



KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA



Bahan Kementerian ESDM

pada Rapat Kerja Gabungan DPR RI

Kamis, 17 Februari 2022



Lomba Foto ESDM: ©Muhammad Noor Dhany

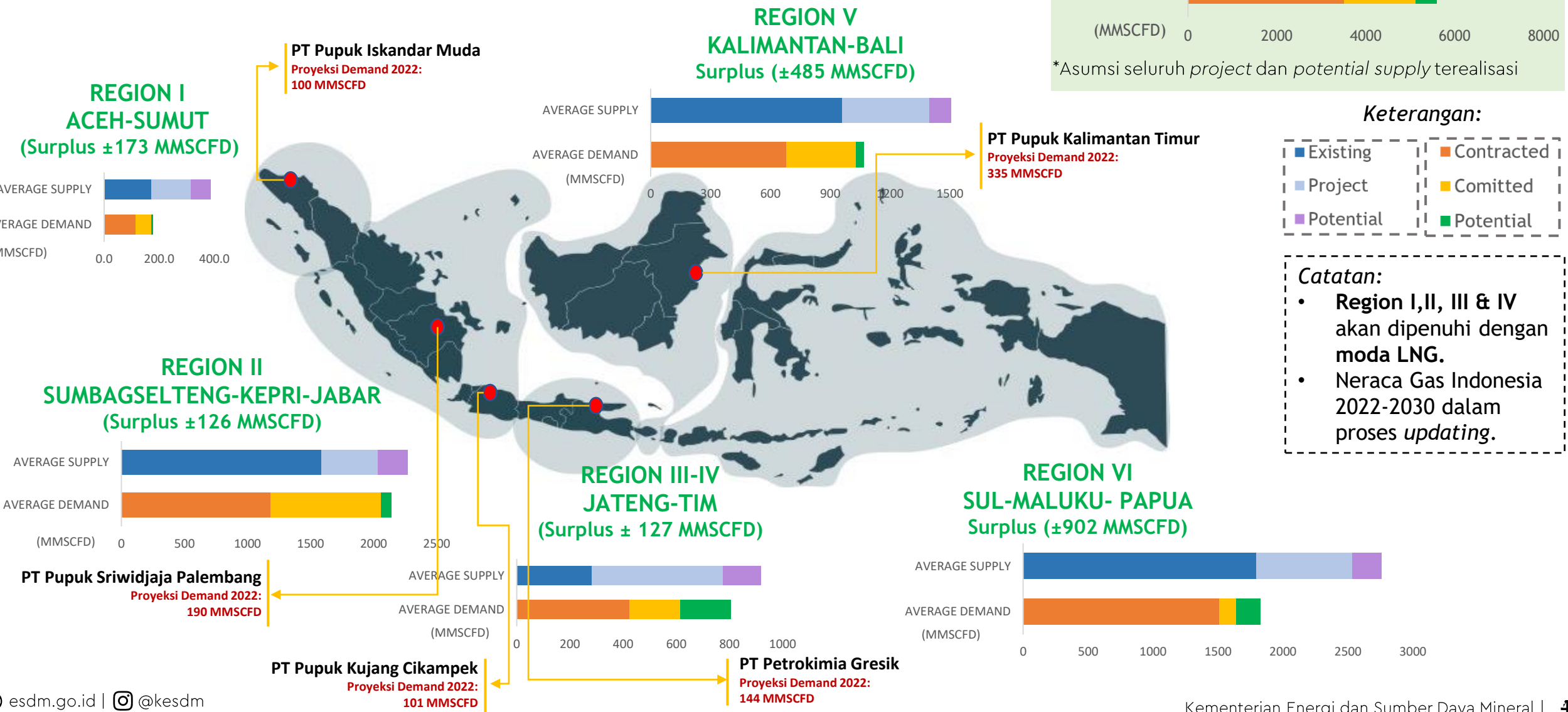
DAFTAR ISI

01	Neraca Gas Bumi Indonesia	3
02	Kebijakan Penyesuaian Harga Gas untuk Industri	9
03	Realisasi dan Proyeksi Pasokan untuk Industri Pupuk	12

