

Earnings Call PT Perusahaan Gas Negara Tbk Kinerja 12M-2023

Jakarta, 15 Maret 2024



Sangkalan & Batasan Tanggung Jawab

Laporan ini berisi pernyataan-pernyataan yang dapat dianggap sebagai pandangan masa depan sehingga hasil-hasil nyata Perseroan, pelaksanaan atau pencapaian- pencapaiannya dapat berbeda dari hasil yang diperoleh melalui pandangan masa depan yang antara lain; merupakan hasil dari perubahan-perubahan ekonomi dan politik baik nasional maupun regional, perubahan nilai tukar valuta asing, perubahan harga, permintaan dan penawaran pasar komoditas, perubahan kompetisi perusahaan, perubahan undang-undang atau peraturan dan prinsip-prinsip akuntansi, kebijakan-kebijakan dan pedoman-pedoman serta perubahan-perubahan asumsi-asumsi yang digunakan dalam membuat pandangan masa depan (*forward looking statements*).

Dalam Laporan ini, nama PT Perusahaan Gas Negara Tbk disingkat “PGN“, Penulisan “Perusahaan”, “PGN Grup”, “Subholding Gas”, Pertamina Gas Negara, atau “Perseroan” diasosiasikan kepada PT Perusahaan Gas Negara Tbk.

Notasi angka dalam Laporan ini menggunakan kaidah penulisan dalam Bahasa Indonesia.

