



**MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA**

**KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA**

NOMOR: 255.K/MG.01/MEM.M/2024

TENTANG

**PERUBAHAN ATAS KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA
MINERAL NOMOR 91.K/MG.01/MEM.M/2023 TENTANG PENGGUNA GAS
BUMI TERTENTU DAN HARGA GAS BUMI TERTENTU
DI BIDANG INDUSTRI**

DENGAN RAHMAT TUHAN YANG MAHA ESA

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL REPUBLIK INDONESIA,

- Menimbang : a. bahwa berdasarkan ketentuan Pasal 3 ayat (1) dan Pasal 4 ayat (3) Peraturan Presiden Nomor 40 Tahun 2016 tentang Penetapan Harga Gas Bumi sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Presiden Nomor 121 Tahun 2020 tentang Perubahan atas Peraturan Presiden Nomor 40 Tahun 2016 tentang Penetapan Harga Gas Bumi, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral menetapkan Harga Gas Bumi Tertentu bagi Pengguna Gas Bumi yang bergerak di bidang industri tertentu;
- b. bahwa berdasarkan ketentuan Pasal 7 Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 15 Tahun 2022 tentang Tata Cara Penetapan Pengguna Gas Bumi Tertentu dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri, Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral menetapkan Harga Gas Bumi Tertentu, Pengguna Gas Bumi Tertentu, volume Gas Bumi tertentu, dan penyesuaian Harga Gas Bumi setelah meminta pertimbangan dari Menteri Keuangan;
- c. bahwa telah ditetapkan Pengguna Gas Bumi Tertentu dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri melalui Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 91.K/MG.01/MEM.M/2023 tentang Pengguna Gas Bumi Tertentu dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri;

- d. bahwa berdasarkan hasil Rapat Terbatas yang dipimpin oleh Presiden Republik Indonesia pada tanggal 8 Juli 2024 dan hasil evaluasi terhadap Harga Gas Bumi Tertentu, terhadap Pengguna Gas Bumi Tertentu dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri yang telah ditetapkan dalam Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 91.K/MG.01/MEM.M/2023 tentang Pengguna Gas Bumi Tertentu dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri perlu dilakukan perubahan;
- e. bahwa berdasarkan pertimbangan sebagaimana dimaksud dalam huruf a sampai dengan huruf d, perlu menetapkan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral tentang Perubahan atas Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 91.K/MG.01/MEM.M/2023 tentang Pengguna Gas Bumi Tertentu dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri;

Mengingat : 1. Undang-Undang Nomor 22 Tahun 2001 tentang Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2001 Nomor 136, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4152) sebagaimana telah diubah dengan Undang-Undang Nomor 6 Tahun 2023 tentang Penetapan Peraturan Pemerintah Pengganti Undang-Undang Nomor 2 Tahun 2022 tentang Cipta Kerja menjadi Undang-Undang (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2023 Nomor 41, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 6856);

2. Peraturan Pemerintah Nomor 67 Tahun 2002 tentang Badan Pengatur Penyediaan dan Pendistribusian Bahan Bakar Minyak dan Kegiatan Usaha Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2002 Nomor 141, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4253) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Pemerintah Nomor 49 Tahun 2012 tentang Perubahan atas Peraturan Pemerintah Nomor 67 Tahun 2002 tentang Badan Pengatur Penyediaan dan Pendistribusian Bahan Bakar Minyak dan Kegiatan Usaha Pengangkutan Gas Bumi melalui Pipa (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2012 Nomor 95, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5308);

3. Peraturan Pemerintah Nomor 35 Tahun 2004 tentang Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2004 Nomor 123, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4435) sebagaimana telah beberapa kali diubah terakhir dengan Peraturan Pemerintah Nomor 55 Tahun 2009 tentang Perubahan Kedua atas Peraturan Pemerintah Nomor 35 Tahun 2004 tentang Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2009 Nomor 128, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5047);

4. Peraturan Pemerintah Nomor 36 Tahun 2004 tentang Kegiatan Usaha Hilir Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2004 Nomor 124, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4436) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Pemerintah Nomor 30 Tahun 2009 tentang Perubahan atas Peraturan Pemerintah Nomor 36 Tahun 2004 tentang Kegiatan Usaha Hilir Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2009 Nomor 59, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4996);
5. Peraturan Pemerintah Nomor 23 Tahun 2015 tentang Pengelolaan Bersama Sumber Daya Alam Minyak dan Gas Bumi di Aceh (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2015 Nomor 99, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5696);
6. Peraturan Presiden Nomor 9 Tahun 2013 tentang Penyelenggaraan Pengelolaan Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2013 Nomor 24) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Presiden Nomor 36 Tahun 2018 tentang Perubahan atas Peraturan Presiden Nomor 9 Tahun 2013 tentang Penyelenggaraan Pengelolaan Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2018 Nomor 62);
7. Peraturan Presiden Nomor 40 Tahun 2016 tentang Penetapan Harga Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2016 Nomor 89) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Presiden Nomor 121 Tahun 2020 tentang Perubahan atas Peraturan Presiden Nomor 40 Tahun 2016 tentang Penetapan Harga Gas Bumi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2020 Nomor 300);
8. Peraturan Presiden Nomor 97 Tahun 2021 tentang Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2021 Nomor 244);
9. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 06 Tahun 2016 tentang Ketentuan dan Tata Cara Penetapan Alokasi dan Pemanfaatan serta Harga Gas Bumi (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2016 Nomor 316);
10. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 15 Tahun 2022 tentang Tata Cara Penetapan Pengguna Gas Bumi Tertentu dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2022 Nomor 1317);
11. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 9 Tahun 2024 tentang Organisasi dan Tata Kerja Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2024 Nomor 414);

12. Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 134.K/MG.01/MEM.M/2022 tentang Pedoman Penetapan Serta Evaluasi Pengguna dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri dan di Bidang Penyediaan Tenaga Listrik bagi Kepentingan Umum;
13. Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 91.K/MG.01/MEM.M/2023 tentang Pengguna Gas Bumi Tertentu dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri;

Memperhatikan :

1. Surat Menteri Perindustrian kepada Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor B/101/M-IND/IND/VI/2024 tanggal 24 Juni 2024 hal Rekomendasi Pengguna Gas Bumi tertentu Periode April 2024;
2. Surat Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor T-298/MG.04/MEM.M/2024 tanggal 12 Juli 2024 hal Penetapan Harga Gas Bumi kepada PT Pupuk Kalimantan Timur;
3. Surat Kepala Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi kepada Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi Nomor SRT-0312/SKKIA0000/2024/S2 tanggal 14 Agustus 2024 hal Pertimbangan Perhitungan Volume Pasokan dan Penyesuaian Harga Gas Hulu untuk Sektor Industri;
4. Surat Kepala Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi Nomor T-465/MG.05/BPH/2024 tanggal 1 September 2024 hal Tanggapan Permintaan Rekomendasi;
5. Surat Kepala Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi kepada Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi Nomor SRT-0393/SKKIA0000/2024/S2 tanggal 8 Oktober 2024 hal Pertimbangan Penyesuaian Harga Gas Hulu untuk Sektor Industri dalam Revisi Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 91.K/MG.01/MEM.M/2023;
6. Surat Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral kepada Menteri Keuangan Nomor T-407/KU.01/MEM.M/2024 tanggal 8 Oktober 2024 hal Pertimbangan terhadap Perhitungan Penyesuaian Penerimaan Negara;

MEMUTUSKAN:

Menetapkan : KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL TENTANG PERUBAHAN ATAS KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL NOMOR 91.K/MG.01/MEM.M/2023 TENTANG PENGGUNA GAS BUMI TERTENTU DAN HARGA GAS BUMI TERTENTU DI BIDANG INDUSTRI.

Pasal I

Mengubah Lampiran Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 91.K/MG.01/MEM.M/2023 tentang Pengguna Gas Bumi Tertentu dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri sehingga menjadi sebagaimana tercantum dalam Lampiran yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Keputusan Menteri ini.

Pasal II

Keputusan Menteri ini mulai berlaku pada tanggal ditetapkan.

Ditetapkan di Jakarta
pada tanggal 9 Oktober 2024

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

BAHLIL LAHADALIA

Tembusan:

1. Menteri Koordinator Bidang Perekonomian
2. Menteri Koordinator Bidang Kemaritiman dan Investasi
3. Menteri Keuangan
4. Menteri Perindustrian
5. Menteri Badan Usaha Milik Negara
6. Sekretaris Jenderal, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral
7. Inspektur Jenderal, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral
8. Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi
9. Kepala Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi
10. Kepala Badan Pengelola Migas Aceh
11. Kepala Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi

Salinan sesuai dengan aslinya

KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

KEPALA BIRO HUKUM,



* BAMBANG SUJITO

LAMPIRAN

KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA

NOMOR : 255.K/MG.01/MEM.M/2024

TANGGAL : 9 Oktober 2024

TENTANG

KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL TENTANG
PERUBAHAN ATAS KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA
MINERAL NOMOR 91.K/MG.01/MEM.M/2023 TENTANG PENGGUNA GAS
BUMI TERTENTU DAN HARGA GAS BUMI TERTENTU DI BIDANG INDUSTRI

PENGGUNA GAS BUMI TERTENTU DAN HARGA GAS BUMI TERTENTU DI BIDANG INDUSTRI

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2024
BIDANG INDUSTRI PUPUK							
1. PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	WK Pertamina EP (Asset II)	6,00	6,00			6,00	95,00
	Medco E&P Grissik Ltd - WK Corridor	5,25 + 0,3*(Ammonia-320)/35 + 0,5*(Urea-320)/30,66	5,10	0,91		6,01	65,00
	WK South Sumatera	5,10	5,10	0,80		5,90	15,00
	WK South Sumatera dan WK Lematang	5,77	5,77	0,80		6,57	9,00
	WK Pandan	5,56	5,56	0,48		6,04	1,00
2. PT Pupuk Kujang Cikampek	WK Pertamina EP (Asset III)	6,00	6,00			6,00	25,00
	WK Offshore North West Java	6,00	6,00	0,09		6,09	45,00
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 2. PT Pupuk Kujang Cikampek	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset II)	5,57	4,50	2,00		6,50	33,00

