



DIREKTORAT JENDERAL MINYAK DAN GAS BUMI
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL



Bahan Direktur Jenderal Migas

Press Conference
**Update Kebijakan & Capaian Kinerja
Tahun 2022**



Jakarta, 30 Januari 2023



www.migas.esdm.go.id



Halo Migas Ditjen Migas



@halomigas



@halomigas



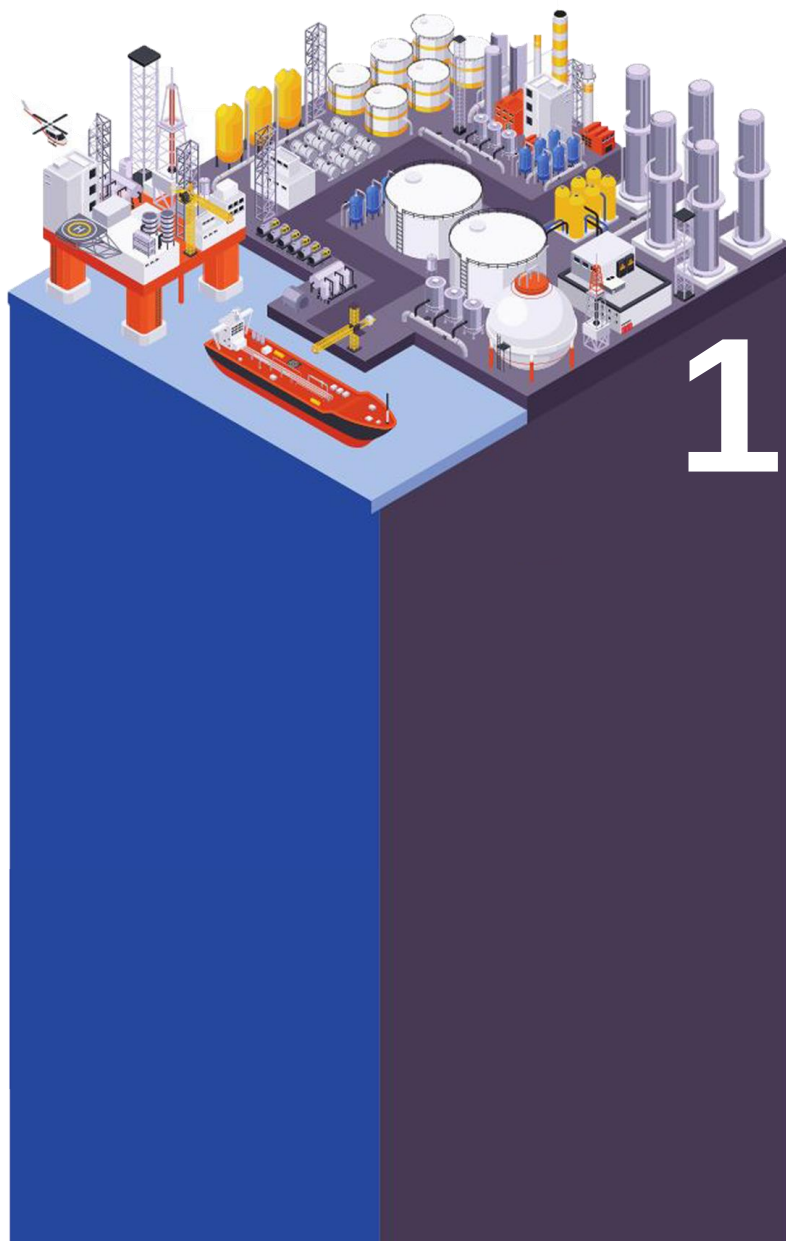
Halo Migas Ditjen Migas



Contact Center
ESDM 136

AGENDA

1. Capaian Kinerja 2022	3
Direktorat Pembinaan Program	5
Direktorat Pembinaan Usaha Hulu	6
Direktorat Pembinaan Usaha Hilir	7
Direktorat Teknik dan Lingkungan	8
Direktorat Perencanaan dan Pembangunan Infrastruktur	9
Sekretariat Direktorat Jenderal Migas	10
BBPMGB LEMIGAS	11
2. Rencana Kerja 2023	12



1

Capaian Kinerja DITJEN MIGAS 2022



CAPAIAN Kinerja Ditjen Migas 2022

JUMLAH WILAYAH KERJA (WK)
YANG DITAWARKAN 13
(Target 10)



