



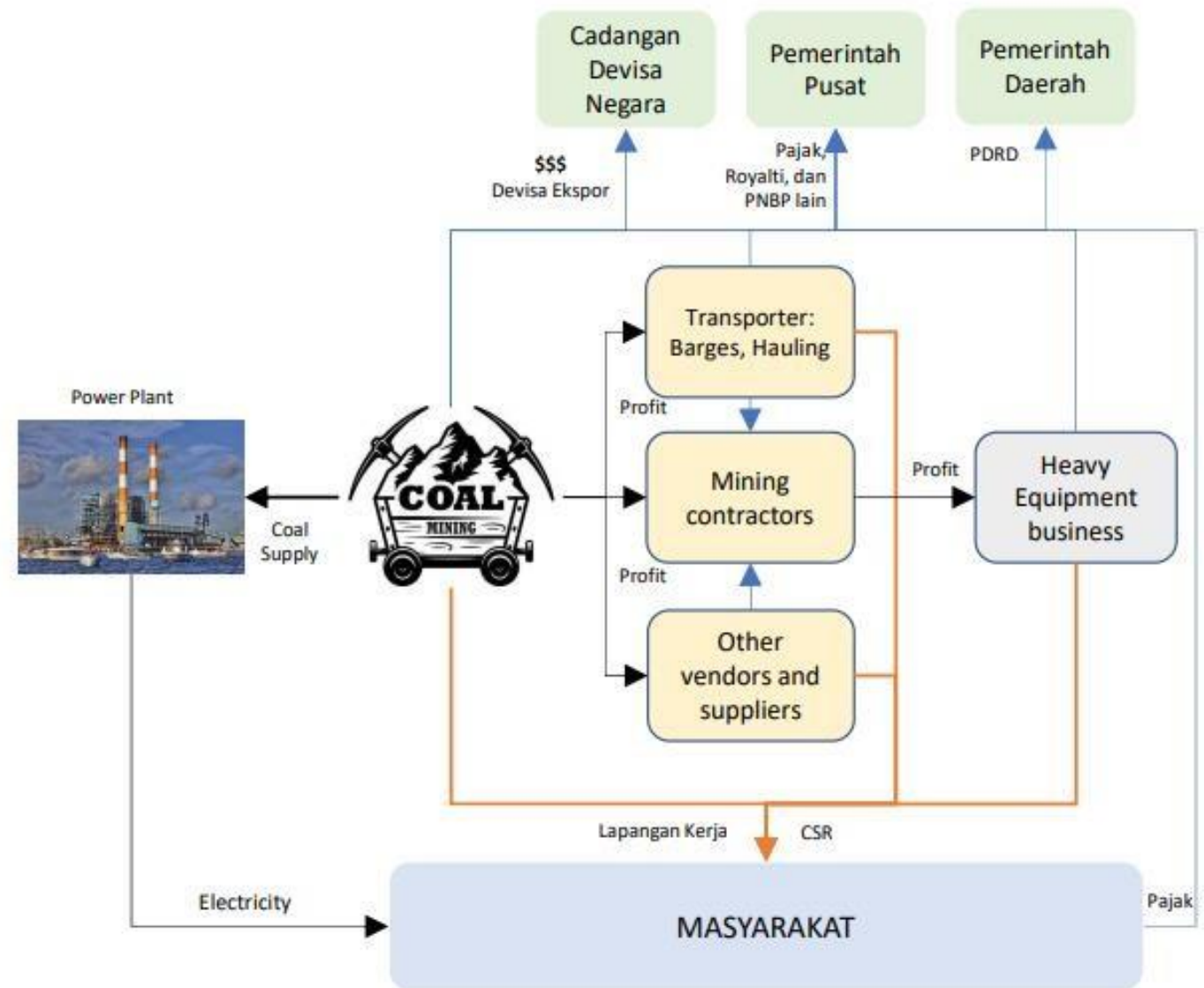
APBI 33

ASOSIASI PERTAMBANGAN BATUBARA INDONESIA
INDONESIAN COAL MINING ASSOCIATION

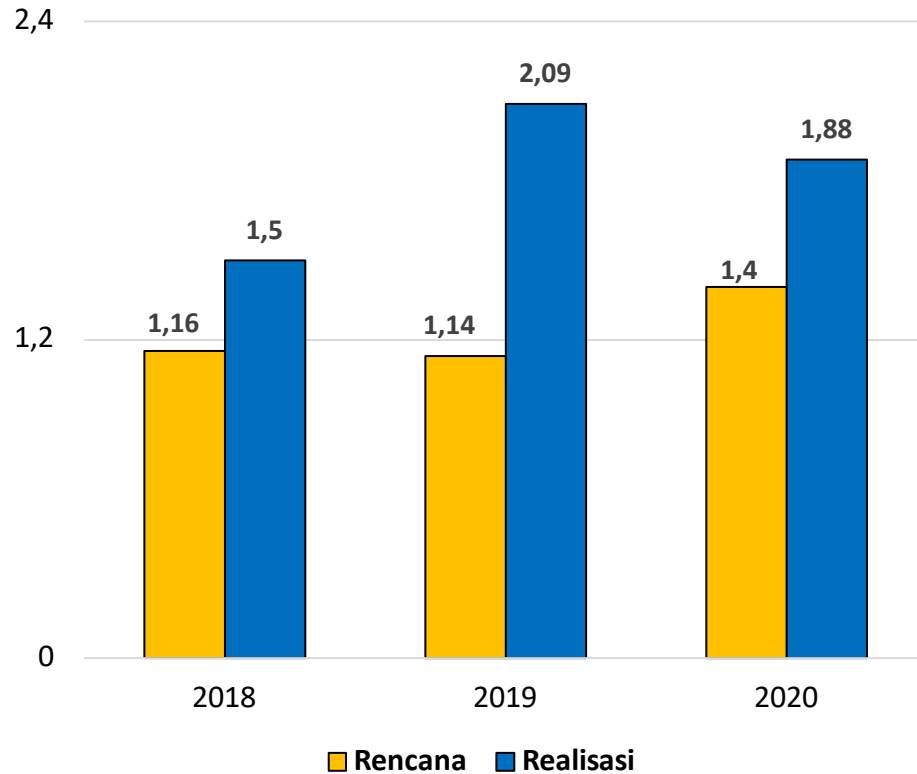
Dampak Gasifikasi Terhadap Performa Industri Pertambangan Batubara Nasional

Hendra Sinadia – Dir. Eksekutif APBI-ICMA
Diskusi Publik INDEF - 7 April 2022

1. Perusahaan Pertambangan batubara adalah kontraktor pemerintah pengelolaan kekayaan sumber daya alam batubara.