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2024
3. PT Petrokimia Gresik	WK Kangean	6,55	6,20	0,56		6,76	15,00
	WK West Madura Offshore	7,66	6,80			6,80	10,00
	WK Madura Strait (Lapangan BD)	7,14	5,50	0,67		6,17	5,00
	WK Madura Strait (Lapangan MAC) ³⁾	7,00	6,25	0,56		6,81	15,00
	WK Madura Strait (Lapangan MDA-MBH)	6,74	5,85	0,56		6,41	85,00
	Lapangan Jambaran-Tiung Biru	6,70	6,10	0,90		7,00	15,00
Wilayah Sumatera Bagian Utara – melalui PT Pertamina (Persero) dan afiliasinya: 4. PT Pupuk Iskandar Muda	PT Medco E&P Malaka – WK A	7,03	6,85	0,05		6,90	40,00
4. PT Pupuk Iskandar Muda	LNG Tangguh	10,5%*REP	5,00	0,04	PIM 1 = 0,35 ⁴⁾	PIM 1 = 5,39 ⁵⁾	45,00
					PIM 2 = 1,55 ⁴⁾	PIM 2 = 6,59 ⁵⁾	

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2024
BIDANG INDUSTRI PETROKIMIA							
Wilayah Sumatera Bagian Utara – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 1. PT Aneka Gas Industri (0,087 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi NSO – WK NSO (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,25	5,15	2,00		6,75	4,48
	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,82 + 1%*ICP	4,50				7,00
Wilayah Kepulauan Riau – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 2. PT Enerco RPO Internasional (0,758 BBTUD)	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah Kepri)	5,44	4,16	1,85		6,01	12,41
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 3. PT Asahimas Chemical (7,54 BBTUD) 4. PT Unggul Indah Cahaya Tbk (3,61 BBTUD) 5. PT Tifico (1,36 BBTUD) 6. PT Indorama Ventures Indonesia (5,23 BBTUD) 7. PT Asia Pacific Fiber (7 BBTUD) 8. PT Merak Chemical Indonesia (3,68 BBTUD) 9. PT Indonesia Toray Synthetics (1,40 BBTUD) 10. PT South Pacific Viscose (4,41 BBTUD) 11. PT Polychem Indonesia (0,40 BBTUD) 12. PT Primarajuli Sukses (0,57 BBTUD) 13. PT INEOS Aromatics Indonesia (1,53 BBTUD) 14. PT Chandra Asri Petrochemical (11 BBTUD; 6,14 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,50	2,00		6,50	55,00
	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,50				161,09

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
15. PT Nippon Shokubai Indonesia (1,64 BBTUD) 16. PT Petnesia Resindo (0,50 BBTUD) 17. PT Cabot Indonesia (2,74 BBTUD) 18. PT Ajidharmamas Tritunggal Sakti (0,867 BBTUD) 19. PT Sulfindo Adiusaha (0,250 BBTUD) 20. PT Evonik Indonesia (0,14 BBTUD) 21. PT Indo Lysaght (0,77 BBTUD) 22. PT Timuraya Tunggal (0,18 BBTUD) 23. PT Mahkota Indonesia (0,60 BBTUD) 24. PT Bentonit Alam Indonesia (0,508 BBTUD) 25. PT Multi Nitrotama Kimia (1,69 BBTUD) 26. PT Tridomain Chemicals (0,058 BBTUD) 27. PT Chang Chun DPN Chemical Industry (0,168 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,50	2,00		6,50	55,00
28. PT Nichias Rockwool Indonesia (0,116 BBTUD; 0,087 BBTUD) 29. PT Justus Sakti Raya (0,438 BBTUD) 30. PT Darisa Intimitra (0,238 BBTUD) 31. PT Polyplex Films Indonesia (0,620 BBTUD) 32. PT Indo Bharat Rayon (0,420 BBTUD; 0,280 BBTUD) 33. PT Siltec Maju Perkasa (0,058 BBTUD) 34. PT Indonesia Synthetic Textile Mills (0,095 BBTUD) 35. PT Inti Everspring Indonesia (0,058 BBTUD) 36. PT Kao Indonesia Chemical (0,450 BBTUD) 37. PT Samator (0,276 BBTUD) 38. PT Mc Pet Film Indonesia (0,182 BBTUD; 0,650 BBTUD) 39. PT Indo Kordsa Tbk (1,067 BBTUD) 40. PT Universal Carpet and Rugs (0,422 BBTUD; 0,140 BBTUD)	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,50				161,09

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2024
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Pertamina Gas: 41. PT Polytama Propindo (0,39 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui Pertagas di Wilayah JBB)	7,28	5,00	1,50		6,50	0,90
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Energasindo Heksa Karya: 42. PT Evonik Indonesia (0,660 BBTUD) 43. PT Perlite Indonesia Abadi (0,176 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT EHK di Wilayah JBB)	7,16	4,50	2,00		6,50	7,42
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Bayu Buana Gemilang: 44. PT Evonik Indonesia (0,467 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT BBG di Wilayah JBB)	7,16	5,36	1,14		6,50	6,00
	PT Pertamina EP – WK PEP (Lapangan Jatinegara) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT BBG di Wilayah JBB)	7,30	5,36				2,86

