



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

KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA

NOMOR : 134.K/HK.02/MEM.M/2021

TENTANG

PENGGUNA DAN HARGA GAS BUMI TERTENTU DI BIDANG INDUSTRI

DENGAN RAHMAT TUHAN YANG MAHA ESA

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL REPUBLIK INDONESIA,

- Menimbang : bahwa untuk melaksanakan ketentuan Pasal 3 dan Pasal 4 Peraturan Presiden Nomor 121 Tahun 2020 tentang Perubahan atas Peraturan Presiden Nomor 40 Tahun 2016 tentang Penetapan Harga Gas Bumi, serta Pasal 8 Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 8 Tahun 2020 tentang Tata Cara Penetapan Pengguna dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri, serta berdasarkan hasil Rapat Terbatas yang dipimpin oleh Presiden tanggal 18 Maret 2020, perlu menetapkan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral tentang Pengguna 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 11 Tahun 2020 tentang Cipta Kerja (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2020 Nomor 245,

- Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 6573);
2. Undang-Undang Nomor 30 Tahun 2007 tentang Energi (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2007 Nomor 96, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 4746);
 3. Undang-Undang Nomor 3 Tahun 2014 tentang Perindustrian (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2014 Nomor 4, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5492);
 4. 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);
 5. 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);

6. 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);
7. 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);
8. 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);
9. Peraturan Presiden Nomor 68 Tahun 2015 tentang Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2015 Nomor 132) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Presiden Nomor 105 Tahun 2016 tentang Perubahan atas Peraturan Presiden Nomor 68 Tahun 2015 tentang Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2016 Nomor 289);

10. 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);
11. 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);
12. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 8 Tahun 2020 tentang Tata Cara Penetapan Pengguna dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2020 Nomor 333);
13. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 15 Tahun 2021 tentang Organisasi dan Tata Kerja Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2021 Nomor 733);

- Memperhatikan :
1. Surat Menteri Perindustrian kepada Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor B/638/M-IND/IND/VIII/2020 Tanggal 31 Agustus 2020 Hal Rekomendasi Pengguna Gas Bumi Tertentu;
 2. Surat Menteri Perindustrian kepada Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor B/894/M-IND/IND/XII/2020 Tanggal 14 Desember 2020 Hal Rekomendasi Pengguna Gas Bumi Tertentu;

3. Surat Kepala Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi kepada Sekretaris Jenderal Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor SRT-0129/SKKMA0000/2021/S2 Tanggal 12 Maret 2021 Hal Evaluasi dan Rekomendasi Perhitungan terhadap Volume Pasokan dan Harga Gas Hulu untuk Sektor Industri tertentu dan Penyediaan Tenaga Listrik;
4. Surat Kepala Badan Pengelola Migas Aceh kepada Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi Nomor SRT-0094/BPMA0000/2021/B2 tanggal 19 April 2021 Hal Penyesuaian Rekomendasi Volume serta Harga Gas Bumi Tertentu dari KKKS di Wilayah Kerja Aceh;
5. Surat Kepala Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi kepada Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi Nomor SRT-0234/SKKMA0000/2021/S2 Tanggal 29 April 2021 Hal Penyesuaian Rekomendasi Perhitungan terhadap Volume Pasokan dan Harga Gas Hulu untuk Sektor Industri tertentu dan Penyediaan Tenaga Listrik;
6. Surat Kepala Badan Pengelola Migas Aceh kepada Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi Nomor SRT-0103/BPMA0000/2021/B2 tanggal 1 Mei 2021 Hal Penyesuaian Rekomendasi Volume serta Harga Gas Bumi Tertentu untuk Gas Bumi dari Wilayah Kerja "B";
7. Surat Direktur Jenderal Industri Kimia Farmasi dan Tekstil Kementerian Perindustrian kepada Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi Nomor 203/IKFT/IND/V/2021 tanggal 25 Mei 2021, Hal Alokasi Gas Bumi PT Chandra Asri Petrochemical Tbk;

8. Surat Deputi Keuangan dan Monetisasi Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi kepada Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi Nomor SRT-0440/SKKMG0000/2021/S2 Tanggal 7 Juni 2021 Hal Rata-Rata Harga Gas Tertimbang Dalam Penyesuaian Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral;
9. Surat Deputi Keuangan dan Monetisasi atas nama Kepala Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi kepada Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi Nomor SRT-0539/SKKMG0000/2021/S2 Tanggal 8 Juli 2021 Hal Perhitungan terhadap Volume Pasokan dan Harga Gas Hulu untuk Sektor Industri Tertentu;

MEMUTUSKAN:

- Menetapkan : KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL TENTANG PENGGUNA DAN HARGA GAS BUMI TERTENTU DI BIDANG INDUSTRI.
- KESATU : Menetapkan Pengguna dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri yang tercantum dalam Lampiran yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Keputusan Menteri ini.
- KEDUA : Penetapan Harga Gas Bumi Tertentu sebagaimana dimaksud dalam Diktum KESATU terdiri atas volume Gas Bumi serta penyesuaian terhadap komponen Harga Gas Bumi serta tarif penyaluran yang terdiri atas biaya transportasi dan biaya *midstream* Gas Bumi.

- KETIGA : a. Tarif penyaluran Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum KEDUA yang timbul sebagai akibat pemanfaatan fasilitas Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Pengangkutan dan/atau Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Penyimpanan tunduk pada peraturan perundang-undangan mengenai perpajakan.
- b. Tarif penyaluran Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum KEDUA yang timbul sebagai akibat pemanfaatan fasilitas dan sarana pengangkutan dan/atau penyimpanan sebagai penunjang kegiatan usaha niaga yang dimiliki atau dikuasai oleh Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Niaga bukan merupakan penyerahan jasa sebagaimana dimaksud dalam peraturan perundang-undangan mengenai perpajakan dan menjadi bagian dari nilai pembentuk harga jual Gas Bumi.
- KEEMPAT : Dalam hal volume Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum KEDUA yang disalurkan melalui Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Niaga tidak dapat diserap oleh Pengguna Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum KESATU, Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Niaga dapat memanfaatkan sisa volume Gas Bumi dimaksud untuk dijual pada konsumen secara komersial dengan menggunakan Harga Gas Bumi.
- KELIMA : Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi atau Badan Pengelola Migas Aceh sesuai kewenangannya mengoordinasikan penyesuaian Harga Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum KEDUA kepada Kontraktor Kontrak Kerja Sama.
- KEENAM : Badan Pengatur Hilir Minyak dan Gas Bumi mengoordinasikan dan menetapkan penyesuaian besaran biaya transportasi berupa tarif pengangkutan Gas Bumi melalui pipa dalam rangka penetapan Harga Gas Bumi Tertentu sebagaimana dimaksud dalam Diktum KESATU.