2. Manfaat keberadaannya :
 - a. Penerimaan negara (pajak pusat/daerah dan PNBP)
 - b. Devisa Ekspor
 - c. Pasokan batubara untuk kebutuhan/ketahanan energi nasional (energy security)
 - d. Penciptaan lapangan kerja
 - e. Pergerakan usaha ikutannya (Contoh : jasa pertambangan, jasa logistic, jasa kosntruksi)
 - f. Penggerak pengembangan wilayah dan masyarakat



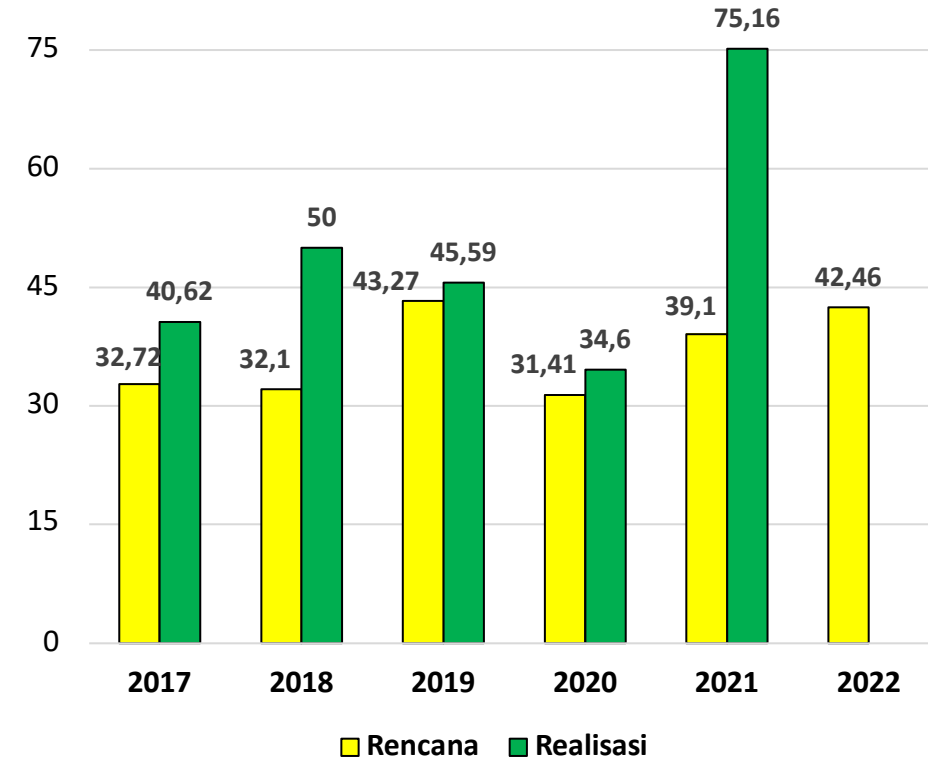
PNBP Kehutanan Subsektor Pertambangan
Dalam Triliun rupiah



