,68	88,44
2,25	373,11	172.788,47	246,44	0,14	12.675,31	7,34	16.671,70	9,41	16.918,14	9,54	159.866,72	90,19

TABEL 29
PROSENTASE SUSUT TENAGA LISTRIK PLN
PLN LOSSES PERCENTAGE

TAHUN YEAR	TRANSMISI TRANSMISSION	DISTRIBUSI DISTRIBUTION	JUMLAH TOTAL
2004	2,33	8,96	11,29
2005	2,27	9,28	11,54
2006	2,26	9,18	11,44
2007	2,24	8,84	11,08
2008	2,17	8,29	10,45
2009	2,18	7,93	10,11
2010	2,25	7,64	9,89
2011	2,25	7,34	9,41

TABEL 30
PEMAKAIAN BAHAN BAKAR PER JENIS PEMBANGKIT
FUEL CONSUMPTION BY TYPE OF POWER PLANT

TAHUN YEAR	PLTU			PLTG
	MINYAK STEAM OIL	BATUBARA STEAM COAL	GAS ALAM STEAM NATURAL GAS	MINYAK Oil GAS TURBINE
	(kilo liter)	(ton)	(mmscf)	(kilo liter)
2004	2.624.689,12	15.412.738,26	13.973,97	843.656,34
2005	2.226.522,55	16.900.972,42	9.196,11	1.750.112,04
2006	2.359.120,02	19.084.437,71	9.718,50	1.582.632,24
2007	2.702.130,71	21.466.348,18	19.751,98	1.582.632,24
2008	2.827.173,13	20.999.521,15	9.170,43	1.705.134,99
2009	2.588.586,13	21.604.463,70	8.562,52	1.115.367,00
2010	1.910.463,25	23.958.699,24	10.367,55	1.406.096,09
2011	1.787.171,65	27.434.163,23	9.774,36	2.139.185,07



PLTG	PLTGU		PLTD
GAS ALAM NATURAL GAS TURBINE	MINYAK OIL COMBINED CYCLE	GAS ALAM GAS COMBINED CYCLE	MINYAK OIL DIESEL
(mmscf)	(kilo liter)	(mmscf)	(kilo liter)
12.718,45	3.047.392,90	149.743,72	1.990.679,28
15.493,67	3.843.320,20	118.360,27	2.067.968,25
20.471,49	3.904.159,16	127.473,51	1.847.868,75
19.191,74	3.904.159,16	138.259,81	2.292.992,58
19.647,42	4.273.990,53	150.443,06	2.514.190,64
71.473,69	2.950.343,90	184.874,77	2.754.607,45
67.782,06	2.826.736,61	203.241,21	3.181.637,63
56.057,13	3.296.931,98	219.227,65	4.243.562,39

