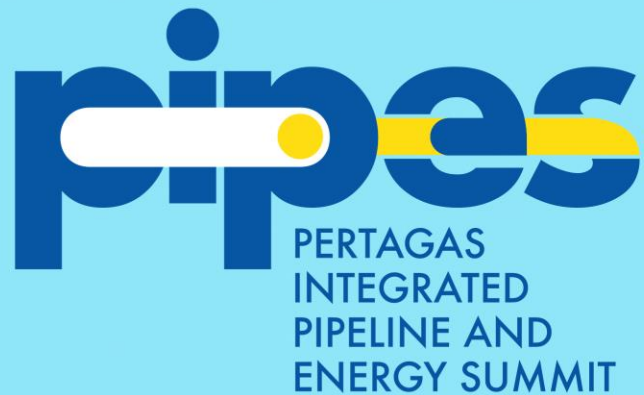


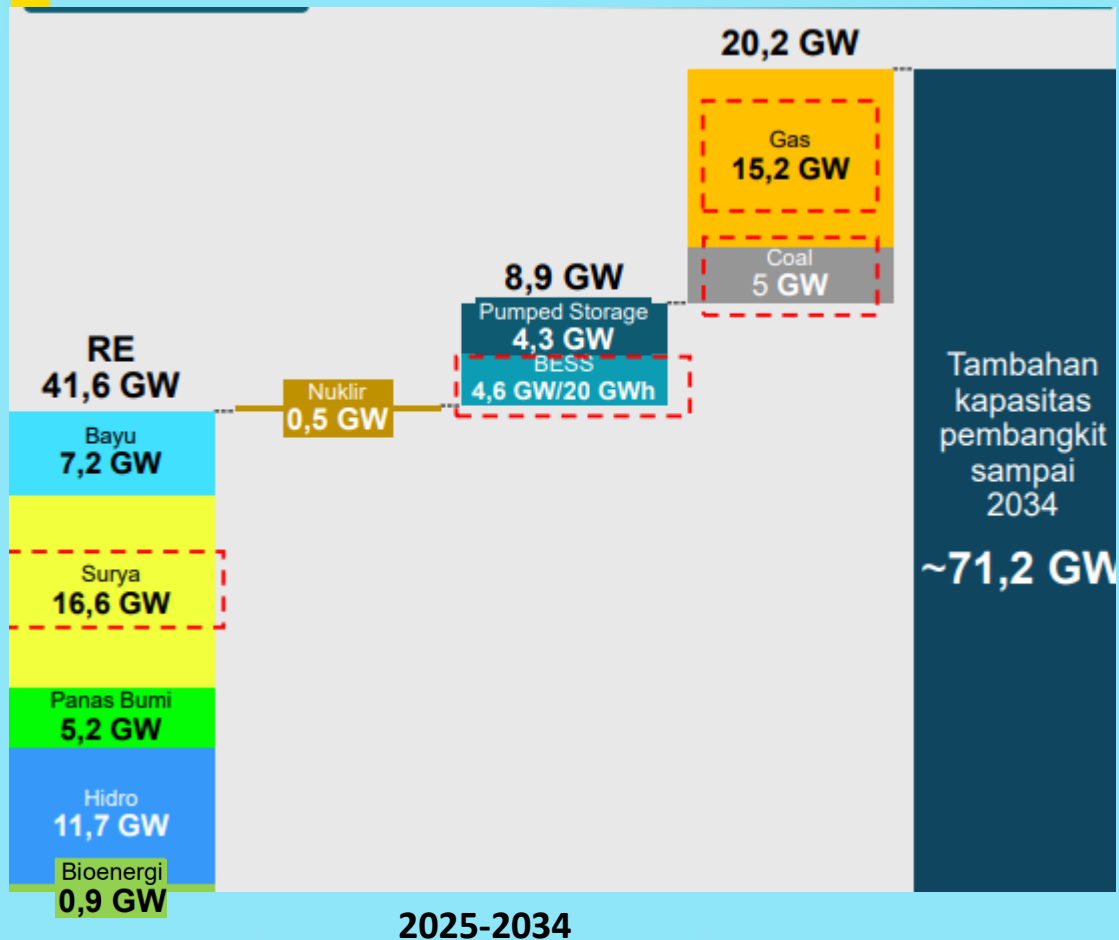


LNG SEBAGAI SUMBER GAS MASA DEPAN UNTUK KEANDALAN KETENAGALISTRIKAN NASIONAL

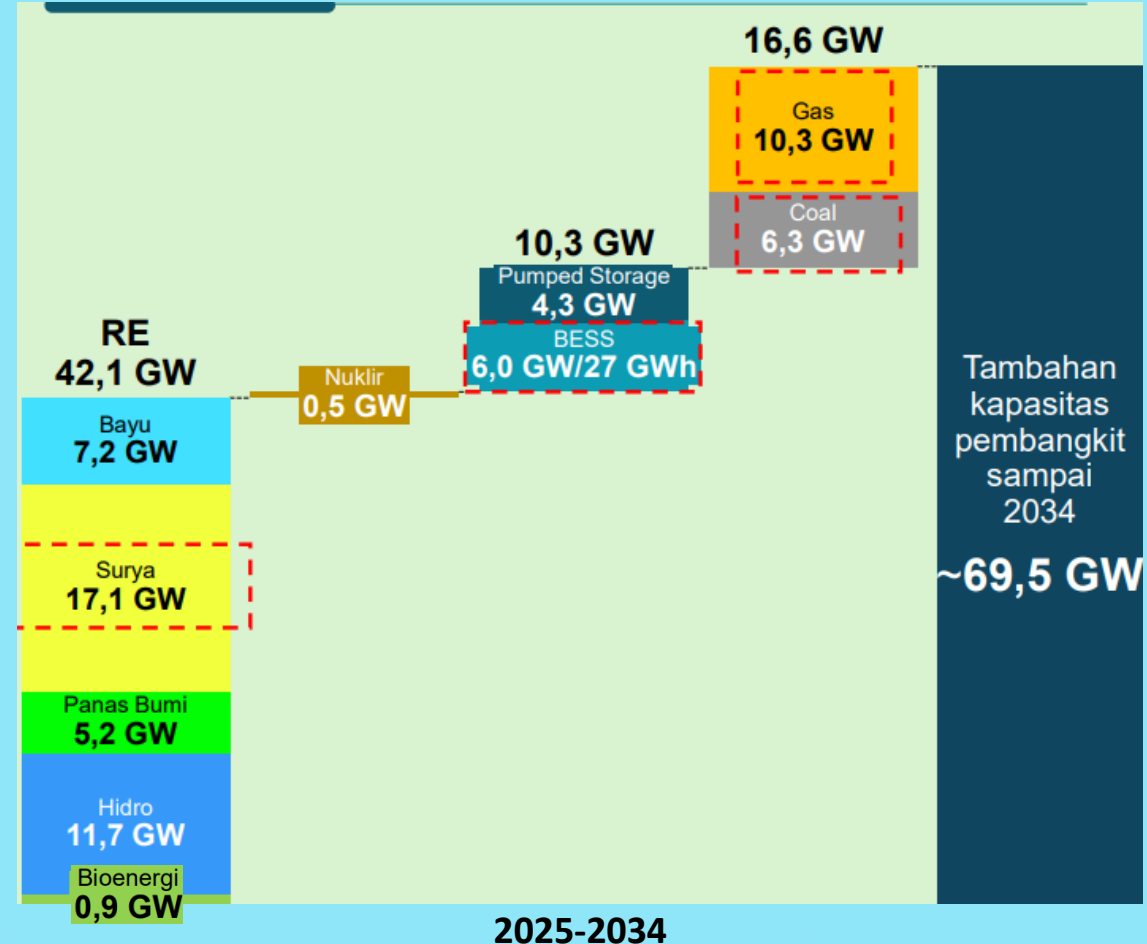
17 Juni 2025

Dalam RUPTL 2025–2034, PLN telah mengoptimasi pembangkit gas di Indonesia sebesar 4,9 GW yang akan digantikan dengan PLTU Mulut Tambang, PLTS, dan BESS dengan tetap menjaga keandalan sistem. Sehingga kapasitas pembangkit gas dalam RUPTL 2025–2034 yang semula 15,2 GW turun menjadi 10,3 GW.