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Sadikun Niagamas Raya: 45. PT Lotte Titan Chemical Nusantara (0,11 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT SNR di Wilayah JBB)	7,16	5,15	1,35		6,50	4,89
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Banten Inti Gasindo: 46. PT Trinseo Materials Indonesia (0,25 BBTUD) 47. PT Unggul Indah Cahaya Tbk (2,20 BBTUD) 48. PT Asahimas Chemical (0,63 BBTUD) 49. PT Chandra Asri Petrochemical (4,40 BBTUD) 50. PT Nippon Shokubai Indonesia (0,83 BBTUD) 51. PT Synthetic Rubber Indonesia (0,010 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III)	7,16	4,50	2,23		6,73	8,31
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 52. Petro Oxo Nusantara (8,33 BBTUD) 53. PQ Silicas Indonesia (0,89 BBTUD) 54. Petrocentral (0,13 BBTUD) 55. PT Samator Intiperoksida (0,32 BBTUD) 56. PT Emdeki Utama (0,07 BBTUD) 57. PT Liku Telaga (0,304 BBTUD) 58. PT Citra Cakra Logam (0,15 BBTUD) 59. PT Indoxide (0,12 BBTUD) 60. PT Madu Lingga Raharja (0,55 BBTUD) 61. PT Petrowidada (0,307 BBTUD) 62. PT Petronika (0,169 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi WMO – WK West Madura Offshore (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim)	8,20	7,50	0,44		6,21	3,328
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim)	s.d. 19 Juli 2024 = 7,14 sejak 20 Juli 2024 = 7,28	5,50				60,00
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim) ³⁾	7,30	6,50				15,00

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Inti Alasindo Energy: 63. PT Petro Oxo Nusantara (2,20 BBTUD) 64. PT Petrocentral (0,600 BBTUD)	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT IAE di Jatim)	7,14	5,50	0,97		6,47	3,34
BIDANG INDUSTRI <i>OLEOCHEMICAL</i>							
Wilayah Sumatera Bagian Utara – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 1. PT Musim Mas (6,25 BBTUD; 0,08 BBTUD; 0,30 BBTUD; 1,333 BBTUD) 2. PT Soci Mas (1,63 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi NSO – WK NSO (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,25	5,15	2,00		6,75	4,48
	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,82 + 1%*ICP	4,50				7,00
Wilayah Sumatera Bagian Utara – melalui PT Pertagas Niaga: 3. PT Unilever Oleochemical Indonesia (2,52 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi NSO – WK NSO (pasokan untuk seluruh industri bidang non pupuk pengguna gas bumi tertentu melalui PTGN di Sumbagut)	6,25	5,15	1,50		6,65	1,75
Wilayah Sumatera Bagian Utara – melalui PT Pertagas Niaga: 4. PT Domas Agroiinti Prima (1,000 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi NSO – WK NSO (pasokan untuk seluruh industri bidang non pupuk pengguna gas bumi tertentu melalui PTGN di Sumbagut)	6,25	5,15	2,90		8,05	1,75
Wilayah Kepulauan Riau – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 5. PT Ecogreen Oleochemicals (7,20 BBTUD) 6. PT Musim Mas (3,66 BBTUD)	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah Wilayah Kepri)	5,44	4,16	1,85		6,01	12,41

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
Wilayah Riau – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 7. PT Energi Sejahtera Mas (6,30 BBTUD) 8. PT Wilmar Nabati Indonesia (2,070 BBTUD)	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Dumai & Pekanbaru)	5,44	4,00	2,00		6,00	8,37
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 9. PT Sumi Asih (1,52 BBTUD) 10. PT Cisadane Raya Chemicals (0,38 BBTUD) 11. PT Tunas Baru Lampung Tbk (0,168 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,50	2,00		6,50	55,00
	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,50				161,09
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Sarana Cepu Energy: 12. PT Wilmar Nabati Indonesia (3,500 BBTUD)	Kangean Energy Indonesia Ltd – WK Kangean (Lapangan TSB)	6,95	5,50	1,36		6,86	1,20
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 13. PT Wilmar Nabati Indonesia (2,925 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi WMO – WK West Madura Offshore (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim)	8,20	7,50	0,44		6,21	3,328
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim)	s.d. 19 Juli 2024 = 7,14 sejak 20 Juli 2024 = 7,28	5,50				60,00