INVESTASI MIGAS
13,90 Miliar US\$
(Target US\$ 17,01 Miliar)

HULU **12,32** Miliar US\$
HILIR **1,58** Miliar US\$



LIFTING MIGAS
Lifting Minyak : **612MBOPD**
(Target : 703 MBOPD)
Lifting Gas Bumi: **955 MBOEPD**
(Target : 1036 MBOEPD)
ICP Rata-rata* : **US\$ 97,03/barrel**
(Target : US\$100/barrel)
Perpres (98/2022)



PNBP MIGAS

SDA 148,70 Triliun Rupiah
(Target: 139,1 Triliun Rupiah)

BLU 188 Miliar Rupiah
(Target: 155 Miliar Rupiah)
(BBPMGB LEMIGAS)



PEMANFAATAN GAS DOMESTIK*
68%
(Target 66%)



JARINGAN GAS KOTA (APBN)

40.877 SR (Target 40.777 SR)

Sambungan Rumah di **12 Kab/Kota**



KONVERTER KIT NELAYAN

30.000 Paket (Target 30.000 Paket)

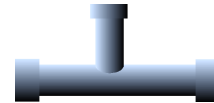
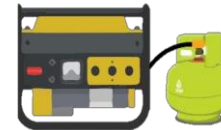
untuk Nelayan Sasaran di **17 Provinsi**



KONVERTER KIT PETANI

30.000 Paket (Target 30.000 Paket)

untuk Petani Sasaran di **16 Provinsi**



PIPA GAS SEMARANG-BATANG TAHAP I

Realisasi **67,33%** (Target 66,88%)

STANDARDISASI MIGAS: 6 RSKNI & 10 RSNI

PENGAWASAN OBVITNAS: 218 Hulu & 98 Hilir



REALISASI ANGGARAN

96,32%
(Target 97,75%)



Keterangan:
) status November 2022



www.migas.esdm.go.id



Halo Migas Ditjen Migas



@halomigas



@halomigas



Halo Migas Ditjen Migas



Contact Center
ESDM 136



LIFTING MIGAS

Lifting Minyak: **612MBOPD**
(Target : 703 MBOPD)

Lifting Gas Bumi: **955 MBOEPD**
(Target : 1036 MBOEPD)

ICP Rata-rata: **US\$ 97,03/barrel**
(Target : US\$100/barrel)
Perpres (98/2022)



PENERIMAAN MIGAS

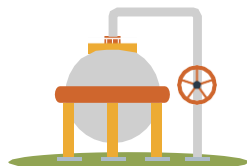
PNBP SDA Migas Rp **148,70** Triliun
(Target Rp.139,1 Triliun)



PEMANFAATAN GAS DOMESTIK

*status Oktober 2022

68%
(Target 66%)



PEMBINAAN PRODUK DALAM NEGERI

• Penerbitan SKUP Migas:

INDUSTRI
133

Perusahaan
Bintang 1 : **64**
Bintang 2 : **55**
Bintang 3 : **54**

JASA
191

Perusahaan
Bintang 1 : **114**
Bintang 2 : **25**
Bintang 3 : **52**



CAPAIAN KINERJA DITJEN MIGAS 2022

DIREKTORAT PEMBINAAN PROGRAM

KEBIJAKAN HARGA GAS

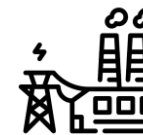
Implementasi HGBT

sesuai Kepmen ESDM No.134/2021 dan No.135/2021



Industri

Alokasi volume 2022: 1.257 BBTUD
Realisasi volume 2022: 1.015 BBTUD (80,7%)
Konsumen pengguna: 218 perusahaan/industri
7 Sektor industri penerima: pupuk, petrokimia, oleokimia, baja, keramik, sarung tangan karet



Pembangkit

Alokasi volume 2022: 1.507 BBTUD
Realisasi volume 2022: 1.098 BBTUD (72,88%)
Konsumen pengguna: 56 klaster pembangkit

INVESTASI MIGAS

US\$ **13,9** Miliar
(Target US\$ 17,01 Miliar)