Before (GW)



After (GW)



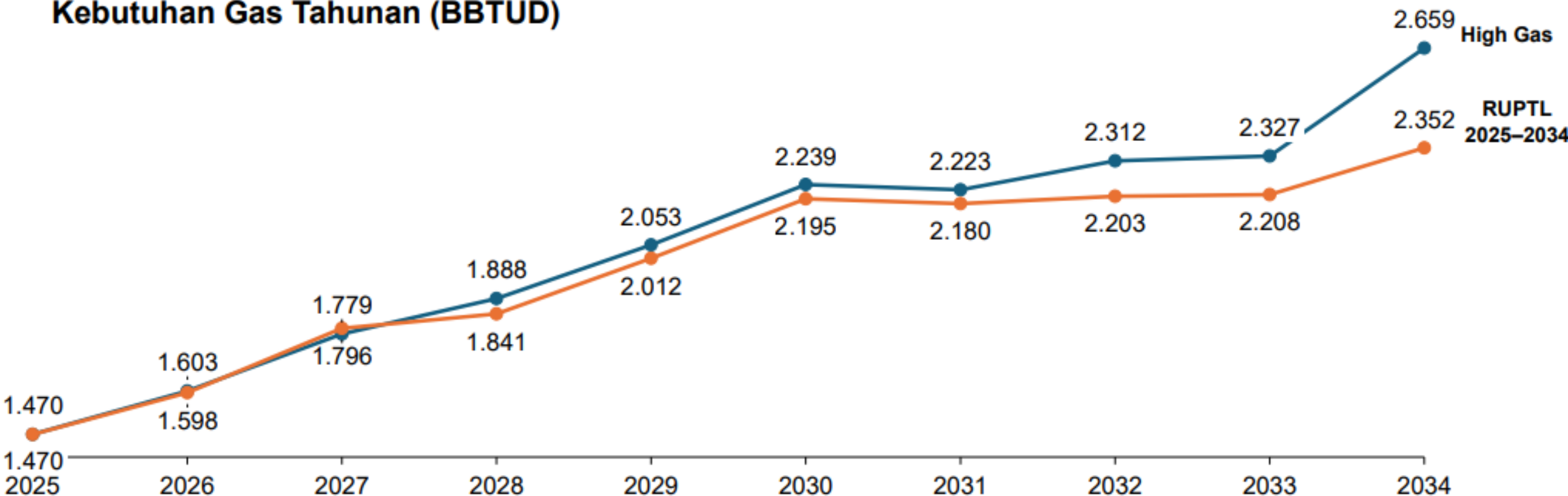
*Belum termasuk PV Rooftop 3 GW

*Belum termasuk PV Rooftop 3 GW

*Termasuk rencana pengembangan PLTU Hibrid (Coal 1,2 GW, PLTS 0,3 GW dan BESS 0,15 GW)

Dengan diimplementasikannya optimasi pembangkit gas dalam RUPTL 2025–2034, demand gas PLN akan berkurang sebanyak 698 BBTUD (~87 kargo).

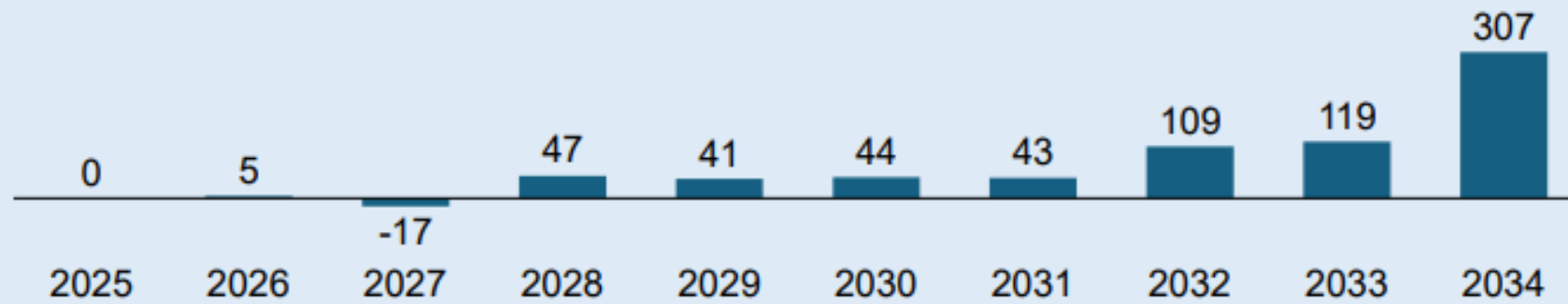
Kebutuhan Gas Tahunan (BBTUD)