Note :

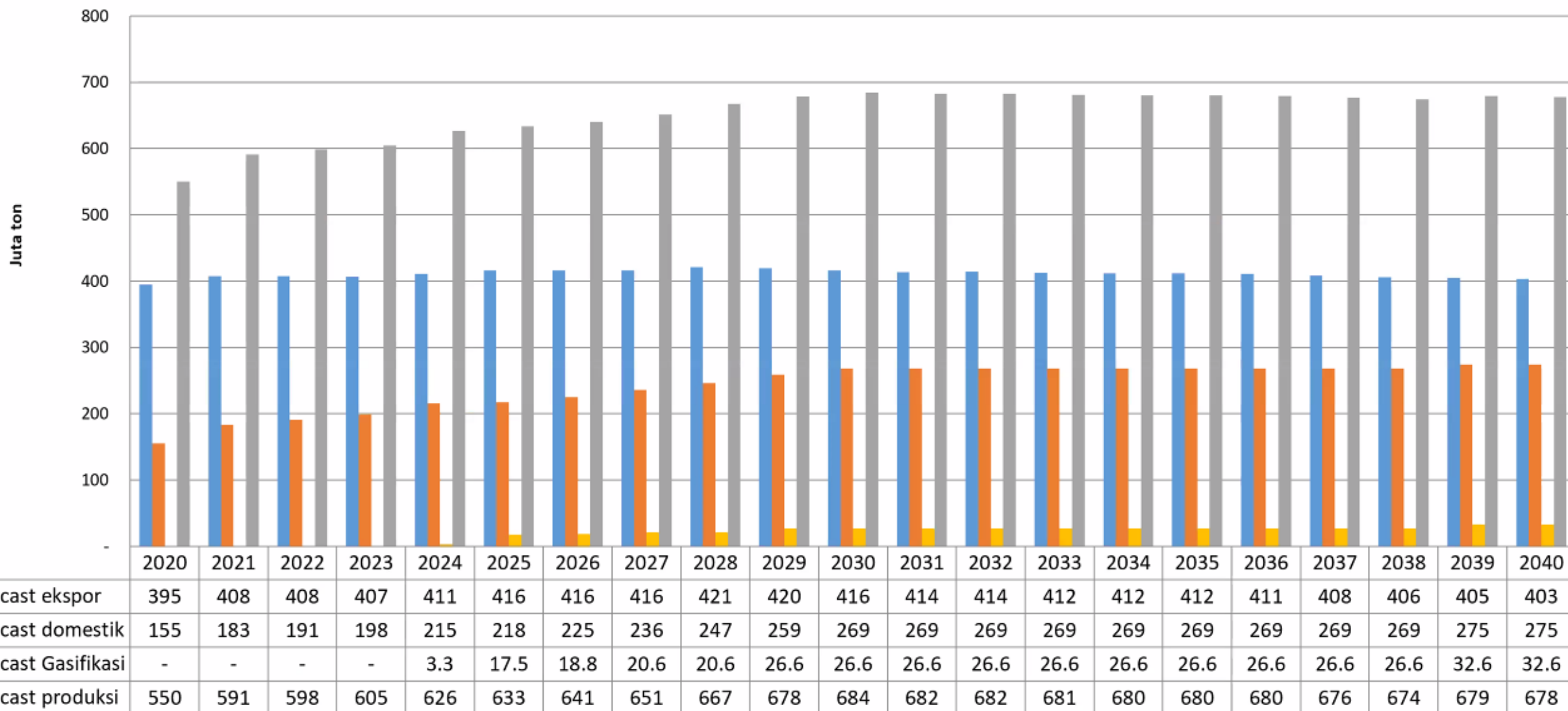
Dari 910 perusahaan yang wajib membayar PNBP Kehutanan sekitar 625 adalah perusahaan pertambangan.