1

Kinerja 12M-2023

Bapak Fadjar Harianto Widodo – Direktur Keuangan

2

Investasi dan Proyek Strategis

Ibu Rosa Permata Sari – Direktur Strategi dan Pengembangan Bisnis

3

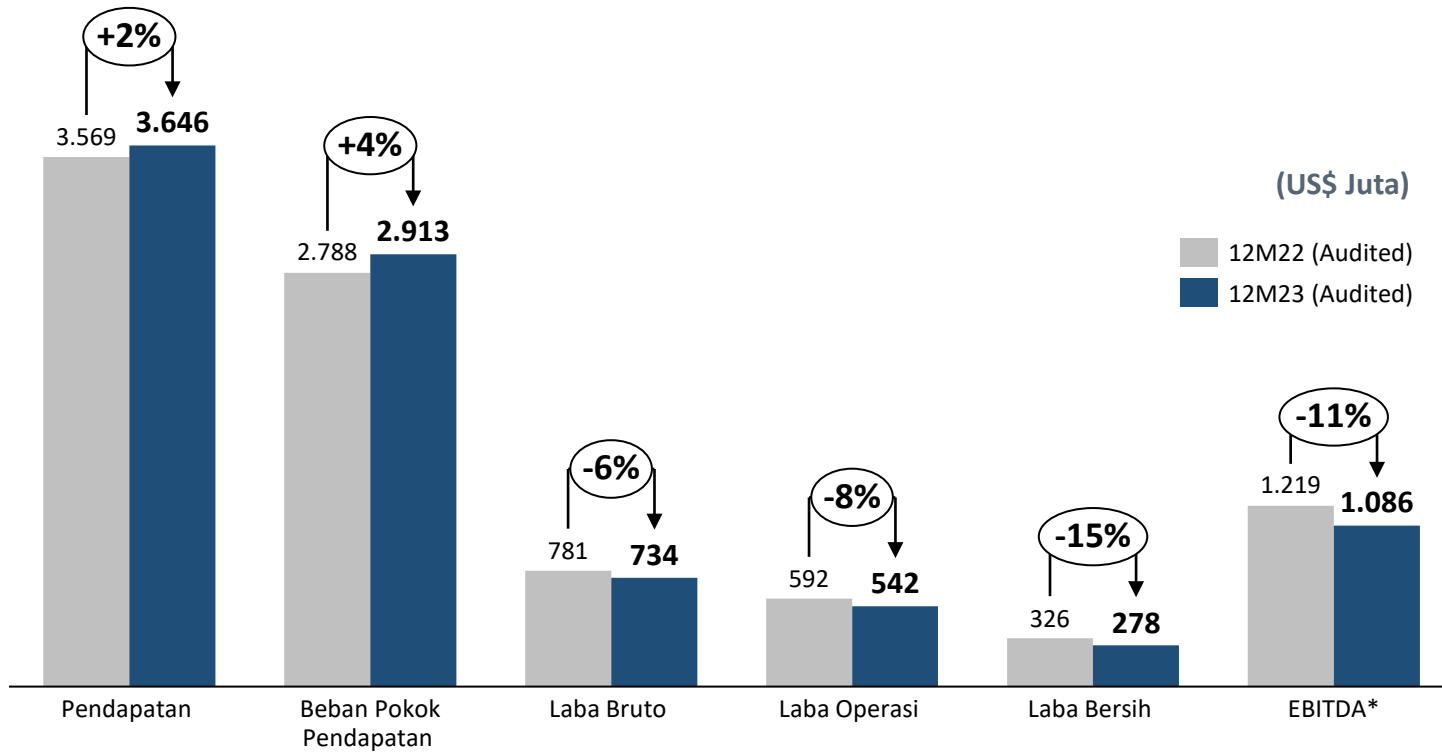
QnA

Earnings Call PT Perusahaan Gas Negara Tbk Kinerja 12M-2023

Fadjar Harianto Widodo
Direktur Keuangan PGN



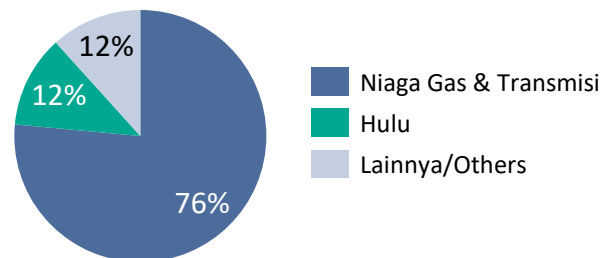
Laba/Rugi Konsolidasian



- **Kenaikan Pendapatan Konsolidasi** YoY terutama didorong oleh kenaikan kinerja dari segmen bisnis niaga gas, transmisi gas, transportasi minyak, regasifikasi dan segmen bisnis lainnya.
- **Pencapaian Laba Bersih Konsolidasi** YoY terutama disebabkan adanya penurunan rata-rata ICP, peningkatan beban pokok pendapatan, penurunan bagian laba dari ventura bersama, dan adanya provisi terkait sengketa pajak.
- **Pencapaian EBITDA Konsolidasi** terutama dikontribusikan dari penurunan laba operasi segmen bisnis upstream dan niaga gas.

*) Memperhitungkan Laba/Rugi Selisih Kurs dan Profit dari Ventura Bersama

Kontribusi Pendapatan



Kontribusi EBITDA



Posisi Keuangan Konsolidasian

(US\$ Juta)

Posisi Keuangan	31 Dec 2022 (Audited)	31 Dec 2023 (Audited)	<i>Financial Position</i>
TOTAL ASET	7.195	6.599	<i>TOTAL ASSETS</i>
TOTAL LIABILITAS	3.753	3.059	<i>TOTAL LIABILITIES</i>
TOTAL EKUITAS	3.442	3.540	<i>TOTAL EQUITY</i>

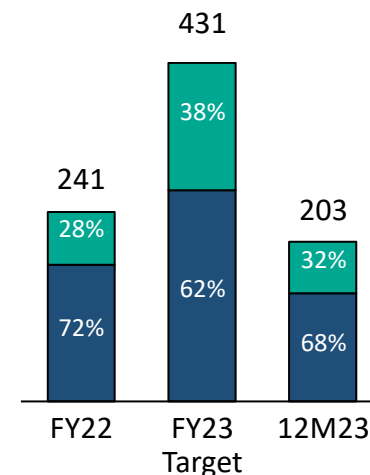
Arus Kas Konsolidasian

(US\$ Juta)

Arus Kas	31 Dec 2022 (Audited)	31 Dec 2023 (Audited)	<i>Cashflow</i>
Kas Setara Kas Awal Periode	1.503	1.448	<i>Beginning Balance</i>
Arus Kas dari Aktivitas Operasi	970	724	<i>Cash flow from operating</i>
Arus Kas dari Aktivitas Investasi	30	(58)	<i>Cash flow from investment</i>
Arus Kas dari Aktivitas Pendanaan	(996)	(878)	<i>Cash flow from financing</i>
Pengaruh Perubahan Kurs	(60)	9	<i>Foreign Exchange Impact</i>
Kas Setara Kas Akhir Periode	1.448	1.245	<i>Ending Balance</i>

Arus Kas Konsolidasian merefleksikan posisi arus kas Perseroan yang kuat terutama didorong dari arus kas operasi yang positif selain adanya pembayaran *buyback bond* dan dividen

CAPEX (US\$ Juta)



PGN mengedepankan prinsip kehati-hatian dalam menjalankan rencana investasinya di tengah kondisi yang penuh tantangan.