TABEL 31

PEMAKAIAN BAHAN BAKAR PER JENIS PEMBANGKIT PER WILAYAH 2011

FUEL CONSUMPTION OF POWER PLANT BY TYPE AND BY REGION 2011

No Nr.	WILAYAH/ PROPINSI	REGION PROVINCE	PLTU		
			MINYAK STEAM OIL	BATUBARA STEAM COAL	GAS ALAM STEAM NATURAL GAS
			(kilo liter)	(ton)	(mmscf)
1	NANGGROE ACEH DARUSSALAM	Nanggroe Aceh Darussalam	-	-	-
2	SUMATERA UTARA	North Sumatera	-	-	-
3	SUMATERA BARAT	West Sumatera	-	-	-
4	R I A U	Riau	-	-	-
5	SUMATERA SELATAN, JAMBI, & BENGKULU	South Sumatera, Jambi, & Bengkulu	-	-	-
6	SUMATERA SELATAN	South Sumatera	-	-	-
7	JAMBI	Jambi	-	-	-
8	BENGKULU	Bengkulu	-	-	-
9	BANGKA BELITUNG	Bangka Belitung	-	-	-
10	LAMPUNG	Lampung	-	-	-
11	KALIMANTAN BARAT	West Kalimantan	-	-	-
12	KALIMANTAN SELATAN, & TENGAH	South & Centre Kalimantan	1.255,27	775.288,41	-
13	KALIMANTAN SELATAN	South Kalimantan	-	-	-
14	KALIMANTAN TENGAH	Centre Kalimantan	-	-	-
15	KALIMANTAN TIMUR	East Kalimantan	-	-	-
16	SULAWESI UTARA, TENGAH, & GORONTALO	North, Centre Sulawesi, & Gorontalo	-	-	-
17	SULAWESI UTARA	North Sulawesi	-	-	-
18	SULAWESI TENGAH	Centre Sulawesi	-	-	-
19	GORONTALO	Gorontalo	-	-	-
20	SULAWESI SELATAN, TENGGARA dan BARAT	South, South East and West Sulawesi	-	-	-
21	SULAWESI SELATAN	South Sulawesi	-	-	-
22	SULAWESI TENGGARA	South East Sulawesi	-	-	-
23	SULAWESI BARAT	West Sulawesi	-	-	-
24	MALUKU, & MALUKU UTARA	Maluku, & North Maluku	-	-	-
25	MALUKU	Maluku	-	-	-
26	MALUKU UTARA	North Maluku	-	-	-
27	PAPUA	Papua	-	-	-
28	BALI	Bali	-	-	-
29	NUSA TENGGARA BARAT	West Nusa Tenggara	-	-	-
30	NUSA TENGGARA TIMUR	East Nusa Tenggara	-	-	-
31	PT PLN BATAM	PT PLN Batam	-	-	-
32	PT PLN TARAKAN	PT PLN Tarakan	-	-	-
33	Kit SUMBAGUT	Sumbagut	249.122,20	697.824,39	1.896,07
34	Kit SUMBAGSEL	Sumbagsel	15.507,86	2.241.486,33	255,59
	LUAR JAWA	OUT SIDE JAVA	265.885,34	3.714.599,13	2.151,66
35	JAWA TIMUR	East Java	-	-	-
36	JAWA TENGAH & YOGYAKARTA	Central Java & Yogyakarta	-	-	-
37	JAWA BARAT, & BANTEN	West Java, & Banten	-	-	-
38	JAWA BARAT	West Java	-	-	-
39	BANTEN	Banten	-	-	-
40	DKI JAYA & TANGERANG	DKI JAYA & Tangerang	-	-	-
41	PT INDONESIA POWER	PT. Indonesia Power	561.388,67	11.653.493,59	-
42	PT PJB	PT. PJB	929.961,61	3.326.159,57	7.622,70
43	PEMBANGKITAN MUARA TAWAR	Muara Tawar Generation	-	-	-
44	PEMBANGKITAN TANJUNG JATI B	Tanjung Jati B Generation	19.161,07	5.412.656,17	-
45	PEMBANGKITAN CILEGON	Cilegon Generation	3.844,08	214.019,36	-
46	PEMBANGKITAN LONTAR	Lontar Generation	2.856,57	1.479.860,64	-
47	PEMBANGKITAN INDRAMAYU	Indramayu Generation	4.074,32	1.633.374,76	-
	J A W A	JAVA	1.521.286,32	23.719.564,10	7.622,70
	INDONESIA	INDONESIA	1.787.171,65	27.434.163,23	9.774,36