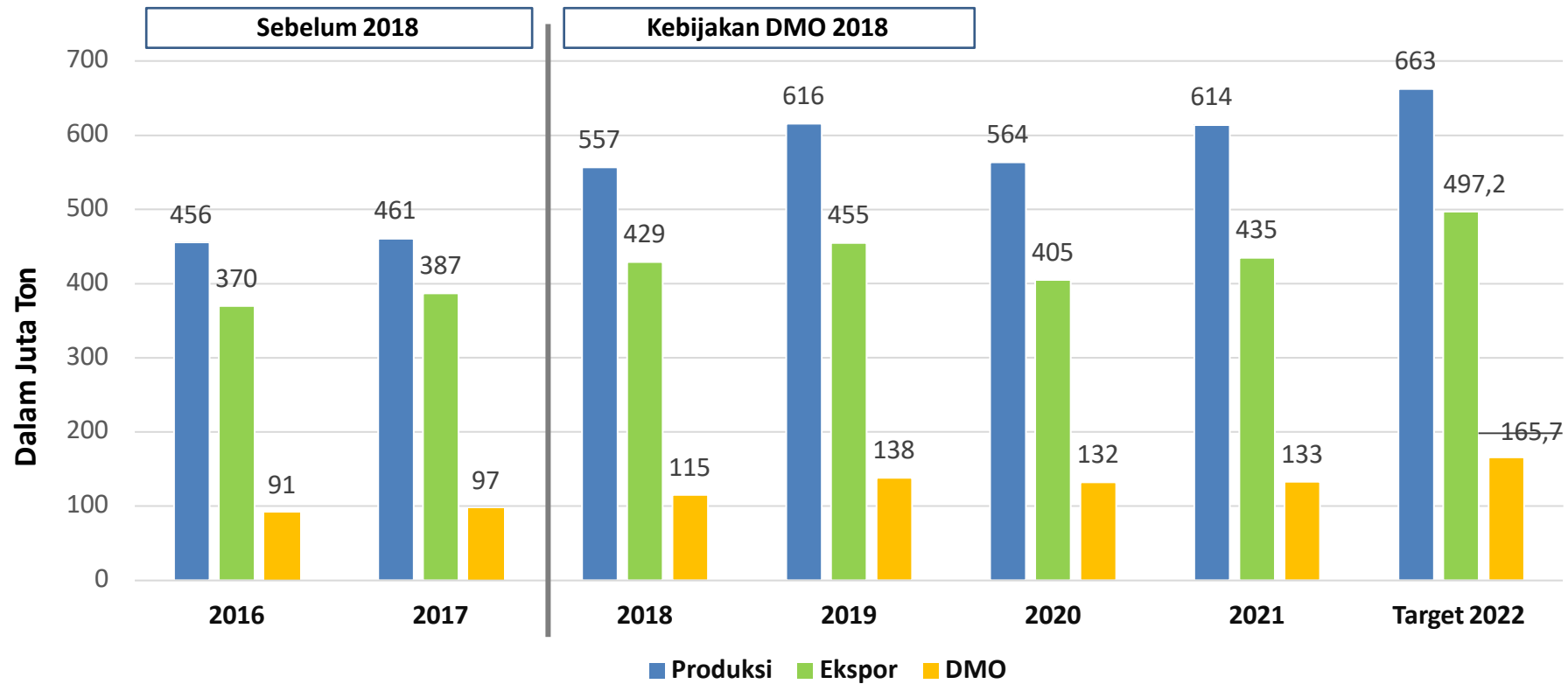
PNBP Subsektor Miberba
Dalam Triliun rupiah



Note :

