



PT PLN (Persero)



Mendorong Bergeraknya Perekonomian melalui

Kemudahan Mendapatkan Listrik

Jakarta, 22 Maret 2016





Posisi Indonesia di EoDB 2016, dan Faktor-faktor yang Mempengaruhi Kemudahan Mendapatkan Listrik

Indonesia berada di urutan 46 dari 189 negara untuk *Getting Electricity*

Ada 4 faktor yang dinilai dalam menilai *Getting Electricity*, yaitu:

- ((1)) Jumlah Prosedur,
- ((2)) Lama Waktu,
- ((3)) Biaya, dan
- ((4)) Keandalan Suplai dan Transparansi Tarif

Upaya perbaikan yang dilakukan PLN:

1. Memperpendek waktu untuk konsumen memperoleh sambungan listrik **dari 79 hari menjadi 25 hari.**
2. Mengurangi Jumlah Prosedur menjadi maksimal **4** prosedur saja, dan
3. Mengurangi Costs, dengan memberi diskon Biaya Penyambungan.

Economy Name	Rank	1	2	3	4
		Procedures (number)	Time (days)	Cost (% of income per capita)	Reliability of supply and transparency of tariff index (0-8)
Korea, Rep.	1	3	18	40	8
Singapore	6	4	31	26	8
Thailand	11	4	37	46	7
Malaysia	13	5	32	31	8
Philippines	19	4	42	29	6
Australia	39	5	75	8	7
United States	44	4	89	25	7
Indonesia	46	5	79	383	7
Belgium	53	6	88	102	8
Italy	59	5	124	209	7
Brunei Darussalam	68	5	56	40	4
Timor-Leste	95	3	63	733	0
Papua New Guinea	98	4	66	47	0
Armenia	99	4	180	87	4
Canada	105	7	137	126	6
Vietnam	108	6	59	1.323	3
Cambodia	145	4	179	2.336	2
Myanmar	148	6	77	1.673	0
Lao PDR	158	6	134	1.523	0
Bangladesh	189	9	428	3.141	0



Objek survei World Bank untuk pemeringkatan Kemudahan Mendapatkan Listrik

Lokasi	Jakarta dan Surabaya
Daya	147 kVA
Pemanfaatan	Gudang penyimpanan bahan yang perlu didinginkan
Bangunan	Bangunan baru, dua lantai dengan luas bangunan sekitar 1300 m ² , luas tanah sekitar 929 m ² . Instalasi listrik di bangunan sudah terpasang.
Jenis sambungan listrik	Sambungan baru, sambungan permanen, dan baru pertama mendapat sambungan listrik
Panjang sambungan listrik	Sekitar 150 m, dan disambung ke tegangan rendah atau tegangan menengah, dengan konstruksi bawah tanah atau atas tanah. Menyebrang jalan yang lebar jalan sekitar 10 m, dan semuanya melewati lahan publik, tidak memotong lahan privat.



Target Perbaikan Peringkat Kemudahan Mendapatkan Listrik 2017

No.	Indikator	2016	2017
	Peringkat	46	24
1	Prosedur (Jumlah)	5	5
2	Waktu (Hari)	79	40
3	Biaya (% dari Pendapatan per Kapita)	383	383
4	Keandalan pasokan dan transparansi indeks tarif (0-8)	7	7

No.	Kegiatan Prosedur	Waktu (Hari)	
		2016	2017
1	Sertifikasi kelaikan operasi instalasi bangunan (SLO)	7	3
2	Permohonan mendapatkan listrik dan persetujuan	9	1
3*	Survei lapangan	1	0
4	Pelaksanaan konstruksi jaringan PLN	60	20
5	Penyalan	3	1
	Jumlah	79	25

- Andaikan dari ke-empat faktor yang dinilai, yang berhasil diperbaiki adalah **Waktu**, dari semula 79 hari menjadi 40 hari, sedangkan **yang lain tetap**, maka peringkat “Kemudahan Mendapatkan Listrik “ 2017 membaik menjadi **peringkat 24**. (Dengan catatan negara lain tidak melakukan perbaikan signifikan).
- Para pemangku kepentingan (PLN, Konsuil/PPILN, kontraktor listrik, REI, sepakat untuk menjaga agar waktu untuk mendapatkan listrik tidak lebih dari 40 hari.