- KETUJUH : Penyelesaian Perjanjian Jual Beli Gas Bumi, Surat Keputusan terkait tarif pengangkutan Gas Bumi melalui pipa, Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi, dan/atau dokumen administrasi lainnya terkait pelaksanaan Harga Gas Bumi Tertentu wajib diselesaikan paling lambat 1 (satu) bulan sejak Keputusan Menteri ini berlaku.
- KEDELAPAN : Menteri melalui Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi melakukan evaluasi dan dapat melakukan peninjauan ulang terhadap penetapan Harga Gas Bumi Tertentu sebagaimana dimaksud dalam Diktum KESATU, setiap tahun atau sewaktu-waktu dalam hal diperlukan.
- KESEMBILAN : Pengguna Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum KESATU mempunyai kewajiban sebagai berikut:
- a. menggunakan volume Gas Bumi tertentu sesuai dengan Lampiran yang tercantum dalam Keputusan Menteri ini sesuai dengan peruntukannya;
 - b. melaporkan kinerja kepada menteri yang menyelenggarakan urusan di bidang Perindustrian dengan tembusan kepada Menteri melalui Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi;
 - c. memenuhi kewajiban kepada negara, termasuk kewajiban di bidang perpajakan; dan
 - d. mematuhi petunjuk pelaksanaan mengenai penerapan Harga Gas Bumi Tertentu yang diterbitkan Pemerintah.
- KESEPULUH : Pengguna Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum KESATU yang tidak melaksanakan kewajiban sebagaimana dimaksud dalam Diktum KESEMBILAN dan/atau peraturan perundang-undangan maka:

- a. terhadap penetapan Harga Gas Bumi Tertentunya dapat ditinjau ulang dan dicabut; dan/atau
- b. dapat dikenai sanksi administratif sesuai dengan ketentuan peraturan perundang-undangan.

KESEBELAS : Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Niaga wajib melaporkan:

- a. realisasi volume dan harga atas penyaluran Gas Bumi dengan Harga Gas Bumi Tertentu sebagaimana dimaksud dalam Diktum KEDUA; dan
- b. realisasi volume dan harga atas penyaluran Gas Bumi yang tidak terserap sebagaimana dimaksud dalam Diktum KEEMPAT,

kepada Menteri melalui Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi setiap bulan atau sewaktu-waktu dalam hal diperlukan.

KEDUABELAS : Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi atau Badan Pengelola Migas Aceh sesuai kewenangannya wajib melaporkan realisasi volume dan harga atas penyaluran Gas Bumi dengan Harga Gas Bumi Tertentu sebagaimana dimaksud dalam Diktum KEDUA, kepada Menteri melalui Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi setiap bulan atau sewaktu-waktu dalam hal diperlukan.

KETIGABELAS : Keputusan Menteri ini tidak berlaku sebagai penetapan alokasi dan harga Gas Bumi. Terhadap volume Gas Bumi yang belum memiliki penetapan alokasi dan harga, Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi atau Badan Pengelola Migas Aceh sesuai kewenangannya agar mengajukan permohonan penetapan alokasi dan harga kepada Menteri sesuai dengan ketentuan peraturan perundang-undangan mengenai ketentuan dan tata cara penetapan alokasi dan pemanfaatan serta harga gas bumi.

- KEEMPATBELAS : Terhadap kegiatan penyaluran Gas Bumi dengan Harga Gas Bumi Tertentu yang telah dilakukan berdasarkan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 89 K/10/MEM/2020 tentang Pengguna dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri, dinyatakan tetap diakui.
- KELIMABELAS : Terhadap Perjanjian Jual Beli Gas Bumi, Surat Keputusan terkait tarif pengangkutan Gas Bumi melalui pipa, Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi, dan/atau dokumen administrasi lainnya yang telah disepakati, ditetapkan atau diterbitkan berdasarkan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 89 K/10/MEM/2020 tentang Pengguna dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri tetap diakui dan berlaku sepanjang tidak bertentangan dengan Keputusan Menteri ini.
- KEENAMBELAS : Dengan berlakunya Keputusan Menteri ini, Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 89 K/10/MEM/2020 tentang Pengguna dan Harga Gas Bumi Tertentu di Bidang Industri, dicabut dan dinyatakan tidak berlaku.

KETUJUHBELAS : Keputusan Menteri ini mulai berlaku pada tanggal ditetapkan.

Ditetapkan di Jakarta
pada tanggal 30 Juli 2021

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA,

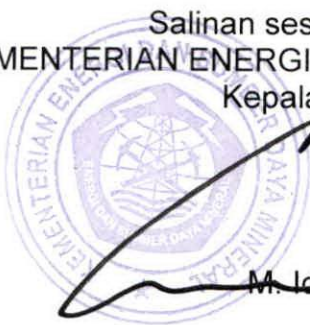
ttd.

ARIFIN TASRIF

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,



M. Idris F. Sihite

LAMPIRAN

KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL

REPUBLIK INDONESIA

NOMOR : 134.K/HK.02/MEM.M/2021

TANGGAL : 30 Juli 2021

TENTANG PENGGUNA DAN HARGA GAS BUMI TERTENTU DI BIDANG INDUSTRI

PENGGUNA DAN HARGA GAS BUMI TERTENTU DI BIDANG INDUSTRI

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
SEKTOR INDUSTRI PUPUK										
1. PT Pupuk Sriwidjaja Palembang	WK Pertamina EP (Asset II)	6,00	6,00			6,00	100,00	100,00	100,00	95,00
	WK Corridor	5,25 + 0,3*(Ammonia- 320)/35 + 0,5*(Urea- 320)/30,66	5,10	0,90		6,00	73,00	73,00	73,00	62,00
	WK Pandan	5,558	5,558	0,48		6,038	8,00	9,00	9,00	9,00

