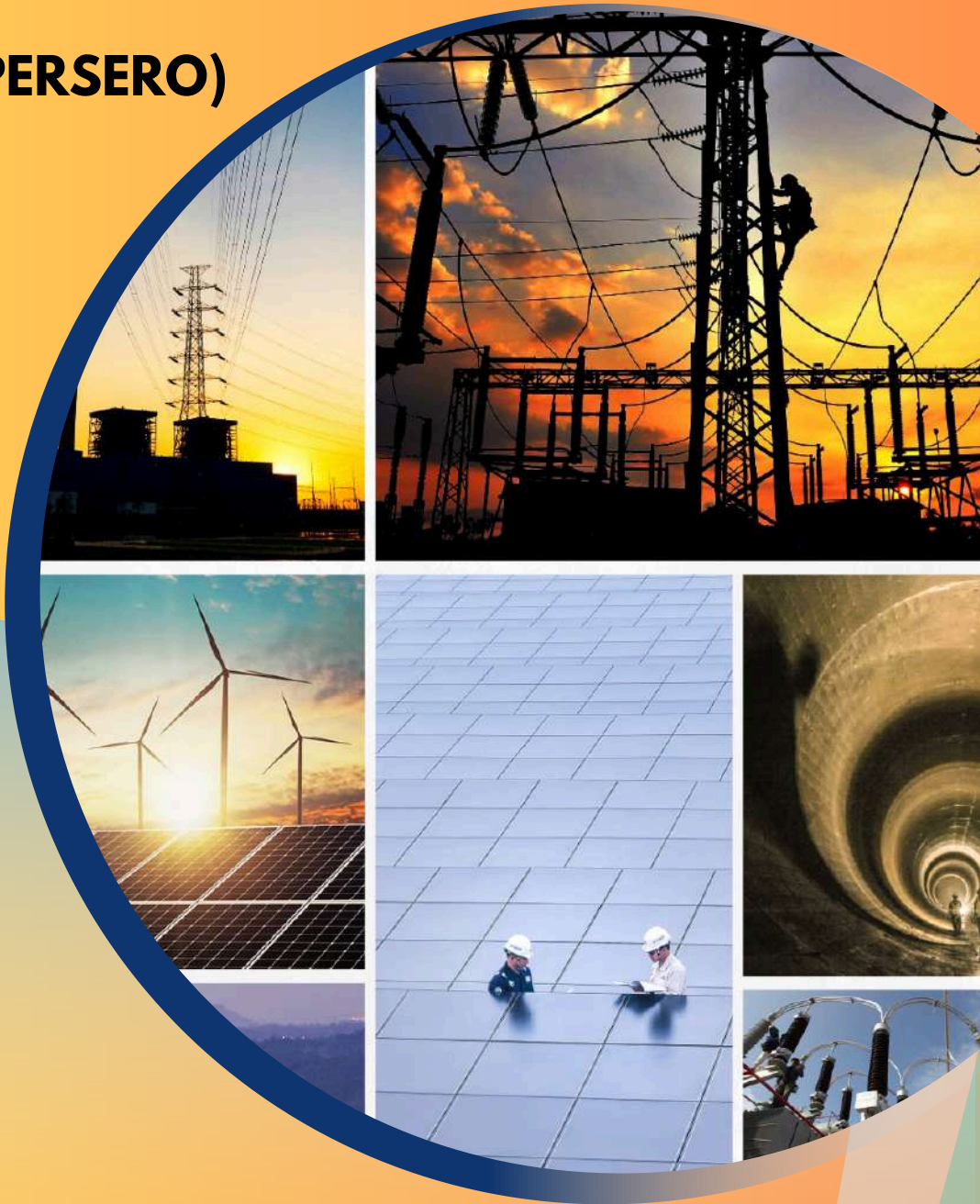




PT PLN (PERSERO)



RENCANA USAHA PENYEDIAAN TENAGA LISTRIK (RUPTL)

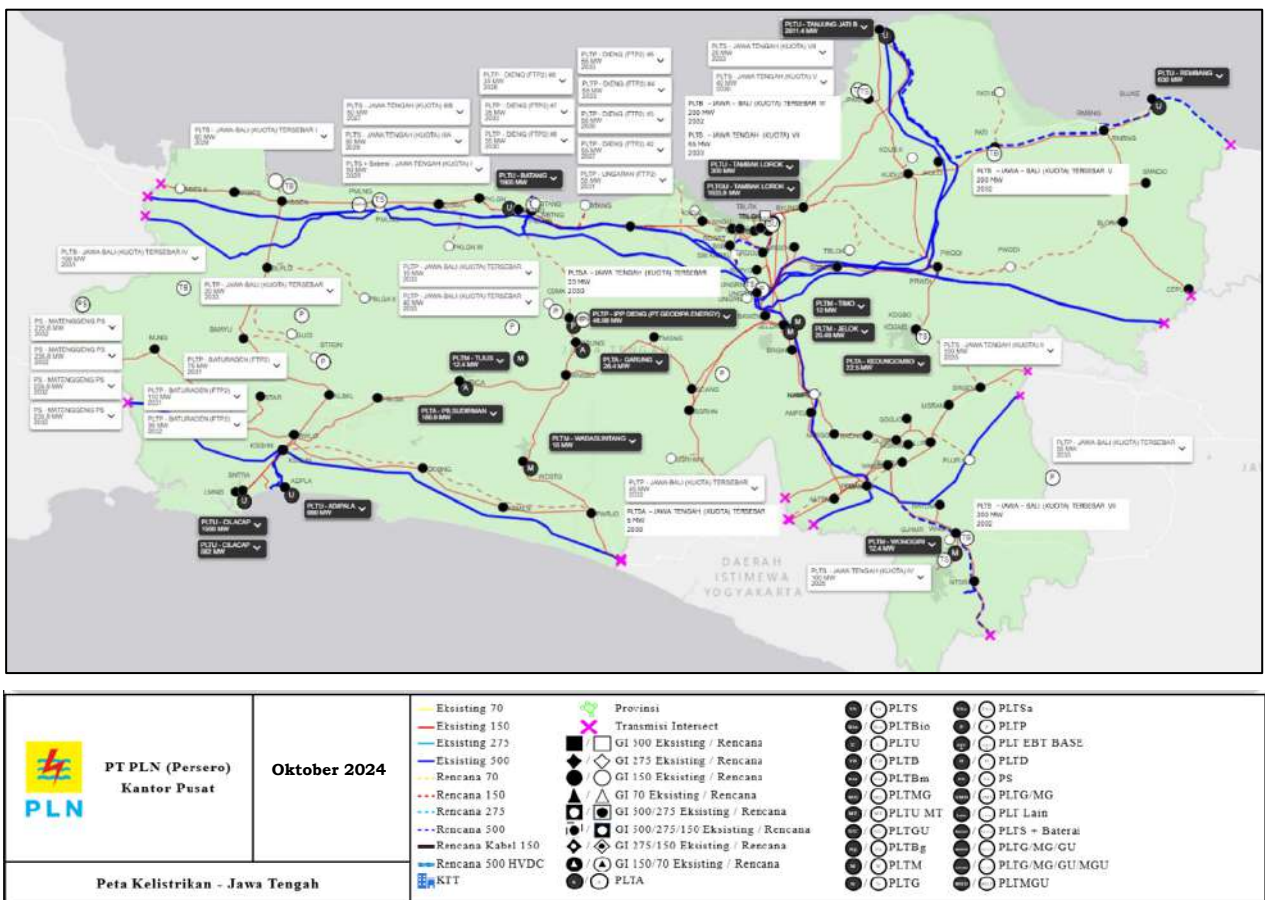
2025 - 2034



LAMPIRAN B.4 RENCANA PENGEMBANGAN SISTEM TENAGA LISTRIK PT PLN (Persero) DI PROVINSI JAWA TENGAH

B4.1. KONDISI SAAT INI

Beban puncak sistem tenaga listrik di Provinsi Jawa Tengah tertinggi tahun 2024 sekitar 4.296 MW yang tercapai pada bulan Oktober 2024. Sementara pembangkit yang terkoneksi ke jaringan 500 kV dan 150 kV dengan kapasitas hingga 12.044 MW. Pembangkit listrik di Jawa Tengah yang berada di *grid* 500 kV adalah PLTU Tanjung Jati B, PLTU Adipala, PLTU Cilacap Exp, PLTU Jawa 8, PLTU Jawa Tengah (PPP) dan PLTU Jawa 4 dan di *grid* 150 kV adalah PLTGU/PLTU Tambak Lorok, PLTU Cilacap, PLTP Dieng, PLTA Mrica dan PLTA tersebar. Peta sistem tenaga listrik Jawa Tengah ditunjukkan pada Gambar B4.1.



Gambar B4.1. Peta Wilayah Provinsi Jawa Tengah

Pasokan dari *grid* 500 kV adalah melalui 4 GITET, yaitu Tanjung Jati, Ungaran, Pedan, Kesugihan dan Pemalang dengan kapasitas 6.500 MVA. Sistem tenaga listrik Provinsi Jawa Tengah terdiri atas 6 subsistem yaitu:

- Sub sistem Pedan 1,2 yang memasok wilayah Surakarta, Karanganyar, Sukoharjo, Sragen, Klaten, dan wilayah DIY yaitu Bantul dan Gunungkidul
- Sub sistem Pedan 3,4 yang memasok wilayah Surakarta, Sukoharjo, Wonogiri, dan wilayah DIY yaitu Bantul, Kulon Progo, Sleman
- Sub sistem Ungaran dan Sub sistem Tanjung Jati yang memasok wilayah Kota Semarang, Kabupaten Salatiga, Kabupaten Demak, Kabupaten Jepara, Kabupaten Rembang, Kota Salatiga, Kabupaten Blora, Kabupaten Pati,
- Sub sistem Pemalang yang memasok wilayah Kabupaten Batang, Kabupaten Pemalang, Kabupaten Pekalongan, Kabupaten Brebes, Kabupaten Kendal dan Kota Tegal.

- Sub sistem Kesugihan – PLTU Cilacap memasok Kabupaten Wonosobo, Kabupaten Tumanggung, DIY, Kabupaten Cilacap, Kabupaten Banyumas, Kabupaten Purworejo, Kabupaten Purbalingga dan Kabupaten Kebumen.

Untuk realisasi penjualan tenaga listrik dan realisasi jumlah pelanggan pada tahun 2015-2024 per sektor pelanggan di Provinsi Jawa Tengah ditunjukkan pada Tabel B4.1 dan Tabel B4.2

Tabel B4.1. Realisasi Penjualan Tenaga Listrik (GWh)

No.	Kelompok Pelanggan	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024*
1	Rumah Tangga	9.807	10.370	10.428	10.816	11.486	12.556	12.987	12.962	13.620	14.630
2	Bisnis	2.339	2.585	2.685	2.907	3.178	3.169	3.513	3.790	4.171	4.480
3	Publik	1.360	1.493	1.572	1.693	1.824	1.773	1.829	2.035	2.233	2.398
4	Industri	6.901	7.228	7.717	8.142	8.270	7.593	8.332	8.778	8.408	9.348
Jumlah		20.408	21.675	22.402	23.558	24.757	25.091	26.661	27.565	28.432	30.856
Pertumbuhan (%)		4,0	6,2	3,4	5,2	5,1	1,3	6,3	3,4	3,1	8,5

* Hasil Prognosa Tahun 2024

Tabel B4.2. Realisasi Jumlah Pelanggan (Ribu)

No.	Kelompok Pelanggan	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024*
1	Rumah Tangga	8.284	8.551	8.910	9.276	9.621	9.905	10.224	10.510	10.834	10.987
2	Bisnis	307	349	384	408	432	462	500	537	580	602
3	Publik	269	284	301	317	334	347	363	377	391	396
4	Industri	7,1	7,7	8,6	9,8	10,9	12,0	13,5	14,9	17,0	17,8
Jumlah		8.866	9.192	9.604	10.011	10.398	10.726	11.100	11.438	11.821	12.003
Pertumbuhan (%)		4,8	3,7	4,5	4,2	3,9	3,2	3,5	3,0	3,3	1,5

* Hasil Prognosa Tahun 2024

Sedangkan rincian (jenis, kapasitas dan daya mampu) dari pembangkit terpasang di sistem ini ditunjukkan pada Tabel B4.3.