PLTG		PLTGU		PLTD	PLTD
MINYAK Oil GAS TURBINE	GAS ALAM NATURAL GAS TURBINE	MINYAK OIL COMBINED CYCLE	GAS ALAM GAS COMBINED CYCLE	MINYAK OIL DIESEL	GAS ALAM NATURAL GAS
(kilo liter)	(mmscf)	(kilo liter)	(mmscf)	(kilo liter)	(mmscf)
-	-	-	-	206.651,83	-
-	-	-	-	24.456,59	-
-	-	-	-	77.448,11	-
-	-	-	-	266.496,08	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	3.846,63	-
-	-	-	-	2.566,64	-
-	-	-	-	23.741,47	-
-	-	-	-	154.474,92	-
-	-	-	-	71.145,20	-
21.932,24	-	-	-	413.252,82	-
13.490,02	-	-	-	357.063,17	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
12.024,92	1.397,54	41.805,37	1.887,38	339.291,96	-
-	-	-	-	325.535,12	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
39.438,61	-	-	-	391.516,24	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	176.530,34	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	226.752,17	-
-	-	-	-	3.117,57	-
-	-	-	-	255.896,68	-
-	-	-	-	142.816,02	-
-	5.712,40	-	-	20.379,32	-
-	1.542,17	-	-	4.981,78	181,95
274.755,93	1.140,93	863.524,21	8.988,89	340.552,14	-
105.439,75	27.954,38	-	-	175.269,31	480,97
467.081,46	37.747,41	905.329,59	10.876,27	4.003.782,10	662,92
-	-	-	-	7.638,76	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	138,26	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
705.055,54	608,72	1.585.404,61	34.778,46	232.003,27	-
100.468,85	2.557,10	806.131,83	105.771,78	-	-
866.579,22	15.143,90	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	65,96	67.801,14	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.672.103,61	18.309,72	2.391.602,39	208.351,38	239.780,29	-
2.139.185,07	56.057,13	3.296.931,98	219.227,65	4.243.562,39	662,92

TABEL 32
PEMAKAIAN BAHAN BAKAR SPESIFIK 2011
 SPECIFIC CONSUMPTION 2011

No Nr.	WILAYAH PROPINSI	REGION PROVINCE	PLTU		
			MINYAK STEAM OIL (liter/Kwh)	BATUBARA STEAM COAL (Kg/Kwh)	GAS ALAM STEAM NATURAL GAS (mscf/Kwh)
1	NANGGROE ACEH DARUSSALAM	<i>Nanggroe Aceh Darussalam</i>	-	-	-
2	SUMATERA UTARA	<i>North Sumatera</i>	-	-	-
3	SUMATERA BARAT	<i>West Sumatera</i>	-	-	-
4	R I A U	<i>Riau</i>	-	-	-
5	SUMATERA SELATAN, JAMBI, & BENGKULU	<i>South Sumatera, Jambi, & Bengkulu</i>	-	-	-
6	SUMATERA SELATAN	<i>South Sumatera</i>	-	-	-
7	JAMBI	<i>Jambi</i>	-	-	-
8	BENGKULU	<i>Bengkulu</i>	-	-	-
9	BANGKA BELITUNG	<i>Bangka Belitung</i>	-	-	-
10	LAMPUNG	<i>Lampung</i>	-	-	-
11	KALIMANTAN BARAT	<i>West Kalimantan</i>	-	-	-
12	KALIMANTAN SELATAN, & TENGAH	<i>South & Centre Kalimantan</i>	-	0,763	-
13	KALIMANTAN SELATAN	<i>South Kalimantan</i>	-	-	-
14	KALIMANTAN TENGAH	<i>Centre Kalimantan</i>	-	-	-
15	KALIMANTAN TIMUR	<i>East Kalimantan</i>	-	-	-
16	SULAWESI UTARA, TENGAH, & GORONTALO	<i>North, Centre Sulawesi, & Gorontalo</i>	-	-	-
17	SULAWESI UTARA	<i>North Sulawesi</i>	-	-	-
18	SULAWESI TENGAH	<i>Centre Sulawesi</i>	-	-	-
19	GORONTALO	<i>Gorontalo</i>	-	-	-
20	SULAWESI SELATAN, TENGGARA & BARAT	<i>South, & South East Sulawesi</i>	0,271	-	-
21	SULAWESI SELATAN	<i>South Sulawesi</i>	-	-	-
22	SULAWESI TENGGARA	<i>South East Sulawesi</i>	-	-	-
23	SULAWESI BARAT	<i>West Sulawesi</i>	-	-	-
24	MALUKU, & MALUKU UTARA	<i>Maluku, & North Maluku</i>	-	-	-
25	MALUKU	<i>Maluku</i>	-	-	-
26	MALUKU UTARA	<i>North Maluku</i>	-	-	-
27	PAPUA	<i>Papua</i>	-	-	-
28	BALI	<i>Bali</i>	-	-	-
29	NUSA TENGGARA BARAT	<i>West Nusa Tenggara</i>	-	-	-
30	NUSA TENGGARA TIMUR	<i>East Nusa Tenggara</i>	-	-	-
31	PT PLN BATAM	<i>PT PLN Batam</i>	-	-	-
32	PT PLN TARAKAN	<i>PT PLN Tarakan</i>	-	-	-
33	Kit. SUMBAGUT	<i>Sumbagut</i>	0,308	0,718	0,012
34	Kit. SUMBAGSEL	<i>Sumbagsel</i>	-	0,585	0,030
	LUAR JAWA	<i>OUT SIDE JAVA</i>	0,328	0,638	0,013
35	JAWA TIMUR	<i>East Java</i>	-	-	-
36	JAWA TENGAH & YOGYAKARTA	<i>Central Java & Yogyakarta</i>	-	-	-
37	JAWA BARAT, & BANTEN	<i>West Java, & Banten</i>	-	-	-
38	JAWA BARAT	<i>West Java</i>	-	-	-
39	BANTEN	<i>Banten</i>	-	-	-
40	DKI JAYA & TANGERANG	<i>DKI JAYA & Tangerang</i>	-	-	-
41	PT INDONESIA POWER	<i>PT. Indonesia Power</i>	0,311	0,498	-
42	PT PJB	<i>PT. PJB</i>	0,247	0,538	0,009
43	Pembangkitan Muara Tawar	<i>Pembangkitan Muara Tawar</i>	-	-	-
44	Pembangkitan Tanjung Jati B	<i>Pembangkitan Tanjung Jati B</i>	-	0,398	-
45	Pembangkitan Cilegon	<i>Pembangkitan Cilegon</i>	-	0,571	-
46	Pembangkitan Lontar	<i>Pembangkitan Lontar</i>	-	0,617	-
47	Pembangkitan Indramayu	<i>Pembangkitan Indramayu</i>	-	0,513	-
	J A W A	<i>JAVA</i>	0,268	0,483	0,009
	INDONESIA	<i>INDONESIA</i>	0,275	0,499	0,010