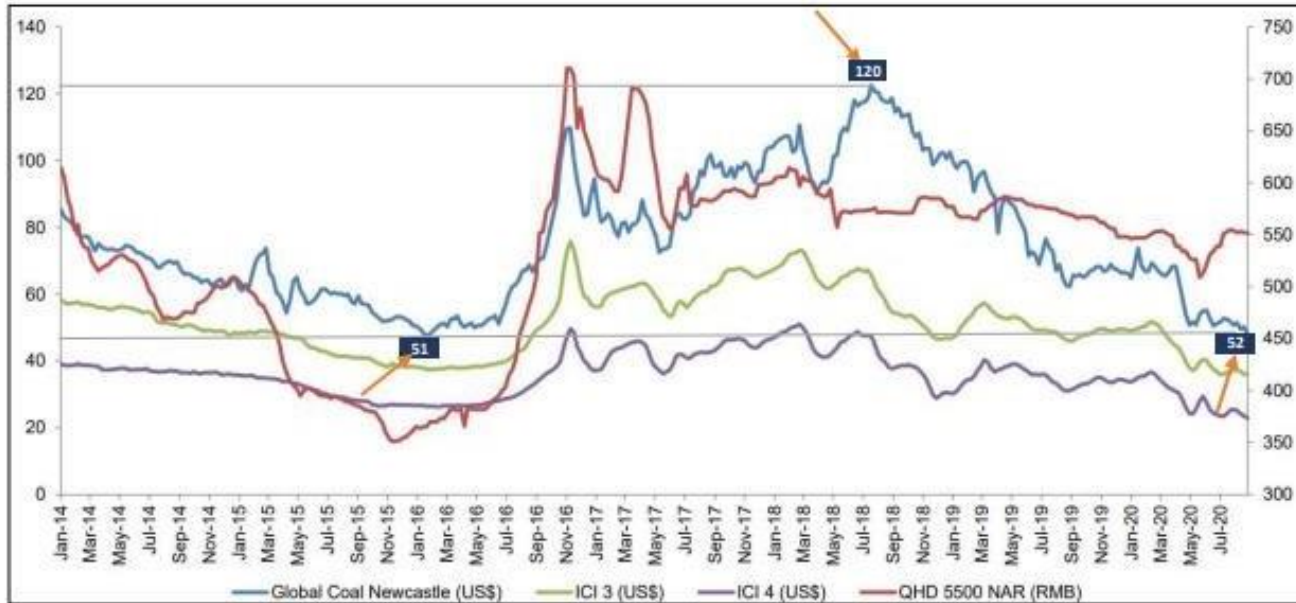
Realisasi tahun 2021 Rp.75,16 Triliun (193% dari target Rp. 39,1 T)
 Batubara kontribusi 70% - 80% nilainya sebesar Rp. 52,6 T – Rp. 60,1 T



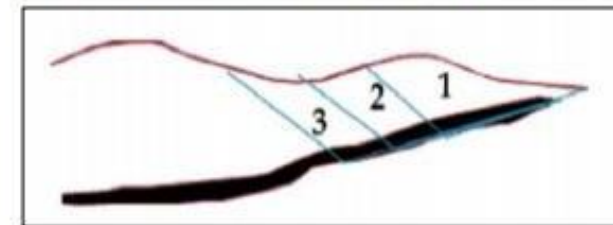
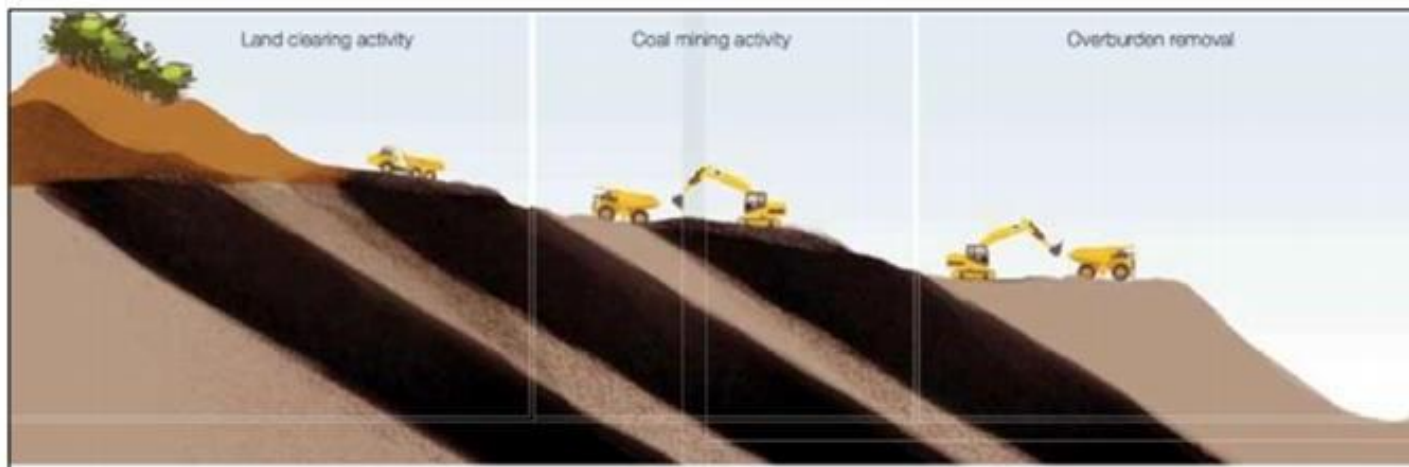