Tabel B4.3. Rekap Kapasitas Pembangkit Eksisting Pembangkit

Jenis Pembangkit	Sistem Tenaga Listrik	Jumlah Unit	Total Kapasitas (MW)	Daya Mampu Netto (MW)	DMP Tertinggi 1 Tahun Terakhir
PLN					
PLTA	Jawa Bali	27	318	307	298
PLTD	<i>Isolated</i>	9	5,7	4,9	2,8
PLTG	Jawa Bali	2	55	49,5	-
PLTGU	Jawa Bali	3	1.813	1.589	1.612
PLTM	Jawa Bali	5	10,1	8,8	9,4
PLTS	Jawa Bali	5	0,2	0,2	0,1
PLTU	Jawa Bali	10	4.410	4.012	3.906
Jumlah PLN		61	6.613	5.971	5.829
IPP					
PLTD	<i>Isolated</i>	2	1,6	1,6	1,6
PLTM	Jawa Bali	28	43,8	40,3	24,3
PLTP	Jawa Bali	1	60	47	49,6
PLTU	Jawa Bali	8	6.105	6.021	6.104
Jumlah IPP		39	6.210	6.110	6.179
Jumlah		100	12.823	12.081	12.008

Untuk gardu induk eksisting yang memasok pelanggan-pelanggan ditunjukkan pada Tabel B4.4, sedangkan aset distribusi ditunjukkan pada Tabel B4.5.

Tabel B4.4 Realisasi Kapasitas Gardu Induk Eksisting (MVA)

No	Nama	Tegangan (kV)	Jumlah Trafo (Unit)	Total Kapasitas (MVA)
1	Ampel	150/20	1	60
2	Balapulang	150/20	2	120
3	Banyudono	150/20	3	180
4	Batang	150/20	3	180
5	Batang New	150/20	2	120
6	Bawen	150/20	2	120
7	Blora	150/20	2	90
8	Boyolali	150/20	1	60
9	Boyolali	500/150	2	1.000
10	Brebes	150/20	3	180
11	Bringin	150/20	2	120
12	Bumi Semarang Baru	150/20	2	80
13	Bumiayu	150/20	2	90
14	Cepu	150/20	2	90
15	Comal	150/20	1	60
16	Dieng	150/20	1	30
17	Gombong	150/20	3	136
18	Gondangrejo	150/20	2	120
19	Jajar	150/20	3	180
20	Jekulo	150/20	2	120
21	Jelok	150/20	1	30
22	Jepara	150/20	2	120
23	Kalasan	150/20	2	120
24	Kalibakal	150/20	5	230
25	Kalisari	150/20	2	120
26	Kaliwungu	150/20	2	120
27	Kebasen	150/20	4	240
28	Kebumen	150/20	3	150
29	Kedungombo	150/20	1	60
30	Kesugihan	150/20	2	120
31	Kesugihan	500/150	2	1.000
32	Klaten	150/20	3	180
33	Krapyak	150/20	3	180
34	Kudus	150/20	3	180
35	Lomanis	150/20	3	110
36	Majenang	150/20	3	110
37	Mangkunegaran	150/20	2	120
38	Masaran	150/20	3	180
39	Mojosongo	150/20	2	120
40	Mranggen	150/20	2	120
41	Mrica	150/20	2	120
42	Nguntoronadi	150/20	1	60
43	Palur	150/20	4	240
44	Pandeanlamper	150/20	3	180
45	Pati	150/20	3	180
46	Pedan	150/20	3	180

No	Nama	Tegangan (kV)	Jumlah Trafo (Unit)	Total Kapasitas (MVA)
47	Pedan	500/150	4	2.000
48	Pekalongan	150/20	3	180
49	Pemalang	150/20	3	180
50	Pemalang	500/150	2	1.000
51	PLTU Rembang (Sluke)	150/20	1	60
52	Pudakpayung	150/20	2	120
53	Purbalingga	150/20	3	180
54	Purwodadi	150/20	4	210
55	Purworejo	150/20	3	150
56	Randugarut	150/20	2	120
57	Rawalo	150/20	2	90
58	Rayon Utama Makmur	150/20	1	60
59	Rembang	150/20	2	120
60	Sanggrahan	150/20	3	180
61	Sayung	150/20	3	180
62	Secang	150/20	2	120
63	Semen Grobogan	150/20	1	60
64	Semen Indonesia	150/20	1	30
65	Semen Nusantara	150/20	2	120
66	Simpanglima	150/20	2	120
67	Solobaru	150/20	4	240
68	Sragen	150/20	3	180
69	Srondol	150/20	2	92
70	Star	150/20	1	60
71	Tambaklorok III	150/20	2	120
72	Tanjung Jati	150/20	1	60
73	Tarub	150/20	1	60
74	Temanggung	150/20	2	90
75	Ungaran	150/20	2	120
76	Ungaran	500/150	3	1.500
77	Wadaslintang	150/20	1	60
78	Weleri	150/20	2	120
79	Wonogiri	150/20	2	120
80	Wonosari	150/20	3	180
81	Wonosobo	150/20	2	90
Total			184	16.078

Tabel B4.5 Realisasi Fisik Sistem Distribusi

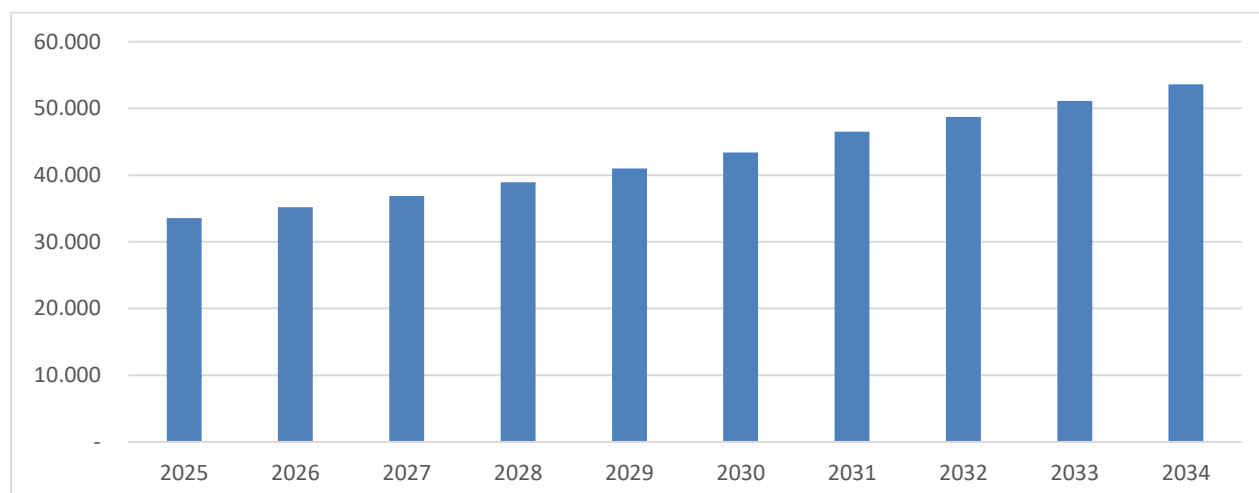
Kriteria	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024*
JTM (kms)	43.810	44.376	45.836	47.168	47.954	48.433	48.711	48.975	49.306	49.618
JTR (kms)	45.657	47.333	46.545	48.199	49.050	49.413	49.711	50.129	50.572	50.976
Gardu Distribusi (MVA)	4.952	5.186	5.592	6.059	6.369	6.955	7.167	7.289	7.483	7.697

* Realisasi sampai dengan Oktober 2024

B4.2. PROYEKSI KEBUTUHAN TENAGA LISTRIK

Dari data historis perusahaan dan mempertimbangkan kecenderungan pertumbuhan ekonomi, penambahan penduduk dan peningkatan rasio elektrifikasi di masa datang, maka proyeksi kebutuhan listrik 2025 – 2034

diberikan pada Tabel B4.8, dengan rata-rata pertumbuhan energi penjualan selama 10 tahun sekitar 5.7% seperti ditunjukkan pada Gambar B4.2



Gambar B4.2. Proyeksi Penjualan Tenaga Listrik (GWh)

Tabel B4.6. Proyeksi Penjualan Tenaga Listrik (GWh)

No.	Kelompok Pelanggan	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Rumah Tangga	15.399	16.139	16.945	17.800	18.703	19.654	20.642	21.682	22.772	23.918
2	Bisnis	4.715	4.942	5.193	5.447	5.716	5.996	6.281	6.582	6.899	7.234
3	Publik	2.524	2.646	2.773	2.906	3.047	3.196	3.354	3.521	3.700	3.890
4	Industri	10.926	11.475	11.971	12.780	13.527	14.558	16.232	16.927	17.750	18.570
Jumlah		33.564	35.202	36.882	38.933	40.993	43.403	46.509	48.712	51.121	53.611
Pertumbuhan (%)		8,8	4,9	4,8	5,6	5,3	5,9	7,2	4,7	4,9	4,9

Tabel B4.7. Proyeksi Jumlah Pelanggan (Ribuan)

No.	Kelompok Pelanggan	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Rumah Tangga	11.141	11.294	11.448	11.602	11.757	11.911	12.065	12.220	12.375	12.532
2	Bisnis	623	644	664	684	703	720	738	754	770	784
3	Publik	402	408	413	418	423	428	433	437	441	445
4	Industri	18,5	19,2	19,9	20,5	21,2	21,8	22,3	22,9	23,4	23,9
Jumlah		12.185	12.365	12.546	12.725	12.904	13.081	13.258	13.434	13.610	13.786
Pertumbuhan (%)		1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3

Tabel B4.8. Proyeksi Kebutuhan Tenaga Listrik

Tahun	Pertumbuhan Ekonomi (%)	Penjualan (GWh)	Produksi (GWh)	Beban Puncak (MW)	Pelanggan	
2025	8,8	33.564	35.683	5.242	12.184.529	
2026	4,9	35.202	37.350	5.486	12.365.468	
2027	4,8	36.882	39.078	5.738	12.545.648	
2028	5,6	38.933	41.208	6.049	12.725.022	
2029	5,3	40.993	43.319	6.358	12.903.658	
2030	5,9	43.403	45.794	6.719	13.081.233	
2031	7,2	46.509	48.993	7.187	13.257.515	
2032	4,7	48.712	51.232	7.513	13.433.595	
2033	4,9	51.121	53.766	7.883	13.609.531	
2034	4,9	53.611	56.385	8.265	13.785.552	
Pertumbuhan (%)		5,7	5,7	5,6	5,5	1,4

Tahun	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Jumlah
BESS	-	3	-	-	-	1	-	-	-	250	254
PLTB	-	2,2	-	-	-	-	60	100	-	-	162
PLTM	10,1	6,5	149	0,7	-	5	-	-	-	-	171
PLTP	-	-	55	35	-	110	240	80	270	-	790
PLTS	201	7,2	50	50	-	3,6	40	-	-	107	459
PLTS+ BESS	-	-	-	-	-	90	50	-	-	-	140
PLTSa	-	-	-	-	-	25	-	-	-	-	25
PS	-	-	-	-	-	-	-	943	-	-	943
Jumlah	211	18,9	254	85,7	-	235	390	1.123	270	357	2.944

Tabel B4.9.b. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Pembangkit – ARED