PLTG		PLTGU		PLTD
MINYAK Oil GAS TURBINE	GAS ALAM NATURAL GAS TURBINE	MINYAK OIL COMBINED CYCLE	GAS ALAM Gas COMBINED CYCLE	MINYAK Oil DIESEL
(liter/Kwh)	(mscf/Kwh)	(liter/Kwh)	(mscf/Kwh)	(liter/Kwh)
-	-	-	-	0,273
-	-	-	-	0,282
-	-	-	-	0,270
-	-	-	-	0,223
-	-	-	-	0,294
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	0,264
-	-	-	-	0,262
0,403	-	-	-	0,258
0,459	-	-	-	0,271
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
0,329	0,009	0,252	0,010	0,261
-	-	-	-	0,274
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
0,460	-	-	-	0,259
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	0,281
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	0,266
-	-	-	-	0,281
-	-	-	-	0,268
-	-	-	-	0,275
-	0,011	-	-	0,260
-	0,011	-	-	0,286
0,410	0,024	0,241	0,009	0,281
0,477	0,015	-	-	0,260
0,424	0,014	0,241	0,008	0,264
-	-	-	-	0,297
-	-	-	-	-
-	-	-	-	0,354
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
0,368	0,015	0,241	0,009	0,243
0,307	0,016	0,252	0,008	-
0,350	0,012	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	0,008	-
-	-	-	-	-
-	-	-	0,008	-
0,354	0,013	0,245	0,008	0,244
0,368	0,013	0,244	0,009	0,280

