

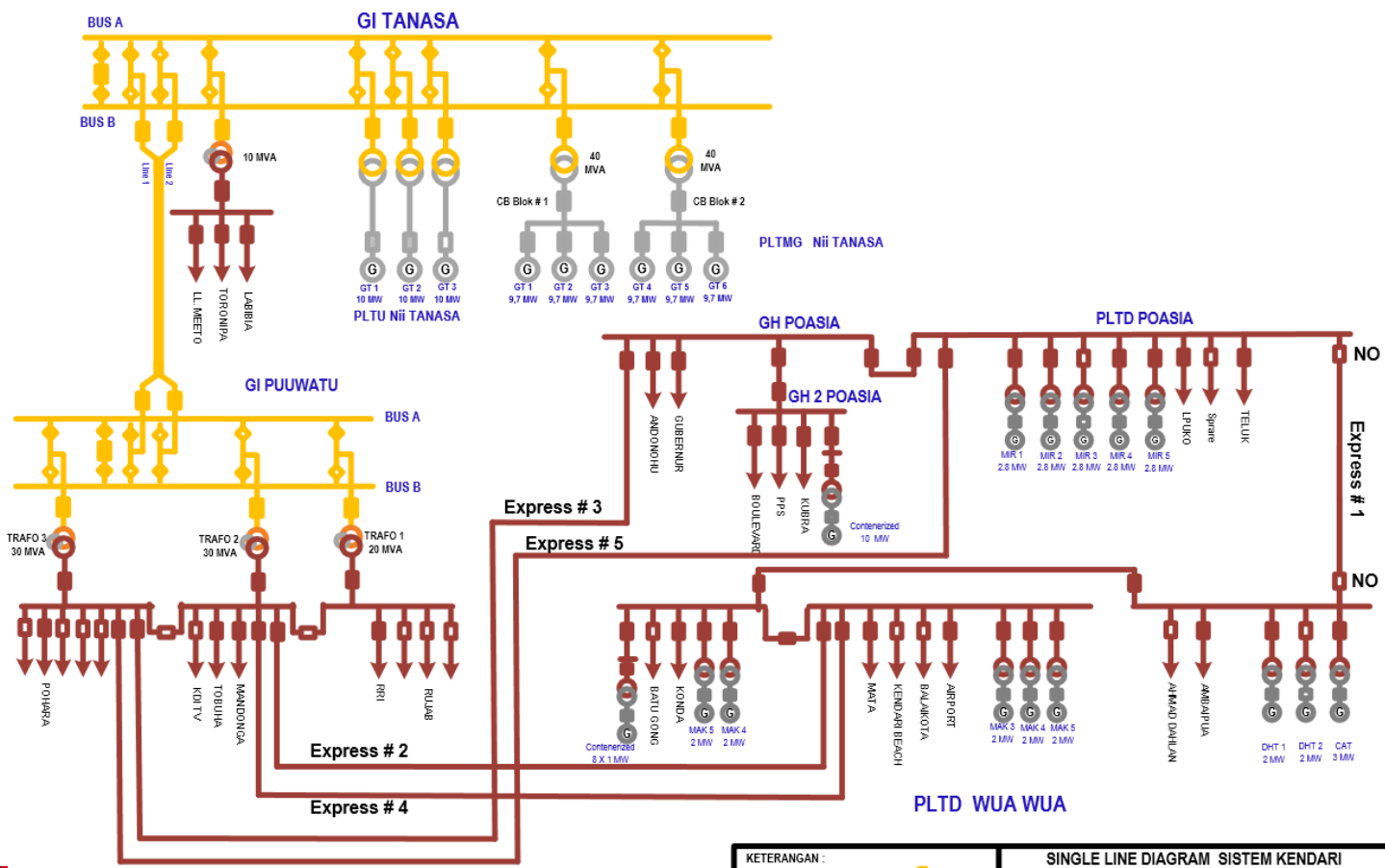
DAFTAR PUSTAKA

- [1] S. Suropto, *Buku Ajar Sistem Tenaga Listrik*. Yogyakarta: Universitas Muhammadiyah Yogyakarta, 2016.
- [2] J. William D. Stevenson, *Power System Analysis*. New York: McGraw-Hill, 1984
- [3] Laboratorium Simulasi Sistem Tenaga, *Training To Solve Your Own Electrical Industrial Problems By Upgrading Your Capability*. Surabaya : Institut Teknologi Sepuluh November, 2017.
- [4] H.S. Hutaaruk, *Transmisi Daya Listrik*. Jakarta: Erlangga, 1996.
- [5] P. Kundur, *Power System Stability and Control*. USA: McGraw-Hill, 1994.
- [6] C.W. Winanti, *Analisis Statis dan Dinamis Stabilitas Tegangan Sistem Tenaga Listrik CNOOC SES Ltd*. Depok: Universitas Indonesia, 2014.
- [7] K. ESDM, *Rencana Usaha Penyediaan Tenaga Listrik (RUPTL)*. Jakarta: PT PLN (Persero), 2015.
- [8] A. Kadir, *Pembangkit Tenaga Listrik*. Jakarta: Universitas Indonesia, 1996.
- [9] PT. PLN (Persero) UPB Sulselrabar Opsi Sultra, *Data Operasi Sistem Kendari*. Kendari: PT. PLN (Persero), 2015.
- [10] Kelompok Pembakuan Bidang Transmisi, *Standar Perusahaan Listrik Negara*. Jakarta: PT. PLN (Persero), 1995
- [11] DSS Energy & Infrastructure, *Paparan Publik*. Jakarta Pusat: PT. Dian Swastatika Sentosa Tbk, 2017.



Lampiran





KETERANGAN :		SINGLE LINE DIAGRAM SISTEM KENDARI	
KONDISI NORMAL			
	65 kV		PMT MASUK
	20 kV		PMT KELUAR
	380 V		PMS MASUK
			PMS KELUAR
			PT. PLN (Persero) Pembangkitan Dan Penyaluran Operasi Sistem Kendari
		Dibuat oleh :	Tanggal Revisi :
		Operasi Sistem Sultra	



Optimization Software:
www.balesio.com

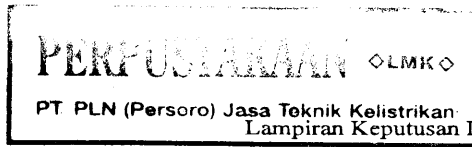
Rasio Elektrifikasi per Provinsi RUPTL 2018-2027 [2/2]

No.	Provinsi	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
18	NTB	93,5	97,5	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
19	NTT	70,0	77,0	84,3	90,1	96,0	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0
20	Kalbar	93,3	96,1	99,1	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
21	Kalsel	95,0	97,3	99,6	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
22	Kalteng	70,4	81,1	85,7	89,9	93,9	97,8	100,0	100,0	100,0	100,0
23	Kaltim	99,4	99,6	99,7	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