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim) ³⁾	7,30	6,50				15,00
BIDANG INDUSTRI BAJA							
Wilayah Sumatera Bagian Utara – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 1. PT Growth Asia (0,76 BBTUD) 2. PT Intan Suar Kartika (0,06 BBTUD) 3. PT Surya Buana Mandiri (0,06 BBTUD) 4. PT Growth Sumatera Industry (0,788 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi NSO – WK NSO (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,25	5,15	2,00		6,75	4,48
	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,82 + 1%*ICP	4,50				7,00
Wilayah Kepulauan Riau – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 5. PT Citra Tubindo Tbk (0,787 BBTUD) 6. Rainbow Tubulars Manufactures (0,152 BBTUD) ⁶⁾	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah Kepri)	5,44	4,16	1,85		6,01	12,41
7. PT Krakatau Steel	WK Pertamina EP (Asset III)	6,00 + 0,15*(HRC- 557)/31	6,00 + 0,15*(HRC-557)/31			6,00 + 0,15*(HRC- 557)/31	4,00
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 8. PT Gunung Raja Paksi Tbk (6,25 BBTUD; 0,46 BBTUD) 9. PT Krakatau Steel (13,00 BBTUD) 10. PT Intiroda Makmur (0,12 BBTUD) 11. PT Jakarta Cakratunggal Steel Mills (1,21 BBTUD) 12. PT Tumbakmas Inti Mulia (0,15 BBTUD) 13. PT Interworld Steel Mills Indonesia (1,34 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,50	2,00		6,50	55,00
	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,50				

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
14. PT Ispat Bukit Baja (0,50 BBTUD) 15. PT Sarana Central Bajatama (0,45 BBTUD) 16. PT Arcelor Mittal / Nippon Steel Indonesia (0,55 BBTUD) 17. PT Krakatau Posco (0,36 BBTUD; 2,00 BBTUD) 18. PT Krakatau Baja Konstruksi (2,27 BBTUD) 19. PT Stainless Steel Primavalve Majubersama (0,06 BBTUD) 20. PT Putra Baja Deli (1,65 BBTUD) 21. PT The Master Steel Manufactory (2,32 BBTUD; 1,52 BBTUD) 22. PT Pelat Timah Nusantara (0,20 BBTUD) 23. PT Nusantara Steelmills Indonesia (0,14 BBTUD) 24. PT Delcoprima Pacific (0,48 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,50	2,00		6,50	55,00
25. PT Aluminium Extrusion Indonesia (0,180 BBTUD) 26. PT JFE Steel Galvanizing Indonesia (1,37 BBTUD) 27. PT Bekaert Indonesia (1,00 BBTUD) 28. PT Krakatau Nippon Steel Synergy (0,95 BBTUD) 29. PT Sumiden Serasi Wire Products (0,52 BBTUD) 30. PT Indoseiki Metalutama (0,06 BBTUD) 31. PT Garuda Metalindo (0,06 BBTUD; 0,06 BBTUD) 32. PT Fumira (0,06 BBTUD) 33. PT Metinca Prima Industrial Works II (0,06 BBTUD) 34. PT Kerismas Witikco Makmur (0,105 BBTUD) 35. PT Kabatama Raya (0,119 BBTUD) 36. PT Growth Java Industry (0,210 BBTUD) 37. PT Metal Castindo Industritama (0,058 BBTUD) 38. PT Multi Welindo (0,078 BBTUD) 39. PT Bina Niaga Multiusaha (0,058 BBTUD) 40. PT Baja Perkasa Sentosa (1,014 BBTUD) 41. PT Artas Energi Petrogas (0,152 BBTUD) 42. PT Indonesia Nippon Steel Pipe (0,210 BBTUD) ⁶⁾	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,50				161,09

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2024
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Pertamina Gas: 43. PT Tata Metal Lestari (0,50 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui Pertagas di Wilayah JBB)	7,28	5,00	1,50		6,50	0,90
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Energasindo Heksa Karya: 44. PT NS Bluescope Indonesia (1,32 BBTUD) 45. PT Hitachi Metals Indonesia (0,502 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT EHK di Wilayah JBB)	7,16	4,50	2,00		6,50	7,42
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Bayu Buana Gemilang: 46. PT Gunung Raja Paksi Tbk (3,030 BBTUD; 2,180 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT BBG di Wilayah JBB)	7,16	5,36	1,14		6,50	6,00
	PT Pertamina EP – WK PEP (Lapangan Jatinegara) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT BBG di Wilayah JBB)	7,30	5,36				2,86

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2024
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Sadikun Niagamas Raya: 47. PT Krakatau Osaka Steel (1,79 BBTUD) 48. PT Commonwealth Steel Indonesia (0,400 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT SNR di Wilayah JBB)	7,16	5,15	1,35		6,50	4,89
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 49. PT Kalimantan Steel (0,08 BBTUD) 50. PT Jindal Stainless Indonesia (0,76 BBTUD) 51. PT Java Pacific (4,10 BBTUD) 52. PT Bhirawa Steel (1,13 BBTUD) 53. PT Sunrise Steel (0,79 BBTUD) 54. PT Gunawan Dianjaya Steel (1,20 BBTUD) 55. PT Hanil Jaya Steel (0,76 BBTUD) 56. PT The Master Steel Manufactory (1,52 BBTUD) 57. PT Tunggal Jaya Steel (0,48 BBTUD) 58. PT Gramitrama Jaya Steel (0,06 BBTUD) 59. PT Kingdom Indah (0,05 BBTUD; 0,05 BBTUD) 60. PT Timur Megah Steel (0,07 BBTUD) 61. PT Jawa Metalindo Prima (0,12 BBTUD) 62. PT Jatim Taman Steel Manufacturing (0,187 BBTUD; 0,520 BBTUD) 63. PT Barata Indonesia (0,32 BBTUD) 64. PT Bumisaka Steelindo (0,05 BBTUD) 65. PT Universal Steelindo Dinamika (0,120 BBTUD) 66. PT Imr Arc Steel (0,093 BBTUD) 67. PT Betonjaya Manunggal Tbk (0,058 BBTUD) 68. PT Wonosari Jaya (0,058 BBTUD) 69. PT Ispat Indo (1,900 BBTUD) 70. PT Steel Pipe Industry of Indonesia Tbk (0,152 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi WMO – WK West Madura Offshore (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim)	8,20	7,50	0,44		6,21	3,328
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim)	s.d. 19 Juli 2024 = 7,14 sejak 20 Juli 2024 = 7,28	5,50				60,00
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim) ³⁾	7,30	6,50				15,00