Tahun	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Jumlah
PLN											
BESS	-	-	-	-	-	250	-	-	-	-	250
PLTS	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,2
PS	-	-	-	-	-	-	-	943	-	-	943
Jumlah	1,2	-	-	-	-	250	-	943	-	-	1.194
SH-PLN											
BESS	-	3	-	-	-	1	200	100	-	250	554
PLTB	-	2,2	-	-	-	-	-	-	-	-	2,2
PLTP	-	-	-	-	-	-	55	-	-	-	55
PLTS	200	7,2	50	50	-	3,6	-	-	-	-	311
Jumlah	200	12,4	50	50	-	4,6	255	100	-	250	922
IPP											
PLTB	-	-	-	50	110	-	100	600	-	-	860
PLTM	10,1	6,5	149	0,7	-	5	-	-	-	-	171
PLTP	-	-	55	35	-	110	185	80	270	-	735
PLTS	-	57	-	-	-	40	786	786	851	836	3.356
PLTS+ BESS	-	-	90	50	-	-	-	-	-	-	140
PLTSa	-	-	-	-	-	25	-	-	-	-	25
Jumlah	10,1	63,5	294	136	110	180	1.071	1.466	1.121	836	5.287
Total											
BESS	-	3	-	-	-	251	200	100	-	250	804
PLTB	-	2,2	-	50	110	-	100	600	-	-	862
PLTM	10,1	6,5	149	0,7	-	5	-	-	-	-	171
PLTP	-	-	55	35	-	110	240	80	270	-	790
PLTS	201	64,2	50	50	-	43,6	786	786	851	836	3.668
PLTS+ BESS	-	-	90	50	-	-	-	-	-	-	140
PLTSa	-	-	-	-	-	25	-	-	-	-	25
PS	-	-	-	-	-	-	-	943	-	-	943
Jumlah	211	75,9	344	186	110	435	1.326	2.509	1.121	1.086	7.403

Tabel B4.10. Rencana Pembangunan Pembangkit

No	Sistem	Jenis	Lokasi/Nama Pembangkit	Kapasitas (MW)	COD RE Base	COD ARED	Status	Pengembang
1	Jawa Bali	PLTM	Harjosari	9,9	2025	2025	Konstruksi	IPP
2	Jawa Bali	PLTM	Banyubiru	0,17	2025	2025	Pengadaan	IPP
3	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) II	100	2025	2025	Rencana	SH-PLN
4	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) IV	100	2025	2025	Rencana	SH-PLN

No	Sistem	Jenis	Lokasi>Nama Pembangkit	Kapasitas (MW)	COD RE Base	COD ARED	Status	Pengembang
5	Jawa Bali	PLTM	Gerak Serayu	4,98	2026	2026	Pengadaan	IPP
6	Jawa Bali	PLTM	Jatibarang	1,5	2026	2026	Pengadaan	IPP
7	Jawa Bali	PLTP	Dieng (FTP2)	55	2027	2027	Konstruksi	IPP
8	Jawa Bali	PLTM	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar	149	2027	2027	Rencana	IPP
9	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) IIIB	50	2027	2027	Rencana	SH-PLN
10	Jawa Bali	PLTP	Dieng (FTP2)	35	2028	2028	Konstruksi	IPP
11	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) IIIA	50	2028	2028	Rencana	SH-PLN
12	Jawa Bali	PLTM	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar	0,7	2028	2028	Rencana	IPP
13	Jawa Bali	PLTS+BESS	Jawa Tengah (Kuota) IIIC	90	2030	2027	Rencana	IPP
14	Jawa Bali	PLTP	Dieng (FTP2)	55	2030	2030	Konstruksi	IPP
15	Jawa Bali	PLTP	Dieng (FTP2)	55	2030	2030	Konstruksi	IPP
16	Jawa Bali	PLTM	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar	5	2030	2030	Rencana	IPP
17	Jawa Bali	PLTSa	Jawa Tengah (Kuota) Tersebar	20	2030	2030	Rencana	IPP
18	Jawa Bali	PLTSa	Jawa Tengah (Kuota) Tersebar	5	2030	2030	Rencana	IPP
19	Jawa Bali	PLTS+BESS	Jawa Tengah (Kuota) I	50	2031	2028	Rencana	IPP
20	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar I	60	2031	2029	Rencana	IPP
21	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) V	40	2031	2030	Rencana	IPP
22	Jawa Bali	PLTP	Baturaden (FTP2)	110	2031	2031	Eksplorasi	IPP
23	Jawa Bali	PLTP	Baturaden (FTP2)	75	2031	2031	Eksplorasi	IPP
24	Jawa Bali	PLTP	Ungaran (FTP2)	55	2031	2031	Eksplorasi	SH-PLN
25	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar II	50	2032	2028	Rencana	IPP
26	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar III	50	2032	2029	Rencana	IPP
27	Jawa Bali	PLTP	Baturaden (FTP2)	35	2032	2032	Eksplorasi	IPP
28	Jawa Bali	PLTP	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar	45	2032	2032	Rencana	IPP
29	Jawa Bali	PS	Matenggeng PS	235,8	2032	2032	Rencana	PLN
30	Jawa Bali	PS	Matenggeng PS	235,8	2032	2032	Rencana	PLN
31	Jawa Bali	PS	Matenggeng PS	235,8	2032	2032	Rencana	PLN
32	Jawa Bali	PS	Matenggeng PS	235,8	2032	2032	Rencana	PLN
33	Jawa Bali	PLTP	Dieng (FTP2)	55	2033	2033	Konstruksi	IPP
34	Jawa Bali	PLTP	Dieng (FTP2)	55	2033	2033	Konstruksi	IPP
35	Jawa Bali	PLTP	Dieng (FTP2)	35	2033	2033	Konstruksi	IPP
36	Jawa Bali	PLTP	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar	40	2033	2033	Rencana	IPP
37	Jawa Bali	PLTP	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar	20	2033	2033	Rencana	IPP
38	Jawa Bali	PLTP	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar	55	2033	2033	Rencana	IPP
39	Jawa Bali	PLTP	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar	10	2033	2033	Rencana	IPP

No	Sistem	Jenis	Lokasi/Nama Pembangkit	Kapasitas (MW)	COD RE Base	COD ARED	Status	Pengembang
40	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) Tersebar IX	57	2034	2026	Rencana	IPP
41	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) VI	50	2034	2034	Rencana	IPP
42	Jawa Bali	BESS	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar IVC	250	2034	2034	Rencana	SH-PLN
43	Jawa Bali	BESS	BESS <i>Smoothing</i> Tersebar	250	-	2030	Rencana	PLN
44	Jawa Bali	BESS	BESS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar I	200	-	2031	Rencana	SH-PLN
45	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar IV	100	-	2031	Rencana	IPP
46	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) Tersebar X	786	-	2031	Rencana	IPP
47	Jawa Bali	BESS	BESS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar IIIC	100	-	2032	Rencana	SH-PLN
48	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar V	200	-	2032	Rencana	IPP
49	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar VI	200	-	2032	Rencana	IPP
50	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar VII	200	-	2032	Rencana	IPP
51	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) Tersebar XI	786	-	2032	Rencana	IPP
52	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) VII	65	-	2033	Rencana	IPP
53	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) Tersebar XII	786	-	2033	Rencana	IPP
54	Jawa Bali	PLTS	Jawa Tengah (Kuota) Tersebar XIII	786	-	2034	Rencana	IPP
55	Parang	PLTS	Lisdes	1,2	2025	2025	Rencana	PLN
56	Karimunjava	BESS	<i>Isolated</i> Jateng	3	2026	2026	Rencana	SH-PLN
57	Karimunjava	PLTS	<i>Isolated</i> Jateng	7,2	2026	2026	Rencana	SH-PLN
58	Karimunjava	PLTB	<i>Isolated</i> Jateng	2,2	2026	2026	Rencana	SH-PLN
59	Karimunjava	PLTS	<i>Isolated</i> Jateng	3,6	2030	2030	Rencana	SH-PLN
60	Karimunjava	BESS	<i>Isolated</i> Jateng	1	2030	2030	Rencana	SH-PLN
Jumlah				7.403				

Catatan :

Pembangkit yang lokasinya bersifat indikatif, kebutuhan infrastrukturnya akan disesuaikan dengan kajian yang akan disusun

Selain Pembangkit pada Tabel B4.10, terdapat pembangkit potensi yang dapat dikembangkan sesuai dengan kebutuhan sistem yaitu sebagai berikut:

PLTA	Rawalo-2	10,3	MW
PLTA	Maung	350	MW
PLTB	Blora	50	MW
PLTB	Tegal	60	MW
PLTB	Brebes	50	MW
PLTB	Brebes II	100	MW
PLTB	Blora II	200	MW
PLTB	Jepara	200	MW

PLTB	Wonogiri I	200	MW
PLTM	Bantarkawung	7,5	MW
PLTM	Selokromo	7	MW
PLTM	Kepil	5	MW
PLTM	Begaluh 2	3,6	MW
PLTM	Serayu 3	3,5	MW
PLTM	Paweden 1	3,16	MW
PLTM	Dadapayam	3	MW
PLTM	Kambangan	3	MW
PLTM	Karekan 2	3	MW
PLTM	Rejosari 1	3	MW
PLTM	Rejosari 2	3	MW
PLTM	Begaluh 1	2,9	MW
PLTM	Randu	2,6	MW
PLTM	Kaliguwa-2	2,5	MW
PLTM	Domiyang	2	MW
PLTM	Logawa 4	1,94	MW
PLTM	Banjaran	1,8	MW
PLTM	Prukut 1	1,75	MW
PLTM	Tuwel	1,75	MW
PLTM	Siwedung	1,7	MW
PLTM	Kemiri	1,5	MW
PLTM	Plipiran	1,5	MW
PLTM	Tempuran	1,5	MW
PLTM	Prukut 2	1,5	MW
PLTM	Kaliguwa-1	1,4	MW
PLTM	Logawa 5 Babakan	1,34	MW
PLTM	Limbangan	0,55	MW
PLTM	Cenggini	0,45	MW
PLTM	Kali Urip	9	MW
PLTM	Bringin	4	MW
PLTM	Binangun	3,75	MW
PLTM	Kalibening	3,2	MW
PLTM	Kumenyep 2	3	MW
PLTM	Kalierang	2,5	MW
PLTM	Mojoagung	1,6	MW
PLTM	Logawa 6	1,52	MW
PLTM	Kumenyep 1	1,5	MW
PLTM	Bumijawa	0,75	MW
PLTM	Mangli	0,54	MW
PLTM	Kaliwadas	0,35	MW
PLTM	Rakit 2	0,3	MW
PLTM	Situwangi	0,25	MW
PLTM	Tlaga	9	MW
PLTM	Pandanarum	8	MW
PLTM	Djawan	5,01	MW
PLTM	Slatri	3,25	MW
PLTM	Ambal	2,1	MW
PLTM	Sembawa	2	MW
PLTM	Kalisapi	1,05	MW

PLTM	Sirukem	1	MW
PLTM	Panaraban	1	MW
PLTM	Bawang	0,75	MW
PLTM	Adipasir 1	0,25	MW
PLTM	Adipasir 2	0,25	MW
PLTM	Gelang	0,25	MW
PLTM	Gumiwang 1	0,2	MW
PLTM	Gumiwang 2	0,2	MW
PLTM	Alba	0,25	MW
PLTM	Aries	0,25	MW
PLTP	Gunung Lawu #2	55	MW
PLTP	Guci #2	55	MW
PLTP	Umbul Telumoyo (FTP2)	45	MW
PLTP	Candradimuka	40	MW
PLTP	Guci (FTP2)	20	MW
PLTP	Gunung Lawu #1	55	MW
PLTP	Mangunan-Wanayasa	10	MW
PLTS	Kedungombo	100	MW
PLTS	Gajahmungkur	100	MW
PLTS	Batang	50	MW
PLTS	Pemalang	50	MW
PLTS+BESS	Semanu	90	MW
PLTS+BESS	Pemalang	50	MW
PLTSa	Semarang	20	MW

Dalam pengembangan EBT, direncanakan kuota kapasitas pembangkit yang dapat masuk ke sistem. Kuota ini nantinya dapat dipenuhi dengan pengembangan pembangkit PLN maupun rencana pembangkit IPP yang belum memasuki tahap PPA. Rencana pembangkit ini dinyatakan sebagai kuota kapasitas yang tersebar dalam suatu sistem. Kuota kapasitas tersebar tersebut sudah tercantum dalam daftar potensi dan telah diverifikasi PLN mengenai studi kelayakan dan studi penyambungan yang serta mempunyai kemampuan pendanaan untuk pembangunan, dan harga listrik sesuai ketentuan yang berlaku.

