



Challenges dan Opportunities HCML sebagai Backbone Pasokan Gas untuk Transmisi Terpanjang Di Indonesia

**Pertagas Integrated Pipeline and Energy Summit
Jakarta, 18 Juni 2025**

**Wahyudin Sunarya, S.H., LLM.
VP Marketing, Legal, dan Business Support
Husky-CNOOC Madura Limited (HCML)**

Executive Summaries

HCML merupakan **produsen gas terbesar di Jawa Timur dan Jawa Tengah (38%)** dan menempati **peringkat ke-7 secara nasional**.

HCML memasok gas ke berbagai pelanggan di sektor jargas, industri, pupuk, petrokimia dan kelistrikan.



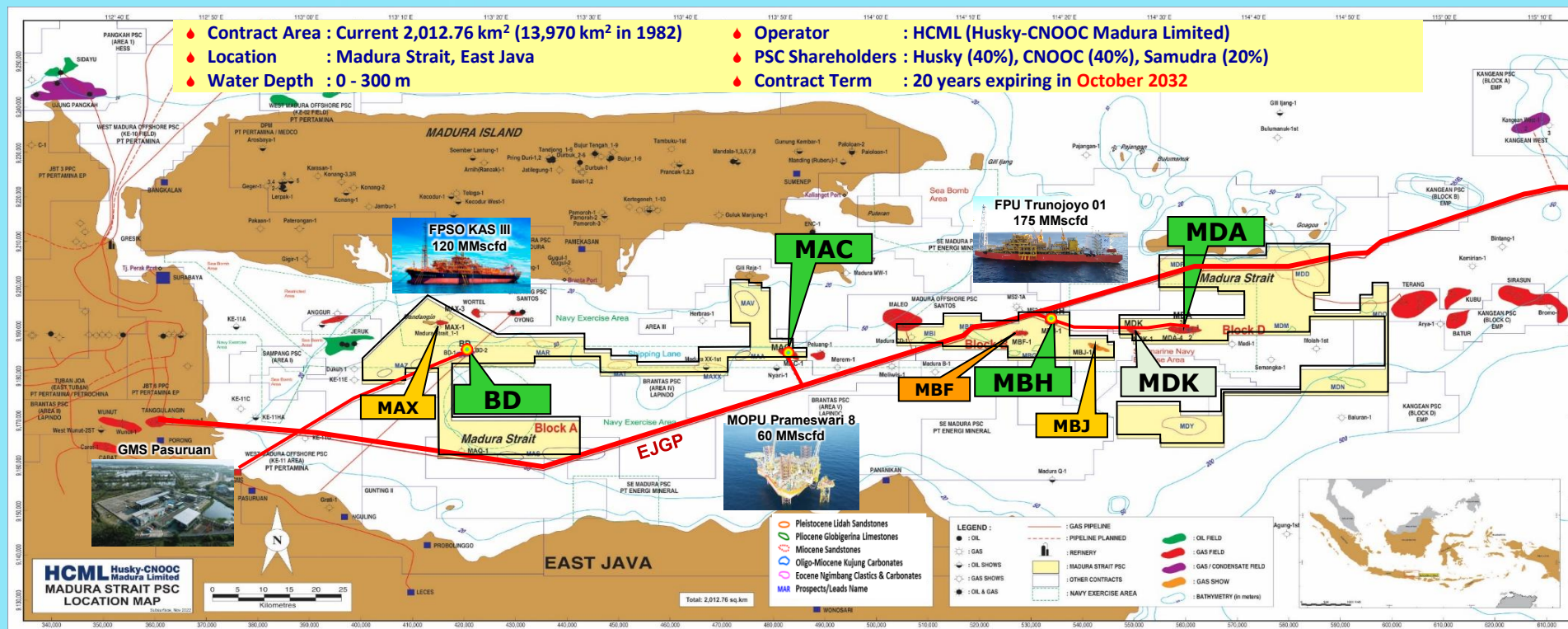
cenovus
ENERGY



HCML adalah operator blok migas di **Selat Madura** dengan skema **PSC 20 tahun (2012–2032)**. Saham dimiliki oleh **CNOOC (40%)**, **Husky/Cenovus (40%)**, dan **Samudra (20%)**.

HCML terus mengembangkan potensi hidrokarbon dari **3 lapangan produksi aktif (Lapangan BD, 2M dan MAC)** dan sedang mempersiapkan pengembangan lapangan baru (Lapangan MDK dan MBF).