Prospek permintaan untuk ekspor masih menguat untuk 1-2 decade

Tahun	2016	2017	2018	2019	2020	2021
% Realisasi DMO	19,95%	21,04%	20,64%	22,40%	23,40%	21,66%
% Realisasi Ekspor	80,05%	83,94%	77,01%	73,86%	71,80%	70,84%
% Kenaikan Produksi	-	1,09%	17,23%	9,57%	(Menurun) 8,44%	8,14%



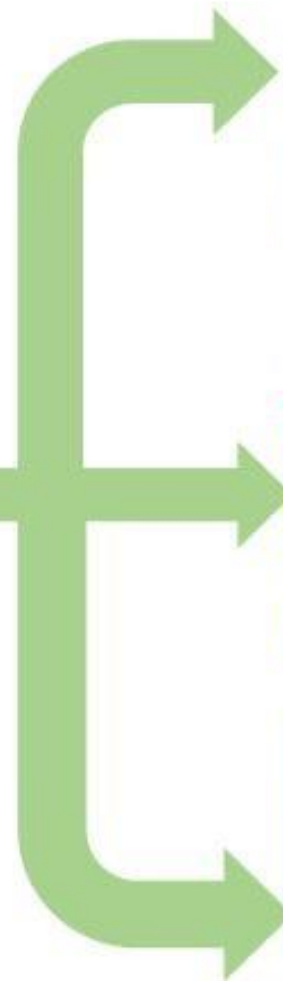
1. Harga batubara: *uncontrollable & seasonal*.
2. Biaya produksi dan cadangan batubara:
 - a. Umur tambang semakin tua, biaya produksi meningkat secara alamiah:
 - 1) Cadangan semakin dalam, dan
 - 2) *Disposal area* semakin jauh.
 - b. Kenaikan royalti = kenaikan biaya produksi
 - c. Cadangan ekonomis renta menjadi tidak ekonomis, karena faktor: kenaikan biaya produksi dan royalti.



(arus kas investasi dalam aktifitas mengurangi emisi karbon)



Arus kas investasi ditengah semakin sulit akses untuk pendanaan



Reklamasi & Rehabilitasi Lahan Bekas Tambang serta daerah aliran sungai (DAS)