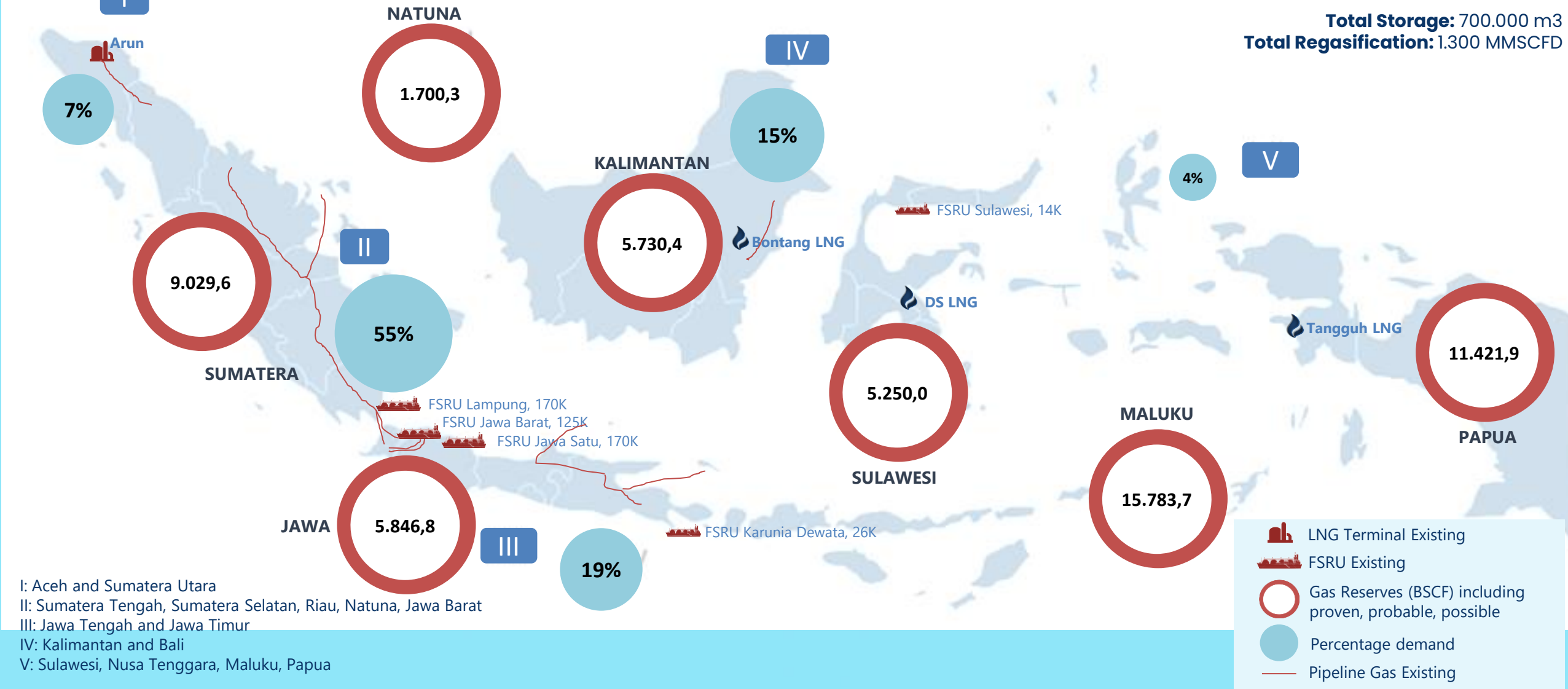
Pengurangan Demand Gas

698 BBTUD

(~87 kargo)