HULU
12,32
Miliar US\$

HILIR
1,58
Miliar US\$

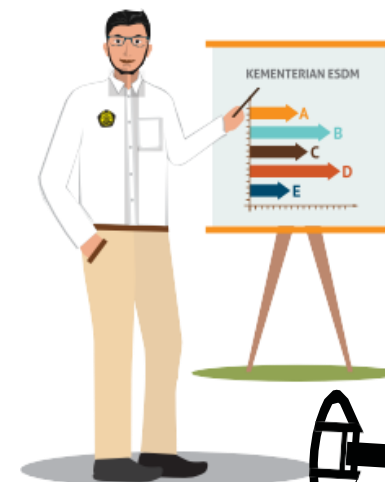
PEMANFAATAN PRODUK DALAM NEGERI

TKDN Hulu Migas

65,11%

Pengendalian Rencana Impor Barang

83,84%



FASILITASI KERJASAMA

Bilateral

13

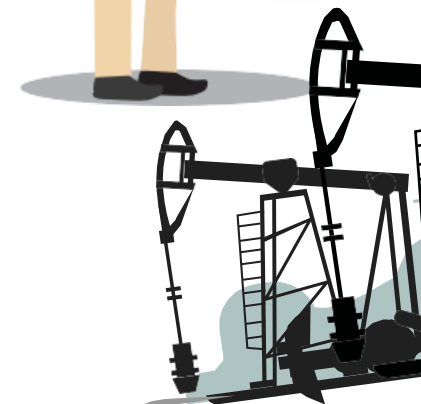
NEGARA

- The 13th Indonesia-Korea Energy Forum
- The 9th Indonesia-Norway Bilateral Energy Consultation
- The 3rd Indonesia-India Joint Working Group on Oil and Gas
- G20 Energy Transition Working Group I, II and III
- Partisipasi pada ASEAN SOME dan AMEM

Multilateral, Regional, dan Perdagangan Internasional

7

FORUM





IMPLEMENTASI PERATURAN:

1. Implementasi KepMen ESDM No. 199/2021 – Pedoman Pemberian Insentif Kegiatan Usaha Hulu Migas
2. Implementasi KepMen ESDM No. 223/2022 – Pelaksanaan Ketentuan Penawaran PI 10% kepada BUMD di WK Migas
3. Implementasi KepDirjen 153/ 2022 – Standar Operasional Prosedur Tata Cara Pemeriksaan dan Evaluasi Pengalihan PI 10% pada WK Migas

PENGEMBANGAN LAPANGAN MIGAS

5 Persetujuan POD I:

1. Lapangan RBG Blok I WK Blora
2. Lapangan ENC WK South East Madura
3. Lapangan Bella WK South Bengara II
4. Lapangan Tuna WK Tuna
5. Lapangan Hidayah WK North Madura II

2 Revisi POD I:

1. Lapangan Mako WK Duyung
2. Lapangan Merakes dan Merakes East WK East Sepinggan

JUMLAH WILAYAH KERJA (WK) YANG DITAWARKAN MIGAS

13 WK KONVENSIIONAL

(Target 10)

1. Offshore North West Aceh
2. Offshore South West Aceh
3. Bawean
4. West Kampar
5. Arakundo
6. Bengara I
7. South Makassar
8. Jabung Tengah
9. Sangkar
10. Bunga
11. Peri Mahakam
12. Paus
13. Bose

PENILAIAN KONTRAK KERJA SAMA MIGAS

1. Perpanjangan WK Senoro Toili, WK Berau, WK Muturi dan WK Wiriagar
2. Amandemen KKS WK Kampar, WK Ogan Komering, WK Raja Pendopo dan WK Siak

CADANGAN TERBUKTI MIGAS

2,27

BSTB
Cadangan Minyak Bumi

36,34

TSCF
Cadangan Gas Bumi

RESERVE TO PRODUCTION RATIO

Minyak Bumi & Kondensat

10,16

(Target 6,31)

Gas Bumi

15,32

(Target 17,14)

PRODUKSI MIGAS

Produksi Minyak Bumi

613

MBOPD
(Target 727 MBOPD)