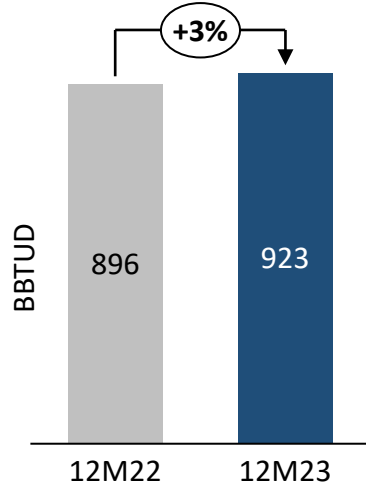
Upstream
Downstream & Others

Rasio Keuangan

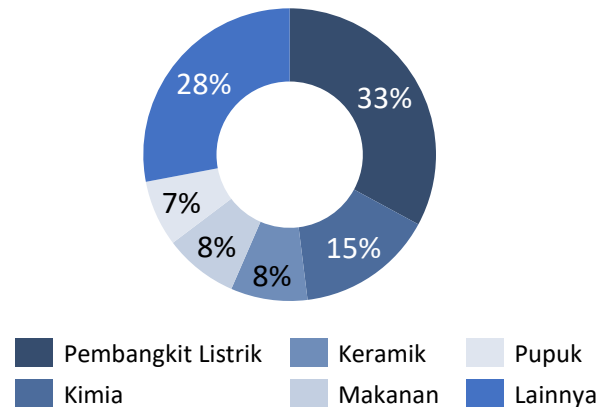
Rasio Keuangan <i>Financial Ratios</i>	31 Dec 2022	31 Dec 2023
EBITDA Margin	34%	30%
EBITDA /Interest Expense (x)	9,2	11,1
Debt-to-Equity* (x)	0,6	0,4

*interest bearing debt

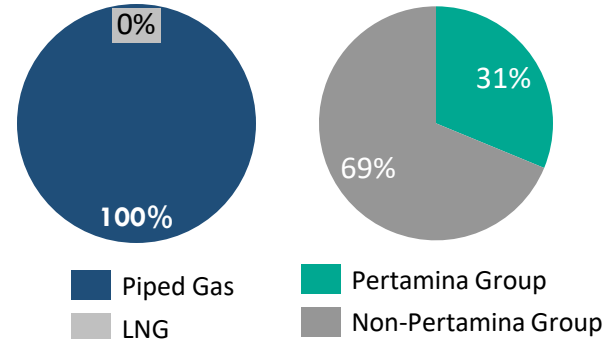
Niaga Gas



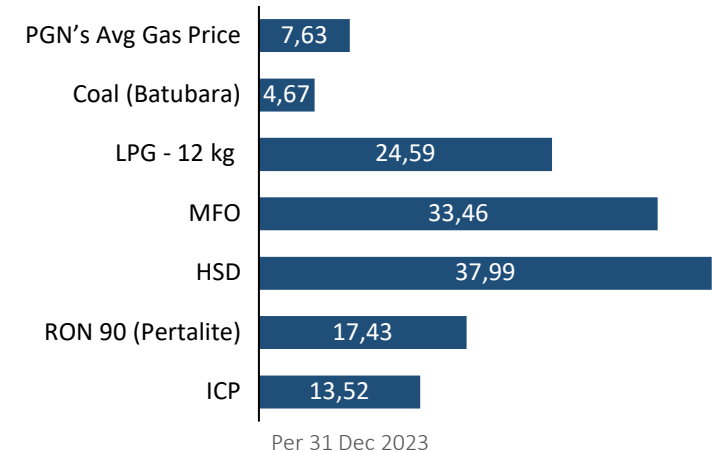
Konsumsi Pelanggan Industri terhadap Niaga Gas