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
2. PT Pupuk Kujang Cikampek	WK Pertamina EP (Asset III)	6,00	6,00			6,00	39,00	39,00	39,00	39,00
	WK Offshore North West Java	5,86	5,86	0,09		5,95	37,00	37,00	37,00	37,00
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	4,00	2,00		6,00	25,00	23,00	23,00	23,00
3. PT Pupuk Kalimantan Timur	Prorata dari WK-WK di Area Bontang Kalimantan Timur	5,88	5,88	0,12		6,00	135,53	285,33	335,06	335,06
	Prorata dari WK-WK di Area Bontang Kalimantan Timur						65,00			
	Prorata dari WK-WK di Area Bontang Kalimantan Timur	49,73	49,73							
	WK Sebuku	5,75 + 0,2*(NH3-350)/32 + 0,3*(UreaG-329)/26; <i>floor price</i> 6,67	5,90				6,02	85,00		

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
4. PT Petrokima Gresik	WK Kangean (Lapangan TSB)	6,20	5,50	0,55		6,05	63,00	4,00		
	WK Kangean (Lapangan Pagerungan)	7,10	5,50	0,55		6,05	6,00	6,00		
	WK West Madura Offshore	7,66	6,80			6,80	30,00	30,00	15,00	15,00
	WK Madura Strait (Lapangan BD) ¹⁾	2021 = 7,00 2022 = 7,14	2021 = 6,00 2022 = 5,50	0,77		2021 = 6,77 2022 = 6,27	45,00	20,00		
	WK Madura Strait (Lapangan MAC) ²⁾	7,00	5,50	0,55		6,05		3,75	15,00	15,00
	WK Madura Strait (Lapangan MDA-MBH) ³⁾	6,74	5,85	0,55		6,40		42,50	85,00	85,00
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Pertamina (Persero) 4. PT Petrokimia Gresik	PT Pertamina EP Cepu - Lapangan JTB ⁴⁾ (Melalui kontrak PT Pertamina (Persero) atau afiliasinya)	6,70	6,10	0,90		7,00		42,75	30,00	30,00
Wilayah Sumatera Bagian Utara - melalui PT Pertamina (Persero) 5. PT Pupuk Iskandar Muda	PT Medco E&P Malaka - WK A	7,03	6,56	0,05		6,61	45,00	45,00	45,00	45,00
	BP Berau Ltd ⁵⁾	10,5%*REP	5,00	0,04	PIM 1: 0,35 ⁶⁾ PIM 2: 1,55 ⁶⁾	PIM 1: 5,39 ⁶⁾ PIM 2: 6,59 ⁶⁾	36,00	45,00	45,00	45,00

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
SEKTOR INDUSTRI PETROKIMIA										
Wilayah Kepulauan Riau - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 1. PT Enerco RPO Internasional (0,758 BBTUD)	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (kontrak Batam I) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Wilayah Kepri)	5,44	4,16	1,84		6,00	12,41			
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (kontrak Dumai) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Wilayah Kepri)	5,44 + 2%*ICP	4,16					12,41	12,41	12,41
Wilayah Jawa Bagian Barat 2. PT Indo Bharat Rayon	Pertamina EP	7,16	6,00	0,11		6,11	2,00	2,00	2,00	

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
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 Sulindafin (1,29 BBTUD dan 0,06 BBTUD) 6. PT Tifico (1,36 BBTUD) 7. PT Indorama Ventures Indonesia (5,23 BBTUD) 8. PT Asia Pacific Fiber (7 BBTUD) 9. PT Mitsubishi Chemical Indonesia (3,68 BBTUD) 10. PT Indonesia Toray Synthetics (1,40 BBTUD) 11. PT South Pacific Viscose (4,41 BBTUD) 12. PT Polychem Indonesia (0,40 BBTUD) 13. PT Primarajuli Sukses (0,57 BBTUD) 14. PT BP Petrochemicals Indonesia (1,53 BBTUD) 15. PT Arbe Styrimdo (0,33 BBTUD) 16. PT Chandra Asri Petrochemical (11 BBTUD dan 6,14 BBTUD) 17. PT Nippon Shokubai Indonesia (1,64 BBTUD) 18. PT Petnesia Resindo (0,50 BBTUD) 19. PT Cabot Indonesia (2,74 BBTUD) 20. PT Ajidharmamas Tritunggal Sakti (0,63 BBTUD) 21. PT Sulfindo Adiusaha (0,17 BBTUD) 22. PT Evonik Indonesia (0,14 BBTUD) 23. PT Indo Lysaght (0,77 BBTUD) 24. PT Timuraya Tunggal (0,18 BBTUD) 25. PT Mahkota Indonesia (0,60 BBTUD) 26. PT Bentonite Alam Indonesia (0,42 BBTUD) 27. PT Multi Nitrotama Kimia (1,69 BBTUD) 28. PT Tridomain Chemicals (0,058 BBTUD) 29. PT Chang Chun DPN Chemical Industry (0,168 BBTUD) 30. PT Nichias Rockwool Indonesia (0,116 BBTUD dan 0,087 BBTUD) 31. PT Justus Sakti Raya (0,438 BBTUD) 32. PT Darisa Intimitra (0,238 BBTUD) 33. PT Polyplex Films Indonesia (0,620	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,00	2,00		6,00	90,00	90,00	90,00	90,00
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,00			119,89	119,89	119,89	119,89	
	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,33	4,00	2,00		6,00	90,00	90,00	90,00	90,00
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Wilayah JBB dan Lampung)	5,44	4,00				119,89	119,89	119,89	119,89

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
BBTUD) 34. PT Indo Bharat Rayon (0,420 BBTUD dan 0,280 BBTUD) 35. PT Siltec Maju Perkasa (0,058 BBTUD)										
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Pertamina Gas 36. PT Polytama Propindo (0,39 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui Pertagas di JBB)	7,28	4,50	1,50		6,00	0,90	0,90	0,90	0,90
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Energasindo Heksa Karya 37. PT Evonik Indonesia (0,660 BBTUD) 38. 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 JBB)	7,16	4,00	2,00		6,00	7,22	7,22	7,22	7,22
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Bayu Buana Gemilang 39. PT Evonik Indonesia (0,467 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT BBG di JBB)	7,16	4,86	1,14		6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	PT Pertamina EP - WK PEP (Lapangan Jatinegara) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT BBG di JBB)	7,30	4,86				2,86	2,86	2,86	2,86
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Sadikun Niagamas Raya 40. 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 JBB)	7,16	4,65	1,35		6,00	4,89	4,89	4,89	4,89