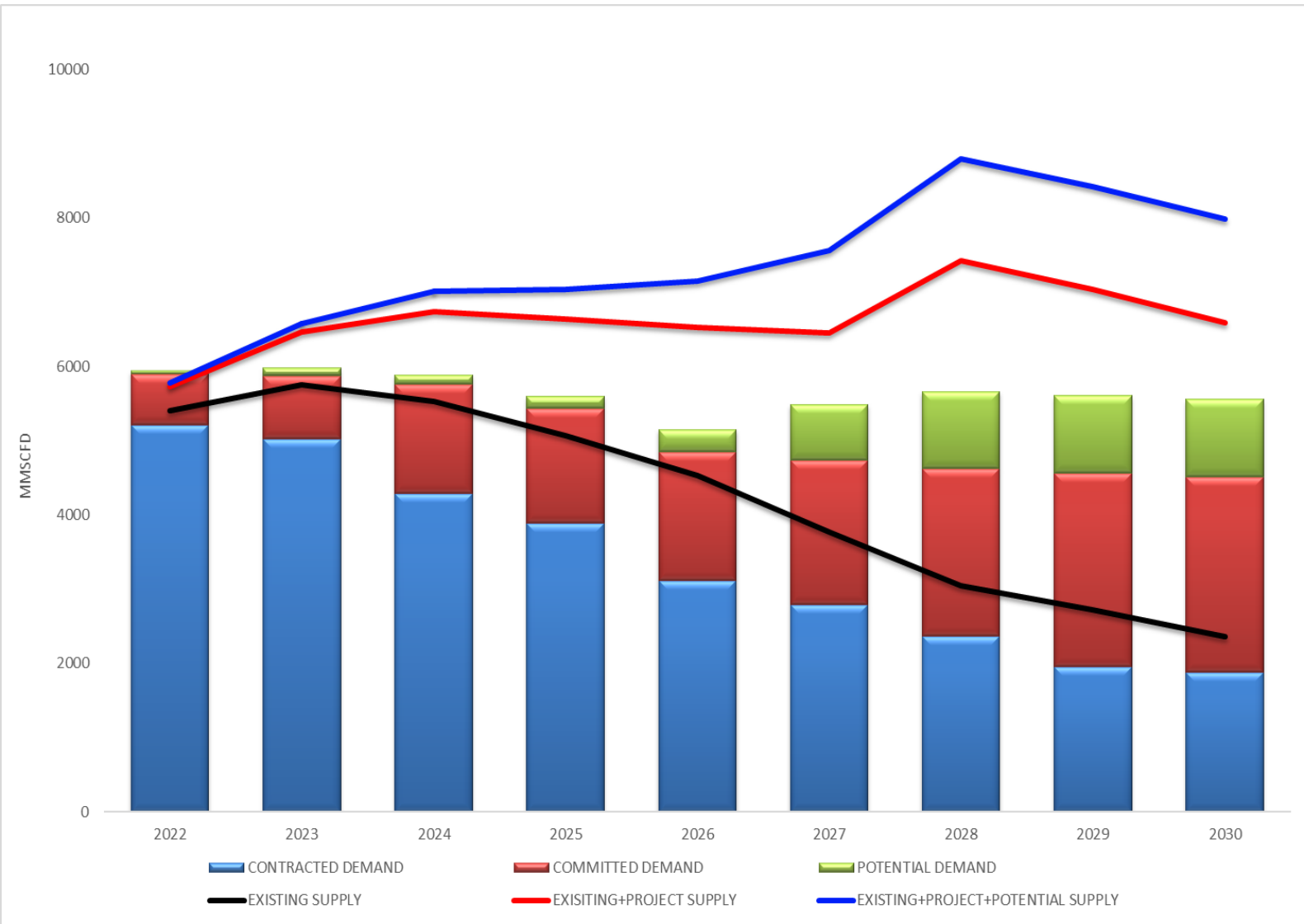
1 | ***Neraca Gas Bumi Indonesia***

NERACA GAS INDONESIA 2022-2030

Secara nasional, perkiraan kebutuhan gas Indonesia hingga tahun 2030 dapat dipenuhi dari *project* dan *potential supply*, serta mengoptimalkan peran LNG.



Neraca Gas Indonesia 2022-2030



1. *Existing Supply* dapat memenuhi kebutuhan berdasarkan *Contracted Demand*.
2. Apabila *Project Supply* sejak tahun 2022 onstream sesuai perencanaan, maka seluruh kebutuhan gas (*Contracted, Committed dan Potential Demand*) dapat tercukupi dengan *Existing dan Project Supply*.
3. Dengan *onstream-nya* seluruh *Project Supply* maupun *Potential Supply* tepat waktu sesuai yang direncanakan, maka diperkirakan masih terdapat potensi gas untuk memenuhi kebutuhan domestik.

Existing supply: Pertamina EP, ConocoPhillips

Project supply: IDD, Tangguh Train 3, EMP Gebang

Potential supply: HCML, South Jambi B

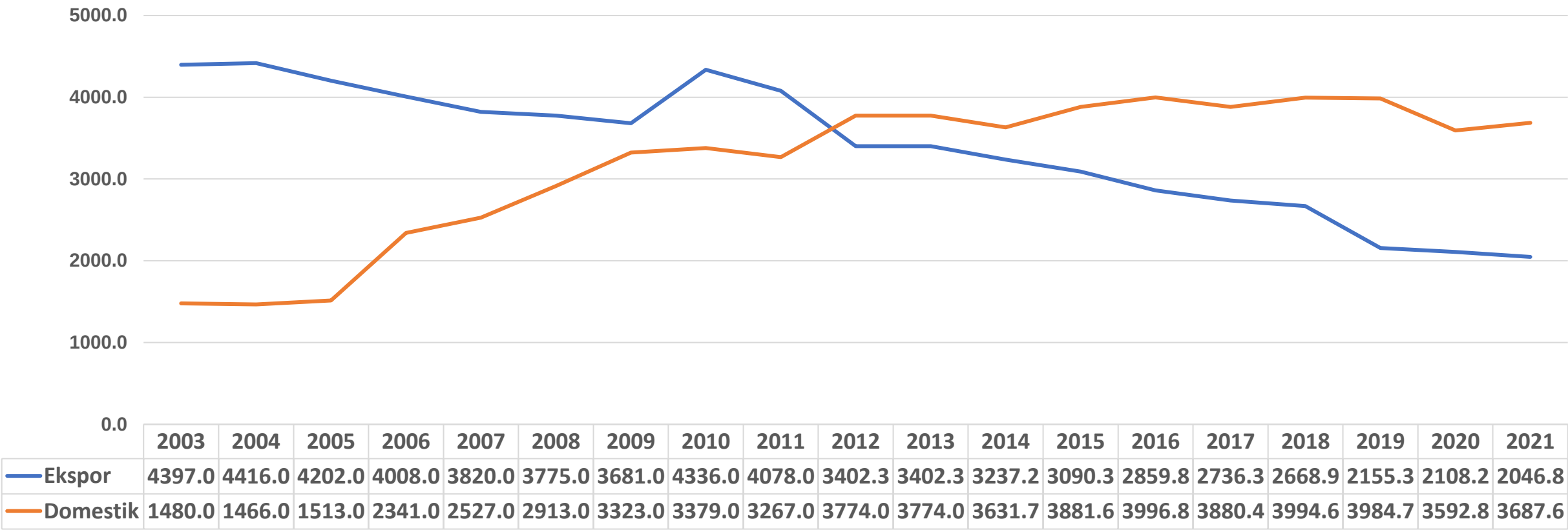
Contracted demand: telah memiliki Perjanjian Jual Beli Gas (PJBG), contoh kontrak KKKS – pabrik pupuk

Comitted demand: telah memiliki komitmen untuk melakukan PJBG, contoh perpanjangan kontrak