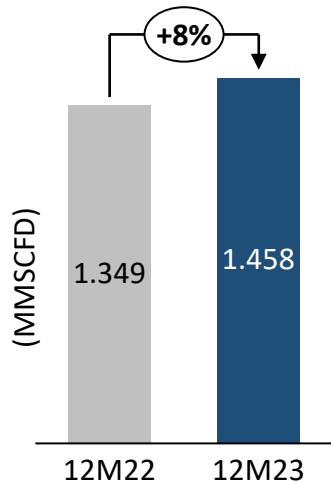
Sumber Gas (per 31 Des 2023)



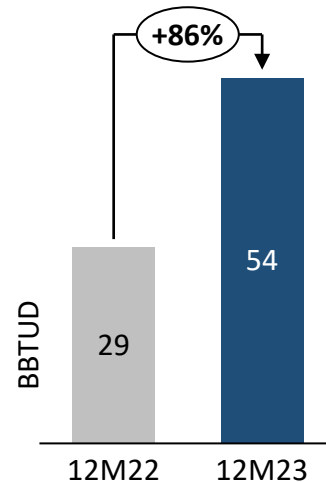
Harga Gas PGN vs Energi Lain (USD/MMBTU)



Transmisi Gas



Volume TUA FSRU Lampung

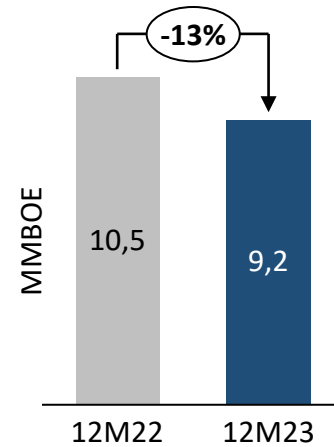


Iktisar Kinerja

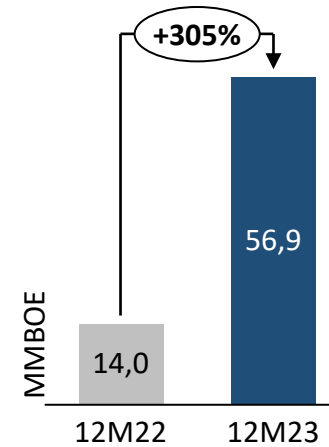
- **Peningkatan volume niaga gas** YoY didorong oleh peningkatan volume pemakaian gas oleh pelanggan industri, komersial dan rumah tangga seiring dengan penambahan pasokan dari lapangan Jambaran Tiung Biru (JTB)
- **Peningkatan volume transmisi** YoY terutama berkontribusi dari peningkatan penyaluran gas seiring dengan peningkatan *demand* dan mengalirnya gas bumi dari lapangan JTB melalui pipa transmisi Gresik-Semarang.
- **Peningkatan penyaluran gas bumi** YoY melalui Kontrak Terminal Usage Agreement (Kontrak TUA) FSRU Lampung seiring dengan peningkatan kebutuhan pelanggan dan optimasi FSRU Lampung.



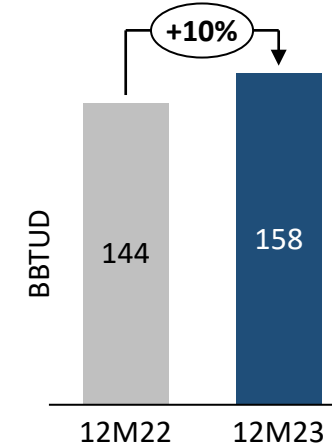
Lifting Minyak dan Gas



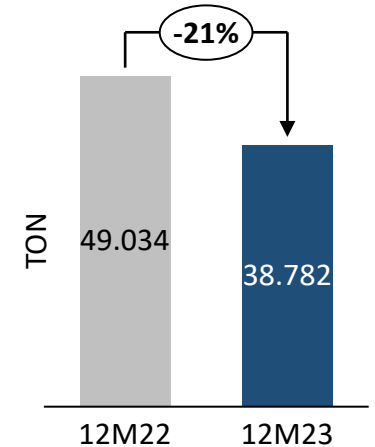
Transportasi Minyak



Regasifikasi LNG



Pemrosesan LPG



Iktisar Kinerja

- **Pencapaian volume lifting** YoY terutama dipengaruhi oleh penurunan produksi dan lifting dari Blok Pangkah, Bangkanai, Muara Bakau dan Muriah.
- **Peningkatan volume transportasi minyak** YoY didorong oleh peningkatan penyaluran minyak melalui pipa Rokan dan non Rokan
- **Peningkatan volume regasifikasi** YoY terutama disebabkan kenaikan permintaan regasifikasi di LNG Hub Arun.
- **Pencapaian volume pemrosesan LPG** YoY disebabkan penurunan *feed gas* dan adanya aktifitas *unplanned maintenance* di LPG ENP Plant serta penyesuaian produksi.