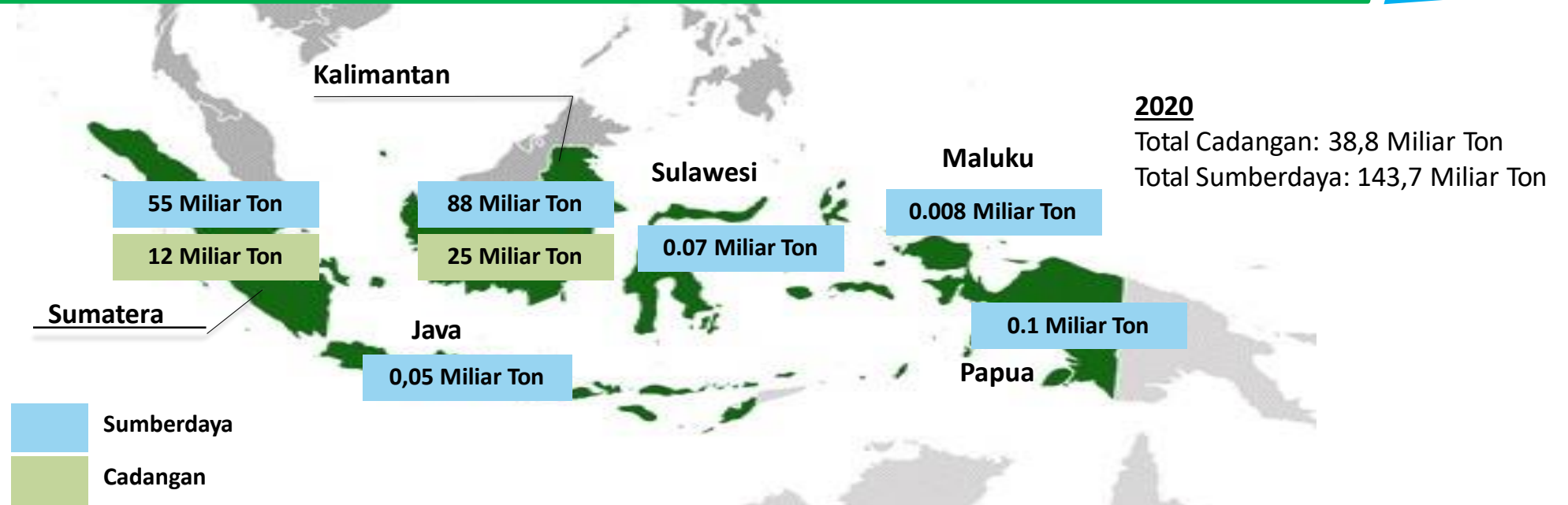


Pengembangan Batubara (DME, Methanol, SNG, Urea, Ammonia, dll)



Peningkatan penggunaan Energi terbarukan





Quality	Sumberdaya Batubara per 2020 (Miliar Ton)	Cadangan Batubara per 2020 (Miliar Ton)	Persentase
	Total	Total	
Kalori Rendah	47,702.65	13,387.53	38.7%
Kalori Sedang	76,244.97	21,886.82	54.5%
Kalori Tinggi	15,821.74	2,713.23	4.8%
Kalori Sangat Tinggi	3,961.54	817.90	2%
Total	143,730.90	38,805.48	100%

Kalori Rendah	Kalori Sedang	Kalori Tinggi	Kalori Sangat Tinggi
<5100 Cal/gr	5100 – 6100 Cal/gr	6100 – 7100 Cal/gr	>7100 Cal/gr

COAL GASIFICATION

1. Coal to Methanol Project
 - PT KPC (Bumi Resource - Ithaca Group - Air Product)
 - **Est. COD : Tahun 2024**
 - Lokasi : Bengalon - Kalimantan Timur
 - Feedstock : 5 - 6.5 juta ton/year (GAR 4200 kcal/kg)
 - Produk: 1.8 juta ton/tahun **Methanol**
 - Status saat ini: Finalisasi FS & Skema Bisnis
2. Coal to DME Project
 - PT Bukit Asam - Pertamina - Air Product
 - **Est. COD : Tahun 2025**
 - Lokasi : Tanjung Enim - Sumatera Selatan
 - Feedstock : 6.5 juta ton/tahun (GAR 3700 kcal/kg)
 - Produk : 1.4 juta ton/tahun **DME**
 - Status saat ini: Finalisasi kajian dan Skema Subsidi DME untuk Substitusi LPG, negosiasi skema bisnis proyek
3. Coal to Methanol Project
 - PT Arutmin Indonesia
 - **Est. COD : Tahun 2026**
 - Lokasi : IBT Terminal - Pulau Laut Kalsel
 - Feedstock : 6 juta ton/tahun (GAR 3700 kcal/kg)
 - Produk: 2.8 juta ton/tahun **Methanol**
 - Status saat ini: Finalisasi Kajian (Pra-FS)
4. Coal to Methanol Project
 - PT Adaro Indonesia
 - **Est. COD : Tahun 2027**
 - Lokasi : Kotabaru - Kalsel
 - Feedstock : 1.3 juta ton/tahun
 - Produk: 660 ribu ton/tahun **Methanol**
 - Status saat ini: Finalisasi Kajian (Pra-FS)

UNDERGROUND COAL GASIFICATION

Masih tahap skala *Pilot Project* :

- Project UCG PT Kideco Jaya Agung di Kalimantan Timur
- Project UCG PT Indominco di Kalimantan Timur
- PT. Medco Energi Mining International (MEMI) dan Phoenix Energi Ltd, di Kalimantan Utara

COKES MAKING

Semi Cooking Coal Plant Project

- PT Megah Energi Khatulistiwa (MEK)
- Lokasi: Bulungan - North Kalimantan
 - Feedstock : 1.000.000 tons/year (500.000 tons CV 3100 kcal/kg + 500.000 tons CV 6300 kcal/kg)
 - Produk : 600.000 tons Semi Coke, 50 thousand Coal Tar