Pengembangan Transmisi

Rencana pengembangan SUTET untuk evakuasi daya dari pembangkit yang terkoneksi ke sistem tegangan ekstra tinggi, perkuatan *backbone*, dan SUTET terkait pengembangan GITET untuk evakuasi ke sistem tegangan tinggi yang dibutuhkan sistem serta rencana pengembangan SUTT terkait pengembangan GI untuk peningkatan penjualan, evakuasi pembangkit yang terkoneksi ke sistem tegangan tinggi, dan SUTT untuk peningkatan keandalan dan fleksibilitas operasi yang dibutuhkan sistem sepanjang tahun 2025-2034 ditunjukkan pada tabel pembangunan jaringan transmisi B4.12.

Tabel B4.11.a. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Jaringan Transmisi Skenario RE Base (kms)

Transmisi	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Total
500 kV	106	-	7	30	-	-	-	129	340	-	611
150 kV	177	193	622	673	94	40	120	-	60	-	1.979
Total	283	193	629	703	94	40	120	129	400	-	2.591

Tabel B4.11.b. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Jaringan Transmisi Skenario ARED (kms)

Transmisi	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Total
500 kV	106	-	7	30	-	-	-	129	340	-	611
150 kV	177	193	622	673	94	40	120	-	60	-	1.979
Total	283	193	629	703	94	40	120	129	400	-	2.591

Tabel B4.12. Rincian Rencana Pembangunan Jaringan Transmisi (kms)

No.	Transmisi Dari	Transmisi Ke	Tegangan (kV)	Lingkup Pekerjaan	Panjang (kms)	COD		Status
						RE Base	ARED	
1	Medari	Inc. (Sanggrahan - Kentungan)	150 kV	New, 2 cct, SUTT	1	2025	2025	Pengadaan
2	Beringin	Jelok	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	16	2025	2025	Konstruksi
3	Weleri	Kaliwungu	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	43.9	2025	2025	Konstruksi
4	KIT Batang	Inc. (Batang New - Weleri)	150 kV	New, 2 cct, SUTT	11	2025	2025	Konstruksi
5	KEK Kendal	Inc. (Weleri - Kaliwungu)	150 kV	New, 4 cct, SUTT	36	2025	2025	Pengadaan
6	Kudus II / Nalumsari	Inc. (Kudus - Jepara)	150 kV	New, 4 cct, SUTT	1	2025	2025	Konstruksi
7	KIT Batang	Inc. (Batang New - Weleri)	150 kV	New, 2 cct, SUTT	11	2025	2025	Konstruksi
8	Pati II / Trangkil	Pati	150 kV	New, 2 cct, SUTT	30	2025	2025	Pengadaan
9	Rawalo / Kesugihan	Inc. (PLTU Adipala - PLTU Cilacap)	500 kV	New, 2 cct, SUTET	28	2025	2025	Pengadaan
10	PLTS Jawa Tengah (Kuota) II	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	7	2025	2025	Rencana
11	PLTS Jawa Tengah (Kuota) IV	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20	2025	2025	Rencana
12	Pedan	Ampel / Tuntang	500 kV	New, 1 cct, SUTET	56	2025	2025	Pengadaan
13	Ungaran	Ampel / Tuntang	500 kV	New, 1 cct, SUTET	22.0	2025	2025	Pengadaan
14	Banyudono	Jajar	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	14	2026	2026	Rencana
15	Purwodadi	Kedungombo	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	42.0	2026	2026	Rencana
16	Gondangrejo	Jajar	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	18.9	2026	2026	Rencana
17	BSB (Bukit Semarang Baru)	Tx. (Ungaran - Weleri)	150 kV	New, 4 cct, SUTT	1.6	2026	2026	Rencana
18	Pudak Payung	Pandean Lamper	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	27.9	2026	2026	Rencana
19	Ungaran	Pudak Payung	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	28	2026	2026	Rencana
20	Kedungombo	Sragen	150 kV	New, 2 cct, SUTT	59	2026	2026	Rencana
21	Lomanis	Inc. (Semen Nusanantara - Kesugihan / Rawalo)	150 kV	New, 2 cct, SUTT	2	2026	2026	Rencana
22	Jelok	Sanggrahan	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	86.0	2027	2027	Rencana
23	Kalibakal	Bumiayu	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	70	2027	2027	Rencana
24	Purwodadi	Blora	150 kV	New, 2 cct, SUTT	120.0	2027	2027	Rencana
25	Pedan	Solo Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	31	2027	2027	Rencana
26	Batang New	Comal	150 kV	New, 2 cct, SUTT	60	2027	2027	Rencana
27	Batang New	KIT Batang	150 kV	New, 2 cct, SUTT	40	2027	2027	Rencana
28	PLTU Cilacap	Tx. Rawalo / Kesugihan	500 kV	New, 2 cct, SUTET	7	2027	2027	Rencana

No.	Transmisi Dari	Transmisi Ke	Tegangan (kV)	Lingkup Pekerjaan	Panjang (kms)	COD		Status
						RE Base	ARED	
29	Kesugihan / Rawalo	Lomanis	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	54	2027	2027	Rencana
30	Dieng	Batang New	150 kV	New, 2 cct, SUTT	71.0	2027	2027	Rencana
31	Garung	Inc. (Dieng - Wonosobo)	150 kV	New, 2 cct, SUTT	2	2027	2027	Rencana
32	Garung	Wonosobo	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	11	2027	2027	Rencana
33	Rawalo	Inc. (Cilacap-Kalibakal)	150 kV	New, 2 cct, SUTT	4.0	2027	2027	Rencana
34	Bumiayu	Balapulung	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	44.0	2027	2027	Rencana
35	Palur	Gondangrejo	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	12	2027	2027	Rencana
36	Sanggrahan	Medari	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	56	2028	2028	Rencana
37	Kesugihan	Purworejo	150 kV	New, 2 cct, SUTT	190.0	2028	2028	Rencana
38	Masaran	Sragen	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	12.3	2028	2028	Rencana
39	Tambak Lorok III	Pandean Lamper	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	12.6	2028	2028	Pengadaan
40	Tambak Lorok III	Ungaran	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	58	2028	2028	Pengadaan
41	Weleri	Inc. (Batang - Ungaran)	500 kV	New, 4 cct, SUTT	4	2028	2028	Rencana
42	Batang	Kaliwungu	150 kV	New, 2 cct, SUTT	109	2028	2028	Rencana
43	KTT Seafer Kendal	KEK Kendal	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20	2028	2028	Rencana
44	Weleri II	KTT Seafer Kendal	150 kV	New, 2 cct, SUTT	38.2	2028	2028	Rencana
45	Pandean Lamper	Simpang Lima	150 kV	New, 2 cct, SKTT	8.4	2028	2028	Rencana
46	Simpang Lima	Kalisari	150 kV	New, 2 cct, SKTT	5	2028	2028	Rencana
47	Lomanis	Semen Nusantara	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	9	2028	2028	Rencana
48	Purwodadi	Inc. (Tanjung Jati - Pemalang)	500 kV	New, 4 cct, SUTET	14	2028	2028	Rencana
49	Purwodadi	Inc. (Unagaran - Krian Ngimbang)	500 kV	New, 4 cct, SUTET	12	2028	2028	Rencana
50	Purwodadi	Sayung	150 kV	New, 2 cct, SUTT	92	2028	2028	Rencana
51	Balapulung	Kebasen	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	42	2028	2028	Rencana
52	Wates	Bantul	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	20	2028	2028	Rencana
53	Medari	Kentungan	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	22	2029	2029	Rencana
54	Palur II / Karanganyar	Inc. (Masaran - Palur)	150 kV	New, 2 cct, SUTT	2	2029	2029	Rencana
55	Purbalingga II / Belik	Balapulung	150 kV	New, 2 cct, SUTT	50	2029	2029	Rencana
56	Purworejo	Wates	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	20	2029	2029	Rencana
57	Ungaran	Jelok	150 kV	Rec, 2 cct, SUTT	40.0	2030	2030	Rencana
58	PLTP Baturaden / Slamet	Bumiayu	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2031	2031	Rencana
59	Sanggrahan II / Rajeg	Inc. (Sanggrahan - Medari)	150 kV	New, 4 cct, SUTT	20	2031	2031	Rencana
60	Tambak Lorok II / Gajah	Inc. (Sayung - Kudus)	150 kV	New, 4 cct, SUTT	40	2031	2031	Rencana
61	PLTP Ungaran	Bawen	150 kV	New, 2 cct, SUTT	60	2031	2031	Rencana
62	Matenggeng PLTA PS	Inc. (Tasikmalaya - Kesugihan / Rawalo)	500 kV	New, 4 cct, SUTET	57	2032	2032	Rencana

No.	Transmisi Dari	Transmisi Ke	Tegangan (kV)	Lingkup Pekerjaan	Panjang (kms)	COD		Status
						RE Base	ARED	
63	Switching Kendal	Inc. (Ungaran - Mandirancan)	500 kV	New, 4 cct, SUTET	12.0	2032	2032	Rencana
64	Tambak Lorok	Switching Kendal	500 kV	New, 2 cct, SUTET	60	2032	2032	Rencana
65	Tanjung Jati	Rembang	500 kV	New, 2 cct, SUTET	340	2033	2033	Rencana
66	Pekalongan III / Kajen	Pekalongan II / Comal	150 kV	New, 2 cct, SUTT	40	2033	2033	Rencana
67	Purwodadi II / Wirosari	Purwodadi	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20	2033	2033	Rencana
68	PLTS Jawa Bali Tersebar IX	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	2034	2026	Rencana
69	PLTS+BESS Jawa Tengah (Kuota) IIC	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2030	2027	Rencana
70	PLTS Jawa Tengah (Kuota) IIB	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	11.6*	2027	2027	Rencana
71	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar II	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	2032	2028	Rencana
72	PLTP Dieng (FTP2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2028	2028	Rencana
73	PLTS Jawa Tengah (Kuota) IIIA	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	14*	2028	2028	Rencana
74	PLTS+BESS Jawa Tengah (Kuota) I	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	14*	2031	2028	Rencana
75	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar I	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	2031	2029	Rencana
76	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar III	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	2032	2029	Rencana
77	BESS Smoothing Tersebar (1)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	-	2030	Rencana
78	BESS Smoothing Tersebar (2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	-	2030	Rencana
79	PLTP Dieng (FTP2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2030	2030	Rencana
80	PLTP Dieng (FTP2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2030	2030	Rencana
81	PLTS Jawa Tengah (Kuota) V	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	2031	2030	Rencana
82	PLTSa Jawa-Bali (Kuota) Tersebar 1	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	2030	2030	Rencana
83	BESS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar I (1)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
84	BESS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar I (2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
85	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar IV	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
86	PLTP Baturaden (FTP2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2031	2031	Rencana

No.	Transmisi Dari	Transmisi Ke	Tegangan (kV)	Lingkup Pekerjaan	Panjang (kms)	COD		Status
						RE Base	ARED	
87	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar X (1)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
88	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar X (2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
89	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar X(3)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
90	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar X (4)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
91	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar X (5)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
92	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar X(6)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
93	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar X (7)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
94	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar X (8)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2031	Rencana
95	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar V	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
96	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar VI	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
97	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar VII	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
98	PLTP Baturaden (FTP2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2032	2032	Rencana
99	PLTP Jawa-Bali (Kuota) Tersebar (1)	Inc. (Jawa Tengah Eksisting/Baru A - Jawa Tengah Eksisting/Baru B)	150 kV	New, 4 cct, SUTT	64*	2032	2032	Rencana
100	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XI (1)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
101	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XI (2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
102	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XI (3)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
103	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XI (4)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
104	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XI (5)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
105	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XI (6)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
106	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XI (7)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
107	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XI (8)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana

No.	Transmisi Dari	Transmisi Ke	Tegangan (kV)	Lingkup Pekerjaan	Panjang (kms)	COD		Status
						RE Base	ARED	
108	PLTP Dieng (FTP2) 1	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2033	2033	Rencana
109	PLTP Dieng (FTP2) 2	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2033	2033	Rencana
110	PLTP Dieng (FTP2) 3	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2033	2033	Rencana
111	PLTP Jawa-Bali (Kuota) Tersebar (3)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2033	2033	Rencana
112	PLTP Jawa-Bali (Kuota) Tersebar (4)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2033	2033	Rencana
113	PLTP Jawa-Bali (Kuota) Tersebar (2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	4*	2033	2033	Rencana
114	PLTP Jawa-Bali (Kuota) Tersebar (5)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	2033	2033	Rencana
115	PLTS Jawa Tengah (Kuota) VII	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
116	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XII (1)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
117	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XII (2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
118	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XII (3)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
119	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XII (4)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
120	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XII (5)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
121	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XII (6)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
122	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XII (7)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
123	PLTS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar XII (8)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
124	BESS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar IVC (1)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2034	Rencana
125	BESS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar IVC (2)	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2034	Rencana
126	PLTS Jawa Tengah (Kuota) VI	Jawa Tengah Eksisting	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	2034	2034	Rencana

No.	Transmisi Dari	Transmisi Ke	Tegangan (kV)	Lingkup Pekerjaan	Panjang (kms)	COD		Status
						RE Base	ARED	
127	PLTS Jawa Bali Tersebar XIII (1)	Jawa Tengah Eksisting	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2034	Rencana
128	PLTS Jawa Bali Tersebar XIII (2)	Jawa Tengah Eksisting	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2034	Rencana
129	PLTS Jawa Bali Tersebar XIII (3)	Jawa Tengah Eksisting	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2034	Rencana
130	PLTS Jawa Bali Tersebar XIII (4)	Jawa Tengah Eksisting	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2034	Rencana
131	PLTS Jawa Bali Tersebar XIII (5)	Jawa Tengah Eksisting	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2034	Rencana
132	PLTS Jawa Bali Tersebar XIII (6)	Jawa Tengah Eksisting	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2034	Rencana
133	PLTS Jawa Bali Tersebar XIII (7)	Jawa Tengah Eksisting	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2034	Rencana
134	PLTS Jawa Bali Tersebar XIII (8)	Jawa Tengah Eksisting	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2034	Rencana
135	Brebes II / Ketanggungan	Inc. (Brebes - CEP)	150 kV	New, 4 cct, SUTT	8.0	2027	2027	Rencana
136	Pandean Lamper II / Banget Ayu	Inc. (Tambak Lorok - Bawen)	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10.0	2027	2027	Rencana
137	BESS Jawa Tengah (Kuota) IIC	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	20*	-	2032	Rencana
Total					2.591			

* Panjang transmisi terkait pembangkit tersebar masih perkiraan, belum ada kepastian lokasi.

Pengembangan Gardu Induk

Rencana pengembangan GITET untuk evakuasi daya dari pembangkit yang terkoneksi ke sistem tegangan ekstra tinggi, perkuatan *backbone*, dan untuk evakuasi ke sistem tegangan tinggi yang dibutuhkan sistem serta rencana pengembangan GI untuk peningkatan penjualan, evakuasi pembangkit yang terkoneksi ke sistem tegangan tinggi, dan lingkup pekerjaan GI untuk peningkatan keandalan dan fleksibilitas operasi yang dibutuhkan sistem. Adapun rencana pemasangan kapasitor dibeberapa gardu induk dengan total sebesar 350 MVar dan direncanakan pemasangan reaktor dengan total sebesar 200 MVar guna peningkatan keandalan sistem di Provinsi Jawa Tengah. Rincian rencana pembangunan gardu induk sepanjang tahun 2025-2034 ditunjukkan pada Tabel B4.14.

Tabel B4.13.a. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Gardu Induk Skenario RE Base (MVA)

Gardu Induk	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Total
500/150 kV	-	1.000	1.000	3.000	-	-	-	1.000	1.000	-	7.000
150/20 kV	720	270	300	60	180	60	240	-	120	60	2.010
Total	720	1.270	1.300	3.060	180	60	240	1.000	1.120	60	9.010

Tabel B4.13.b. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Gardu Induk Skenario ARED (MVA)

Gardu Induk	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Total
500/150 kV	-	1.000	1.000	3.000	-	-	-	1.000	1.000	-	7.000
150/20 kV	720	270	300	60	180	60	240	-	120	60	2.010
Total	720	1.270	1.300	3.060	180	60	240	1.000	1.120	60	9.010

Tabel B4.14. Rencana Pembangunan Gardu Induk (MVA)

No	Gardu Induk	Tegangan (kV)	Baru/ Ext./ Uprate	Kapasitas (MVA/ Bay/Dia)	COD		Status
					Skenario RE Base	Skenario ARED	
1	Medari	150 kV	Ext	2 LB	2025	2025	Pengadaan
2	Beringin	150 kV	Upr	2 LB	2025	2025	Konstruksi
3	Jelok	150 kV	Upr	2 LB	2025	2025	Konstruksi
4	Kaliwungu	150 kV	Upr	2 LB	2025	2025	Konstruksi
5	Weleri	150 kV	Upr	2 LB	2025	2025	Rencana
6	Gombong	150/20 kV	Upr	60	2025	2025	Rencana
7	Jepara	150/20 kV	Ext	60	2025	2025	Rencana
8	KIT Batang	150 kV	Ext	3 LB	2025	2025	Rencana
9	KIT Batang	150/20 kV	New	120	2025	2025	Konstruksi
10	KEK Kendal	150/20 kV	New	240	2025	2025	Konstruksi
11	Kudus	150/20 kV	Ext	60	2025	2025	Pengadaan
12	Kudus II / Nalumsari	150/20 kV	New	60	2025	2025	Konstruksi
13	KIT Batang	150 kV	Ext	2 LB	2025	2025	Rencana
14	Pati	150/20 kV	Ext	60	2025	2025	Rencana
15	Pati	150 kV	Ext	2 LB	2025	2025	Pengadaan
16	Pati II / Trangkil	150/20 kV	New	60	2025	2025	Pengadaan
17	Rawalo / Kesugihan	500 kV	Ext	2 Dia	2025	2025	Pengadaan
18	Pedan	500 kV	Ext	-	2025	2025	Pengadaan
19	Ungaran	500 kV	Ext	-	2025	2025	Pengadaan
20	Ampel / Tuntang	500/150 kV	Ext	1000	2026	2026	Rencana
21	Ampel New / Tuntang New	150 kV	Ext	-	2026	2026	Rencana
22	Banyudono	150 kV	Upr	2 LB	2026	2026	Rencana
23	Jajar	150 kV	Upr	2 LB	2026	2026	Rencana
24	Cepu	150/20 kV	Ext	30	2026	2026	Rencana
25	Kedungombo	150 kV	Upr	2 LB	2026	2026	Rencana
26	Purwodadi	150 kV	Upr	2 LB	2026	2026	Rencana
27	Gondangrejo	150 kV	Upr	2 LB	2026	2026	Rencana
28	Jajar	150 kV	Upr	2 LB	2026	2026	Rencana
29	Jekulo	150/20 kV	Ext	60	2026	2026	Rencana
30	Pekalongan II / Comal	150/20 kV	Ext	60	2026	2026	Rencana
31	BSB (Bukit Semarang Baru)	150 kV	Ext	4 LB	2026	2026	Rencana
32	Pandean Lamper	150 kV	Upr	2 LB	2026	2026	Rencana
33	Pudak Payung	150 kV	Upr	2 LB	2026	2026	Rencana
34	Pudak Payung	150 kV	Upr	2 LB	2026	2026	Rencana
35	Ungaran	150 kV	Upr	2 LB	2026	2026	Rencana
36	Kedungombo	150 kV	Ext	2 LB	2026	2026	Rencana
37	Sragen	150 kV	Ext	2 LB	2026	2026	Rencana
38	Lomanis	150 kV	Ext	2 LB	2026	2026	Rencana
39	Srondol	150/20 kV	Upr	60	2026	2026	Rencana
40	Jelok	150 kV	Upr	2 LB	2027	2027	Rencana
41	Sanggrahan	150 kV	Upr	2 LB	2027	2027	Rencana
42	Bumiayu	150 kV	Upr	2 LB	2027	2027	Rencana
43	Kalibakal	150 kV	Upr	2 LB	2027	2027	Rencana
44	Blora	150 kV	Ext	2 LB	2027	2027	Rencana
45	Purwodadi	150 kV	Ext	2 LB	2027	2027	Rencana
46	Majenang	150/20 kV	Upr	60	2027	2027	Rencana

No	Gardu Induk	Tegangan (kV)	Baru/ Ext./ Uprate	Kapasitas (MVA/ Bay/Dia)	COD		Status
					Skenario RE Base	Skenario ARED	
47	Pedan	150 kV	Ext	2 LB	2027	2027	Rencana
48	Solo Baru	150 kV	Ext	2 LB	2027	2027	Rencana
49	Batang / Pemalang	500/150 kV	Ext	1000	2027	2027	Rencana
50	Batang New	150 kV	Ext	4 LB	2027	2027	Rencana
51	Comal	150 kV	Ext	2 LB	2027	2027	Rencana
52	KIT Batang	150/20 kV	Ext	60	2027	2027	Rencana
53	PLTU Cilacap	500 kV	Ext	2 Dia	2027	2027	Rencana
54	Kesugihan / Rawalo	150 kV	Upr	2 LB	2027	2027	Rencana
55	Batang New	150 kV	Ext	2 LB	2027	2027	Rencana
56	Dieng	150 kV	Ext	2 LB	2027	2027	Rencana
57	Garung	150 kV	Ext	2 LB	2027	2027	Rencana
58	Wonosobo	150 kV	Upr	2 LB	2027	2027	Rencana
59	Rawalo	150 kV	Upr	1 LB	2027	2027	Rencana
60	Rawalo	150 kV	Ext	1 LB	2027	2027	Rencana
61	Balapulang	150 kV	Upr	2 LB	2027	2027	Rencana
62	Bumiayu	150 kV	Upr	2 LB	2027	2027	Rencana
63	Gondangrejo	150 kV	Upr	2 LB	2027	2027	Rencana
64	Palur	150 kV	Upr	2 LB	2027	2027	Rencana
65	Medari	150 kV	Upr	1 LB	2028	2028	Rencana
66	Sanggrahan	150 kV	Upr	2 LB	2028	2028	Rencana
67	Rawalo / Kesugihan	500/150 kV	Ext	1000	2028	2028	Konstruksi
68	Kesugihan	150 kV	Ext	2 LB	2028	2028	Rencana
69	Purworejo	150 kV	Ext	2 LB	2028	2028	Rencana
70	Sragen	150 kV	Upr	2 LB	2028	2028	Rencana
71	Pandean Lamper	150 kV	Upr	2 LB	2028	2028	Rencana
72	Ungaran	150 kV	Upr	2 LB	2028	2028	Rencana
73	Weleri	500/150 kV	New	1000	2028	2028	Rencana
74	Batang	150 kV	Ext	2 LB	2028	2028	Rencana
75	Kaliwungu	150 kV	Ext	2 LB	2028	2028	Rencana
76	KEK Kendal	150 kV	Ext	2 LB	2028	2028	Rencana
77	KTT Seafer Kendal	150 kV	New	6 LB	2028	2028	Rencana
78	Weleri II	150 kV	New	2 LB	2028	2028	Rencana
79	Kalisari	150 kV	Ext	2 LB	2028	2028	Rencana
80	Pandean Lamper	150 kV	Ext	2 LB	2028	2028	Rencana
81	Simpang Lima	150 kV	Ext	4 LB	2028	2028	Rencana
82	Lomanis	150 kV	Upr	2 LB	2028	2028	Rencana
83	Semen Nusantara	150 kV	Upr	2 LB	2028	2028	Rencana
84	Purwodadi	500/150 kV	New	1000	2028	2028	Rencana
85	Purwodadi	150 kV	Ext	2 LB	2028	2028	Rencana
86	Sayung	150 kV	Ext	2 LB	2028	2028	Rencana
87	Balapulang	150 kV	Upr	2 LB	2028	2028	Rencana
88	Kebasen	150 kV	Upr	2 LB	2028	2028	Rencana
89	Sragen	150/20 kV	Ext	60	2028	2028	Rencana
90	Kentungan	150 kV	Upr	2 LB	2029	2029	Rencana
91	Medari	150 kV	Upr	1 LB	2029	2029	Rencana
92	Mranggen	150/20 kV	Ext	60	2029	2029	Rencana
93	Palur II / Karanganyar	150/20 kV	New	60	2029	2029	Rencana