Mendukung Ketahanan Energi Gas Nasional: Portfolio Aset HCML di Madura Strait, Jawa Timur



- : Madura Strait PSC
- : Producing Fields
- : Developed Fields
- : POD
- : Undeveloped Structures

Approved POD Fields:

- **BD** (3-July-2008) → 1st Gas in **July.2017**
- **MDA-MBH** (31-January-2013) → 1st Gas in **October.2022**
- **MAC** (24-November-2015) → 1st Gas in **September.2023**
- **MDK** (18-July-2014) → estimated Q1-2028
- **MBF** (19-July-2021) → estimated Q3-2029

Total Well Count (current) : 31 Wells

- | Exploration (17): | Production (14): |
|---------------------|------------------|
| - 12 Wildcat Wells | - 4 BD Wells |
| - 5 Appraisal Wells | - 2 MBH Wells |
| - MAX-3 (2013) | - 5 MDA Wells |
| | - 3 MAC Wells |

Teknologi dan Fasilitas Produksi Utama HCML di Madura Strait, Jawa Timur: FPSO, MOPU dan FPU



BD FPSO KAS III

- Capacity:
120 MMSCFD gas
(110 MMSCFD sales gas)
8000 BCPD condensate

BD WHP: 4 wells

The Only Floating Production Facility
with **Sulphur Recovery Unit** in
Indonesia



MAC MOPU Prameswari 8

- Capacity:
60 MMSCFD gas
(50 MMSCFD sales gas)

MAC WHP: 3 wells

1st MOPU Fully Fabricated & Designed
in Indonesia



2M FPU Trunojoyo 01

- Capacity:
175 MMSCFD gas
(135 MMSCFD sales gas vs
120MMSCFD as per POD)

MBH WHP: 2 wells

MDA WHP: 5 wells

Implementation of Agile Project
Management: Fully Fabricated during
Pandemic Situation



Beragam Sektor Pengguna Gas HCML dari Industri hingga Rumah Tangga: 100% Domestik