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)				
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024	
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Banten Inti Gasindo 41. PT Trinseo Materials Indonesia (0,25 BBTUD) 42. PT Unggul Indah Cahaya Tbk (2,20 BBTUD) 43. PT Asahimas Chemical (0,63 BBTUD) 44. PT Chandra Asri Petrochemical (4,40 BBTUD) 45. PT Nippon Shokubai Indonesia (0,83 BBTUD) 46. PT Synthetic Rubber Indonesia (0,010 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset III)	7,16	4,00	2,23		6,23	8,31	8,31	8,31	8,31	
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 47. Petro Oxo Nusantara (8,33 BBTUD) 48. PQ Silicas Indonesia (0,89 BBTUD) 49. Petrocentral (0,13 BBTUD) 50. PT Samator Intiperoksida (0,32 BBTUD) 51. PT Emdeki Utama (0,07 BBTUD) 52. PT Liku Telaga (0,17 BBTUD) 53. PT Citra Cakra Logam (0,15 BBTUD) 54. PT Indoxide (0,12 BBTUD) 55. PT Madu Lingga Raharja (0,55 BBTUD) 56. PT Petrowidada (0,307 BBTUD) 57. PT Petronika (0,169 BBTUD) 58. PT Daya Satya Abrasives (0,058 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi WMO - WK West Madura Offshore (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	8,20	6,80				5,00	9,00		...	
	Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. - WK Madura Offshore (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,00	5,00				15,00	15,00	10,01		
	Kangean Energy Indonesia Ltd - WK Kangean (Lapangan TSB) (Alokasi ke PT Pertamina (Persero)) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	6,85	2021 = 4,50 2022 = 5,50			2021 = 0,89 2022 = 0,66 2023 = 0,57 2024 = 0,44	2021 = 6,18 2022 = 6,28 2023 = 6,02 2024 = 5,94	30,00	10,00		
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	s/d 19 Juli 2021 = 7,00 20 Juli 2021 - 19 Juli 2024 = 7,14 Sejak 20 Juli 2024 = 7,28	2021 = 6,10 2022 - 2024 = 5,50					16,70	32,70	50,00	60,00

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,30	5,50						15,00	15,00
	Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. - WK Madura Offshore (Lapangan Meliwis) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,20	6,00				9,67	9,67	1,67	
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Inti Alasindo Energy 59. PT Petro Oxo Nusantara (2,20 BBTUD) 60. PT Petrocentral (0,600 BBTUD)	Kangean Energy Indonesia Ltd. - WK Kangean (Lapangan TSB) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT IAE di Jatim)	6,83	2021 = 4,77 2022 = 5,50				3,34	2,20		
	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			2021 = 1,23 2022 = 1,14 2023 - 2024 = 0,96			1,14	3,34

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
SEKTOR INDUSTRI OLEOCHEMICAL										
Wilayah Sumatera Bagian Utara - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 1. PT Musim Mas (6,25 BBTUD; 0,08 BBTUD; 0,30 BBTUD; 1,28 BBTUD) 2. PT Soci Mas (1,63 BBTUD)	Triangle Pase Inc - WK Pase (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,95 + 1%*ICP	6,95	2,00		2021 - 2022 = 6,43 2023 - 2024 = 6,00	0,62	0,62		
	PT Pertamina Hulu Energi NSO - WK NSO (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,25	4,50				2,75	2,75		
	PT Pema Global Energi - WK B (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	5,00 (mulai 18 Mei 2021)	5,00				2,20	2,20		
	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,82 + 1%*ICP	4,00				7,00	7,00	7,00	7,00

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
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 sektor non pupuk pengguna gas bumi tertentu melalui PTGN di Sumut)	6,25	4,50	1,50		2021 = 6,24 2022 = 6,25	1,75	1,75		
	PT Pema Global Energi - WK B (pasokan untuk seluruh industri sektor non pupuk pengguna gas bumi tertentu melalui PTGN di Sumut)	5,00 (mulai 18 Mei 2021)	5,00				1,67	1,77	-	
Wilayah Sumatera Bagian Utara - melalui PT Pertagas Niaga 4. PT Domas Agrointi Prima (1,000 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi NSO - WK NSO (pasokan untuk seluruh industri sektor non pupuk pengguna gas bumi tertentu melalui PTGN di Sumut)	6,25	4,50	2,90		2021 = 7,64 2022 = 7,65	1,75	1,75		
	PT Pema Global Energi - WK B (pasokan untuk seluruh industri sektor non pupuk pengguna gas bumi tertentu melalui PTGN di Sumut)	5,00 (mulai 18 Mei 2021)	5,00				1,67	1,77		

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
Wilayah Kepulauan Riau - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 5. PT Ecogreen Oleochemicals (7,20 BBTUD) 6. PT Musim Mas (3,66 BBTUD)	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (kontrak Batam I) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Wilayah Wilayah Kepri)	5,44	4,16	1,84		6,00	12,41			
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (kontrak Dumai) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Wilayah Wilayah Kepri)	5,44 + 2%*ICP	4,16					12,41	12,41	12,41
Wilayah Riau - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 7. PT Energi Sejahtera Mas (6,30 BBTUD) 8. PT Wilmar Nabati Indonesia (2,070 BBTUD)	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (Kontrak Dumai) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Dumai & Pekanbaru)	5,44 + 2%*ICP	4,00	2,00		6,00	8,37	8,37	8,37	8,37
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 9. PT Sumi Asih (1,52 BBTUD) 10. PT Cisdane 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 JBB dan Lampung)	5,33	4,00	2,00		6,00	90,00	90,00	90,00	90,00
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,44	4,00				119,89	119,89	119,89	119,89
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 12. PT Wilmar Nabati Indonesia (2,25 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi WMO - WK West Madura Offshore (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	8,20	6,80	2021 = 0,89 2022 = 0,66 2023 = 0,57 2024 = 0,44		2021 = 6,18 2022 = 6,28 2023 = 6,02 2024 = 5,94	5,00	9,00		

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
	Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. - WK Madura Offshore (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,00	5,00				15,00	15,00	10,01	
	Kangean Energy Indonesia Ltd - WK Kangean (Lapangan TSB) (Alokasi ke PT Pertamina (Persero)) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	6,85	2021 = 4,50 2022 = 5,50				30,00	10,00		
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	s/d 19 Juli 2021 = 7,00 20 Juli 2021 - 19 Juli 2024 = 7,14 Sejak 20 Juli 2024 = 7,28	2021 = 6,10 2022 - 2024 = 5,50				16,70	32,70	50,00	60,00
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,30	5,50						15,00	15,00
	Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. - WK Madura Offshore (Lapangan Meliwis) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,20	6,00				9,67	9,67	1,67	