No	Gardu Induk	Tegangan (kV)	Baru/ Ext./ Uprate	Kapasitas (MVA/ Bay/Dia)	COD		Status
					Skenario RE Base	Skenario ARED	
94	Balapulang	150 kV	Ext	2 LB	2029	2029	Rencana
95	Purbalingga II / Belik	150/20 kV	New	60	2029	2029	Rencana
96	Bantul	150 kV	Upr	2 LB	2029	2029	Rencana
97	Purworejo	150 kV	Upr	2 LB	2029	2029	Rencana
98	Wates	150 kV	Upr	2 LB	2029	2029	Rencana
99	Wates	150 kV	Upr	2 LB	2029	2029	Rencana
100	Jelok	150 kV	Upr	2 LB	2030	2030	Rencana
101	Ungaran	150 kV	Upr	2 LB	2030	2030	Rencana
102	Lomanis	150/20 kV	Upr	60	2030	2030	Rencana
103	Bumiayu	150 kV	Ext	2 LB	2031	2031	Rencana
104	PLTP Baturaden / Slamet	150/20 kV	New	60*	2031	2031	Rencana
105	Bawen	150/20 kV	Ext	60	2031	2031	Rencana
106	Sanggrahan II / Rajeg	150/20 kV	New	60	2031	2031	Rencana
107	Tambak Lorok II / Gajah	150/20 kV	New	60	2031	2031	Rencana
108	Bawen	150 kV	Ext	2 LB	2031	2031	Rencana
109	PLTP Ungaran	150/20 kV	New	60	2031	2031	Rencana
110	Matenggeng PLTA PS	500 kV	New	4 Dia	2032	2032	Rencana
111	Switching Kendal	500 kV	New	4 Dia	2032	2032	Rencana
112	Tambak Lorok	500/150 kV	New	1000	2032	2032	Rencana
113	Tambak Lorok	150 kV	Ext	-	2032	2032	Rencana
114	Rembang	500 kV	Ext	2 Dia	2033	2033	Rencana
115	Tanjung Jati	500 kV	Ext	2 Dia	2033	2033	Rencana
116	Rembang	500/150 kV	New	1000	2033	2033	Rencana
117	Pekalongan II / Comal	150 kV	Ext	2 LB	2033	2033	Rencana
118	Pekalongan III / Kajen	150/20 kV	New	60	2033	2033	Rencana
119	Purwodadi	150 kV	Ext	2 LB	2033	2033	Rencana
120	Purwodadi II / Wirosari	150/20 kV	New	60	2033	2033	Rencana
121	Pekalongan	150/20 kV	Ext	60	2034	2034	Rencana
122	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2025	2025	Rencana
123	PLTS Jawa Tengah (Kuota) II	150 kV	New	2 LB*	2025	2025	Rencana
124	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2025	2025	Rencana
125	PLTS Jawa Tengah (Kuota) IV	150 kV	New	2 LB*	2025	2025	Rencana
126	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2034	2026	Rencana
127	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2030	2027	Rencana
128	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2027	2027	Rencana
129	PLTS Jawa Tengah (Kuota) IIIB	150 kV	New	2 LB*	2027	2027	Rencana
130	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2032	2028	Rencana
131	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2028	2028	Rencana
132	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2028	2028	Rencana

No	Gardu Induk	Tegangan (kV)	Baru/ Ext./ Uprate	Kapasitas (MVA/ Bay/Dia)	COD		Status
					Skenario RE Base	Skenario ARED	
133	PLTS Jawa Tengah (Kuota) IIIA	150 kV	New	2 LB*	2028	2028	Rencana
134	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2031	2028	Rencana
135	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2031	2029	Rencana
136	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2032	2029	Rencana
137	BESS Smoothing Tersebar (1)	150 kV	New	2 LB*	-	2030	Rencana
138	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2030	Rencana
139	BESS Smoothing Tersebar (2)	150 kV	New	2 LB*	-	2030	Rencana
140	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2030	Rencana
141	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2030	2030	Rencana
142	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2030	2030	Rencana
143	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2031	2030	Rencana
144	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2030	2030	Rencana
145	BESS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar I (1)	150 kV	New	2 LB*	-	2031	Rencana
146	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
147	BESS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar I (2)	150 kV	New	2 LB*	-	2031	Rencana
148	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
149	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
150	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2031	2031	Rencana
151	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
152	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
153	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
154	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
155	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
156	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
157	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
158	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2031	Rencana
159	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
160	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
161	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
162	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2032	2032	Rencana
163	PLTP Jawa-Bali (Kuota) Tersebar (1)	150/20 kV	New	60*	2032	2032	Rencana
164	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
165	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana

No	Gardu Induk	Tegangan (kV)	Baru/Ext./Uprate	Kapasitas (MVA/Bay/Dia)	COD		Status
					Skenario RE Base	Skenario ARED	
166	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
167	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
168	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
169	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
170	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
171	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
172	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2033	2033	Rencana
173	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2033	2033	Rencana
174	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2033	2033	Rencana
175	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2033	2033	Rencana
176	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2033	2033	Rencana
177	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2033	2033	Rencana
178	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2033	2033	Rencana
179	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2033	Rencana
180	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2033	Rencana
181	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2033	Rencana
182	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2033	Rencana
183	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2033	Rencana
184	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2033	Rencana
185	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2033	Rencana
186	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2033	Rencana
187	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2033	Rencana
188	BESS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar IVC (1)	150 kV	New	2 LB*	-	2034	Rencana
189	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2034	Rencana
190	BESS Jawa-Bali (Kuota) Tersebar IVC (2)	150 kV	New	2 LB*	-	2034	Rencana
191	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2034	Rencana
192	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	2034	2034	Rencana
193	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2034	Rencana
194	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2034	Rencana
195	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2034	Rencana
196	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2034	Rencana
197	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2034	Rencana
198	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2034	Rencana

No	Gardu Induk	Tegangan (kV)	Baru/ Ext./ Uprate	Kapasitas (MVA/ Bay/Dia)	COD		Status
					Skenario RE Base	Skenario ARED	
199	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2034	Rencana
200	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2034	Rencana
201	Tanjung Jati B	150/20 kV	Ext	60	2026	2026	Rencana
202	Brebes II / Ketanggungan	150/20 kV	New	60	2027	2027	Rencana
203	Pandean Lamper	150/20 kV	Ext	60	2027	2027	Konstruksi
204	Pandean Lamper II / Banget Ayu	150/20 kV	New	60	2027	2027	Rencana
205	BESS Jawa Tengah (Kuota) IIC	150 kV	New	2 LB*	-	2032	Rencana
206	Jawa Tengah Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB*	-	2032	Rencana
Total				9.010			

* Kebutuhan infrastruktur gardu induk terkait pembangkit tersebar.

Pengembangan Distribusi

Dalam rangka memenuhi kebutuhan listrik sampai dengan tahun 2034, diperlukan rencana pengembangan distribusi (tidak termasuk pengembangan listrik perdesaan) seperti pada tabel B4.15.

Tabel B4.15. Pengembangan Sistem Distribusi

Uraian	Satuan	2025	2026	2027	2028	2029
Panjang JTM	kms	211	208	205	202	199
Panjang JTR	kms	225	222	218	215	212
Kapasitas Trafo Gardu Distribusi	MVA	145	145	145	145	145
Tambahan Pelanggan		181.436	180.940	180.180	179.374	178.636

Uraian	Satuan	2030	2031	2032	2033	2034
Panjang JTM	kms	196	193	190	189	187
Panjang JTR	kms	209	205	203	201	199
Kapasitas Trafo Gardu Distribusi	MVA	144	144	144	145	145
Tambahan Pelanggan		177.575	176.282	176.080	175.936	176.022

Dalam rangka penyediaan tenaga listrik kepada konsumen industri yang dibangun berorientasi untuk melanjutkan hilirisasi bagi peningkatan nilai tambah sumber daya alam, mendukung prioritas pembangunan dan peningkatan pertumbuhan perkonomian daerah/wilayah, atau termasuk dalam Proyek Strategis Nasional yang memiliki kontribusi besar terhadap penciptaan lapangan kerja, PT PLN (Persero) dapat melaksanakan pembangunan tambahan infrastruktur pembangkitan dan penyaluran tenaga listrik setelah mendapat persetujuan dari Menteri ESDM, dan dinyatakan sebagai bagian dari RUPTL, untuk kemudian dimasukkan dalam perubahan RUPTL.

Pengembangan Listrik Perdesaan

Pengembangan listrik perdesaan difokusutamakan untuk menyediakan akses listrik PLN pada wilayah belum berlistrik PLN guna mendukung percepatan pencapaian rasio desa berlistrik dan rasio elektrifikasi PLN 100%.

Program pengembangan listrik perdesaan di Provinsi Jawa Tengah seperti pada tabel B4.16.

Tabel B4.16. Rencana Pengembangan Listrik Perdesaan

Uraian	Satuan	2025	2026	2027
Kapasitas Pembangkit	MW/MWp	1,2	-	-
Panjang JTM	kms	39	3,3	27,9
Panjang JTR	kms	49,4	3,1	68,6
Kapasitas Trafo Gardu Distribusi	MVA	4,35	0,25	5,15
Jumlah Trafo Distribusi	Unit	86	5	103

Rasio Desa Berlistrik dan Rasio Elektrifikasi

Sampai dengan Triwulan III Tahun 2024, capaian Rasio Desa Berlistrik dan RDB PLN di Provinsi Jawa Tengah telah mencapai 100%. Adapun untuk capaian rasio elektrifikasi di Provinsi Jawa Tengah sampai dengan Triwulan III Tahun 2024 sebesar 99,99 % dengan RE PLN sebesar 99,99%.

Akan dilakukan survei untuk mengidentifikasi jumlah rumah tangga belum berlistrik sehingga diperoleh data yang akurat untuk keperluan perhitungan Rasio Elektrifikasi dan penyiapan program untuk melistriki rumah tangga dimaksud. Bagi rumah tangga belum berlistrik yang di depan rumahnya telah tersedia jaringan listrik tegangan rendah akan diusulkan untuk mendapatkan Bantuan Pasang Baru Listrik (BPBL).

Pemerintah terus mendorong penyediaan akses listrik secara merata kepada seluruh masyarakat dengan jumlah yang cukup, kualitas yang baik dan harga yang wajar melalui penyediaan akses listrik PLN. Sehingga seluruh wilayah termasuk rumah tangga yang belum mendapatkan akses listrik dari PLN akan dialihkan menjadi pelanggan PLN secara bertahap.