COAL UPGRADING

PT ZJG Resources Technology

- Lokasi : Bukungan - Kaltara
- Produk : 100.000 ton/tahun

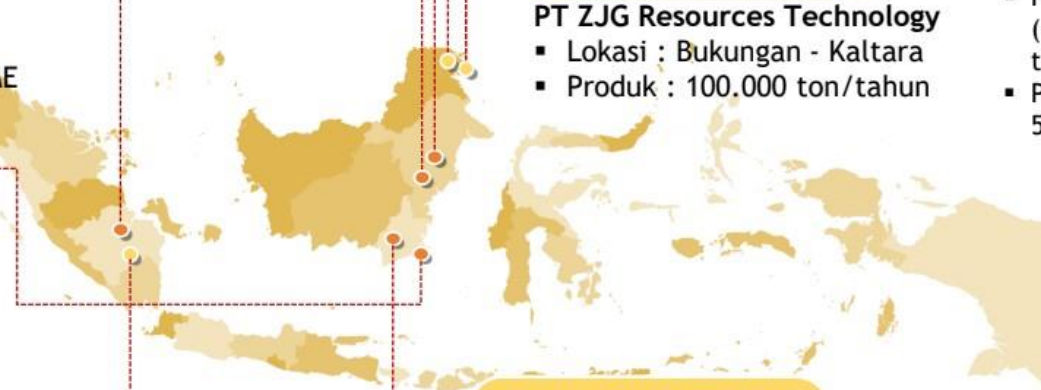
COAL BRIQUETTING

- Pabrik Briket PT Bukit Asam (Sumatera Selatan)
Feedstock: 30.000-40.000, Produk: 10.000-20.000 briket (tons/year)
- Pabrik Briket PT Thriveni (Sumatera Selatan)
Feedstock: 130.000, Produk: 79.000 -85.000 (ton/year)

COAL LIQUIFACTION

COAL SLURRY

- Belum ada yang mengusulkan
- Potensi untuk dikembangkan





- Masuknya investasi asing (melalui technology provider)
- Pemanfaatan sumberdaya batubara kalori rendah
- Adanya multiplier effect selama masa proyek (30 tahun atau lebih)



- Penghematan devisa
- Mengurangi subsidi atas impor LPG Pemerintah
- Menghemat cadangan devisa sebesar
- Dapat meningkatkan ketahanan energi nasional dan mengurangi ketergantungan terhadap impor LPG



- Memberdayakan industry nasional dengan melibatkan tenaga local pada tahap konstruksi dan pada tahapan operasi

Milestone pengembangan hilirisasi batubara adalah sejak diterbitkannya UU No. 3/2020 & UU No. 11/2020

- Tarif royalti 0% untuk batubara yang digunakan untuk gasifikasi (UU 3/2020)**
- Masa berlaku IUP sesuai umur ekonomis proyek gasifikasi (UU 3/2020 & PP 96/2021).**
- Tax holiday* (PPH badan secara khusus sesuai umur ekonomis gasifikasi batubara).
- Formula harga khusus batu bara untuk gasifikasi
- Pembebasan PPN jasa pengolahan batubara menjadi syngas sebesar 0%.
- Pembebasan PPN EPC kandungan lokal.
- Harga patokan produk gasifikasi seperti harga patokan DME.
- Pengalihan sebagian subsidi LPG ke DME sesuai porsi LPG yang disubstitusi.
- Kepastian *off taker* (pembeli) produk hilirisasi. Pembahasannya sedang dilakukan oleh Kementerian

Kata kunci dari pengembangan gasifikasi adalah keekonomian.

Yang terpenting adalah komitmen insentif fiskal & non-fiskal diberikan secara konsisten untuk jangka panjang.



TERIMA KASIH
THANK YOU

ADDRESS

Menara Kuningan Building ,1st Floor, Suite A, M & N
Jl. H.R. Rasuna Said Blok X-7 Kav. 5
Jakarta Selatan 12940 - INDONESIA

PHONE & EMAIL

secretariat@apbi-icma.org
+62-21 3001 5935
+62-21 3001 2477
www.apbi-icma.org

SOCIAL MEDIA

Twitter : @APBI_ICMA
Youtube : APBI ICMA
Instagram : apbi.icma