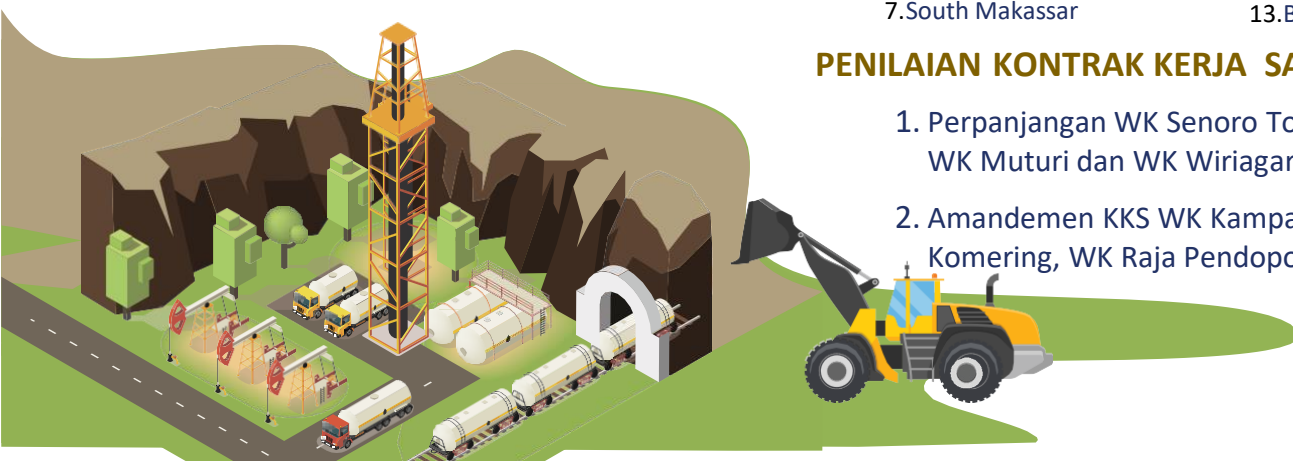
Produksi Gas Bumi

1.148

MBOEPD
(Target 1.281 MBOPD)

EKSPLORASI MIGAS

- Survei seismik 2D 473 km
- Survei seismik 3D 3.749 km²
- Pemboran eksplorasi 31 sumur





Pemerintah mengatur harga
JBU melalui pembatasan margin
maksimum 10% dari Harga Dasar

Harga Dasar JBU SPBU/SPBN

RON 89, RON 90, RON 92, CN 48 :
MOPS/Argus + 1.800 + 10% Margin

RON 95, RON 98, CN 51 :
MOPS/Argus + 2.000 + 10% Margin

PENYEDIAAN DAN PENDISTRIBUSIAN BAHAN BAKAR

Jenis	Produksi Kilang	Impor	Penyaluran JBT, JBP, LPG 3 Kg (% Kuota 2022)	Penyaluran
Minyak Bensin	13.685.499 KL	21.612.052 KL	29.494.945 KL (98% dari kuota 2022)	35.699.700KL
Minyak Solar	20.913.623 KL	5.269.928 KL	17.592.297 KL (98% dari kuota)	36.175.668 KL
Avtur	2.884.801 KL	447.951 KL	-	3.229.423 KL
Minyak Tanah	493.194 KL	0	488.630 KL (100,7% dari kuota 2022)	502.404 KL
LPG	1.977.392 mTon	6.738.381 mTon	7.807.383 mTon (97% dari kuota)	8.611.780 mTon

Penyaluran B30 = 34,78 juta KL, potential saving: US\$ 8,39 Miliar

*Realisasi JBT & JBP Desember 2022 unverified

BBM SATU HARGA

HARGA JUAL BBM NASIONAL

PERTALITE SOLAR
Rp. 10.000 Rp. 6.800
Per Liter Per Liter

Harga Sebelumnya

- Kab. Puncak Prov. Papua
Rp. 100.000,-
- Nunukan Prov. Kaltara
Rp. 40.000,-
- Peg. Arfak, Prov. Papua Barat
Rp. 30.000,-

REALISASI BBM SATU HARGA

2017 57 Lokasi (54 PTM & 3 AKR)

2018 74 Lokasi (68 PTM & 6 AKR)

2019 39 Lokasi (38 PTM & 1 AKR)

2020 83 Lokasi (83 PTM)

2021 78 Lokasi (PTM)

2022 92 Lokasi (PTM)

KAPASITAS PENGOLAHAN MIGAS

Kilang Minyak	Kilang LPG	Kilang LNG
1.151	3,82	31,24
MBSD	Juta Ton/Tahun	Juta Ton/Tahun

KAPASITAS PENYIMPANAN MIGAS

BBM, Minyak Bumi, Hasil Olahan	LPG	LNG	CNG
6,86	545	0,85	1,34
Juta kL	Ribu MTon	Juta m³	Ribu m³