Langkah Perbaikan Kemudahan Mendapatkan Listrik 2017

1. PLN sudah berkomunikasi menyamakan langkah dengan seluruh pemangku kepentingan terkait penyediaan listrik bagi industri/bisnis 100 sd 200 kVA di Surabaya dan Jakarta: APINDO, REI, Kontraktor Sipil, Kontraktor Listrik, Lembaga Inspeksi (Konsuil, PPILN, Jaserindo).
2. Sudah terbit regulasi internal PLN (Surat Edaran No. 1/2016, tanggal 26 Februari 2016) yang dapat mempermudah mendapatkan listrik, khususnya bagi daya 100 sd 200 kVA:
 - a. Prosedur menjadi 4 (dari semula 5), dengan adanya aplikasi info trafo (siap didemokan live)
 - b. Waktu penyambungan tidak lebih dari 22 hari
 - c. Diskon 20% biaya penyambungan dari tarif Permen ESDM untuk daya 100 s.d 200 kVA



Sinergi Para Pemangku Kepentingan

1. **Permintaan sambungan baru, diajukan hanya ketika bangunan sudah siap menerima listrik**
2. **Pembayaran biaya penyambungan dilakukan segera setelah pengajuan permohonan listrik**
3. **Instalasi listrik, harus dikerjakan oleh kontraktor listrik**
4. **Lembaga Inspeksi, langsung memeriksa kelaikan operasi segera setelah instalasi listrik selesai dikerjakan.**
5. **Pekerjaan konstruksi jaringan ke PLN dapat dikerjakan paralel dengan pekerjaan instalasi bangunan. (PLN tidak lagi melakukan survei lapangan, karena sudah membaca situasi menggunakan peta jaringan). Konsumen cukup memberikan koordinat lokasi bangunan, dan seyogyanya menyediakan tempat untuk memasang tiang bagi penempatan trafo distribusi.**
6. **Penandatanganan Perjanjian Jual-Beli Listrik siap ditandatangani sebelum penyalaan**



Target PLN untuk Perbaikan Peringkat Kemudahan Mendapatkan Listrik 2017

No.	Indikator	2016	2017	2017	2017
	Peringkat	46	24	10	20
1	Prosedur (Jumlah)	5	5	4	5
2	Waktu (Hari)	79	40	25	25
3	Biaya (% dari Pendapatan per Kapita)	383	383	312	312
4	Keandalan pasokan dan transparansi indeks tarif (0-8)	7	7	7	7

Target awal Pemerintah

Target PLN

- Target dari Pemerintah untuk Getting Electricity 2017: peringkat 24
- Internal PLN, menargetkan menjadi peringkat 10.
- Pun kalau meleset, paling tidak, dapat mencapai peringkat 20.

Terima kasih



PT PLN (Persero)



PETRA (Peta Trafo)

Aplikasi Info Trafo Distribusi PLN Distribusi Jaya, untuk memudahkan mencari info kebutuhan material penyambungan tanpa perlu survei



“Peta Trafo” kreasi PLN Disjaya yang dapat mengetahui kebutuhan jaringan untuk melayani calon pelanggan, tanpa survei

PETRA (PETA TRAF0)

← → ↻ pelita.plnjaya.co.id/petra/

PETRA

PENCARIAN

Pilih Area

Latitude & Longitude

PETA

DETAIL TRAF0 JARAK 1 KM

Masuk melalui [http://pelita .plnjaya.co.id/petra/](http://pelita.plnjaya.co.id/petra/)



“Peta Trafo” kreasi PLN Disjaya yang dapat mengetahui kebutuhan jaringan untuk melayani calon pelanggan, tanpa survei

PETRA (PETA TRAF0)

Google Maps

petita.plnjaya.co.id/petra/?lat=-6.192034946282546&lng=106.7530001868997

PETRA

PENCARIAN

Pilih Area: Kebon Jeruk

Latitude & Longitude: -6.192034946282546 106.7530001868997

PETA

DETAIL TRAF0 JARAK 1 KM

Area Kebon Jeruk	
Gardu KJ269	
Kode Aset Trafo	: 13218122
Kapasitas trafo	: 630 kVA
Sisa Kapasitas Trafo	: 66.52 % (419.076 kVA)
Persen Daya Trafo	: 33.48 %
Persen Beban Fasa Max	: 34.27 %
Kondisi Trafo	: Pembebanan Rendah
Jarak	: 0.131 km
Kode Aset Trafo	: 13218121
Kapasitas trafo	: 630 kVA
Sisa Kapasitas Trafo	: 60.94 % (383.922 kVA)
Persen Daya Trafo	: 39.06 %
Persen Beban Fasa Max	: 42.82 %
Kondisi Trafo	: Pembebanan Rendah
Jarak	: 0.131 km