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Sarana Cepu Energy 13. PT Wilmar Nabati Indonesia (3,500 BBTUD)	Kangean Energy Indonesia Ltd. - WK Kangean (Lapangan TSB)	6,85	2021 = 4,66 2022 = 5,50	1,34		2021 = 6,00 2022 = 6,84	1,45	1,45		
SEKTOR 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 (0,08 BBTUD)	Triangle Pase Inc - WK Pase (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,95 + 1%*ICP	6,95	2,00		2021 - 2022 = 6,43 2023 - 2024 = 6,00	0,62	0,62		
	PT Pertamina Hulu Energi NSO - WK NSO (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,25	4,50				2,75	2,75		
	PT Pema Global Energi - WK B (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	5,00 (mulai 18 Mei 2021)	5,00				2,20	2,20		
	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,82 + 1%*ICP	4,00				7,00	7,00	7,00	7,00

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
Wilayah Kepulauan Riau - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 5. PT Citra Tubindo Tbk. (0,787 BBTUD)	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (kontrak Batam I) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Wilayah Wilayah Kepri)	5,44	4,16	1,84		6,00	12,41			
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (kontrak Dumai) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Wilayah Kepri)	5,44 + 2%*ICP	4,16					12,41	12,41	12,41
Wilayah Jawa Bagian Barat 6. 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	10,00	10,00		

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 7. PT Gunung Raja Paksi Tbk (6,25 BBTUD dan 0,46 BBTUD) 8. PT Krakatau Steel (15,00 BBTUD) 9. PT Intiroda Makmur (0,12 BBTUD) 10. PT Jakarta Cakratunggal Steel Mills (1,21 BBTUD) 11. PT Tumbakmas Inti Mulia (0,15 BBTUD) 12. PT Interworld Steel Mills Indonesia (1,34 BBTUD) 13. PT Ispat Bukit Baja (0,50 BBTUD) 14. PT Sarana Central Bajatama (0,45 BBTUD) 15. PT Arcelor Mittal / Nippon Steel Indonesia (0,55 BBTUD) 16. PT Krakatau Posco (0,36 BBTUD) 17. PT Krakatau Wajatama (2,27 BBTUD) 18. PT Stainless Steel Primavalve Majubersama (0,06 BBTUD) 19. PT Putra Baja Deli (1,65 BBTUD) 20. PT The Master Steel Manufactory (2,32 BBTUD dan 1,52 BBTUD) 21. PT Toyogiri Iron Steel (0,52 BBTUD) 22. PT Pelat Timah Nusantara (0,20 BBTUD) 23. PT Gordaprima Steelworks (0,01 BBTUD) 24. PT Nusantara Steelmills Indonesia (0,14 BBTUD) 25. PT Delcoprime Pacific (0,48 BBTUD) 26. PT Aluminium Extrusion Indonesia (0,13 BBTUD) 27. PT JFE Steel Galvanizing Indonesia (1,37 BBTUD) 28. PT Bekaert Indonesia (1,00 BBTUD) 29. PT Krakatau Nippon Steel Synergy (0,95 BBTUD) 30. PT Sumiden Serasi Wire Products (0,52 BBTUD) 31. PT Indoseiki Metalutama (0,06	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,33	4,00	2,00	6,00	90,00	90,00	90,00	90,00	
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,44	4,00			119,89	119,89	119,89	119,89	

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
BBTUD) 32. PT Garuda Metalindo (0,06 BBTUD dan 0,06 BBTUD) 33. PT Fumira (0,06 BBTUD) 34. PT Metinca Prima Industrial Works II (0,06 BBTUD) 35. PT Kerismas Witikco Makmur (0,105 BBTUD) 36. PT Kabatama Raya (0,119 BBTUD) 37. PT Growth Java Industry (0,210 BBTUD) 38. PT Metal Castindo Industritama (0,058 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,33	4,00	2,00		6,00	90,00	90,00	90,00	90,00
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,44	4,00				119,89	119,89	119,89	119,89
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Pertamina Gas 39. PT Tata Metal Lestari (0,50 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui Pertagas di JBB)	7,28	4,50	1,50		6,00	0,90	0,90	0,90	0,90
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Energasindo Heksa Karya 40. PT NS Bluescope Indonesia (1,32 BBTUD) 41. 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 JBB)	7,16	4,00	2,00		6,00	7,22	7,22	7,22	7,22

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Bayu Buana Gemilang 42. PT Gunung Raja Paksi Tbk (3,030 BBTUD dan 2,180 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT BBG di JBB)	7,16	4,86	1,14		6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
	PT Pertamina EP - WK PEP (Lapangan Jatinegara) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT BBG di JBB)	7,30	4,86				2,86	2,86	2,86	2,86
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Sadikun Niagamas Raya 43. PT Krakatau Osaka Steel (1,79 BBTUD) 44. 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 JBB)	7,16	4,65	1,35		6,00	4,89	4,89	4,89	4,89