TABEL 33
LISTRIK PERDESAAN PLN DAN NON PLN PER PROPINSI 2011
RURAL ELECTRIFICATION BY PROVINCE 2011

NO No.	PROPINSI	PROVINCE	JUMLAH RUMAH TANGGA 2010 NUMBER OF HOUSEHOLD 2010	JUMLAH DESA 2010 NUMBER OF VILLAGE
1	Nanggroe Aceh Darusalam	<i>Nanggroe Aceh Darusalam</i>	1.091.512	6.483
2	Sumatera Utara	<i>North Sumatera</i>	3.070.716	5.797
3	Sumatera Barat	<i>West Sumatera</i>	1.167.820	1.033
4	Riau	<i>Riau</i>	1.376.020	1.655
5	Kepulauan Riau	<i>Riau Island</i>	463.627	353
6	Sumatera Selatan	<i>South Sumatera</i>	1.846.985	3.186
7	Jambi	<i>Jambi</i>	790.338	1.372
8	Bengkulu	<i>Bengkulu</i>	440.096	1.509
9	Bangka Belitung	<i>Bangka Belitung</i>	320.914	361
10	Lampung	<i>Lampung</i>	1.958.418	2.464
11	DKI Jakarta	<i>DKI Jakarta</i>	2.544.244	267
12	Banten	<i>Banten</i>	2.668.613	1.535
13	Jawa Barat	<i>West Java</i>	11.711.493	5.905
14	Jawa Tengah	<i>Central Java</i>	8.735.702	8.577
15	DI. Yogyakarta	<i>DI. Yogyakarta</i>	1.048.646	438
16	Jawa Timur	<i>Jawa Timur</i>	10.458.368	8.502
17	Bali	<i>Bali</i>	1.050.277	716
18	Nusa Tenggara Barat	<i>Nusa Tenggara Barat</i>	1.267.170	1.084
19	Nusa Tenggara Timur	<i>Nusa Tenggara Timur</i>	1.034.869	2.966
20	Kalimantan Barat	<i>Kalimantan Barat</i>	1.032.289	1.967
21	Kalimantan Tengah	<i>Kalimantan Tengah</i>	583.043	1.528
22	Kalimantan Selatan	<i>Kalimantan Selatan</i>	994.574	2.000
23	Kalimantan Timur	<i>Kalimantan Timur</i>	904.094	1.465
24	Sulawesi Utara	<i>Sulawesi Utara</i>	589.320	1.693
25	Sulawesi Tengah	<i>Sulawesi Tengah</i>	632.502	1.815
26	Sulawesi Selatan	<i>Sulawesi Selatan</i>	1.869.445	2.982
27	Sulawesi Tenggara	<i>Sulawesi Tenggara</i>	512.490	2.121
28	Sulawesi Barat	<i>Sulawesi Barat</i>	265.488	638
29	Gorontalo	<i>Gorontalo</i>	249.495	731
30	Maluku	<i>Maluku</i>	325.462	1.024
31	Maluku Utara	<i>Maluku Utara</i>	219.610	1.079
32	Papua Barat	<i>Papua Barat</i>	174.312	1.439
33	Papua	<i>Papua</i>	694.082	3.924
	JUMLAH	<i>TOTAL</i>	62.092.031	78.609

JUMLAH DESA TERLISTRIKI S/D DESEMBER 2010 UP TO DECEMBER 2010	
DESA VILLAGE	%
6.455	99,57
5.700	98,33
1.028	99,52
1.650	99,70
353	100,00
3.174	99,62
1.368	99,71
1.495	99,07
361	100,00
2.449	99,39
267	100,00
1.535	100,00
5.905	100,00
8.576	99,99
438	100,00
8.501	99,99
716	100,00
1.082	99,82
2.852	96,16
1.936	98,42
1.525	99,80
1.998	99,90
1.414	96,52
1.690	99,82
1.803	99,34
2.971	99,63
2.092	98,63
633	99,22
728	99,59
977	95,41
1.076	99,72
1.196	83,11
1.533	39,07
75.477	96,02

TABEL 34
LISTRIK PERDESAAN
RURAL ELECTRICITY

TAHUN YEAR	JUMLAH DESA NUMBER OF VILLAGES	JUMLAH PELANGGAN DESA NUMBER OF VILLAGES COSTUMER	DESA TERLISTRIKI VILLAGES ELECTRIFIED	
			JUMLAH TOTAL	%
2004	63.093	31.095.970	54.421	86,26
2005	63.093	32.174.485	55.213	87,51
2006	71.555	33.118.324	65.232	91,16
2007	71.555	35.629.804	65.776	91,92
2008	71.555	36.081.116	66.039	92,29
2009	75.666	57.688.900	70.510	93,19
2010	76.546	39.696.415	70.822	92,52
2011	78.609	45.294.035	75.477	96,02