Masukkan koordinat lokasi calon pelanggan, dan kirimkan (submit). Maka akan muncul lokasi calon konsumen dengan titik trafo distribusi di sekitarnya dengan radius 1 km

“Peta Trafo” kreasi PLN Disjaya yang dapat mengetahui kebutuhan jaringan untuk melayani calon pelanggan, tanpa survei

PETRA

PENCARIAN

Pilih Area: Kebon Jeruk

Latitude & Longitude: -6.192034946282546 106.7530001868997

PETA

DETAIL TRAF0 JARAK 1 KM

Area Kebon Jeruk	
Gardu KJ269	
Kode Aset Trafo	: 13218122
Kapasitas trafo	: 630 kVA
Sisa Kapasitas Trafo	: 66.52 % (419.076 kVA)
Persen Daya Trafo	: 33.48 %
Persen Beban Fasa Max	: 34.27 %
Kondisi Trafo	: Pembebanan Rendah
Jarak	: 0.13 km
Kode Aset Trafo	: 13218121
Kapasitas trafo	: 630 kVA
Sisa Kapasitas Trafo	: 60.94 % (383.922 kVA)
Persen Daya Trafo	: 39.06 %
Persen Beban Fasa Max	: 42.82 %
Kondisi Trafo	: Pembebanan Rendah
Jarak	: 0.13 km

Perbesar peta, agar terlihat trafo yang dekat dengan lokasi

“Peta Trafo” kreasi PLN Disjaya yang dapat mengetahui kebutuhan jaringan untuk melayani calon pelanggan, tanpa survei

PETRA

PENCARIAN

Pilih Area: Kebon Jeruk

Latitude & Longitude: -6.192034946282546 106.7530001868997

PETA

Area Kebon Jeruk
Gardu KJ269

Kode Aset Trafo:	13218122
Kapasitas trafo:	630 kVA
Sisa Kapasitas Trafo:	66.52 % (419.076 kVA)
Persen Daya Trafo:	33.48%
Persen Beban Fasa Max:	34.27%
Kondisi Trafo:	Pembebanan Rendah
Jarak:	0.13 KM

DETAIL TRAF0 JARAK 1 KM

Area Kebon Jeruk
Gardu KJ269

Kode Aset Trafo:	: 13218122
Kapasitas trafo:	: 630 kVA
Sisa Kapasitas Trafo:	: 66.52 % (419.076 kVA)
Persen Daya Trafo:	: 33.48 %
Persen Beban Fasa Max:	: 34.27 %
Kondisi Trafo:	: Pembebanan Rendah
Jarak:	: 0.13 KM

Klik titik merah dari trafo terdekat ke lokasi calon konsumen, dan temukan informasi beban trafo

“Peta Trafo” kreasi PLN Disjaya yang dapat mengetahui kebutuhan jaringan untuk melayani calon pelanggan, tanpa survei

PETRA (PETA TRAF0)

PENCARIAN

Pilih Area: Kebon Jeruk

Latitude & Longitude: -6.192034946282546 106.7530001868997

PETA

DETAIL TRAF0 JARAK 1 KM

Area Kebon Jeruk	
Gardu KJ269	
Kode Asat Trafo	: 13218122
Kapasitas trafo	: 630 kVA
Sisa Kapasitas Trafo	: 66.52 % (419.076 kVA)
Persen Daya Trafo	: 33.48 %
Persen Beban Fasa Max	: 34.27 %
Kondisi Trafo	: Pembebanan Rendah
Jarak	: 0.13 KM
Kode Asat Trafo	: 13218121
Kapasitas trafo	: 630 kVA
Sisa Kapasitas Trafo	: 60.94 % (383.922 kVA)
Persen Daya Trafo	: 39.06 %
Persen Beban Fasa Max	: 42.82 %
Kondisi Trafo	: Pembebanan Rendah
Jarak	: 0.13 KM

Kebutuhan material:

- 4 tiang 9 m
- 135 m twisted cable 3x70 + 50 sqm
- Asesoris cable
- Meter-set 3 phase

Karena lokasi calon konsumen hanya 130 meter dari lokasi gardu, dan kapasitas trafo yang ada masih cukup melayani permintaan 147 kVA, maka konsumen dapat langsung dilayani dengan menarik jaring tegangan rendah (JTR) (15 hari)

Siap demo aplikasi

PETRA