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)				
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024	
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 45. PT Kalimantan Steel (0,08 BBTUD) 46. PT Jindal Stainless Indonesia (0,76 BBTUD) 47. PT Java Pacific (4,10 BBTUD) 48. PT Bhirawa Steel (1,13 BBTUD) 49. PT Sunrise Steel (0,79 BBTUD) 50. PT Gunawan Dianjaya Steel (1,20 BBTUD) 51. PT Ispat Panca Putera (0,53 BBTUD) 52. PT Hanil Jaya Steel (0,76 BBTUD) 53. PT The Master Steel Manufactory (1,52 BBTUD) 54. PT Tunggal Jaya Steel (0,48 BBTUD) 55. PT Gramitrama Jaya Steel (0,06 BBTUD) 56. PT Kingdom Indah (0,05 BBTUD dan 0,05 BBTUD) 57. PT Timur Megah Steel (0,07 BBTUD) 58. PT Jawa Metalindo Prima (0,12 BBTUD) 59. PT Jatim Taman Steel Manufacturing (0,187 BBTUD dan 0,520 BBTUD) 60. PT Barata Indonesia (0,32 BBTUD) 61. PT Bumisaka Steelindo (0,05 BBTUD) 62. PT Universal Steelindo Dinamika (0,120 BBTUD) 63. PT Imr Arc Steel (0,093 BBTUD) 64. PT Betonjaya Manunggal Tbk (0,058 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi WMO - WK West Madura Offshore (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	8,20	6,80	2021 = 0,89 2022 = 0,66 2023 = 0,57 2024 = 0,44		2021 = 6,18 2022 = 6,28 2023 = 6,02 2024 = 5,94	5,00	9,00			
	Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. - WK Madura Offshore (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,00	5,00				15,00	15,00	10,01		
	Kangean Energy Indonesia Ltd - WK Kangean (Lapangan TSB) (Alokasi ke PT Pertamina (Persero)) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	6,85	2021 = 4,50 2022 = 5,50				30,00	10,00			
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	s/d 19 Juli 2021 = 7,00 20 Juli 2021 - 19 Juli 2024 = 7,14 Sejak 20 Juli 2024 = 7,28	2021 = 6,10 2022 - 2024 = 5,50				16,70	32,70	50,00	60,00	
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,30	5,50						15,00	15,00	
	Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. - WK Madura Offshore (Lapangan Meliwis) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,20	6,00				9,67	9,67	1,67		

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Pertagas Niaga 65. 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	0,88		6,13	2,50	2,50	2,50	2,50
SEKTOR INDUSTRI KERAMIK										
Wilayah Sumatera Bagian Utara - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 1. PT Mark Dynamics Indonesia Tbk (0,360 BBTUD dan 0,400 BBTUD)	Triangle Pase Inc - WK Pase (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,95 + 1%*ICP	6,95	2,00		2021 - 2022 = 6,43 2023 - 2024 = 6,00	0,62	0,62		
	PT Pertamina Hulu Energi NSO - WK NSO (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,25	4,50				2,75	2,75		
	PT Pema Global Energi - WK B (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	5,00 (mulai 18 Mei 2021)	5,00				2,20	2,20		
	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,82 + 1%*ICP	4,00				7,00	7,00	7,00	7,00
Wilayah Sumatera Selatan - melalui PT Pertagas Niaga 2. PT Arwana Anugerah Keramik (2,16 BBTUD)	PT Pertamina Hulu Energi OK - WK Ogan Komering	Tier 1 (Volume sampai 1,2 MMSCFD): 8,37 Tier 2: 6,00	4,62	1,38		6,00	1,44	1,44	1,44	1,43

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 3. PT Concord Industry (1,52 BBTUD) 4. PT Colorobbia Indonesia (0,56 BBTUD) 5. PT Granito Building Ceramics (1,24 BBTUD) 6. PT Doulton (0,55 BBTUD) 7. PT Gemilang Mitra Sejahtera (2,34 BBTUD) 8. PT Lucky Indah Keramik (1,77 BBTUD dan 0,77 BBTUD) 9. PT Keramindo Megah Pertiwi (0,76 BBTUD) 10. PT M Class Industry (0,76 BBTUD) 11. PT Ubin Keramik Kemenangan Jaya (0,91 BBTUD) 12. PT Lantai Emas Kemenangan Jaya (1,76 BBTUD) 13. PT Keramik Indonesia Assosiasi Tbk (4,09 BBTUD) 14. PT Keramik Mas (0,33 BBTUD) 15. PT Angsa Daya (2,55 BBTUD) 16. PT Niro Ceramic Nasional Indonesia (1,75 BBTUD) 17. PT Cahaya Putra Asa Keramik Tbk (2,38 BBTUD) 18. PT Indoporcelain (0,76 BBTUD) 19. PT Asri Pancawarna (2,66 BBTUD) 20. PT Mujur Kurnia Ampuh (0,06 BBTUD) 21. PT Haeng Nam Sejahtera Indonesia (0,65 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,33	4,00				90,00	90,00	90,00	90,00
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,44	4,00	2,00		6,00		119,89	119,89	119,89

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
22. PT American Standard Indoonesia (0,41 BBTUD) 23. PT Arwana Citramulia Tbk (0,64 BBTUD) 24. PT Arwana Nuansakeramik (3,86 BBTUD) 25. PT Saranagriya Lestari Keramik (2,49 BBTUD) 26. PT Narumi Indonesia (0,36 BBTUD) 27. PT Ferro Mas Dinamika (0,78 BBTUD) 28. PT Satyaraya Keramindoindah (2,83 BBTUD dan 0,38 BBTUD) 29. PT Surya Toto Indonesia (0,91 BBTUD) 30. PT Pegasus Keramik Terbaik (1,14 BBTUD) 31. PT Platinum Ceramics Industry (2,58 BBTUD) 32. PT Semesta Keramika Raya (0,32 BBTUD) 33. PT Perkasa Primarindo (0,32 BBTUD) 34. PT Primarindo Argatile (0,58 BBTUD) 35. PT Muliakeramik Indahraya (12,45 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,33	4,00				90,00	90,00	90,00	90,00
36. PT China Glaze Indonesia (0,39 BBTUD) 37. PT YHC Keramika Indonesia (0,54 BBTUD) 38. PT Sri Intan Toki Industri (0,28 BBTUD) 39. PT Kohler Manufacturing Indonesia (0,070 BBTUD) 40. PT Roca Industries Indonesia (0,126 BBTUD) 41. PT Indopenta Saktiteguh (0,510 BBTUD) 42. PT Indoagung Multikreasi Ceramic Industri (1,387 BBTUD)	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,44	4,00	2,00		6,00				
							119,89	119,89	119,89	119,89

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
43. PT Jatakekeramindo Kharismaa (0,058 BBTUD) 44. PT Rosy Ceramindo (0,058 BBTUD) 45. PT Sandimas Katusa Keramik Industries (0,058 BBTUD) 46. PT Twink Indonesia (0,259 BBTUD) 47. PT Sari Keramindo International (0,058 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,33	4,00	2,00		6,00	90,00	90,00	90,00	90,00
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,44	4,00				119,89	119,89	119,89	119,89
Wilayah Cirebon - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 48. PT Ming Chia Ceramics Indonesia (0,810 BBTUD) 49. PT Terra Cotta Indonesia (0,228 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Lapangan Sunyaragi)	7,28	4,00	2,00		6,00	1,04	1,04	1,04	1,04
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Energasindo Heksa Karya 50. PT Keramindo Megah Pertiwi (0,23 BBTUD) 51. PT Angsa Daya (0,99 BBTUD) 52. PT Satyaraya Keramindoindah (0,90 BBTUD) 53. PT Internusa Keramik Alamasri (0,80 BBTUD) 54. PT Surya Toto Indonesia (1,000 BBTUD) 55. PT Itasmaltindo Industry (0,242 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT EHK di JBB)	7,16	4,00	2,00		6,00	7,22	7,22	7,22	7,22