24	Kaltara	86,3	90,5	95,2	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
25	Sulut	97,5	99,0	99,8	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
26	Sulteng	91,5	94,9	98,4	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
27	Gorontalo	97,4	98,4	99,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
28	Sulsel	99,8	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
29	Sultra	87,7	90,2	92,6	95,1	97,5	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
30	Sulbar	87,3	89,4	91,6	93,7	95,8	97,9	100,0	100,0	100,0	100,0
31	Maluku	92,6	94,8	96,4	98,2	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
32	Malut	98,9	99,2	99,6	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
33	Papua	65,0	77,7	82,7	87,7	92,7	97,7	100,0	100,0	100,0	100,0
34	Pabar	90,4	93,6	96,8	98,1	98,1	98,2	100,0	100,0	100,0	100,0
	Indonesia	96,2	98,0	99,1	99,6	99,8	99,9	100,0	100,0	100,0	100,0

PLN merencanakan rasio elektrifikasi untuk seluruh Indonesia mencapai 100% di tahun 2024 (lebih cepat dibanding draft RUKN 2015-2034).

STANDAR

PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA



SPLN 1 : 1995

Direksi PT. PLN (PERSERO)

No. : 063.K/0594/DIR/1995, tanggal 25 Agustus 1995

TEGANGAN - TEGANGAN STANDAR



PERUSAHAAN LISTRIK NEGARA (PERSERO)

JALAN PUSKAS - KEMAYORAN - KEBAYORAN BARU - JAKARTA 12160



9. Ketentuan variasi tegangan pelayanan

Variasi tegangan pelayanan ditetapkan maksimum + 5% minimum - 10 % terhadap tegangan nominal.

Tegangan nominal (V)	Variasi tegangan pelayanan (%)
230/400) +5 % - 10%
400/690	
1.000	

Catatan : 1. Ketentuan di atas berlaku sebagai pegangan bagi :

- (a) perencanaan jaring yang baru;
 - (b) perbaikan atau rehabilitasi jaring yang sudah ada;
 - (c) perusahaan JTR;
 - (d) pengarahannya kepada konsultan;
 - (e) para instalatur dalam rangka merencanakan instalasi milik pelanggan dan
 - (f) para produsen bahan-bahan dan peralatan listrik
2. Ketentuan ini untuk sementara selama keadaan jaringan PLN belum mengizinkan tidak dengan sendirinya harus dipakai sebagai pedoman pembuatan kontrak/perjanjian antara PLN dan pelanggan yang berhubungan dengan penyambungan tenaga listrik.