Potential demand: potensi kebutuhan baru, contoh proyek petrokimia Bintuni

Gas Energi Lebih Bersih: Pemanfaatan Gas Untuk Domestik Makin Meningkat

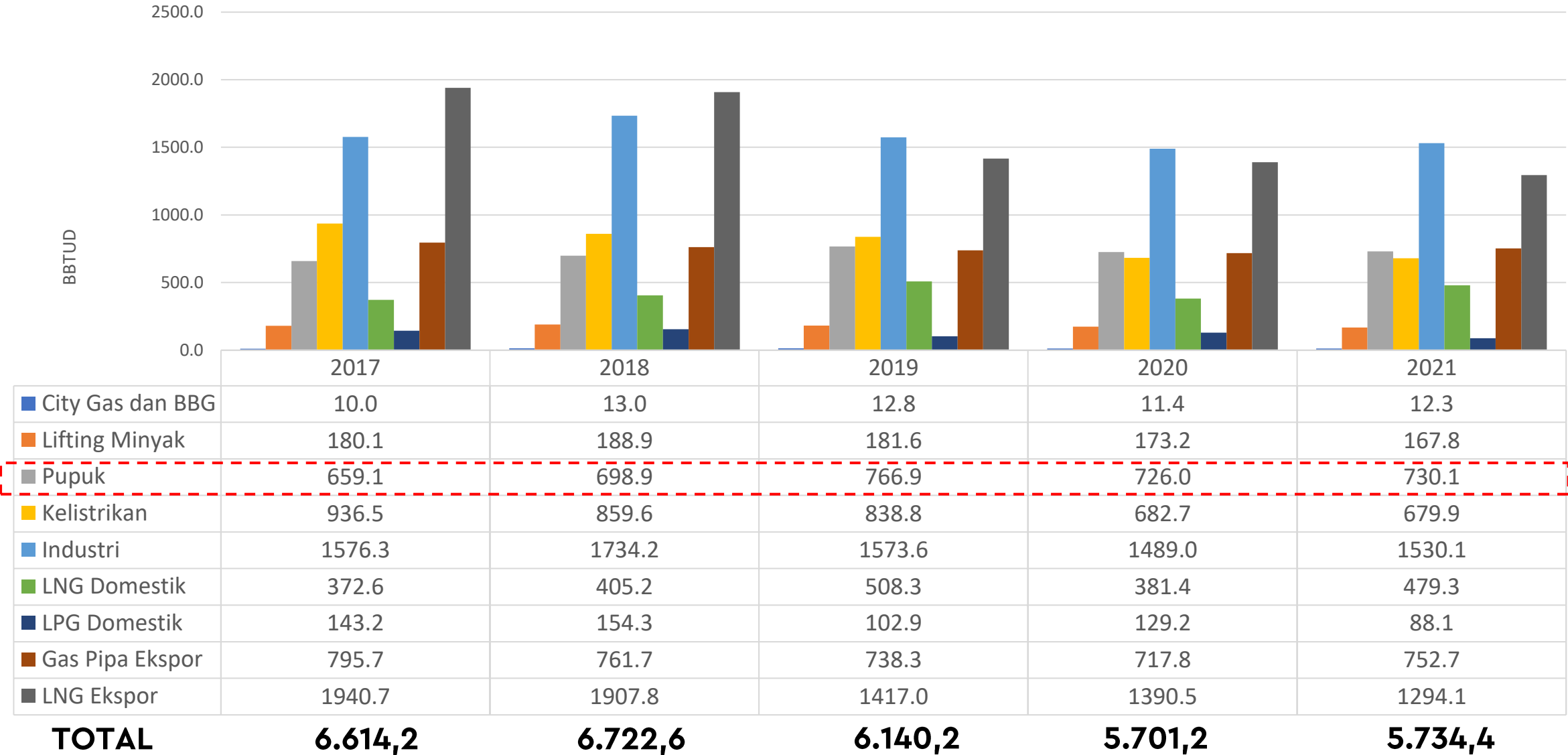
Perbandingan Pasokan Ekspor dan Domestik
(dalam BBTUD)



64,32% dari Total Produksi digunakan untuk Kebutuhan Dalam Negeri

TOTAL PENYALURAN TAHUN 2021
5.734,43 BBTUD

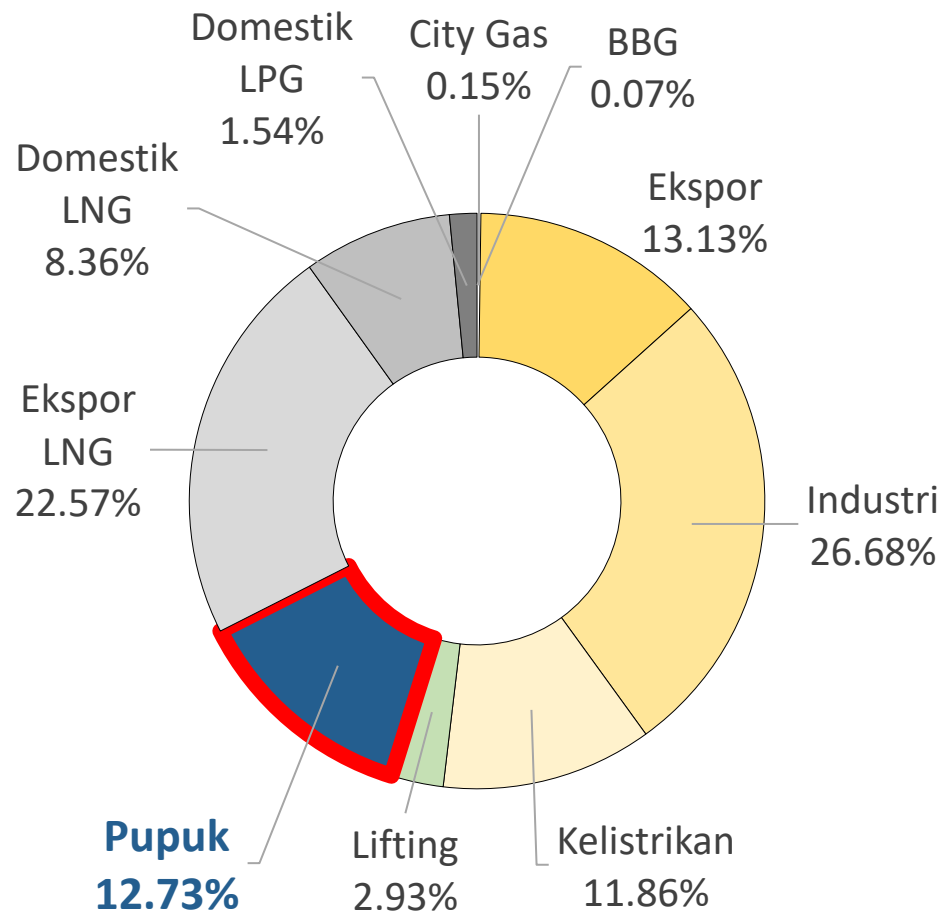
Realisasi Pemanfaatan Gas Bumi Indonesia per Sektor 2017 - 2021