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Sadikun Niagamas Raya 56. 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 JBB)	7,16	4,65	1,35		6,00	4,89	4,89	4,89	4,89
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Pelangi Cakrawala Losarang 57. 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 JBB)	7,11	5,29	0,71		6,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Bayu Buana Gemilang 58. 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 JBB)	7,16	4,86	1,14		6,00	6,00	6,00	6,00	6,00

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
	PT Pertamina EP - WK PEP (Lapangan Jatinegara) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT BBG di JBB)	7,30	4,86				2,86	2,86	2,86	2,86
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk	PT Pertamina Hulu Energi WMO - WK West Madura Offshore (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	8,20	6,80				5,00	9,00		
59. PT Kobin Keramik Industry (2,06 BBTUD) 60. PT Keramik Mas (0,30 BBTUD) 61. PT Sinar Karya Duta Abadi (3,79 BBTUD dan 2,51 BBTUD) 62. PT Adyabuana Persada (2,96 BBTUD) 63. PT Ferro Materials Utama (0,23 BBTUD) 64. PT Keramik Diamond Industry (2,65 BBTUD) 65. PT Roman Ceramic International (2,17 BBTUD) 66. PT Surya Pertiwi Nusantara (0,624 BBTUD) 67. PT Sun Power Ceramics (0,95 BBTUD) 68. PT Platinum Ceramics Industry (2,71 BBTUD dan 10,45 BBTUD) 69. PT Surya Multi Cemerlang (0,28 BBTUD) 70. PT Dharma Perkasa Gemilang (3,07 BBTUD) 71. PT Triliun Prima Sukses (0,148 BBTUD) 72. PT Kuda Laut Mas (0,839 BBTUD) 73. PT Kualu Mas Aditama (1,304 BBTUD)	Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. - WK Madura Offshore (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,00	5,00				15,00	15,00	10,01	
	Kangean Energy Indonesia Ltd - WK Kangean (Lapangan TSB) (Alokasi ke PT Pertamina (Persero)) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	6,85	2021 = 4,50 2022 = 5,50	2021 = 0,89 2022 = 0,66 2023 = 0,57 2024 = 0,44		2021 = 6,18 2022 = 6,28 2023 = 6,02 2024 = 5,94	30,00	10,00		
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	s/d 19 Juli 2021 = 7,00 20 Juli 2021 - 19 Juli 2024 = 7,14 Sejak 20 Juli 2024 = 7,28	2021 = 6,10 2022 - 2024 = 5,50				16,70	32,70	50,00	60,00

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,30	5,50						15,00	15,00
	Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. - WK Madura Offshore (Lapangan Meliwis) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,20	6,00				9,67	9,67	1,67	
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Pertamina Niaga 74. 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	0,88		6,13	2,50	2,50	2,50	2,50
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Bayu Buana Gemilang 75. PT Platinum Ceramics Industry (4,350 BBTUD) 76. 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)	6,85	2021 = 4,50 2022 = 5,50				7,00	7,00		
	Minarak Brantas Gas Inc - WK Brantas (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT BBG di Jatim)	6,59	2021 = 6,13 2022 - 2024 = 5,70	2021 = 1,32 2022 - 2024 = 1,50		2021 = 6,18 2022 - 2024 = 7,04	2,00	2,00	2,00	2,00

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT BBG di Jatim)	7,30	5,50						7,00	7,00
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Indogas Kriya Dwiguna 77. PT Dharma Perkasa Gemilang (7,00 BBTUD)	Kangean Energy Indonesia Ltd. - WK Kangean (Lapangan TSE)	6,92	2021 = 4,74 2022 - 2023 = 5,50	1,26		2021 = 6,00 2022 - 2023 = 6,76	7,00	7,00	7,00	
SEKTOR INDUSTRI KACA										
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 1. PT Cullet Primasetia (1,02 BBTUD dan 1,02 BBTUD) 2. PT Kwarsa Indah Murni (1,18 BBTUD) 3. PT Diamas Star (0,300 BBTUD) 4. PT Kanger Consolidated Industries (2,31 BBTUD) 5. PT Mega Indah Glass Industry (1,07	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,33	4,00	2,00		6,00	90,00	90,00	90,00	90,00

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
BBTUD) 6. PT Global Sukses Jaya (0,76 BBTUD) 7. PT Indoglas Jaya (1,05 BBTUD) 8. PT Asahimas Flat Glass Tbk (8,40 BBTUD) 9. PT Muliaglass (19,96 BBTUD)	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,44	4,00				119,89	119,89	119,89	119,89
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Energasindo Heksa Karya 10. PT Diamas Star (0,407 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset III) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT EHK di JBB)	7,16	4,00	2,00		6,00	7,22	7,22	7,22	7,22
Wilayah Jawa Bagian Barat - melalui PT Pelangi Cakrawala Losarang 11. 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 JBB)	7,11	5,29	0,71		6,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 12. PT Umbra Prasia (1,20 BBTUD) 13. PT Kedawung Surya Industrial (1,06 BBTUD) 14. PT Kedawung Subur (1,257 BBTUD dan 1,180 BBTUD) 15. PT Maspion Ishizuka Glass (0,98 BBTUD) 16. PT Asahimas Flat Glass Tbk (6,92 BBTUD) 17. 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	6,80				5,00	9,00		
	Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. - WK Madura Offshore (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,00	5,00		2021 = 0,89 2022 = 0,66 2023 = 0,57 2024 = 0,44	2021 = 6,18 2022 = 6,28 2023 = 6,02 2024 = 5,94	15,00	15,00	10,01	