RDB PLN di Provinsi Jawa Tengah sudah mencapai 100% sedangkan pencapaian RE PLN 100% ditargetkan pada tahun 2027. Rencana target pencapaian RDB dan RE PLN di Provinsi Jawa Tengah sebagai berikut:

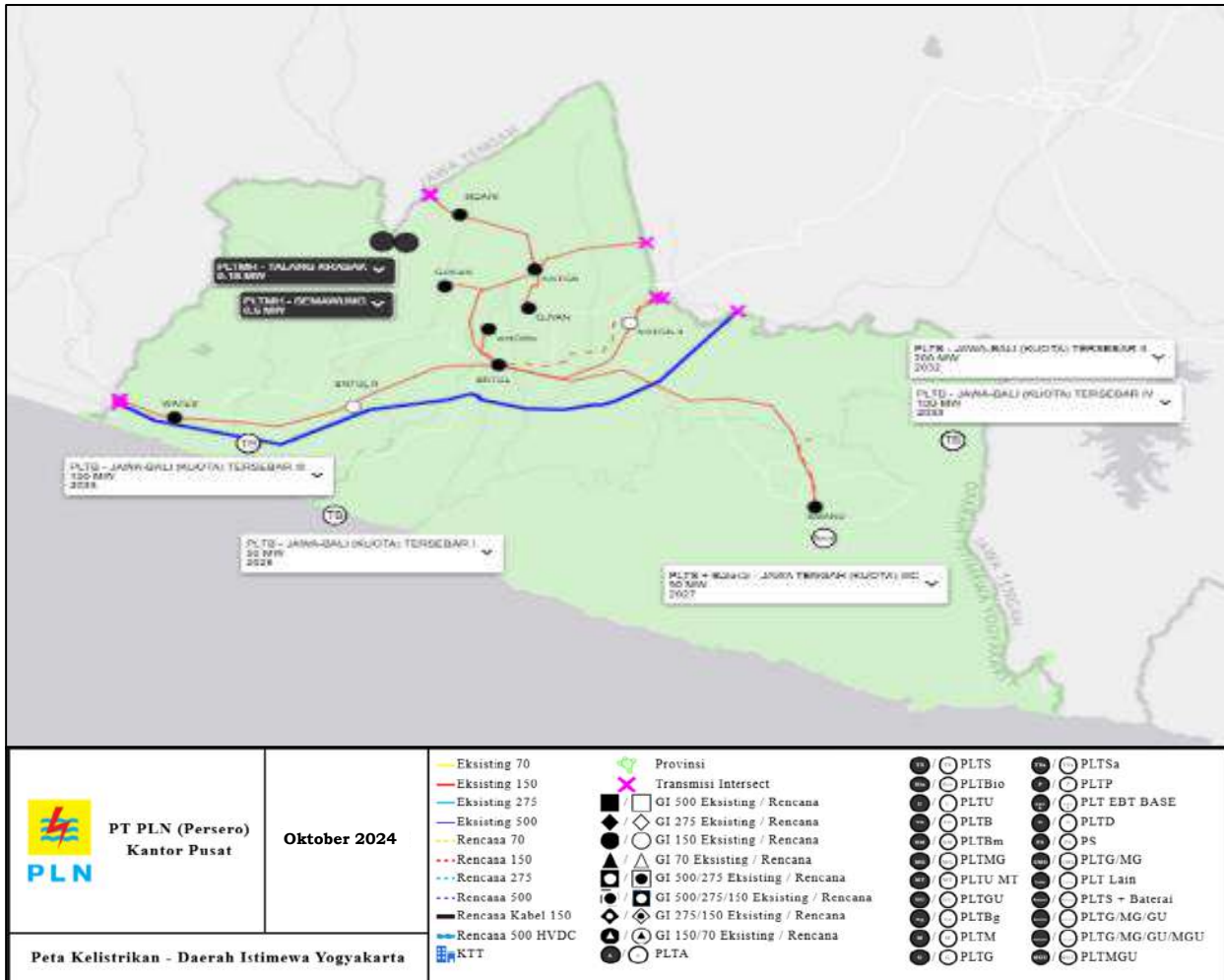
Tabel B4.17. Target RDB dan RE PLN Provinsi Jawa Tengah

Indikator	TW III 2024	2025	2026	2027
RDB PLN (%)	100	100	100	100
RE PLN (%)	99,99	99,99	99,99	100

LAMPIRAN B.5
RENCANA PENGEMBANGAN SISTEM TENAGA LISTRIK PT PLN (Persero)
DI PROVINSI DAERAH ISTIMEWA YOGYAKARTA (DIY)

B5.1. KONDISI SAAT INI

Beban puncak sistem tenaga listrik di Provinsi DIY tertinggi tahun 2024 sekitar 622 MW yang tercapai bulan Oktober 2024. Pasokan dari subsistem Pedan dan Kesugihan di Provinsi Jawa Tengah. Peta sistem tenaga listrik Provinsi DIY ditunjukkan pada Gambar B5.1.



Gambar B5.1. Peta Sistem tenaga listrik di Provinsi DIY

Untuk realisasi penjualan tenaga listrik dan realisasi jumlah pelanggan pada tahun 2015-2024 per sektor pelanggan di Provinsi DIY ditunjukkan pada Tabel B5.1 dan Tabel B5.2.

Tabel B5.1. Realisasi Penjualan Tenaga Listrik (GWh)

No.	Kelompok Pelanggan	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024*
1	Rumah Tangga	1.376	1.465	1.448	1.502	1.582	1.704	1.769	1.893	1.928	2.078
2	Bisnis	570	660	697	736	796	698	700	749	894	964
3	Publik	300	333	340	366	389	367	374	400	473	510
4	Industri	238	240	240	253	262	245	265	284	269	290
Jumlah		2.484	2.698	2.724	2.857	3.029	3.012	3.108	3.327	3.564	3.841
Pertumbuhan (%)		4,8	8,6	1,0	4,9	6,0	(0,6)	3,2	7,0	7,1	7,8

* Hasil Prognosa Tahun 2024

Tabel B5.2. Realisasi Jumlah Pelanggan (Ribu)

No	Kelompok Pelanggan	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024*
1	Rumah Tangga	952	989	1.039	1.097	1.148	1.201	1.250	1.295	1.350	1.372
2	Bisnis	48,1	57,1	59,6	60,3	62,2	62,8	47,6	68,6	73,1	73,9
3	Publik	33,7	36,2	38,9	41,2	43,3	45,2	47,6	49,3	52,1	53,9
4	Industri	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9
Jumlah		1.034	1.083	1.138	1.199	1.254	1.310	1.364	1.414	1.476	1.501
Pertumbuhan (%)		6,3	4,7	5,1	5,4	4,6	4,5	4,2	3,6	4,4	1,7

* Hasil Prognosa Tahun 2024

Gardu Induk eksisting yang memasok pelanggan-pelanggan ditunjukkan pada Tabel B5.3, sedangkan aset distribusi ditunjukkan pada Tabel B5.4.

Tabel B5.3 Realisasi Kapasitas Gardu Induk Eksisting (MVA)

No	Nama GI	Tegangan (kV)	Jumlah Trafo (Unit)	Jumlah Kapsitas (MVA)
1	Bantul	150/20	3	180
2	Gejayan	150/20	2	120
3	Godean	150/20	2	120
4	Kentungan	150/20	3	180
5	Medari	150/20	3	150
6	Semanu	150/20	2	120
7	Wates	150/20	3	150
8	Wirobrajan	150/20	2	120
Total			20	1.140

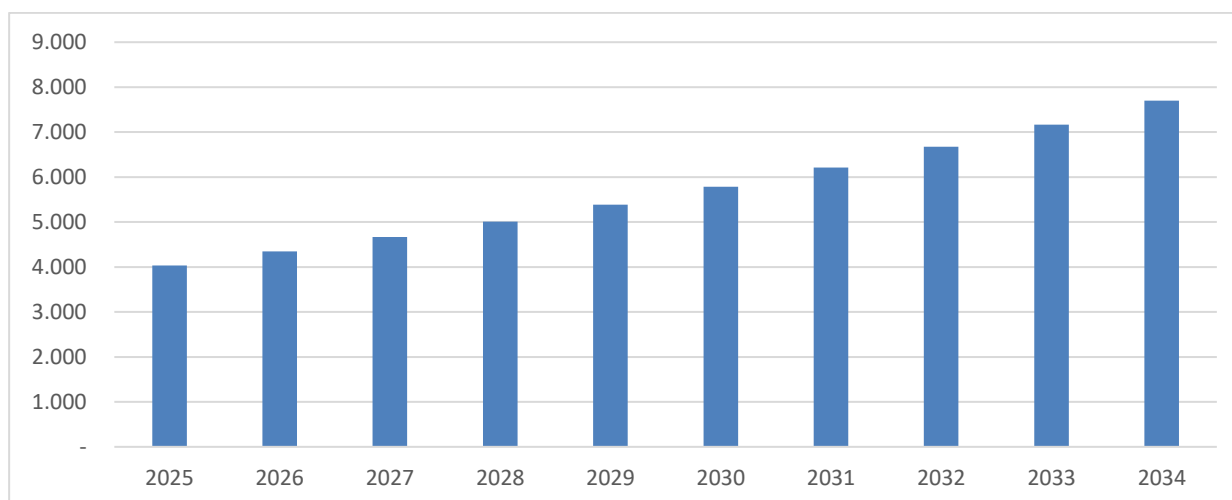
Tabel B5.4 Realisasi Fisik Sistem Distribusi

Kriteria	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024*
JTM (kms)	5.426	5.519	5.613	5.711	5.766	5.795	5.812	5.831	5.898	5.931
JTR (kms)	5.522	5.557	5.634	5.724	5.843	6.010	6.122	6.155	6.261	6.293
Gardu Distribusi (MVA)	800	833	885	940	986	1.009	1.028	1.029	1.043	1.049

* Realisasi sampai dengan Oktober 2024

B5.2. PROYEKSI KEBUTUHAN TENAGA LISTRIK

Dari data historis perusahaan dan mempertimbangkan kecenderungan pertumbuhan ekonomi, penambahan penduduk dan peningkatan rasio elektrifikasi di masa datang, maka proyeksi kebutuhan listrik 2025 – 2034 diberikan pada Tabel B5.7, dengan rata-rata pertumbuhan penjualan energi selama 10 tahun sekitar 7,2% seperti ditunjukkan pada Gambar B5.2.



Gambar B5.2. Proyeksi Penjualan Tenaga Listrik (GWh)

Tabel B5.5. Proyeksi Penjualan Tenaga Listrik (GWh)

No.	Kelompok Pelanggan	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Rumah Tangga	2.182	2.353	2.522	2.705	2.904	3.116	3.343	3.586	3.846	4.125
2	Bisnis	1.012	1.091	1.188	1.292	1.407	1.530	1.663	1.807	1.964	2.134
3	Publik	535	577	605	635	666	698	732	768	806	845
4	Industri	305	328	353	380	409	440	474	511	550	592
Jumlah		4.034	4.349	4.668	5.012	5.385	5.785	6.212	6.672	7.166	7.697
Pertumbuhan (%)		5,0	7,8	7,3	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4

Tabel B5.6. Proyeksi Jumlah Pelanggan (Ribu)

No.	Kelompok Pelanggan	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Rumah Tangga	1.394	1.415	1.434	1.453	1.472	1.489	1.505	1.521	1.537	1.552
2	Bisnis	74,7	75,4	76,1	76,8	77,5	78,1	78,7	79,2	79,7	80,3
3	Publik	55,7	57,6	59,7	61,8	64,0	66,3	68,7	71,3	73,9	76,7
4	Industri	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Jumlah		1.525	1.548	1.571	1.593	1.614	1.634	1.654	1.673	1.691	1.710
Pertumbuhan (%)		1,6	1,5	1,5	1,4	1,3	1,3	1,2	1,1	1,1	1,1

Tabel B5.7. Proyeksi Kebutuhan Tenaga Listrik

Tahun	Pertumbuhan Ekonomi (%)	Penjualan (GWh)	Produksi (Gwh)	Beban Puncak (MW)	Pelanggan	
2025	5,0	4.034	4.318	584	1.525.090	
2026	7,8	4.349	4.643	627	1.548.483	
2027	7,3	4.668	4.975	670	1.571.098	
2028	7,4	5.012	5.335	716	1.592.944	
2029	7,4	5.385	5.721	766	1.613.985	
2030	7,4	5.785	6.134	820	1.634.220	
2031	7,4	6.212	6.574	877	1.653.857	
2032	7,4	6.672	7.047	938	1.672.729	
2033	7,4	7.166	7.555	1.003	1.691.429	
2034	7,4	7.697	8.099	1.073	1.709.963	
Pertumbuhan (%)		7,2	7,2	7,0	6,8	1,3

B5.3. PENGEMBANGAN SARANA SISTEM TENAGA LISTRIK

Pengembangan sarana untuk memenuhi kebutuhan tenaga listrik di Provinsi DIY yaitu pengembangan sarana pembangkit, transmisi, gardu induk dan distribusi.