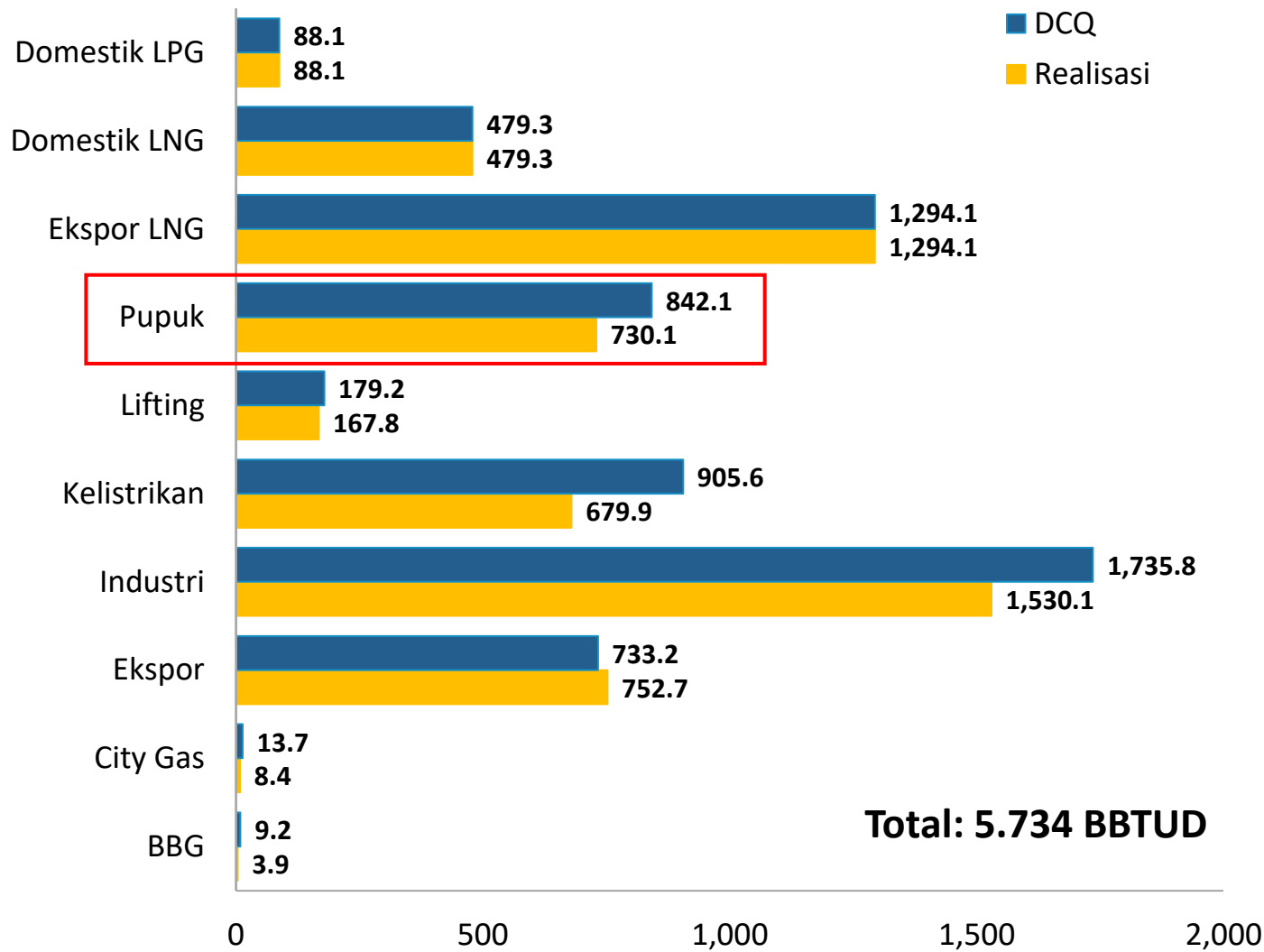
Pemanfaatan gas untuk Pupuk dan LNG domestic relatif meningkat tiap tahunnya, sedangkan sektor lainnya cenderung menurun

PEMANFAATAN GAS BUMI TAHUN 2021

PORSI REALISASI | %



REALISASI VS KONTRAK | Satuan: BBTUD



Sumber: SKK Migas

2 | *Kebijakan Penyesuaian Harga Gas untuk Industri*

KEBIJAKAN PENYESUAIAN HARGA GAS BUMI

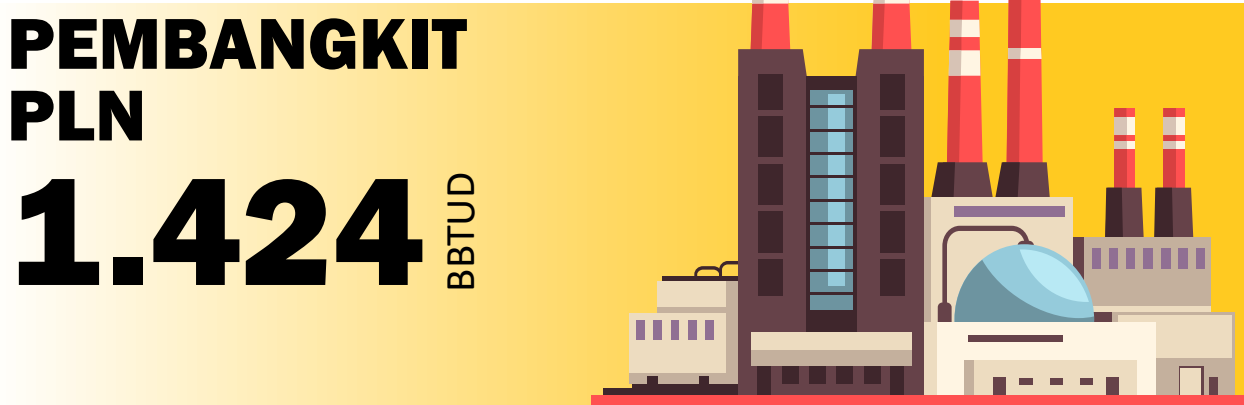
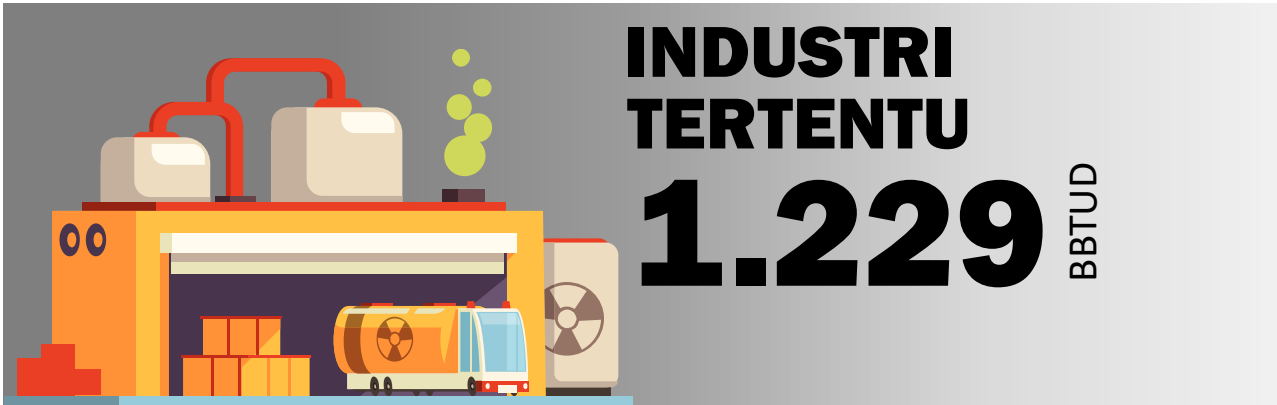
Sesuai amanat Perpres No. 40/2016 jo 121 Tahun 2020, kebijakan penyesuaian Harga Gas Bumi guna mendorong percepatan pertumbuhan ekonomi dan peningkatan daya saing industri nasional melalui pemanfaatan Gas Bumi serta menjamin efisiensi dan efektivitas pengaliran Gas Bumi. Kebijakan ini tetap memperhatikan keekonomian lapangan. Pemerintah memberikan kontribusi bagian negara untuk mendorong pengembangan industri tertentu.