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Pertagas Niaga: 71. PT Ispatindo (1,50 BBTUD)	Minarak Brantas Gas Inc – WK Brantas (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PTGN di Jatim)	6,65	5,25	0,89		6,14	2,50
BIDANG INDUSTRI KERAMIK							
Wilayah Sumatera Bagian Utara – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 1. PT Mark Dynamics Indonesia Tbk (0,360 BBTUD; 0,400 BBTUD) 2. PT Jui Shin Indonesia (2,016 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi NSO – WK NSO (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,25	5,15	2,00		6,75	4,48
	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,82 + 1%*ICP	4,50				7,00
Wilayah Sumatera Selatan – melalui PT Pertagas Niaga: 3. PT Arwana Anugerah Keramik (2,16 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi OK – WK Ogan Komering	Tier 1 (volume s.d. 1,2 MMSCFD) = 8,37 Tier 2 = 6,00	4,62	1,38		6,00	1,43

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk:							
4. PT Concord Industry (1,52 BBTUD) 5. PT Colorobbia Indonesia (0,56 BBTUD) 6. PT Granito Building Ceramics (1,24 BBTUD) 7. PT Doulton (0,55 BBTUD) 8. PT Gemilang Mitra Sejahtera (2,34 BBTUD) 9. PT Lucky Indah Keramik (1,77 BBTUD; 0,77 BBTUD) 10. PT Keramindo Megah Pertiwi (0,76 BBTUD) 11. PT M Class Industry (0,76 BBTUD) 12. PT Ubin Keramik Kemenangan Jaya (0,91 BBTUD) 13. PT Lantai Emas Kemenangan Jaya (1,76 BBTUD) 14. PT Keramika Indonesia Asosiasi Tbk (4,09 BBTUD) 15. PT Keramik Mas (0,33 BBTUD) 16. PT Angsa Daya (2,55 BBTUD) 17. PT Niro Ceramic Nasional Indonesia (1,75 BBTUD) 18. PT Cahaya Putra Asa Keramik Tbk (2,38 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,50				55,00
19. PT Indoporcelain (0,76 BBTUD) 20. PT Asri Pancawarna (2,66 BBTUD) 21. PT Mujur Kurnia Ampuh (0,06 BBTUD) 22. PT Haeng Nam Sejahtera Indonesia (0,717 BBTUD) 23. PT American Standard Indoonesia (0,41 BBTUD) 24. PT Arwana Citramulia Tbk (0,64 BBTUD) 25. PT Arwana Nuansakeramik (3,86 BBTUD) 26. PT Saranagriya Lestari Keramik (2,49 BBTUD) 27. PT Narumi Indonesia (0,36 BBTUD) 28. PT Ferro Mas Dinamika (0,78 BBTUD) 29. PT Satyaraya Keramindoindeh (2,83 BBTUD; 0,38 BBTUD) 30. PT Surya Toto Indonesia (0,91 BBTUD) 31. PT Pegasus Mitra Abadi (1,14 BBTUD) 32. PT Platinum Ceramics Industry (3,012 BBTUD) 33. PT Semesta Keramika Raya (0,32 BBTUD) 34. PT Perkasa Primarindo (0,32 BBTUD) 35. PT Primarindo Argatile (0,58 BBTUD)	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,50	2,00		6,50	161,09