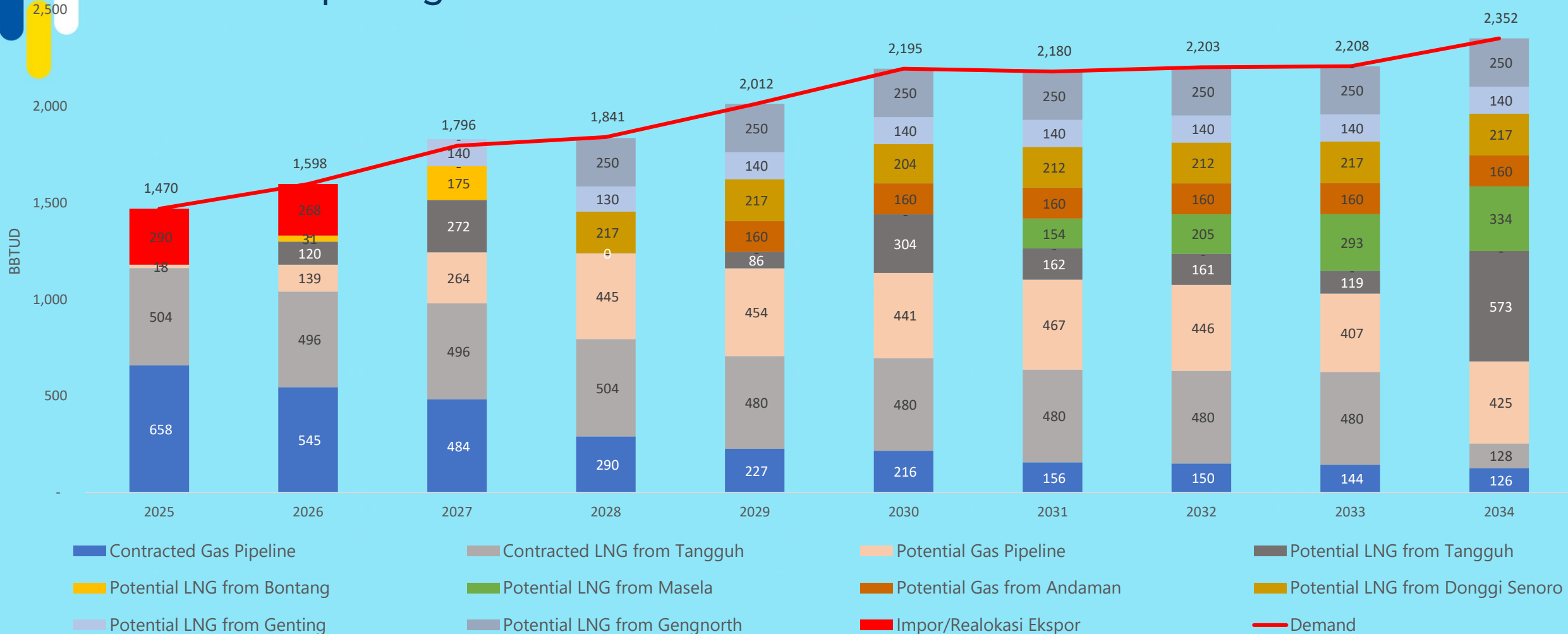


Cadangan gas Indonesia melimpah, sehingga percepatan pengembangan infrastruktur Gas/ LNG menjadi hal yang mendesak.





PLN akan bergantung pada LNG untuk mengimbangi penurunan produksi gas pipa domestik serta memenuhi peningkatan kebutuhan listrik.



Tahun	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Gas Pipa	45%	34%	27%	16%	19%	17%	14%	14%	14%	12%
LNG	55%	66%	73%	84%	81%	83%	86%	86%	86%	88%

SUPLAI PASOKAN GAS DAN LNG



RENCANA SISTEM PEMBANGKITAN JAWA-BALI



Kebutuhan infrastruktur gas untuk memenuhi pasokan energi primer untuk 5 GW pembangkit Eksisting dan peningkatan fleksibilitas di sistem Jawa Bali, yaitu FSRU Cilegon, FSRU Jawa Barat 1 dan 2, FSRU Jawa Timur, FSRU Bali. Disamping itu diperlukan juga FSRU baru untuk rencana penambahan PLTGU Baru dengan kapasitas total 5,5 GW sampai 2033.