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya <i>Midstream</i>		2021	2022	2023	2024
	Kangean Energy Indonesia Ltd - WK Kangean (Lapangan TSE) (Alokasi ke PT Pertamina (Persero)) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	6,85	2021 = 4,50 2022 = 5,50				30,00	10,00		
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan BD) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	s/d 19 Juli 2021 = 7,00 20 Juli 2021 - 19 Juli 2024 = 7,14 Sejak 20 Juli 2024 = 7,28	2021 = 6,10 2022 - 2024 = 5,50				16,70	32,70	50,00	60,00
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,30	5,50						15,00	15,00
	Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. - WK Madura Offshore (Lapangan Meliwis) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Jatim)	7,20	6,00				9,67	9,67	1,67	

Pegguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
Wilayah Sumatera Bagian Utara - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 18. PT Kedaung Medan Industrial (0,99 BETUD)	Triangle Pase Inc - WK Pase (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,95 + 1%*ICP	6,95	2,00		2021 - 2022 = 6,43 2023 - 2024 = 6,00	0,62	0,62		
	PT Pertamina Hulu Energi NSO - WK NSO (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,25	4,50				2,75	2,75		
	PT Pema Global Energi - WK B (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	5,00 (mulai 18 Mei 2021)	5,00				2,20	2,20		
	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,82 + 1%*ICP	4,00				7,00	7,00	7,00	7,00
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Bayu Buana Gemilang 19. PT Asahimas Flat Glass Tbk (3,74 BETUD)	Kangean Energy Indonesia Ltd. - WK Kangean (Lapangan TSB) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT BBG di Jatim)	6,85	2021 = 4,50 2022 = 5,50	2021 = 1,14 2022 - 2024 = 0,83		2021 = 6,00 2022 - 2024 = 6,38	7,00	7,00		
	Minarak Brantas Gas Inc - WK Brantas (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT BBG di Jatim)	6,59	2021 = 6,13 2022 - 2024 = 5,70				2,00	2,00	2,00	2,00
	Husky CNOOC Madura Ltd - WK Madura Strait (Lapangan MAC) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT BBG di Jatim)	7,30	5,50						7,00	7,00

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
Wilayah Jawa Timur - melalui PT Inti Alasindo Energy 20. PT Ishizuka Maspion Indonesia (0,540 BBTUD)	Kangean Energy Indonesia Ltd. - WK Kangean (Lapangan TSB) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PT IAE di Jatim)	6,83	2021 = 4,77 2022 = 5,50	2021 = 1,23 2022 = 1,14 2023 - 2024 = 0,96		2021 = 6,00 2022 = 6,64 2023 - 2024 = 6,46	3,34	2,20		
	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					1,14	3,34	3,34
SEKTOR 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 Intan Havea Industry (0,003 BBTUD) 4. PT Shamrock Manufacturing Corpora (0,003 BBTUD) 5. PT Latexindo Toba Perkasa (0,24 BBTUD)	Triangle Pase Inc - WK Pase (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,95 + 1%*ICP	6,95	2,00		2021 - 2022 = 6,43 2023 - 2024 = 6,00	0,62	0,62		
	PT Pertamina Hulu Energi NSO - WK NSO (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,25	4,50				2,75	2,75		
	PT Pema Global Energi - WK B (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	5,00 (mulai 18 Mei 2021)	5,00				2,20	2,20		
	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset I) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di Sumut)	6,82 + 1%*ICP	4,00				7,00	7,00	7,00	7,00

Pengguna Gas Bumi	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 (BBTUD)			
				Biaya Transportasi	Biaya Midstream		2021	2022	2023	2024
Wilayah Jawa Bagian Barat dan Lampung - melalui PT Perusahaan Gas Negara Tbk 6. PT Arista Latindo (0,91 BBTUD)	PT Pertamina EP - WK PEP (Asset II) (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,33	4,00	2,00		6,00	90,00	90,00	90,00	90,00
	ConocoPhillips (Grissik) Ltd - WK Corridor (pasokan untuk seluruh pengguna gas bumi tertentu melalui PGN di JBB dan Lampung)	5,44	4,00				119,89	119,89	119,89	119,89

Keterangan

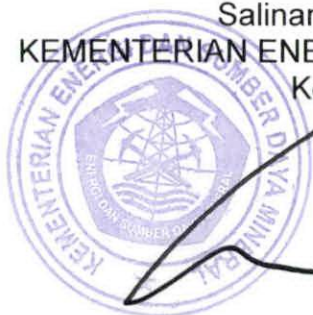
- 1) Pasokan gas untuk tahun 2022 sejak 1 Januari 2022 sampai dengan Lapangan MDA-MBH *onstream* adalah 40 BBTUD. Setelah Lapangan MDA-MBH *onstream* maka pasokan gas dari Lapangan BD tidak dialirkan lagi kepada PT Petrokimia Gresik. Pasokan gas sebesar 20 BBTUD merupakan volume rata-rata tahunan berdasarkan perkiraan *onstream* Lapangan MDA-MBH saat ini.
- 2) Penyesuaian pasokan gas dengan perkiraan Lapangan MAC *onstream* pada kuartal IV tahun 2022. Pasokan gas sebesar 3,75 BBTUD merupakan volume rata-rata tahunan berdasarkan perkiraan *onstream* Lapangan MAC saat ini.
- 3) Penyesuaian pasokan gas dengan perkiraan Lapangan MDA-MBH *onstream* pada akhir semester I tahun 2022. Pasokan gas sebesar 42,5 BBTUD merupakan volume rata-rata tahunan berdasarkan perkiraan *onstream* Lapangan MDA-MBH saat ini.
- 4) Pasokan gas untuk tahun 2022 sejak 1 Januari 2022 sampai dengan Lapangan MDA-MBH *onstream* adalah 64 BBTUD dan mengalami penurunan dengan *onstream*-nya pasokan gas dari Lapangan MDA-MBH dan Lapangan MAC. Pasokan gas sebesar 42,75 BBTUD merupakan volume rata-rata tahunan berdasarkan perkiraan *onstream* Lapangan JTB, Lapangan MDA-MBH, dan Lapangan MAC saat ini.
- 5) Berdasarkan kesepakatan BP Berau Ltd dan PT Pupuk Iskandar Muda (PIM), pasokan LNG untuk PIM sebanyak *up to 2* kargo di 2021 dan *up to 5* kargo pada 2022 - 2024.
- 6) Tidak termasuk PPN atas biaya regasifikasi.

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA,

ttd.

ARIFIN TASRIF

Salinan sesuai dengan aslinya
KEMENTERIAN ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
Kepala Biro Hukum,



M. Idris F. Sihite