JUMLAH BADAN USAHA HILIR MIGAS 23.967

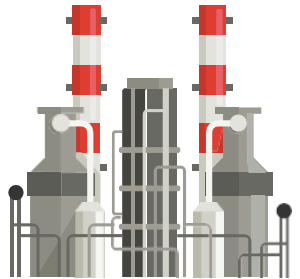
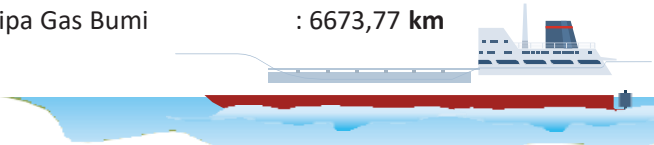
- Pengolahan : 29
- Penyimpanan : 171
- Pengangkutan : 1.501
- Niaga : 214
- Penyalur BBM : 15.831
- Penyalur LPG :
 - ✓ SP(P)BE : 695
 - ✓ Penyalur : 5.526

KAPASITAS PENGANGKUTAN MIGAS

- Minyak Bumi, BBM dan LNG Hasil Olahan: 662 ribu kL
- LPG : 106 ribu mTon
- LNG : 138,5 ribu m³
- CNG : 234 m³
- Pipa Gas : 915,62 MMSCFD
- Pipa BBM : 243.500 BOPD

KAPASITAS NIAGA MIGAS

- Kapasitas Penyimpanan Minyak Bumi, BBM, dan Hasil Olahan : 1,04 juta kL
- Penyimpanan LPG : 504 Ton
- Filling Station LPG : 819,8 Ton/d
- Filling Station LNG : 30 MMSCFD
- Mother Station CNG : 135,49 MMSCFD
- Pipa Gas Bumi : 6673,77 km





PERUSAHAAN PENERIMA
PENGHARGAAN KESELAMATAN

18 23

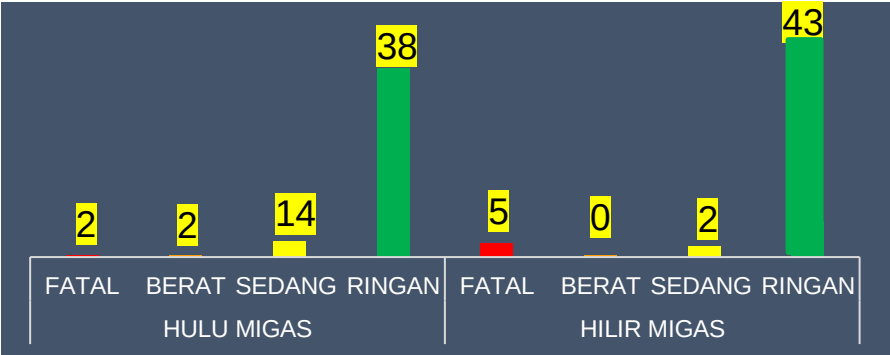
HULU HILIR

PERUSAHAAN MIGAS
MENDAPAT PROPER*)

17 84 108

EMAS HIJAU BIRU

STATISTIK KECELAKAAN KERJA MIGAS



STANDARDISASI MIGAS

6 RSKKNI & 10 RSNI

BU/BUT PEMANFAAT GAS SUAR BAKAR

52 6

HULU HILIR

PERUSAHAAN MENJAGA SAFETY KERJA

(>10 juta jam kerja aman)

7 20

HULU HILIR

AUDIT SMK > 76,55

(Sistem Manajemen Keselamatan Migas)

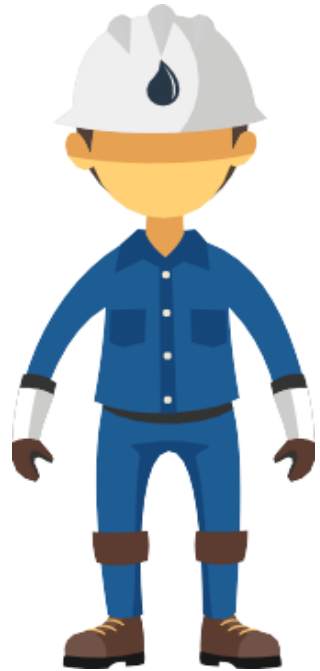
8 16

HULU HILIR

PENGAWASAN OBVITNAS

218 98

HULU HILIR



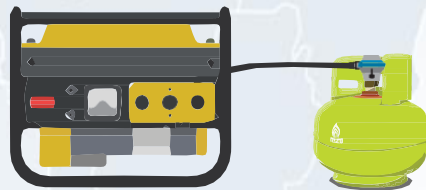


JARINGAN GAS KOTA

40.877

Sambungan Rumah
di 12 Kab/Kota

(Target 40.777 SR)