Earnings Call PT Perusahaan Gas Negara Tbk Investasi & Proyek Strategis

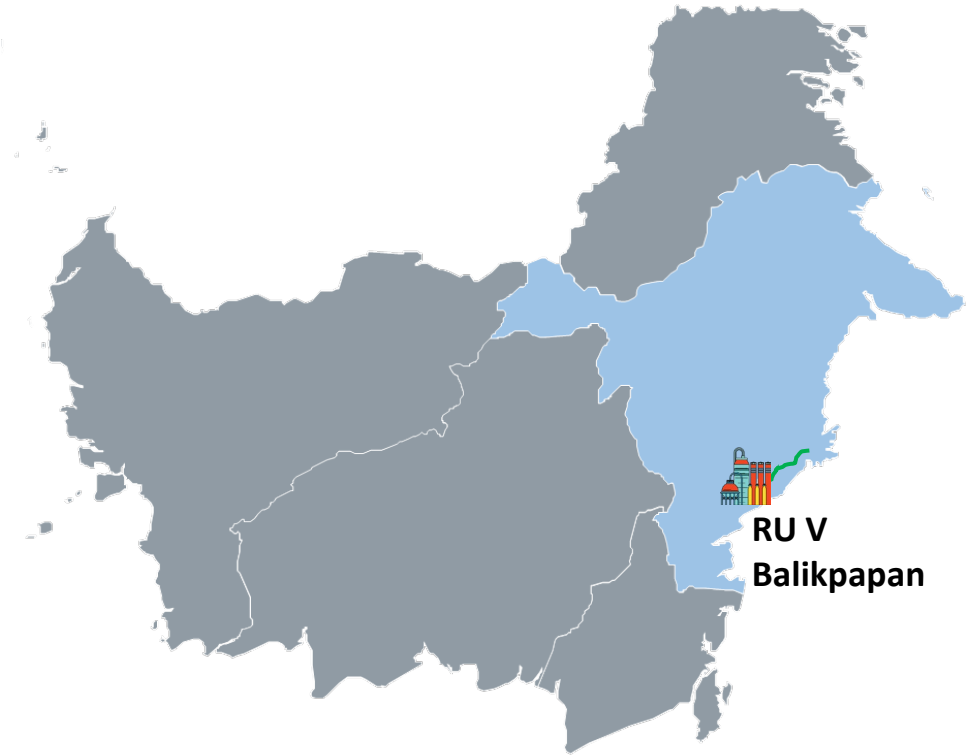
(per 31 Desember 2023)

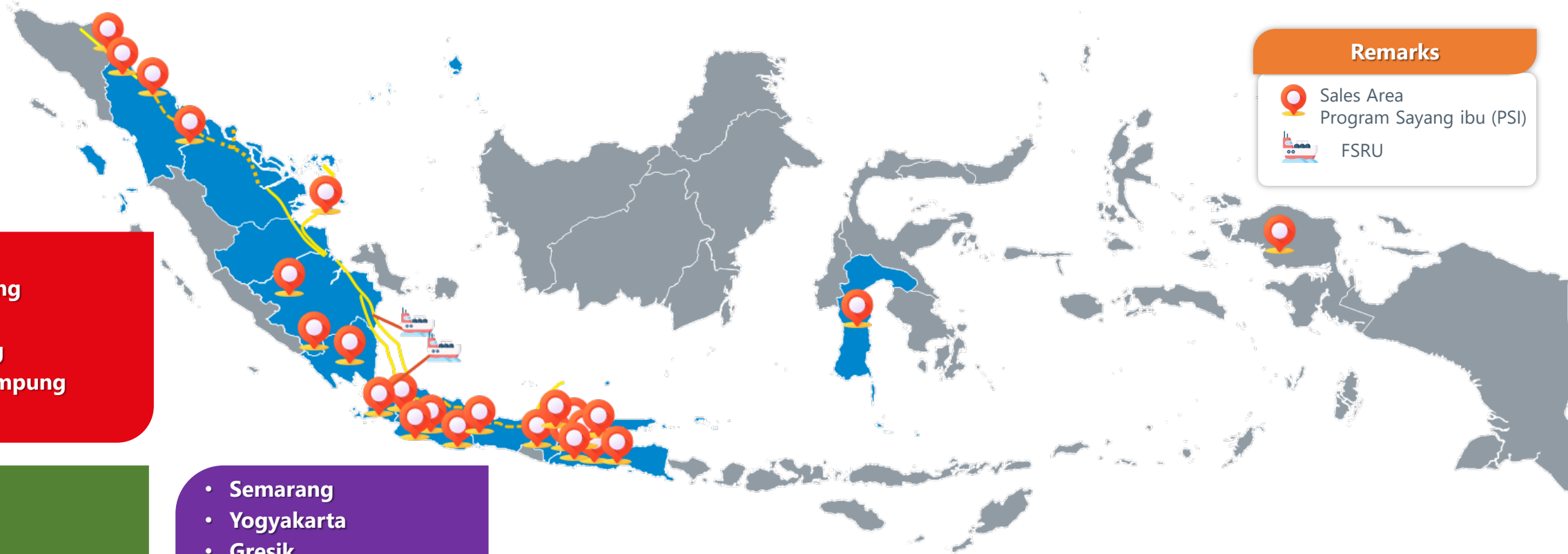
Rosa Permata Sari
Direktur Strategi & Pengembangan Bisnis