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
36. PT Muliakeramik Indahraya (12,45 BBTUD) 37. PT China Glaze Indonesia (0,39 BBTUD) 38. PT YHC Keramik Indonesia (0,580 BBTUD) 39. PT Sri Intan Toki Industri (0,333 BBTUD) 40. PT Kohler Manufacturing Indonesia (0,070 BBTUD) 41. PT Roca Industries Indonesia (0,126 BBTUD) 42. PT Indopenta Saktiteguh (0,510 BBTUD) 43. PT Indoagung Multikreasi Ceramic Industri (1,387 BBTUD) 44. PT Jatakekeramindo Kharismaa (0,058 BBTUD) 45. PT Rosy Ceramindo (0,058 BBTUD) 46. PT Sandimas Katusa Keramik Industries (0,058 BBTUD) 47. PT Twink Indonesia (0,259 BBTUD) 48. PT Sari Keramindo International (0,058 BBTUD) 49. PT Kedaung Oriental Porcelain Industry (0,367 BBTUD) 50. PT Duniakeramik Anekakreasi (0,130 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,50	2,00		6,50	55,00
	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,50				161,09
Wilayah Cirebon – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 51. PT Ming Chia Ceramics Indonesia (0,810 BBTUD) 52. PT Terra Cotta Indonesia (0,228 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Lapangan Sunyaragi)	7,28	4,50	2,00		6,50	1,04
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Energasindo Heksa Karya: 53. PT Keramindo Megah Pertiwi (0,23 BBTUD) 54. PT Angsa Daya (1,188 BBTUD) 55. PT Satyaraya Keramindoindah (0,90 BBTUD) 56. PT Internusa Keramik Alamasri (0,80 BBTUD) 57. PT Surya Toto Indonesia (1,000 BBTUD) 58. PT Itasmaltindo Industry (0,242 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT EHK di Wilayah JBB)	7,16	4,50	2,00		6,50	7,42

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Sadikun Niagamas Raya: 59. PT Mulia Keramik Indahraya (2,59 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT SNR di Wilayah JBB)	7,16	5,15	1,35		6,50	4,89
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Pelangi Cakrawala Losarang: 60. PT Chang Jui Fang Indonesia (3,500 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT PCL di Wilayah JBB)	7,11 ⁷⁾	5,79	0,71		6,50	4,00
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Bayu Buana Gemilang: 61. PT Mulia Keramik Indahraya (3,18 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT BBG di Wilayah JBB)	7,16	5,36	1,14		6,50	6,00
	PT Pertamina EP – WK PEP (Lapangan Jatinegara) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT BBG di Wilayah JBB)	7,30	5,36				2,86
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Pertagas Niaga: 62. PT Sun Power Ceramics (1,00 BBTUD)	Minarak Brantas Gas Inc – WK Brantas (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PTGN di Jatim)	6,65	5,25	0,89		6,14	2,50
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Bayu Buana Gemilang: 63. PT Platinum Ceramics Industry (4,350 BBTUD) 64. PT Keramik Diamond Industries (1,799 BBTUD)	Kangean Energy Indonesia Ltd – WK Kangean (Lapangan TSB) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT BBG di Jatim)	6,95	5,50	1,50		2023 = 7,00 (sebelum MAC <i>on stream</i>) atau 7,78 (setelah MAC <i>on stream</i>) 2024 = 7,78	2,00
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT BBG di Jatim) ³⁾	7,30	6,50				7,00

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
Wilayah Jawa Tengah – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 65. PT Rumah Keramik Indonesia (1,35 BBTUD) ⁶⁾	PT Pertamina EP Cepu – WK Cepu	6,7	6,1	1,94		8,04	1,35
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 66. PT Kobin Keramik Industry (2,06 BBTUD) 67. PT Keramik Mas (0,30 BBTUD) 68. PT Sinar Karya Duta Abadi (3,79 BBTUD; 2,51 BBTUD) 69. PT Adyabuana Persada (2,96 BBTUD) 70. PT Ferro Materials Utama (0,23 BBTUD) 71. PT Keramik Diamond Industry (2,65 BBTUD) 72. PT Roman Ceramic International (2,17 BBTUD) 73. PT Surya Pertiwi Nusantara (0,624 BBTUD) 74. PT Sun Power Ceramics (0,95 BBTUD) 75. PT Platinum Ceramics Industry (2,71 BBTUD; 10,45 BBTUD) 76. PT Surya Multi Cemerlang (0,620 BBTUD) 77. PT Dharma Perkasa Gemilang (3,07 BBTUD) 78. PT Triliun Prima Sukses (0,217 BBTUD) 79. PT Kuda Laut Mas (0,839 BBTUD) 80. PT Kuali Mas Aditama (1,304 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi WMO – WK West Madura Offshore (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim)	8,20	7,50	0,44		6,21	3,328
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim)	s.d. 19 Juli 2024 = 7,14 sejak 20 Juli 2024 = 7,28	5,50				60,00
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim) ³⁾	7,30	6,50				15,00
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Indogas Kriya Dwiguna: 81. PT Dharma Perkasa Gemilang (7,000 BBTUD)	Kangean Energy Indonesia Ltd – WK Kangean (Lapangan TSB)	6,95	5,50	1,26		6,76	7,00

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2024
BIDANG INDUSTRI KACA							
Wilayah Sumatera Bagian Utara – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 1. PT Kedaung Medan Industrial (0,99 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi NSO – WK NSO (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,25	5,15	2,00		6,75	4,48
	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,82 + 1%*ICP	4,50				7,00
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 2. PT Cullet Primasetia (1,02 BBTUD; 1,02 BBTUD) 3. PT Kwarsa Indah Murni (1,18 BBTUD) 4. PT Diamas Star (0,300 BBTUD) 5. PT Kangar Consolidated Industries (2,31 BBTUD) 6. PT Mega Indah Glass Industry (1,07 BBTUD) 7. PT Global Sukses Jaya (0,76 BBTUD) 8. PT Indoglas Jaya (1,05 BBTUD) 9. PT Asahimas Flat Glass Tbk (8,40 BBTUD) 10. PT Muliaglass (19,96 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,50	2,00		6,50	55,00
	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,50				161,09
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Energasindo Heksa Karya: 11. PT Diamas Star (0,407 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT EHK di Wilayah JBB)	7,16	4,50	2,00		6,50	7,42
Wilayah Jawa Bagian Barat – melalui PT Pelangi Cakrawala Losarang: 12. PT Tirta Bening Mulya (0,500 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT PCL di Wilayah JBB)	7,11 ⁷⁾	5,79	0,71		6,50	4,00