PEMETAAN KEBUTUHAN INFRASTRUKTUR LNG SKEMA FSRU

Kebutuhan Infrastruktur LNG:

- 15 FSRU
- 39 ORU



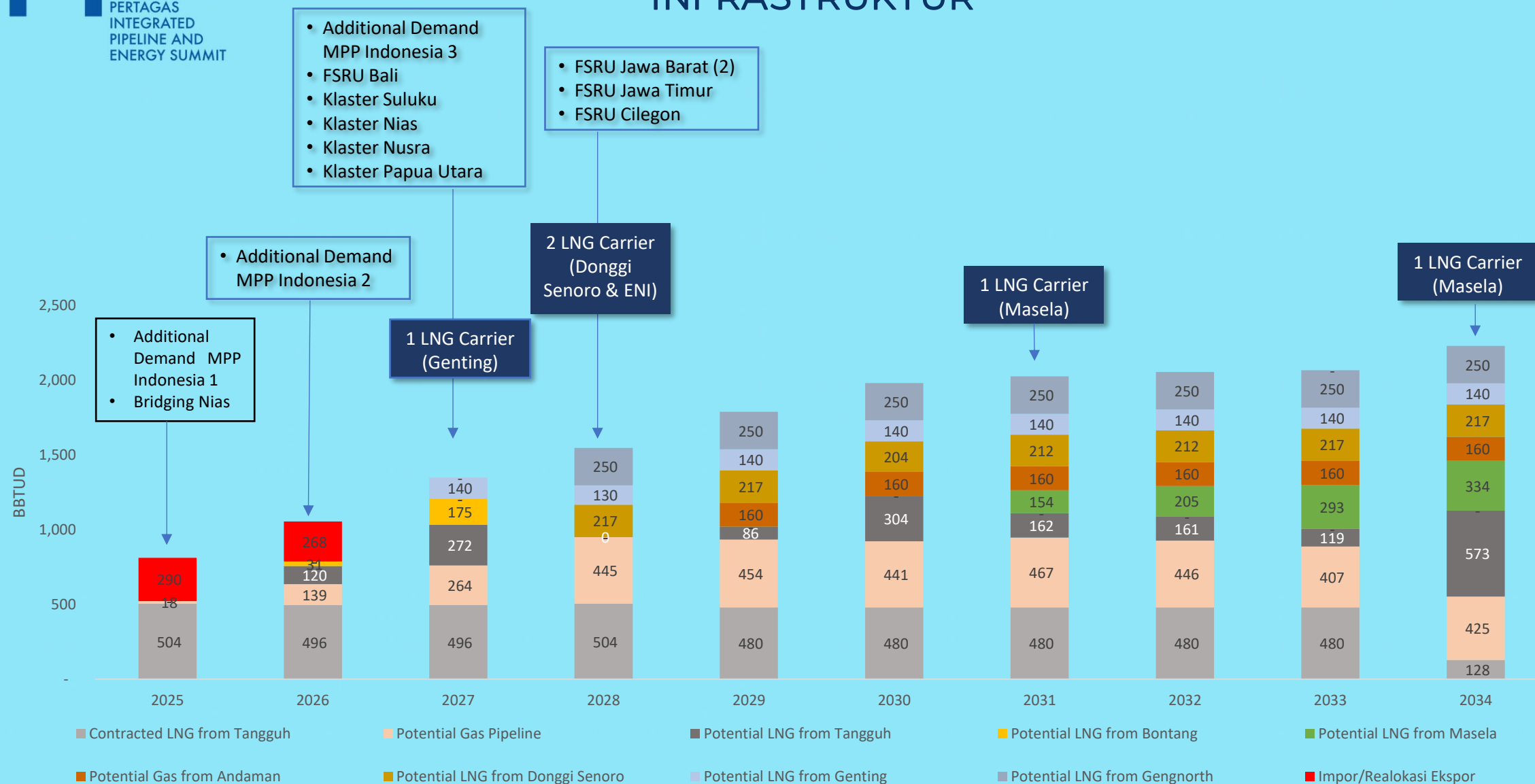
PEMETAAN KEBUTUHAN INFRASTRUKTUR LNG SKEMA ORU

Kebutuhan Infrastruktur LNG:

- 15 FSRU
- 39 ORU



KEBUTUHAN LNG DAN RENCANA PENYEDIAAN INFRASTRUKTUR

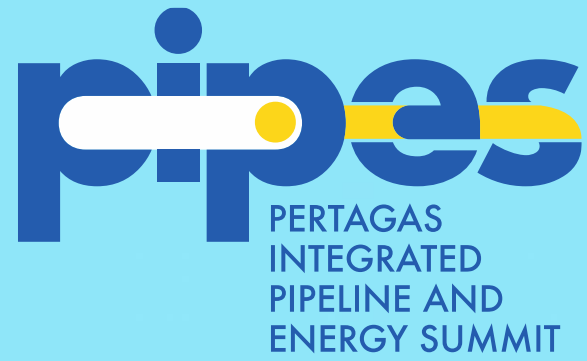


Tahun	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Jumlah LNG (kargo)	96	127	134	139	156	178	178	186	195	223