DSS

energy & infrastructure



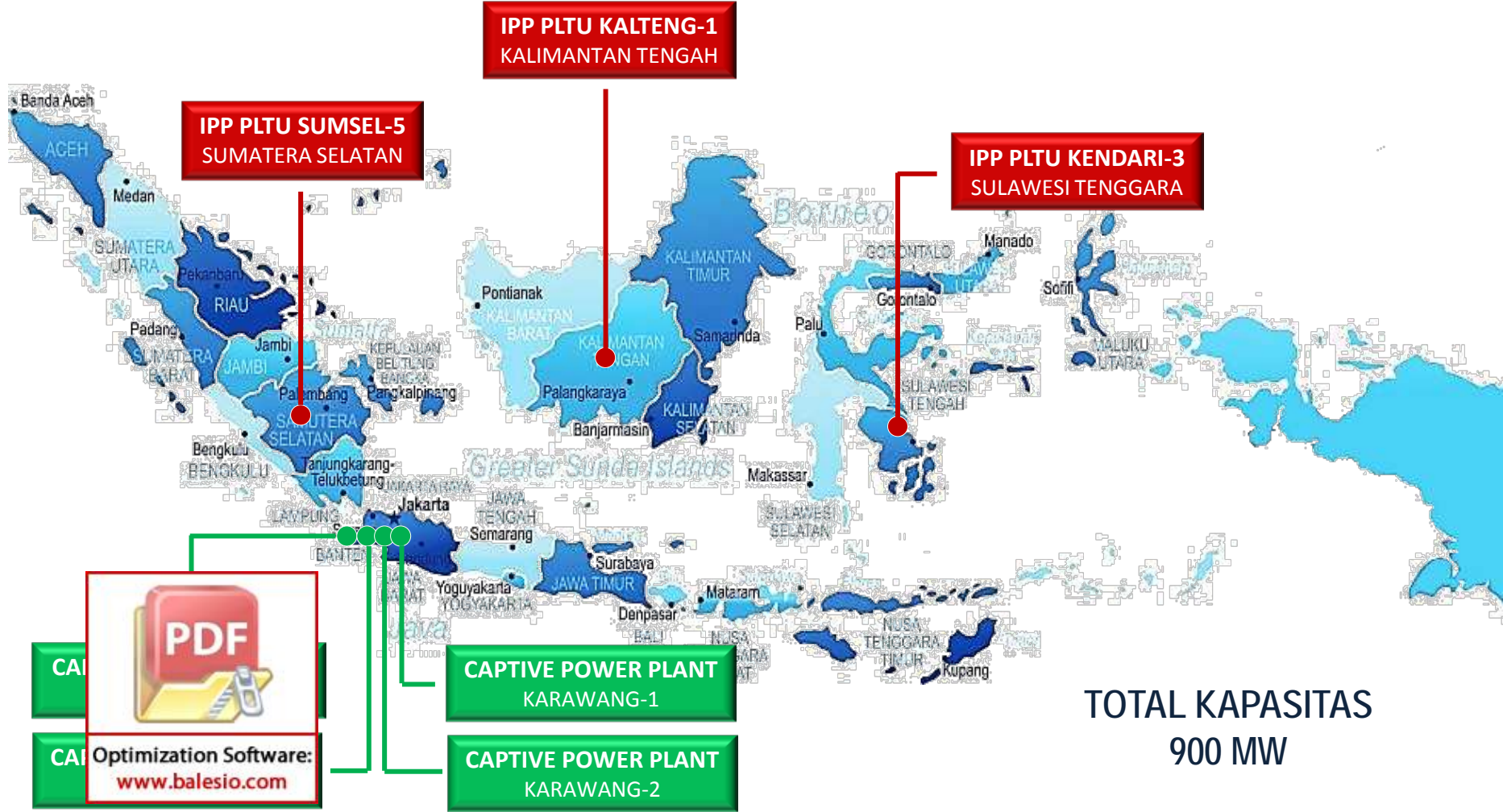
Optimization Software:
www.balesio.com

PAPARAN PUBLIK

PT Dian Swastatika Sentosa Tbk

Jumat, 17 November 2017

Lokasi Pembangkit Listrik



TOTAL KAPASITAS
900 MW

IPP PLTU Kendari-3

- Lokasi : Konawe Selatan, Sulawesi Tenggara
- Kapasitas : 2 X 50 MW
- Skema : BOOT
- Periode Perjanjian : 25 tahun
- Pelanggan : PT PLN (Persero)
- Target Tahun Operasi : 2019

PEMBANGUNAN RUMAH BOILER



PROGRESS
per 30-Sep-17

56%



Optimization Software:
www.balesio.com