PGN melalui Anak Perusahaan, PT Pertamina Gas, telah menyelesaikan pembangunan Pipa Gas Senipah – RU V Balikpapan. Pipa dengan diameter 20” sepanjang 78,75 km telah terpasang 100% dan dilakukan commissioning pada 27 Desember 2023.

Senipah – Balikpapan Gas Transmission Pipeline	
Operation	December 2023
Volume	53-58 MMSCFD
Pipeline Length/Diameter	78,75 km/20”
Capacity	1 25 MMSCFD
Expected Revenue	USD 30 million p.a. (lumpsum scheme)





- Medan
- Deli Serdang
- Dumai
- Palembang
- Bandar Lampung
- Batam

- Cilegon
- Tangerang
- Tangerang Selatan
- Karawang
- Jakarta
- Kota & Kab Bogor
- Bekasi
- Kota & Kab Cirebon

- Semarang
- Yogyakarta
- Gresik
- Surabaya
- Sidoarjo
- Mojokerto
- Pasuruan
- Sleman
- Lamongan
- Banggai
- Sorong

**JARGAS PSI
(APGN)
2021-2023**

SOR I

SOR II

SOR III

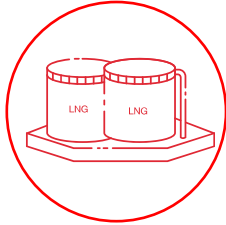
Total 290.400 SR/connections (2023A)

16 Area Penjualan (*Sales Area*)

36 kota/kabupaten (*cities/regencies*)

Konstruksi/Constructions *progress* **72%**

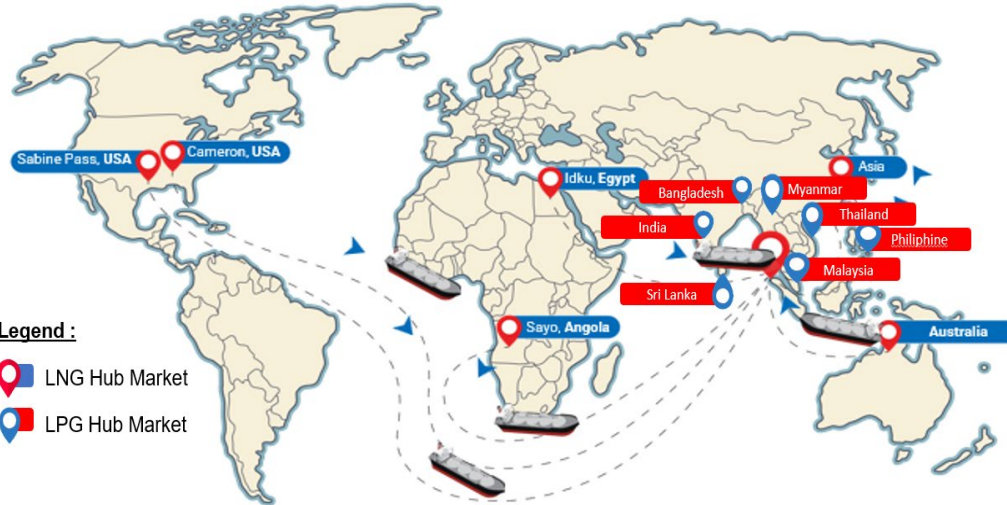
LNG Hub Arun (Revitalisasi Tangki F-6004)



Berdasarkan hasil analisa pasar, terdapat potensi kebutuhan tangki LNG di Asia – Pasifik s.d 3 tangki.