LNG ADALAH JEMBATAN STRATEGIS MENUJU MASA DEPAN ENERGI YANG ANDAL DAN BERKELANJUTAN

Pembangunan Infrastrukturnya bukan hanya Mendesak, tapi menjadi langkah nyata dalam menjaga Pasokan Energi Indonesia.





**TERIMA
KASIH**

FSRU Demand List (1/3)

No.	Project	Power Plant	Location	FSRU Capacity	COD
1	Additional Demand MPP Indonesia 1	MPP Indonesia 1 (200 MW) Tahap I	Punagaya	FSRU EDN-01 • Storage: ≥ 13k cbm • Max Send Out: 24 MMSCFD	Nov 2025
		MPP Indonesia 1 (200 MW) Tahap II		FRU Lumbung Dewata • Max Send Out: 25 MMSCFD	Q4 2026
2	Additional Demand MPP Indonesia 2	• MPP Indonesia 2 (200 MW) • BMPP Kolaka (120 MW)	Kolaka /Pomalaa	• Storage: ≥135k cbm • Max Send Out: 75.11 MMSCFD	Jul 2026
3	FSRU New Bali	• PLTG/DG Pesanggaran (316 MW) • PLTMG Pesanggaran (200 MW)	Bali	• Storage: ≥135k cbm • Max Send Out: 170 - 250 MMSCFD	Des 2026
4	Additional Demand MPP Indonesia 3	MPP Indonesia 3 (200 MW)	Stargate	• Storage: ≥135k cbm • Max Send Out: 50 MMSCFD	Feb 2027

FSRU Demand List (2/3)

No.	Project	Power Plant	Location	FSRU Capacity	COD
5	Gasifikasi Klaster Papua Utara	- MPP Jayapura (59 MW) - PLTMG Jayapura Peaker (40 MW) - Jayapura (50 MW) - Jayapura 2 (50 MW)	Jayapura	- Storage: >16k cbm - Max Send Out: 40 MMSCFD	Apr 2027
6	Gasifikasi Klaster Papua Utara	- PLTMG Biak (15 MW) - PLTMG Biak 2 (10 MW) - Biak 3 (15 MW)	Biak	- Storage: >3,5k cbm - MaxSend Out: 8.13 MMSCFD	Apr 2027
7	FSRU Jawa Barat 1	- PLTGU Muara Karang (1579 MW) - PLTGU Priok (2675 MW) - PLTGU Muara Tawar (2593 MW)	Muara Karang	- Storage: ≥135k cbm - Max Send Out: 750-1000 MMSCFD	2027
8	FSRU Jawa Barat 2		Muara Tawar	- Storage: ≥135k cbm - Max Send Out: 750-1000 MMSCFD	2027
9	FSRU Cilegon	PLTGU Cilegon - 660 MW	Cilegon	- Storage: ≥30k cbm - Max Send Out: 120 MMSCFD	2027

FSRU Demand List (3/3)

No.	Project	Power Plant	Location	FSRU Capacity	COD
10	Gasifikasi Klaster Kalimantan	PLTG Kalsel - 100 MW	Pegatan	- Storage: > 3.5k cbm - Max Send out: 24 MMSCFD	2027
11	FSRU Jawa Timur	- PLTG/GU Gresik - 1441 MW - PLTGU Grati - 1060 MW	Jawa Timur (Porong)	- Storage: ≥135k cbm - Max Send Out: 500 - 630 MMSCFD	Q3 2028
12	FSRU Kalbar 1	PLTGU Kalbar 1 - 250 MW	Kendawangan	- Storage: > 10k cbm - Max Send out: 66 MMSCFD	2028
13	FSRU Kalbar 2	PLTGU Kalbar 2 - 100 MW	Mempawah	- Storage: > 3.5k cbm - Max Send out: 26.4 MMSCFD	2030
14	FSRU Belitung	- PLTMG Belitung 1 – 4 71 MW - MPP Belitung 25 MW	Suge, Belitung	- Storage: > 10k cbm - Max Send out: 20 MMSCFD	2030