- Mendorong terciptanya *multiplier effect* dan pertumbuhan ekonomi, termasuk lapangan kerja.
- Meningkatkan daya saing dan kapasitas industri serta substitusi Impor.
- Peningkatan Pajak dan Dividen.
- **Penurunan beban Subsidi (Pupuk & Listrik)** dan Kompensasi (Listrik).
- **Mendukung program swasembada dan ketahanan pangan nasional (Pupuk).**
- Penyediaan listrik yang kompetitif untuk seluruh lapisan masyarakat.
- Mendorong energi bersih.
- Mendorong percepatan jargas dan BBG untuk transportasi.
- Konversi pembangkit diesel ke gas.

ALOKASI VOLUME PENYESUAIAN HARGA GAS TAHUN 2021

Sesuai dengan Keputusan Menteri ESDM No.134K Tahun 2021 dan No.135K Tahun 2021, telah dilakukan penyesuaian harga gas untuk 2653 BBTUD.

**Total
Volume** **2.653** BBTUD

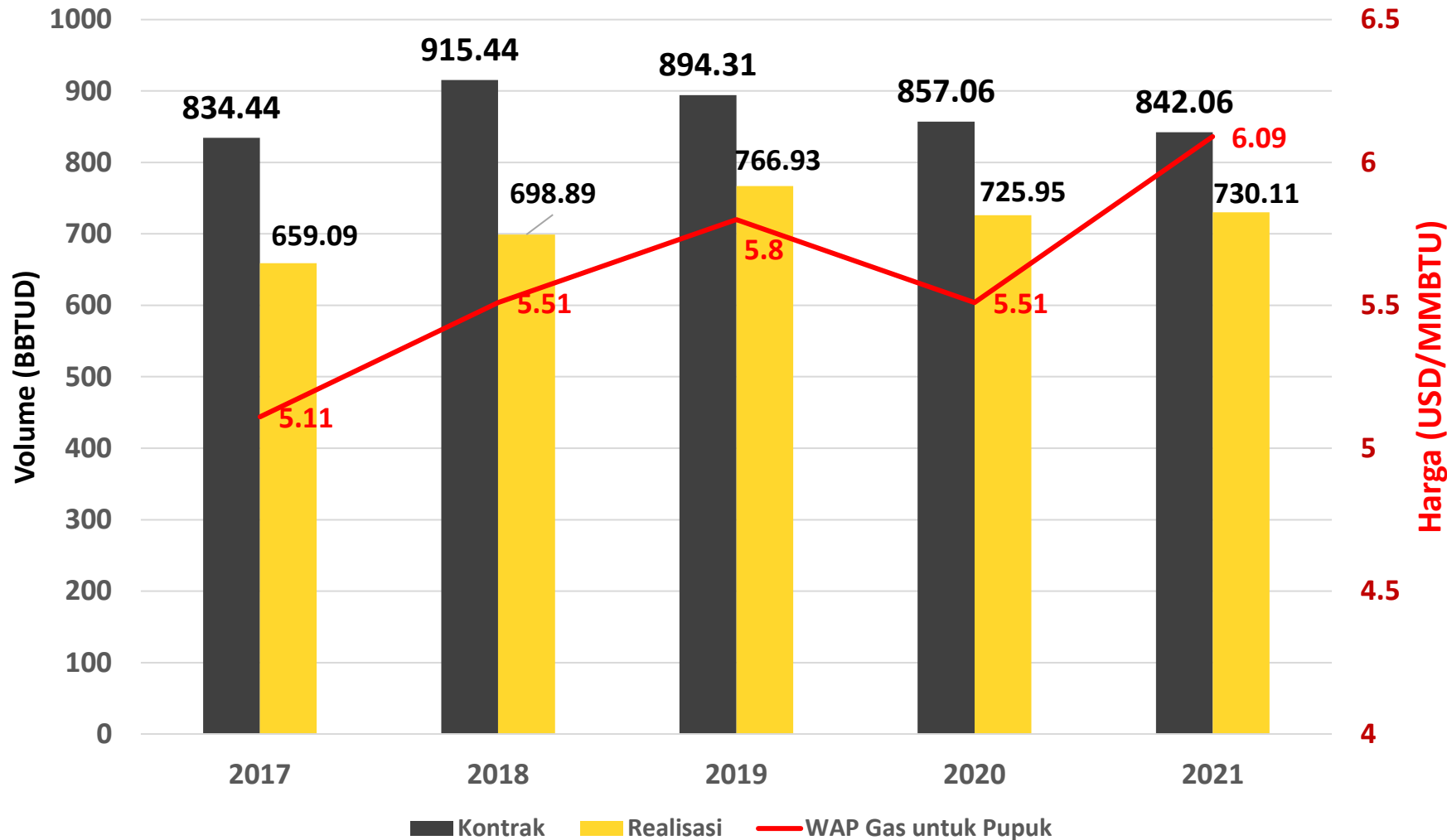


842* BBTUD (68,51%) Untuk Pabrik Pupuk	12 BBTUD (0,98%) Langsung Hulu untuk Konsumen Industri Tertentu	329 BBTUD (26,77%) Melalui PGN Group	46 BBTUD (3,74%) Melalui BU Niaga Lain	336 BBTUD (23,60%) Langsung Hulu (Gas Pipa)	532 BBTUD (37,36%) Melalui LNG (Hulu dan Hilir)	235 BBTUD (16,50%) Melalui PGN Group	111 BBTUD (7,79%) Melalui BU Niaga Lain	170 BBTUD (11,94%) Melalui IPP
--	---	---	---	---	---	--	--	---