Industri Pupuk



Sektor Industri



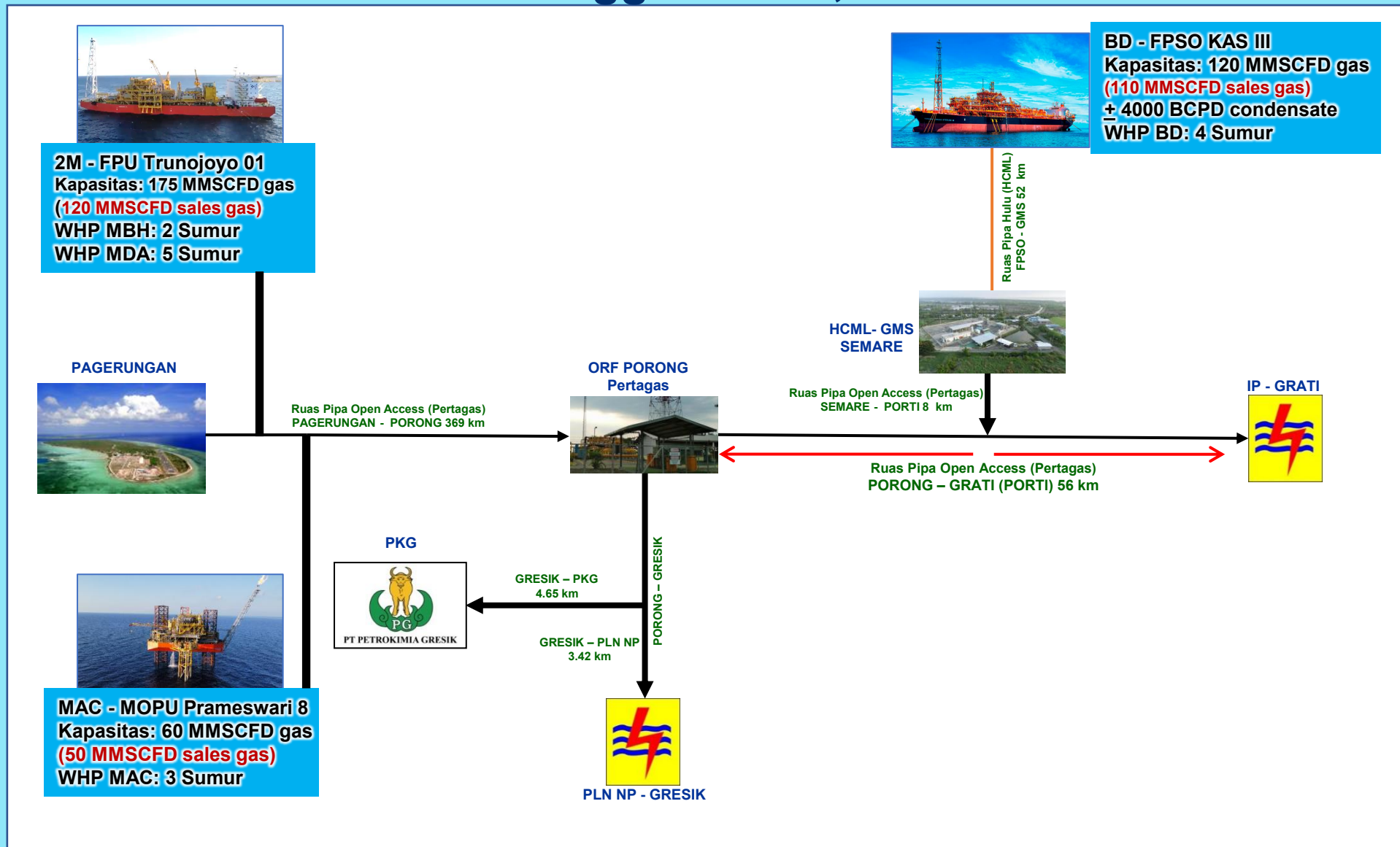
Sektor Kelistrikan



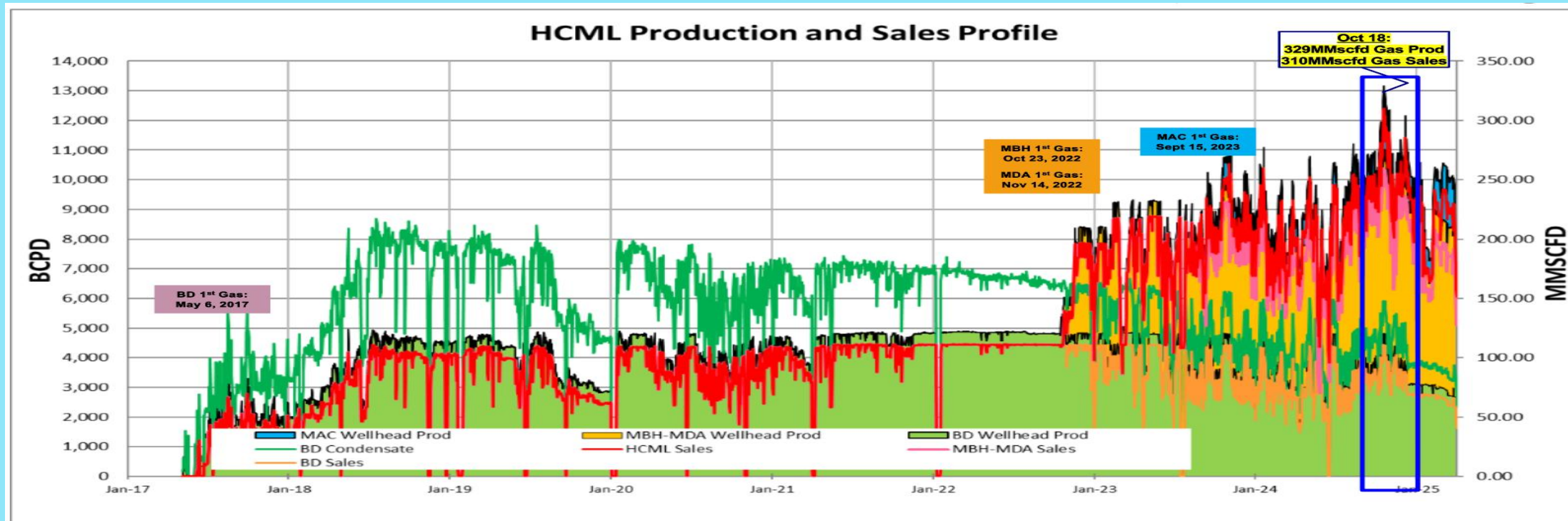
Jaringan Gas Bersubsidi



Alur Penyaluran Gas HCML ke Pelanggan Akhir: Dari Offshore Madura hingga Gresik, Jawa Timur



Kinerja Produksi & Penjualan HCML Q1-2025: 233.7 MMSCFD Gross/ 217.6 MMSCFD Sales/ 3,552 BCPD