DAFTAR PENJELASAN

SARANA TRANSMISI

Transmisi TET (kms) / EHVTL: Panjang jaringan Transmisi Tegangan Extra Tinggi (500 kV) / Extra High Voltage (kmc) Transmission Lines

Transmisi TT (kms) / HVTL : Penjumlahan panjang jaringan (kms) Transmisi Tegangan Tinggi (25 s.d 150 kV) / High (kmc) Voltage Transmission Lines

SARANA DISTRIBUSI

JTM (kms) : Penjumlahan panjang Jaringan Transmisi Tegangan Menengah (6 s.d 20 kV)

JTR (kms) : Panjang Jaringan Transmisi Tegangan Rendah (< 6 kV)

KELOMPOK PELANGGAN

Industri : Penjumlahan golongan tarif I-1, I-2, I-3, dan I-4
 Rumah Tangga : Penjumlahan golongan tarif S-1, R-1, R-2, dan R-3
 Usaha/Bisnis : Penjumlahan golongan tarif B-1, B-2, B-3, T, C, dan tarif Multiguna
 Lain-Lain/Ummum : Penjumlahan golongan tarif S-2, S-3, P-1, P-2, dan P-3
 (I=Industri, S-2, S-3=Sosial, R=Rumah Tangga, B=Bisnis, T=Traksi, C=Curah, P-1, P-2=Gd. Kantor Pemerintah, P-3=Penerangan Jalan Umum dan Multiguna=Tarif yang diperuntukan hanya bagi pengguna listrik yang memerlukan pelayanan dengan kualitas khusus yang tidak termasuk dalam golongan tarif S, R, B, I, P, T, dan C).

Rasio Elektrifikasi : Jumlah Pelanggan Rumah Tangga / Total Rumah Tangga

Konsumsi Tenaga Listrik per Kapita : Jumlah Penjualan Tenaga Listrik / Jumlah Penduduk

Konsumsi Tenaga Listrik per Pelanggan : Jumlah Penjualan Tenaga Listrik / Jumlah Pelanggan

JENIS TEGANGAN

Tegangan Rendah : Penjumlahan golongan tarif S-1, S-2, R-1, R-2, R-3, B-1, B-2, I-1, I-2, P-1, dan P-3
 Tegangan Menengah : Penjumlahan golongan tarif S-3, B-3, I-3, P-2, T, dan C
 Tegangan Tinggi : Golongan tarif I-4

SINGKATAN

PLTA	:	Pusat Listrik Tenaga Air
PLTU	:	Pusat Listrik Tenaga Uap
PLTG	:	Pusat Listrik Tenaga Gas
PLTGU	:	Pusat Listrik Tenaga Gas & Uap
PLTD	:	Pusat Listrik Tenaga Diesel
PLTM-G	:	Pusat Listrik Tenaga Mesin-Gas
PLTP	:	Pusat Listrik Tenaga Panas Bumi
PLTS	:	Pusat Listrik Tenaga Surya
PLTM	:	Pusat Listrik Tenaga Mini Hydro
PLTMH	:	Pusat Listrik Tenaga Micro Hydro
PLTB	:	Pusat Listrik Tenaga Bayu
VA	:	volt-ampere
MVA	:	mega-volt-ampere
kW	:	kilowatt
MW	:	megawatt
kWh	:	kilowatt-hour
MWh	:	megawatt-hour
GWh	:	gigawatt-hour
kms	:	kilometer-sirkuit
SCF	:	Standard Cubic Foot (M=103)
MSCF	:	103 Standard Cubic Foot (M=103)
MMSCF	:	106 Standard Cubic Foot (MM=106)
BTU	:	British Thermal Unit (MM=1 06)
MMBTU	:	106 British Thermal Unit (MM=1 06)
JOULE	:	Dalam sistem Standar Internasional (SI) satuan energi adalah Joule (J) dan satuan massa adalah kilogram (kg)
KCAL	:	kilo kalori
BOE	:	Barrel Oil of Equivalent
TCE	:	Trichloroethylene
HSD	:	Hight Speed Diesel Oil
IDO	:	Intermediate Diesel Oil
MFO	:	Marine Fuel Oil
PJU	:	Penerangan Jalan Umum
PJB	:	Pembangkitan Tenaga Listrik Jawa - Bali
P3B	:	Penyaluran dan Pusat Pengatur Beban
n.a	:	not available