*) Alokasi Gas untuk Pupuk 2021: Pusri 181 BBTUD, Pupuk Kujang 101 BBTUD, Pupuk Kaltim 335,26 BBTUD, Petrokimia Gresik 144 BBTUD, PIM 81 BBTUD

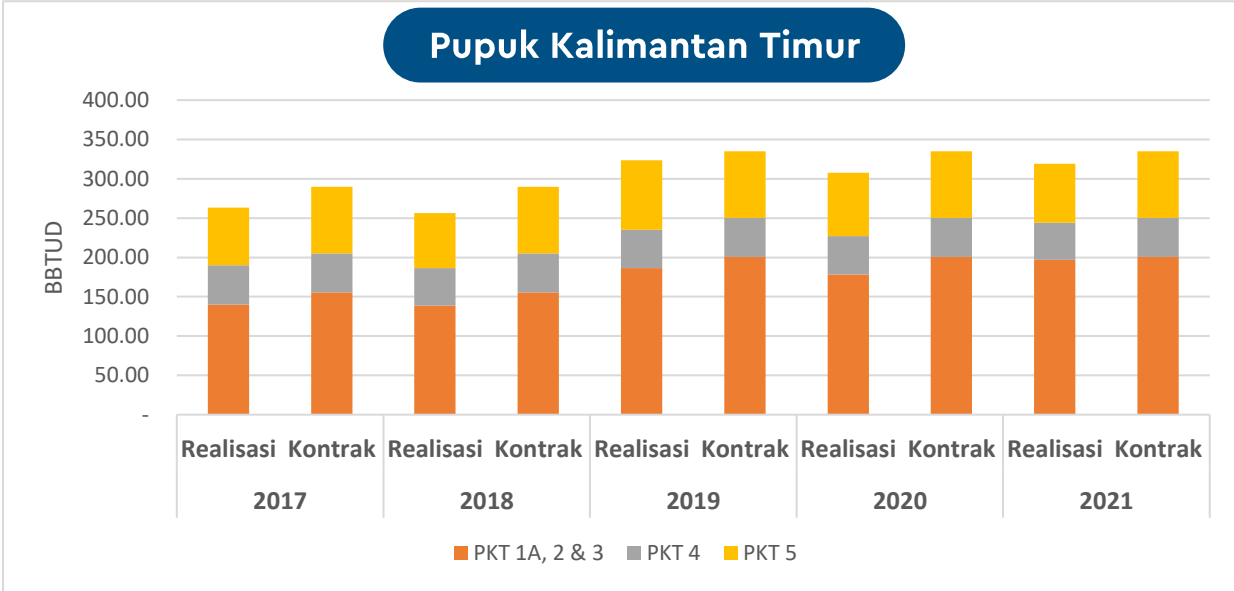