No.	Gas Field	Production Start-up	POD OGIP / EUR Conds (BSCF/MMBO)	2P OGIP (BSCF)	2P EUR Condensate (MMBO)	Gas Production (MMSCFD)		Gas Sales (MMSCFD)		Condensate (BCPD)		Cumulative Production			
						2025 WP&B	YTD 2025	2025 WP&B	YTD 2025	2025 WP&B	YTD 2025	Gas Prod. (BSCF)	RF (%)	Gas Sales (BSCF)	Condensate (MMBO)
1	BD	6-May-17	678/18.7	800	23.9	108.5	73.4	98.7	65.1	4,775	3,552	268.0	33.5%	239.7	15.8
2	MBH	16-Oct-22	110	148	-	91.5	130.0	84.5	124.2	-	-	26.5	17.9%	93.1	-
3	MDA	14-Nov-22	403	458	-							69.5	15.2%		-
4	MAC	7-Aug-23	119	159.6	-	43.0	30.3	39.1	28.3	-	-	13.9	8.7%	12.6	0.015
Total			1310/18.7	1565.6	23.9	243.1	233.7	222.2	217.6	4,775	3,552	377.9		345.3	15.8
						96.2%		97.9%		74.4%					

HCML: Memetakan *Challenges* dan *Opportunities* Pasar Gas Jawa Timur dan Nasional



Challenges:

- *Production Sharing Contract (PSC)* akan berakhir di tahun 2032.
- *Undersupply market* dan keterbatasan produksi lapangan gas eksisting dikarenakan kendala teknis dan operasi.
- Mundurnya jadwal *first gas* untuk beberapa pembeli gas baru.
- Kurangnya fleksibilitas komersial dan operasi penyaluran gas dikarenakan adanya ringfencing per *Plan Of Development (POD)*.
- Berakhirnya penetapan alokasi dari pembeli-pembeli gas eksisting.



Opportunities:

- Meningkatnya permintaan pasokan gas dari sektor industri, kelistrikan maupun mini LNG.
- Menurunnya pasokan gas dari PSC lainnya di Jawa Timur.
- Melakukan upaya *preventive* dan *maintenance* untuk menangani kendala teknis dan operasi serta menjaga kehandalan fasilitas produksi pada Lapangan BD, 2M dan MAC.
- Peluang pengembangan lapangan gas baru seperti Lapangan MDK dan MBF.
- Peluang pemasaran gas hingga ke wilayah Jawa Barat dengan adanya interkoneksi pipa EJGP-Gresem-Cisem.



Regulatory & Government Engagement

- Memonitor proses persetujuan alokasi gas melalui *engagement* ke SKK Migas.
- Memonitor kesiapan pembeli-pembeli gas baru untuk *first gas*.



Optimasi Produksi Lapangan Eksisting dan Pengembangan Lapangan Baru

- Optimasi kinerja lapangan eksisting melalui program *workover* dan *well intervention* pada Lapangan BD, 2M dan MAC.
- Mempercepat proses FID para pemegang saham untuk pengembangan Lapangan MDK dan MBF.



Peningkatan Fleksibilitas Komersial dan Operasi Penyaluran Gas

Perubahan ringfencing dari POD basis menjadi PSC basis maupun penyeragaman skema harga dan alokasi.



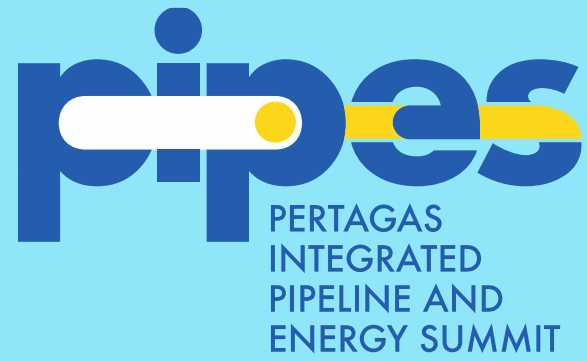
Diferensiasi Market Gas

- Membuka peluang pasokan gas untuk market di Jawa Barat melalui interkoneksi pipa EJGP – Gresem – Cisem.
- Menegosiasikan perjanjian komersial dengan para pembeli gas potensial untuk mengamankan permintaan gas setelah 2026.



Menjaga Kehandalan Pasokan Gas

- Mempercepat proses persetujuan pemegang saham untuk perpanjangan PSC setelah 2032.
- Memonitor *supply - demand* dan menjalin komunikasi yang erat dengan para pemasok, pembeli dan transporter gas di Jawa Timur dan Jawa Tengah melalui rapat koordinasi bulanan.
- Digitalisasi prosedur nominasi gas harian maupun bulanan untuk menyesuaikan dinamika permintaan gas.



**TERIMA
KASIH**