KONVERTER KIT PETANI

30.000

Paket untuk Petani Kecil
di 17 Provinsi

(Target 30.000 Paket)

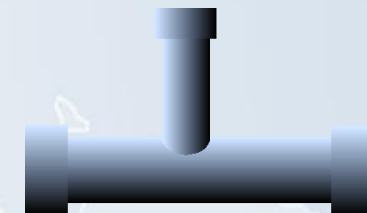


KONVERTER KIT NELAYAN

30.000

Paket untuk nelayan sasaran
di 16 Provinsi

(Target 30.000 Paket)



**PIPA GAS SEMARANG-
BATANG TAHAP I**

Realisasi **67,33%**
(Target 66,88%)





CAPAIAN KINERJA DITJEN MIGAS 2022

SEKRETARIAT DIREKTORAT JENDERAL MINYAK DAN GAS BUMI

PENGELOLAAN ANGGARAN

Realisasi Anggaran

96,32%

dari Pagu 1,97 Triliun Rupiah

IKPA Ditjen Migas
mencapai

89,07

(Target 90,54)

IKPA BBPMGB LEMIGAS
mencapai

83,5

(Target 80)

AKUNTABILITAS KINERJA

Nilai
SAKIP

87,95

(Target 83)

Predikat A

SISTEM PENGENDALIAN INTERN PEMERINTAH (SPIP)

3,92

(Target 3,4)

REFORMASI BIROKRASI

Nilai
IP ASN

81.02

(Target 81)





PNBP BLU

188 Milyar Rupiah

(Target: 155 Miliar Rupiah)



Indeks Kepuasan Pengguna Layanan

3,62 skala 4,00

(Target: 3,30)



Rasio POBO

73,38 %

(Target: 70%)



Laboratorium Terakreditasi

30 unit

(Target: 30 unit)

Usulan Rekomendasi Teknis



7 rekomendasi

(Target: 5 rekomendasi)

CAPAIAN KINERJA DITJEN MIGAS 2022

BALAI BESAR PENGUJIAN MINYAK DAN GAS BUMI LEMIGAS

1. Rejuvenasi Struktur-Struktur Migas, dan/atau Reaktivasi Sumur Non-Aktif

Pemanfaatan sumur tua dengan estimasi tambahan produksi minyak dan gas adalah 7.240 MBO dan 33.000 MMSCF

2. Studi Bersama (*Joint Study*) Area Blok Sangkar

Data dukung lelang Blok Sangkar .

3. Pipa Transmisi Gas Cirebon-Semarang Tahap 2

Potensi penyediaan gas dari WK Migas di Jawa Bagian Timur, yang dapat dialirkan ke Jawa Barat sebesar 1,67 TCF s.d. tahun 2050.