Terminal LNG Arun terletak di jalur perdagangan yang strategis dan dekat dengan pasar LNG yang sedang berkembang di Asia Tenggara dan Asia Selatan.

Terminal LNG Arun memiliki aspirasi untuk menjadi LNG Hub leader di Asia. Salah satu tahap awal adalah dengan revitalisasi tangki F-6004 yang saat ini dalam status tidak digunakan sejak tahun 2004.



Legend :

- LNG Hub Market
- LPG Hub Market

DESAIN | DESIGN

- Design capacity : 1 27.000 m³
- Target Operation : Q1 2025
- Scope :
 - Revitalization LNG Tank F-6004
 - Modification Bottom Filling
 - Re-activation compressor system K-2501B
 - Modification of Berth 2 for Small Scale LNGC

STATUS | PROGRESS

Penunjukan pemenang untuk paket EPC non-tank dan sedang dalam tahap Pengadaan paket EPC tank.

Biometana merupakan salah satu bisnis energi hijau masa depan Pertamina untuk mendukung net zero emission pada tahun 2060

Pertamina mendukung komitmen pemerintah Indonesia untuk mencapai Net Zero pada tahun 2060 atau lebih cepat dengan mengembangkan peta jalan dekarbonisasi aset dan membangun bisnis yang ramah lingkungan

GHG Savings Value #1 Carbon Credit



Avoid
Methane
Leakage to
Atmospher

Palm Oil Mill



Biomethane Plant

Biogas
Fermenter



Upgrading &
Compression



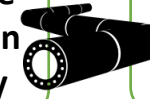
Konsorsium Jepang

Bio CNG Transport



Gas Pipeline

Pipeline
Injection
Facility



Gas Pipeline
(Transmission
& Distribution)



GHG Savings Value #2 BioCertificate

CO2
from
Bio-methane
Combustion



Local Customer



DESAIN | DESIGN

- Joint Study antara PGN bersama dengan Konsorsium Jepang terkait pengembangan biomethane.
- Business Model:** PGN dan Konsorsium membentuk Joint Venture Company untuk pendirian Biomethane Plant ("JV"). JV kemudian membawa Biomethane ke injection point di Stasiun Gas Pagardewa. Selanjutnya PGN membawa biomethane tersebut melalui pipa SSWJ dan pipa distribusi ke pelanggan yang ingin menggunakan Biomethane.
- Estimated Demand:** 1,2 – 5,2 MMSCFD

STATUS | PROGRESS

- ✓ Studi Kelayakan Pemanfaatan Biomethane dari Palm Oil Mill Effluent (POME) Sebagai Upaya Dalam Reduksi Emisi Karbon di Indonesia dan Studi Kelayakan Pembangunan Fasilitas Injection Point di Area Stasiun Gas Pagardewa pada Februari 2023.
- ✓ Penandatanganan HoA dengan Konsorsium pada 11 Agustus 2023.
- ✓ FEED Injection Point Biomethane telah selesai pada Oktober 2023.
- ✓ Telah ditandatanganinya LOI non binding dengan calon pelanggan.
- FEED Biomethane Plant dalam proses penyusunan oleh konsultan.

Benefit for Customer :

1. Green Loan
2. Target pengurangan Karbon
3. Insentif untuk Ekspor
4. Subsidi dari Pemerintah Jepang

Terima Kasih | Thank You

Kantor Pusat | Headquarter

Jl. K.H. Zainul Arifin No. 20, Jakarta, Indonesia

Hubungan Investor | Investor Relations

PT Perusahaan Gas Negara Tbk

Gedung A 4th Floor

Jl. KH Zainul Arifin No. 20, Jakarta, Indonesia

Email: PGN.InvestorRelation@pertamina.com

URL: <https://ir.pgn.co.id/>

Phone: +62 21-39735233