British Thermal Unit (BTU) :

adalah jumlah panas yang diperlukan untuk menaikkan 1 pound air 1 derajat Fahrenheit pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, pada tekanan absolut 14,7 pound per square inch.

Standard Cubic Foot (SCF) :

adalah sejumlah gas yang diperlukan untuk mengisi ruangan 1 Cubic Foot, dengan tekanan sebesar 14,7 pounds per square inch absolut dan pada temperatur 60 derajat Fahrenheit, dalam kondisi kering.

1000 BTU Gas :

adalah gas mempunyai Gross Heating Value sebesar 1000 BTU per SCF.

Gross Heating Value :

adalah jumlah panas yang dinyatakan dalam satuan BTU yang dihasilkan oleh pembakaran sempurna dari satu Standart Cubic Foot Gas, pada temperatur 60 derajat Fahrenheit dan tekanan absolut 14,7 pounds per square inch, dengan udara pada temperatur dan tekanan yang sama dengan gas tersebut, dan setelah pendinginan hasil pembakaran pada tingkat temperatur permulaan gas dan udara, uap air yang terbentuk dalam proses pembakaran itu terkondensasikan ke dalam bentuk cair.

Klasifikasi tegangan listrik menurut SPLN No.1 yang berjudul Tegangan Tegangan Standar, yaitu :

Tegangan Rendah :

Tegangan rendah adalah tegangan sistem antara 100 VAC sampai 1 kVAC.

Tegangan menengah :

Tegangan menengah adalah tegangan sistem di atas 1 kVAC sampai 35 kVAC.

Tegangan tinggi :

Tegangan tinggi adalah tegangan sistem diatas 35 kVAC sampai dengan 245 kVAC.

Tegangan ekstra tinggi :

Tegangan ekstra tinggi adalah tegangan sistem di atas 245 kVAC.

Klasifikasi tegangan listrik menurut SNI (PUIL 2000) SNI dikeluarkan oleh BSN, sedangkan PUIL diterbitkan oleh yayasan PUIL. SNI 04-0225-2000 adalah PUIL (Persyaratan Umum Instalasi Listrik) terbitan tahun 2000 yang ditetapkan menjadi Standar Nasional Indonesia. PUIL menggunakan standar IEC (International Electrotechnical Commission) yaitu IEC 60364 sebagai acuan utamanya, selain itu (menurut prakata dari panitia revisi PUIL) juga mengacu pada NEC, SAA, VDE.

Definisi pembagian tegangan listrik menurut PUIL (ditulis ulang secara bebas, hak cipta dokumen PUIL 2000 pada Yayasan PUIL!) :

Tegangan ekstra rendah :

Tegangan ekstra rendah yaitu tegangan sistem setinggi-tingginya 50 VAC atau 120 VDC.

Tegangan rendah :

Tegangan rendah adalah tegangan sistem yang telah melebihi batas nilai tegangan ekstra rendah, tetapi besar tegangannya setinggi-tingginya 1000 VAC atau 1500 VDC.

Tegangan menengah :

Tegangan menengah adalah tegangan sistem diatas 1 kVAC sampai dengan 35 kVAC.

Tegangan tinggi :

Tegangan tinggi adalah tegangan sistem diatas 35 kVAC.



**DIREKTORAT JENDERAL KETENAGALISTRIKAN
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL**

Jalan H.R. Rasuna Said Blok X-2, Kav. 07-08, Kuningan, Jakarta Selatan
Telpon 021-5225180, Fax. 021-5225381
www.djlpe.esdm.go.id e-mail: buletin@djlpe.esdm.go.id