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
Wilayah Jawa Tengah – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 13. PT KCC Glass Indonesia (8,00 BBTUD) ⁶⁾	PT Pertamina EP Cepu – WK Cepu	6,7	4,65	1,35		6,00	8,00
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 14. PT Umbra Prasia (1,20 BBTUD) 15. PT Kedawung Surya Industrial (1,06 BBTUD) 16. PT Kedawung Subur (1,257 BBTUD; 1,180 BBTUD) 17. PT Maspion Ishizuka Glass (0,98 BBTUD) 18. PT Asahimas Flat Glass Tbk (6,92 BBTUD) 19. PT Tomatec Indonesia (0,170 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi WMO – WK West Madura Offshore (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim)	8,20	7,50	0,44		6,21	3,328
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim)	s.d. 19 Juli 2024 = 7,14 sejak 20 Juli 2024 = 7,28	5,50				60,00
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Jatim) ³⁾	7,30	6,50				15,00
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Bayu Buana Gemilang: 20. PT Asahimas Flat Glass Tbk (3,74 BBTUD)	Kangean Energy Indonesia Ltd – WK Kangean (Lapangan TSB) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT BBG di Jatim)	6,95	5,50	0,99		7,26	2,00
	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT BBG di Jatim) ³⁾	7,30	6,50				7,00

Pengguna Gas Bumi Tertentu ¹⁾	Sumber Pasokan Gas Bumi	Harga Gas Bumi (US\$/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (US\$/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu di <i>plant gate</i> (US\$/MMBTU)	Volume Gas Bumi ²⁾ (BBTUD)
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2024
Wilayah Jawa Timur – melalui PT Inti Alasindo Energy: 21. PT Ishizuka Maspion Indonesia (0,540 BBTUD)	Husky CNOOC Madura Ltd – WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PT IAE di Jatim)	7,14	5,50	0,97		6,47	3,34
BIDANG INDUSTRI SARUNG TANGAN KARET							
Wilayah Sumatera Bagian Utara – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 1. PT Indorub Nusaraya (0,06 BBTUD) 2. PT Medisafe Technologies (0,01 BBTUD) 3. PT Latexindo Toba Perkasa (0,24 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi NSO – WK NSO (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,25	5,15	2,00		6,75	4,48
	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Sumbagut)	6,82 + 1%*ICP	4,50				7,00
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung – melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk: 4. PT Arista Latindo (0,91 BBTUD)	PT Pertamina EP – WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,50	2,00		6,50	55,00
	Medco E&P Grissik Ltd – WK Corridor (pasokan untuk seluruh Pengguna Gas Bumi Tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,50				161,09

Keterangan:

- 1) Penetapan Pengguna Gas Bumi Tertentu berdasarkan Rekomendasi Pencabutan Pengguna Harga Gas Bumi Tertentu sebagaimana disampaikan melalui Surat Menteri Perindustrian Nomor B/101/M-IND/IND/VI/2024.
Harga Gas Bumi Tertentu kepada PT Pupuk Kalimantan Timur tidak berlaku sejak tanggal 1 Januari 2024 sesuai penetapan Harga Gas Bumi dalam Surat Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor T-298/MG.04/MEM.M/2024 tanggal 12 Juli 2024 hal Penetapan Harga Gas Bumi kepada PT Pupuk Kalimantan Timur.
- 2) Volume Gas Bumi mempertimbangkan ketersediaan pasokan Gas Bumi dan/atau kecukupan penerimaan bagian negara.
- 3) Penetapan Harga Gas Bumi Tertentu untuk Pengguna Gas Bumi Tertentu dengan sumber pasokan Gas Bumi dari Lapangan MAC, baik untuk Gas Bumi yang dibeli secara langsung dari Kontraktor maupun melalui Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Niaga, berlaku sejak pasokan Gas Bumi dari Lapangan MAC *on stream*.
- 4) Tidak termasuk Pajak Pertambahan Nilai (PPN).
- 5) Tidak termasuk Pajak Pertambahan Nilai (PPN) atas biaya *midstream*.
- 6) Berlaku sejak tanggal 8 Juli 2024.
- 7) Harga Gas Bumi akan menjadi US\$7,30/MMBTU jika pemanfaatan Gas Bumi di atas 4 BBTUD dan/atau dijual selain kepada Pengguna Gas Bumi Tertentu.

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

BAHLIL LAHADALIA

Salinan sesuai dengan aslinya
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
KEPALA BIRO HUKUM,