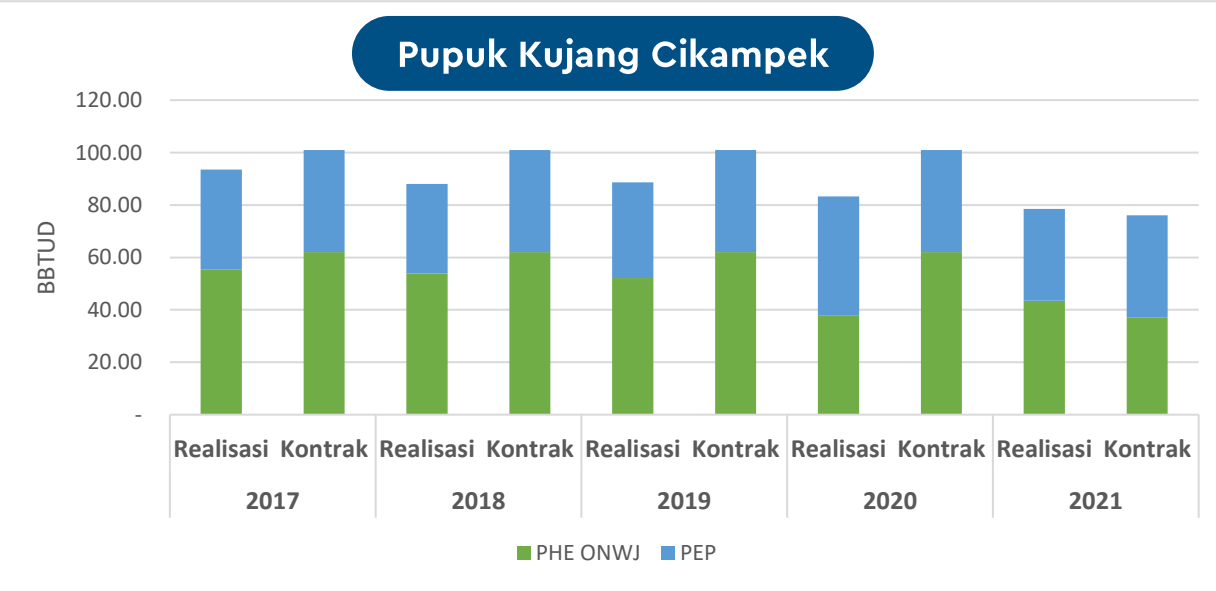
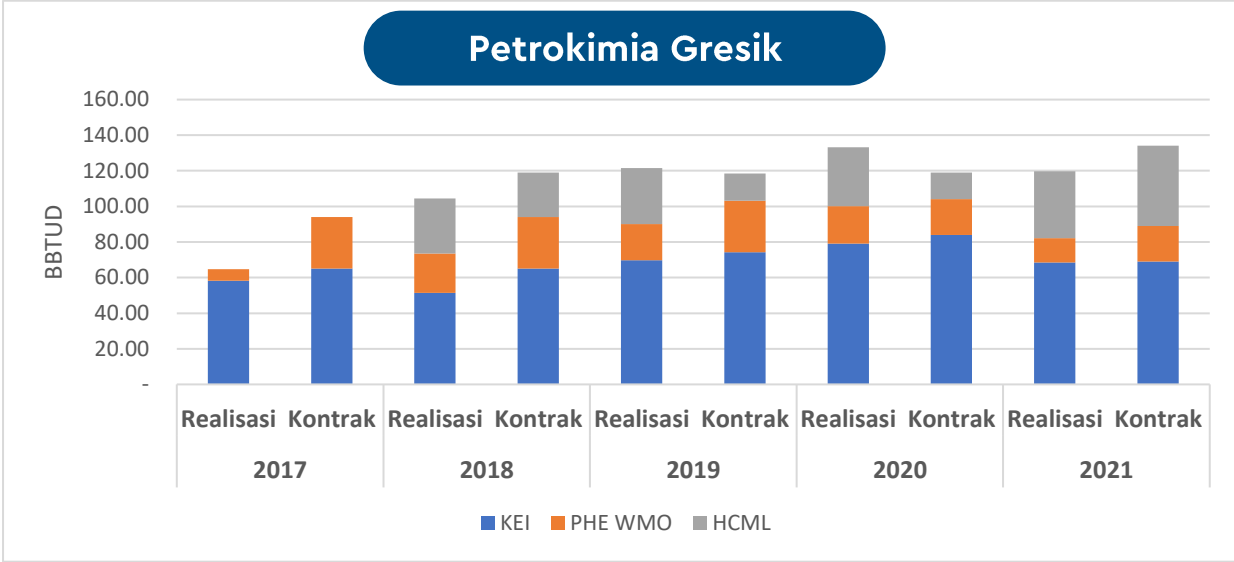
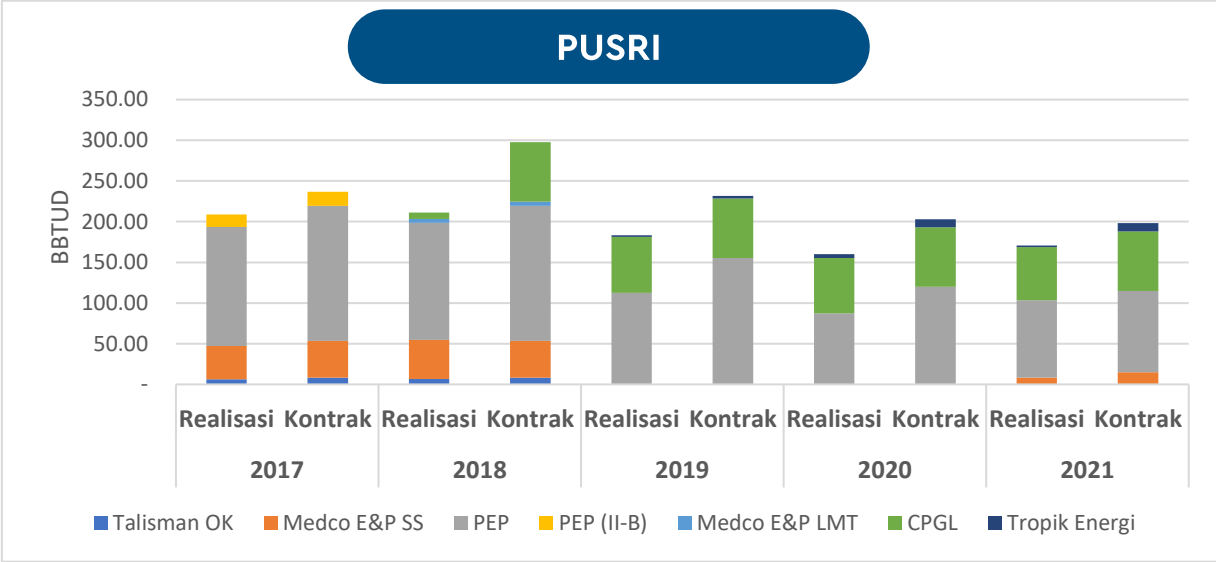
3 | *Realisasi dan Proyeksi Pasokan Gas untuk Industri Pupuk*