Potensi Sumber Energi

Berdasarkan RUKN, Provinsi DI Yogyakarta memiliki potensi sumber energi yang dapat dimanfaatkan untuk pembangkitan tenaga listrik yang terdiri dari potensi panas bumi yang dapat dikembangkan sekitar 10 MWe terdapat di 1 lokasi, surya sebesar 30 GW, angin 2 GW dan tenaga air 11 MWe.

Pengembangan Pembangkit

Pengembangan pembangkit untuk memenuhi kebutuhan listrik sampai dengan tahun 2034 diperlukan tambahan kapasitas pembangkit dengan perincian seperti ditampilkan pada Tabel B5.9.

Tabel B5.8.a. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Pembangkit – RE Base

Tahun	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Jumlah
IPP											
PLTB	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	50
Jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	50
Total											
PLTB	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	50
Jumlah	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	50

Tabel B5.8.b. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Pembangkit – ARED

Tahun	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Jumlah
IPP											
PLTB	-	-	-		-	-	-		200	200	450
Jumlah	-	-	-		-	-	-		200	200	450
Total											
PLTB	-	-	-		-	-	-		200	200	450
Jumlah	-	-	-		-	-	-		200	200	450

Tabel B5.9. Rencana Pembangunan Pembangkit

No	Sistem	Jenis	Lokasi/Nama Pembangkit	Kapasitas (MW)	COD RE Base	COD ARED	Status	Pengembang
1	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar I	50	2033	2028	Rencana	IPP
2	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar II	200	-	2032	Rencana	IPP
3	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar III	100	-	2033	Rencana	IPP
4	Jawa Bali	PLTB	Jawa-Bali (Kuota) Tersebar IV	100	-	2033	Rencana	IPP
Total				450				

Catatan :

Pembangkit yang lokasinya bersifat indikatif, kebutuhan infrastrukturnya akan disesuaikan dengan kajian yang akan disusun

Pengembangan Transmisi

Rencana pengembangan SUTET untuk evakuasi daya dari pembangkit yang terkoneksi ke sistem tegangan ekstra tinggi, perkuatan *backbone*, dan SUTET terkait pengembangan GITET untuk evakuasi ke sistem tegangan tinggi yang

dibutuhkan sistem serta rencana pengembangan SUTT terkait pengembangan GI untuk peningkatan penjualan, evakuasi pembangkit yang terkoneksi ke sistem tegangan tinggi, dan SUTT untuk peningkatan keandalan dan fleksibilitas operasi yang dibutuhkan sistem sepanjang tahun 2025-2034 ditunjukkan pada tabel pembangunan jaringan transmisi B5.11.

Tabel B5.10.a. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Jaringan Transmisi Skenario RE Base (kms)

Transmisi	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Total
150 kV	-	93	-	-	-	4	-	-	-	-	97
Total	-	93	-	-	-	4	-	-	-	-	97

Tabel B5.10.b. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Jaringan Transmisi Skenario ARED (kms)

Transmisi	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Total
150 kV	-	93	-	-	-	4	-	-	-	-	97
Total	-	93	-	-	-	4	-	-	-	-	97

Tabel B5.11 Rincian Rencana Pembangunan Jaringan Transmisi (kms)

No.	Transmisi Dari	Transmisi Ke	Tegangan	Lingkup	Panjang (Kms)	COD		Status
						RE Base	ARED	
1	Kentungan II / Kalasan	Bantul	150 kV	New, 2 cct, SUTT	30	2026	2026	Rencana
2	Pedan	Kentungan II / Kalasan	150 kV	New, 2 cct, SUTT	63,2	2026	2026	Rencana
3	Bantul II / Tuksono	Inc. (Bantul - Wates Purworejo)	150 kV	New, 4 cct, SUTT	4	2030	2030	Rencana
4	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar I	DI Yogyakarta Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	46*	2033	2028	Rencana
5	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar II	DI Yogyakarta Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2032	Rencana
6	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar III	DI Yogyakarta Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
7	PLTB Jawa-Bali (Kuota) Tersebar IV	DI Yogyakarta Eksisting/Baru	150 kV	New, 2 cct, SUTT	10*	-	2033	Rencana
Total					97			

* Panjang transmisi terkait pembangkit tersebar masih perkiraan sebelum ada kepastian lokasi

Pengembangan Gardu Induk

Rencana pengembangan GITET untuk evakuasi daya dari pembangkit yang terkoneksi ke sistem tegangan ekstra tinggi, perkuatan *backbone*, dan untuk evakuasi ke sistem tegangan tinggi yang dibutuhkan sistem serta rencana pengembangan GI untuk peningkatan penjualan, evakuasi pembangkit yang terkoneksi ke sistem tegangan tinggi, dan lingkup pekerjaan GI untuk peningkatan keandalan dan fleksibilitas operasi yang dibutuhkan sistem sepanjang tahun 2025-2034 ditunjukkan pada Tabel B5.12.

Tabel B5.12.a. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Gardu Induk Skenario RE Base (MVA)

Gardu Induk	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Total
150/20 kV	-	60	-	-	-	60	-	-	-	-	120
Total	-	60	-	-	-	60	-	-	-	-	120

Tabel B5.12.b. Rekapitulasi Rencana Pembangunan Gardu Induk Skenario ARED (MVA)

Gardu Induk	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Total
150/20 kV	-	60	-	-	-	60	-	-	-	-	120

Gardu Induk	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Total
Total	-	60	-	-	-	60	-	-	-	-	120

Tabel B5.13. Rencana Pembangunan Gardu Induk (MVA)

No	Gardu Induk	Tegangan (kV)	Baru/Ext./Uprate	Kapasitas (MVA/Bay/Dia)	COD		Status
					Skenario RE Base	Skenario ARED	
1	Bantul	150/20 kV	Ext	60	2026	2026	Rencana
2	Bantul	150 kV	Ext	2 LB	2026	2026	Rencana
3	Kentungan II / Kalasan	150 kV	Ext	4 LB	2026	2026	Rencana
4	Pedan	150 kV	Ext	2 LB	2026	2026	Rencana
5	Bantul II / Tuksono	150/20 kV	New	60	2030	2030	Rencana
6	DI Yogyakarta Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB	2033	2028	Rencana
7	DI Yogyakarta Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB	0	2032	Rencana
8	DI Yogyakarta Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB	0	2033	Rencana
9	DI Yogyakarta Eksisting/Baru	150 kV	Ext	2 LB	0	2033	Rencana
Total				120			

* Kebutuhan infrastruktur Gardu Induk terkait pembangkit tersebar.

Pengembangan Distribusi

Dalam rangka memenuhi kebutuhan listrik sampai dengan tahun 2034, diperlukan rencana pengembangan distribusi (tidak termasuk pengembangan listrik perdesaan) seperti pada Tabel B5.14.

Tabel B5.14. Pengembangan Sistem Distribusi

Uraian	Satuan	2025	2026	2027	2028	2029
Panjang JTM	kms	35	33	32	30	29
Panjang JTR	kms	69	66	64	61	59
Kapasitas Trafo Gardu Distribusi	MVA	21	20	20	19	18
Tambahan Pelanggan		24.190	23.393	22.615	21.847	21.040

Uraian	Satuan	2030	2031	2032	2033	2034
Panjang JTM	kms	28	27	25	25	25
Panjang JTR	kms	56	54	52	51	51
Kapasitas Trafo Gardu Distribusi	MVA	18	17	17	17	16
Tambahan Pelanggan		20.235	19.638	18.871	18,700	18.534

Dalam rangka penyediaan tenaga listrik kepada konsumen industri yang dibangun berorientasi untuk melanjutkan hilirisasi bagi peningkatan nilai tambah sumber daya alam, mendukung prioritas pembangunan dan peningkatan pertumbuhan perekonomian daerah/wilayah, atau termasuk dalam Proyek Strategis Nasional yang memiliki kontribusi besar terhadap penciptaan lapangan kerja, PT PLN (Persero) dapat melaksanakan pembangunan tambahan infrastruktur pembangkitan dan penyaluran tenaga listrik setelah mendapat persetujuan dari Menteri ESDM, dan dinyatakan sebagai bagian dari RUPTL, untuk kemudian dimasukkan dalam perubahan RUPTL.

Pengembangan Listrik Perdesaan

Pengembangan listrik perdesaan difokusutamakan untuk menyediakan akses listrik PLN pada wilayah belum berlistrik PLN guna mendukung percepatan pencapaian rasio desa berlistrik dan rasio elektrifikasi PLN 100%.

Program pengembangan listrik perdesaan di Provinsi Daerah Istimewa Yogyakarta seperti pada tabel B.5.15

Tabel B5.15. Rencana Pengembangan Listrik Perdesaan

Uraian	Satuan	2025	2026	2027
Kapasitas Pembangkit	MW/MWp	-	-	-
Panjang JTM	kms	4,0	-	-
Panjang JTR	kms	18,1	7,2	1,4
Kapasitas Trafo Gardu Distribusi	MVA	0.6	-	0.15
Jumlah Trafo Distribusi	Unit	12	-	3

Rasio Desa Berlistrik dan Rasio Elektrifikasi

Sampai dengan Triwulan III Tahun 2024, capaian rasio desa berlistrik dan RDB PLN di Provinsi Daerah Istimewa Yogyakarta telah mencapai 100%. Adapun untuk capaian rasio elektrifikasi di Provinsi Daerah Istimewa Yogyakarta sampai dengan Triwulan III Tahun 2024 sebesar 99,99% dengan RE PLN sebesar 99,64%. Akan dilakukan survei untuk mengidentifikasi jumlah rumah tangga belum berlistrik sehingga diperoleh data yang akurat untuk keperluan perhitungan rasio elektrifikasi dan penyiapan program untuk melistriki rumah tangga dimaksud. Bagi rumah tangga belum berlistrik yang di depan rumahnya telah tersedia jaringan listrik tegangan rendah akan diusulkan untuk mendapatkan Bantuan Pasang Baru Listrik (BPBL).

Pemerintah terus mendorong penyediaan akses listrik secara merata kepada seluruh masyarakat dengan jumlah yang cukup, kualitas yang baik dan harga yang wajar melalui penyediaan akses listrik PLN. Sehingga seluruh wilayah termasuk rumah tangga yang belum mendapatkan akses listrik dari PLN akan dialihkan menjadi pelanggan PLN secara bertahap.

RDB PLN di Provinsi Daerah Istimewa Yogyakarta sudah mencapai 100% dan ditargetkan RE PLN 100% pada tahun 2027. Rencana target pencapaian RDB dan RE PLN di Provinsi Daerah Istimewa Yogyakarta sebagai berikut:

Tabel B5.16. Target RDB dan RE PLN Provinsi DIY

Indikator	TW III 2024	2025	2026	2027
RDB PLN (%)	100	100	100	100
RE PLN (%)	99,64	99,75	99,99	100