4. Studi Uji Jalan B40 dan Aspek Teknis B35

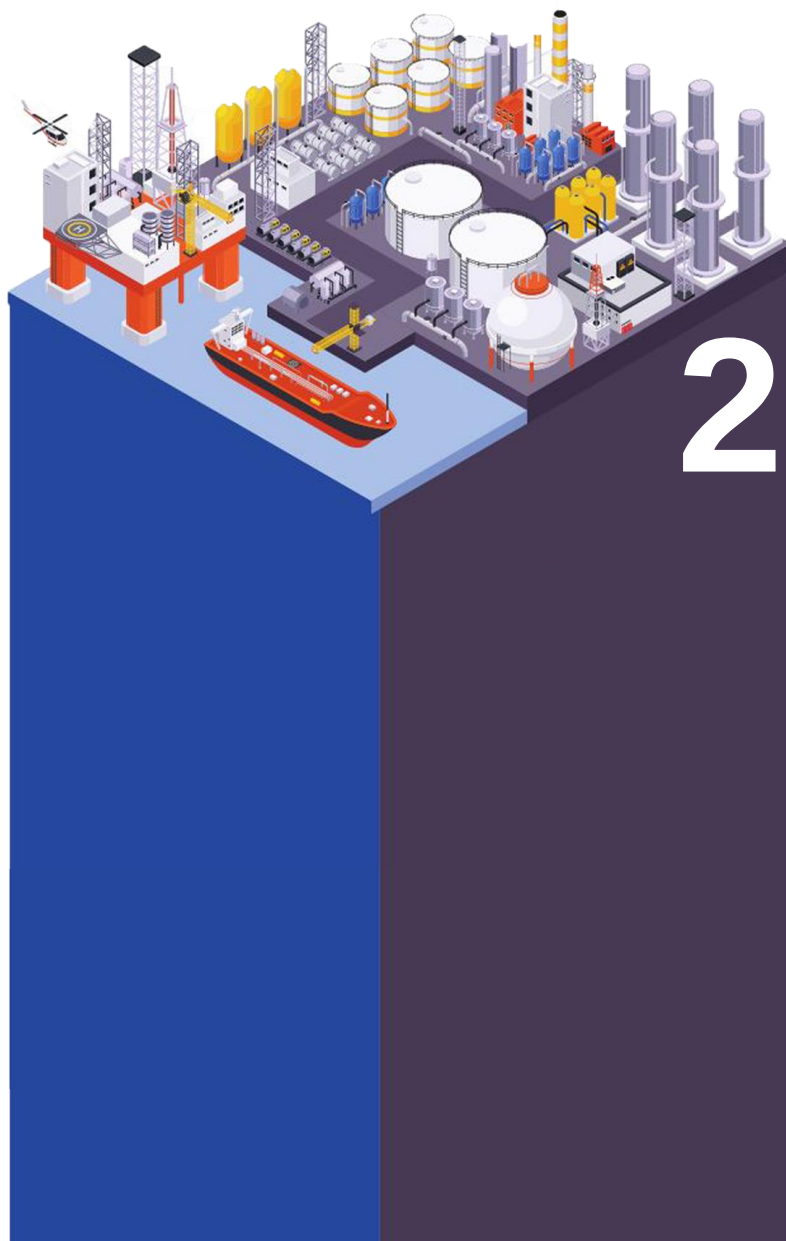
- a) Telah dilakukan sosialisasi ke-3 mengenai hasil uji jalan B40;
- b) Telah dilakukan sosialisasi ke-3 mengenai implementasi bahan bakar B35.

5. Studi Bersama Regional Selat Malaka Utara

Potensi kerjasama dengan Lintas Negara

6. Studi Pemanfaatan LNG sebagai Substitusi LPG di Jateng dan DIY

7. Studi on Co-Combustion Ammonia pada PLTU



2 Rencana Kerja 2023





JUMLAH WILAYAH KERJA (WK)
YANG DITAWARKAN

10 WK



INVESTASI MIGAS

17,4

Miliar US\$



LIFTING MIGAS

Lifting Minyak : 660 MBOPD

Lifting Gas Bumi: 1.100 MBOEPD

ICP Rata-rata : US\$ 90,0/barrel



PEMANFAATAN GAS DOMESTIK

67,00%



Penyaluran BBM dan LPG

Minyak Tanah : 0,50 Juta KL

Solar : 17,00 Juta KL

LPG : 8,00 Juta MTon



PNBP MIGAS

SDA

131, 2 Triliun Rupiah

BLU

150 Miliar Rupiah

Infrastruktur Migas

Pipa Gas Cirebon Semarang Tahap I

1 Ruas



KONVERTER KIT NELAYAN

20.000 Paket

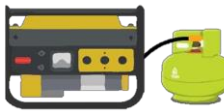
untuk Nelayan Sasaran di 13 Provinsi



KONVERTER KIT PETANI

30.000 Paket

untuk Petani Sasaran di 13 Provinsi



SLA Perizinan Migas

Hulu : 8 hari

Hilir : 8 hari



Keterangan:
Hasil Banggar 12 September 2022





DIREKTORAT JENDERAL MINYAK DAN GAS BUMI
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL



Thank You

www.migas.esdm.go.id

For news update and information about Oil & Gas Sectors

Follow our social media:



Halo Migas
Ditjen Migas



@halomigas



@halomigas



Halo Migas
Ditjen Migas