ORU Demand List (1/4)

No	Project	Power Plant	Location
	A. ORU DEMAND PHASE 1		
1	Gasifikasi Tarakan	- PLTMG Gunung Belah – 16,1 MW - PLTMG Kampung Satu – 22,5 MW	Gunung Belah
2	Gasifikasi Nias	- PLTMG Nias – 34,4 MW - Nias 2 – 20 MW - Nias 3 – 5 MW	Nias
3	Gasifikasi Tanjung Selor	PLTMG Tanjung Selor – 15 MW	Tanjung Selor
4	Gasifikasi Nusa Tenggara (Tahap 1)	PLTMGU Lombok Peaker – 124 MW	Lombok
		MPP Jeranjang – 50 MW	
		Lombok 2 (Sambelia) – 100 MW	
		- PLTMG Sumbawa – 50 MW - Sumbawa 2 – 30 MW - Sumbawa 3 – 50 MW	Sumbawa
		PLTMG Bima – 50 MW	Bima
		- MPP Flores – 23 MW - Rangko 2 – 30 MW - Flores – 30 MW	Flores
		PLTMG Maumere – 40 MW	Maumere
		- Kupang Peaker – 40 MW - Kupang 2 – 30 MW	Kupang

ORU Demand List (2/4)

No.	Project	Power Plant	Location
5	Gasifikasi Sulawesi Maluku (Tahap 1)	PLTG Gorontalo – 100 MW	Gorontalo
		MPP Sultra (Kendari) – 50 MW	Kendari
		- PLTMG Bau Bau – 30 MW - Bau Bau 2 – 10 MW	Bau Bau
		- Ambon Peaker – 30 MW - Ambon 2 – 50 MW	Ambon
		- PLTMG Ternate – 30 MW - Ternate 2 – 20 MW	Ternate
6	Gasifikasi Papua Utara (Tahap 1)	- PLTMG Manokwari 2 – 20 MW - MPP Manokwari – 20 MW - Manokwari 3 – 20 MW	Manokwari
		- MPP Nabire – 23 MW - Nabire 2 – 10 MW	Nabire
B. ORU DEMAND PHASE 2			
7	Gasifikasi Sumatera Kalimantan (Tahap 2)	PLTG Kalsel - 100 MW	Kalsel

ORU Demand List (3/4)

No.	Project	Power Plant	Location
8	Gasifikasi Nusa Tenggara (Tahap 2)	PLTMG Bima 2 – 30 MW	Bima
9	Gasifikasi Sulawesi Maluku (Tahap 2)	- PLTMG Tobelo – 10 MW - PLTMG Tobelo 2 – 20 MW	Tobelo
		PLTMG Bacan – 10 MW	Bacan
		PLTMG Selayar – 10 MW	Selayar
		- PLTMG Tahuna – 10 MW - Tahuna 2 – 10 MW - Tahuna 3 – 10 MW	Tahuna
		PLTMG Sanana – 10 MW	Sanana
		PLTMG Namrole – 10 MW	Namrole
		PLTMG Sofifi – 10 MW	Sofifi
		- PLTMG Morotai - 10 MW - PLTMG Morotai 2 – 10 MW	Morotai
		PLTMG Namlea – 10 MW	Namlea
10	Gasifikasi Papua Utara (Tahap 2)	- PLTMG Serui 1 – 10 MW - PLTMG Serui 2 – 10 MW	Serui
		PLTMG Raja Ampat – 25 MW	Raja Ampat

ORU Demand List (4/4)

No.	Project	Power Plant	Location
C. ORU DEMAND PHASE 3			
11	Gasifikasi Papua Selatan	- MPP Timika – 10 MW - Timika 2 – 40 MW - Timika 3 – 20 MW	Timika
		- PLTMG Merauke – 20 MW - Merauke 2 – 20 MW	Merauke
		MPP Fakfak – 10 MW	Fakfak
		PLTMG Kaimana – 10 MW	Kaimana
		PLTMG Bula – 10 MW	Bula
		PLTMG Saumlaki – 10 MW	Saumlaki
		PLTMG Dobo – 10 MW	Dobo
		PLTMG Langgur – 20 MW	Langgur