REKAPITULASI PASOKAN DAN HARGA GAS UNTUK INDUSTRI PUPUK TAHUN 2017 - 2021

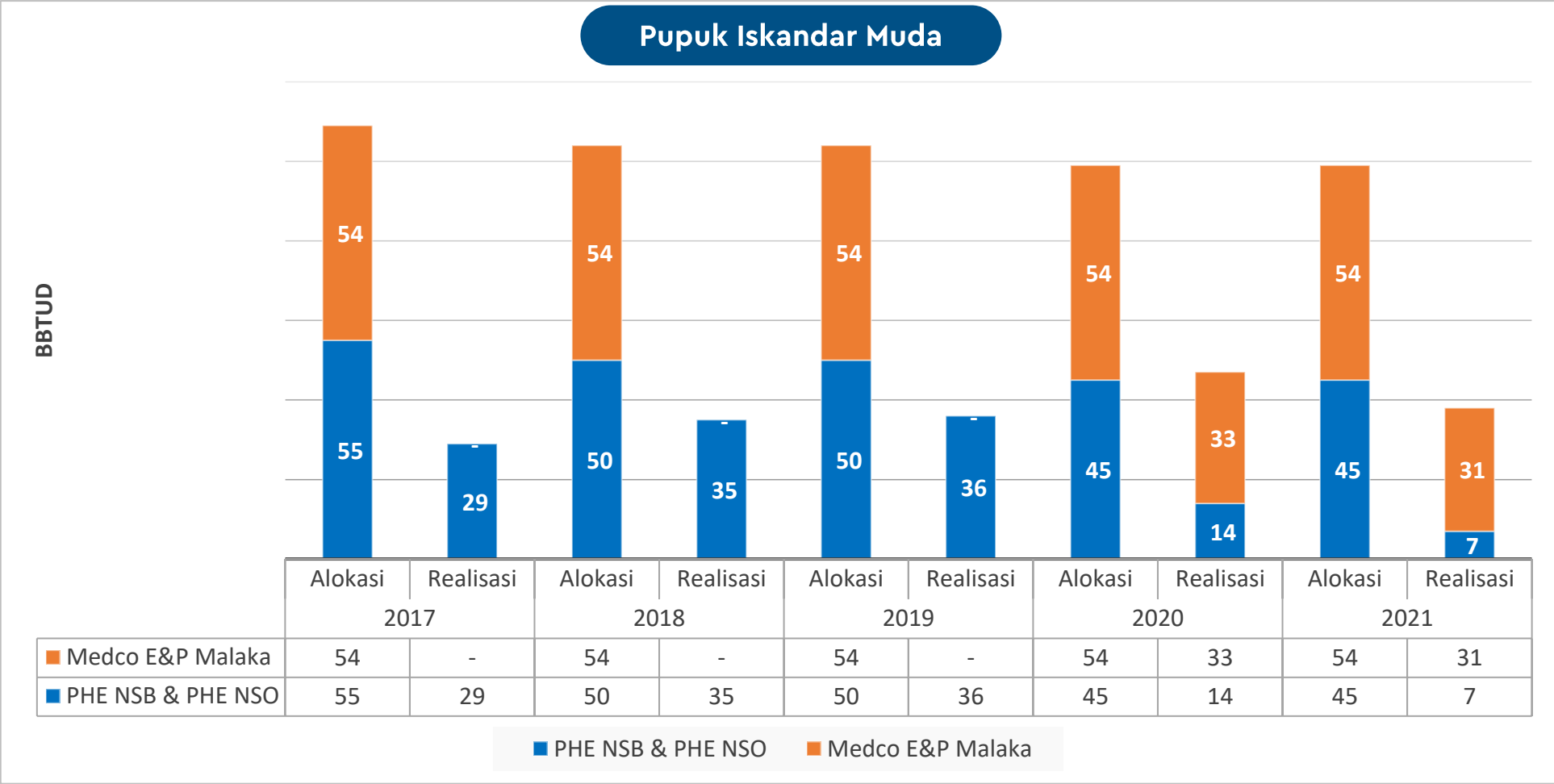


Sesuai dengan Permen ESDM 06/2016, salah satu prioritas pemanfaatan gas bumi Indonesia adalah sektor Pupuk

REALISASI PASOKAN GAS UNTUK PABRIK PUPUK 2017–2021 (1/2)



REALISASI PASOKAN GAS UNTUK PABRIK PUPUK 2017-2021 (2/2)

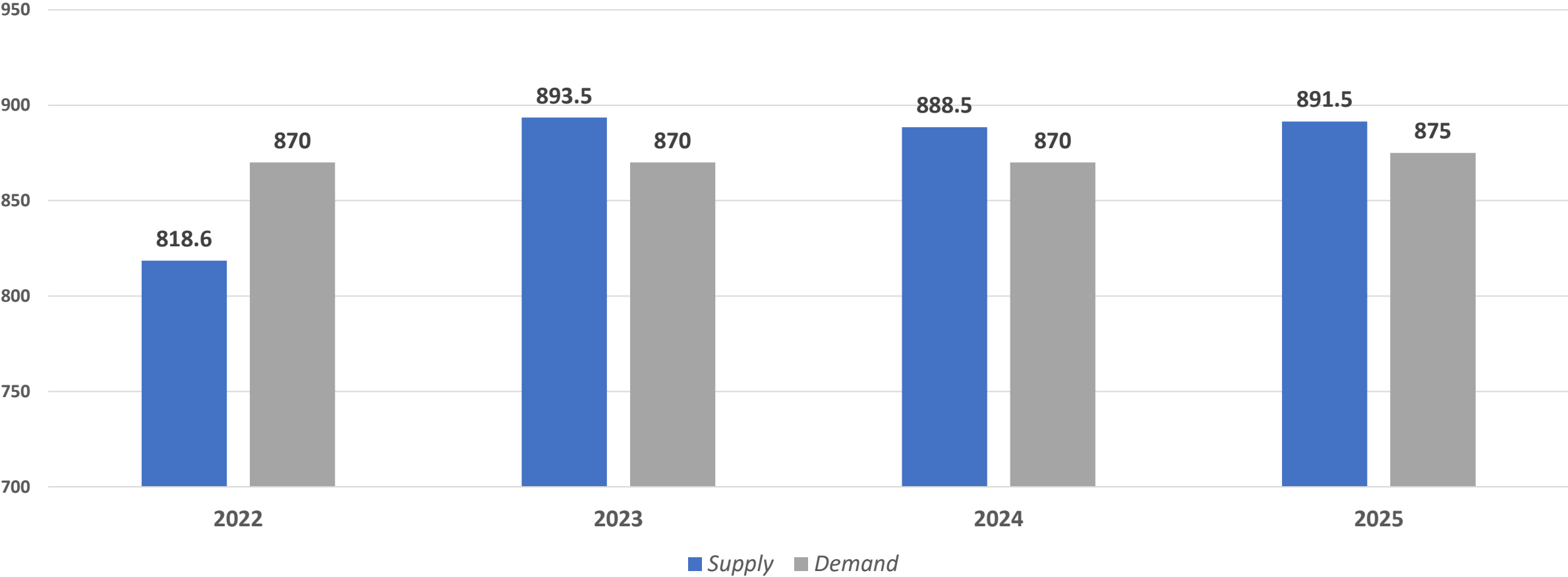


Catatan:

Untuk tahun 2021, alokasi ke PIM sebesar 54 BBTUD dari Medco, namun kemampuan salur Medco hanya sebesar 31 dikarenakan Medco sempat *shutdown* ketika melakukan *acid and fracturing* di triwulan II 2021. Kekurangan pasokan gas dari Medco di-supply oleh Perta Arun Gas dan PGE.

PROYEKSI *SUPPLY & DEMAND* PASOKAN GAS UNTUK INDUSTRI PUPUK TAHUN 2022 -2025

Satuan: BBTUD



Catatan:
terdapat kekurangan pasokan LNG Tangguh untuk PIM pada tahun 2022 sebesar 50 BBTUD

Terima kasih

www.esdm.go.id

Untuk update berita dan informasi sektor ESDM

Ikuti kami di akun media sosial:



Kementerian Energi dan
Sumber Daya Mineral



@kesdm



@KementerianESDM



KementerianESDM



Address

Jl. Medan Merdeka Selatan
No.18 Jakarta Pusat

