



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

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

NOMOR: 118.K/MG.04/MEM.M/2021

TENTANG

**HARGA GAS BUMI TERTENTU DI PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK
(PLANT GATE)**

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 5 dan Pasal 8 Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 45 Tahun 2017 tentang Pemanfaatan Gas Bumi untuk Pembangkit Tenaga Listrik sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 10 Tahun 2020 tentang Perubahan atas Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 45 Tahun 2017 tentang Pemanfaatan Gas Bumi untuk Pembangkit Tenaga Listrik, perlu menetapkan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral tentang Harga Gas Bumi Tertentu di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*);

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 30 Tahun 2009 tentang Ketenagalistrikan (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2009 Nomor 133, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5052);
 4. Peraturan Pemerintah Nomor 23 Tahun 1994 tentang Pengalihan Bentuk Perusahaan Umum (Perum) Listrik Negara Menjadi Perusahaan Perseroan (Persero) (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 1994 Nomor 34);
 5. 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);
 6. 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);

7. 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);
8. Peraturan Pemerintah Nomor 14 Tahun 2012 tentang Kegiatan Usaha Penyediaan Tenaga Listrik (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2012 Nomor 28, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5281) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Pemerintah Nomor 23 Tahun 2014 tentang Perubahan atas Peraturan Pemerintah Nomor 14 Tahun 2012 tentang Kegiatan Usaha Penyediaan Tenaga Listrik (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2014 Nomor 75, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5530);
9. Peraturan Pemerintah Nomor 79 Tahun 2014 tentang Kebijakan Energi Nasional (Lembaran Negara Republik Indonesia Tahun 2014 Nomor 300, Tambahan Lembaran Negara Republik Indonesia Nomor 5609);
10. 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);
11. 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);
 12. 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);
 13. 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);
 14. 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);
 15. Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 45 Tahun 2017 tentang Pemanfaatan Gas Bumi untuk Pembangkit Tenaga Listrik (Berita Negara

Republik Indonesia Tahun 2017 Nomor 1031) sebagaimana telah diubah dengan Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 10 Tahun 2020 tentang Perubahan atas Peraturan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 45 Tahun 2017 tentang Pemanfaatan Gas Bumi untuk Pembangkit Tenaga Listrik (Berita Negara Republik Indonesia Tahun 2020 Nomor 339);

16. Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 39 K/20/MEM/2019 tentang Pengesahan Rencana Usaha Penyediaan Tenaga Listrik PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) Tahun 2019 sampai dengan Tahun 2028;
17. Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 34 K/16/MEM/2020 tentang Penetapan Alokasi dan Pemanfaatan Gas Bumi untuk Penyediaan Tenaga Listrik oleh PT Perusahaan Listrik Negara (Persero);

- Memperhatikan :
1. Surat Direktur Jenderal Ketenagalistrikan Nomor 1669/23/DJL.3/2020 Tanggal 31 Agustus 2020 Hal Usulan Penyesuaian Harga Gas untuk Badan Usaha Penyediaan Tenaga Listrik (BUPTL) sesuai Permen ESDM Nomor 10 Tahun 2020;
 2. Surat Direktur Jenderal Ketenagalistrikan Nomor 1825/23/DJL.3/2020 Tanggal 23 September 2020 Hal Usulan Penambahan Daftar Pembangkit milik PT PLN Batam yang memperoleh Alokasi Gas sesuai Kepmen ESDM Nomor 91K/12/MEM/2020;
 3. Surat Direktur Jenderal Ketenagalistrikan Nomor 12170/23/DJL.3/2020 Tanggal 11 November 2020 Hal Usulan Alokasi dan Harga Gas PT Jawa Satu Power untuk Keperluan Komisioning Proyek IPP PLTGU Jawa-1 (1760 MW);
 4. Surat Direktur Jenderal Ketenagalistrikan Nomor B-44/TL.03/DJL.3/2020 Tanggal 7 Januari 2021 Hal Usulan Permohonan Penyesuaian Harga Gas PT

Krakatau Daya Listrik Berdasarkan Peraturan Menteri ESDM Nomor 10 Tahun 2020;

5. 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;
6. 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;
7. 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;
8. 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";
9. Surat Deputy 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;

MEMUTUSKAN:

Menetapkan : KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL TENTANG HARGA GAS BUMI TERTENTU DI PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK (*PLANT GATE*).

KESATU : Menetapkan Harga Gas Bumi Tertentu di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*) yang tercantum dalam Lampiran yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Keputusan Menteri ini.

KEDUA : Penetapan Harga Gas Bumi Tertentu di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*) 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 dikenakan Pajak Pertambahan Nilai (PPN) untuk penyaluran Gas Bumi yang menggunakan jasa kegiatan usaha pengangkutan dan/atau penyimpanan gas bumi yang disediakan oleh Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Pengangkutan dan/atau Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Penyimpanan.
b. Tarif penyaluran Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum KEDUA tidak dikenakan Pajak Pertambahan Nilai (PPN) untuk penyaluran Gas Bumi dengan memanfaatkan fasilitas dan sarana pengangkutan dan/atau penyimpanan milik sendiri.

KEEMPAT : Dalam hal volume Gas Bumi sebagaimana dimaksud dalam Diktum KEDUA yang disalurkan melalui Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Niaga tidak dapat diserap oleh PT PLN (Persero) dan/atau Badan Usaha Pembangkitan Tenaga Listrik, 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 di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*) 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 Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi melakukan evaluasi dan dapat melakukan peninjauan ulang terhadap penetapan Harga Gas Bumi Tertentu di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*) sebagaimana dimaksud dalam Diktum KESATU, setiap tahun atau sewaktu-waktu dalam hal diperlukan.
- KESEMBILAN : PT PLN (Persero) dan/atau Badan Usaha Pembangkitan Tenaga Listrik wajib menyampaikan laporan penggunaan volume dan Harga Gas Bumi Tertentu di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*) sebagaimana dimaksud dalam Diktum KESATU, secara berkala setiap bulan atau sewaktu-waktu dalam hal diperlukan kepada Menteri melalui Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi dengan tembusan Direktorat Jenderal Ketenagalistrikan.

- KESEPULUH : Badan Usaha Pemegang Izin Usaha Niaga wajib melaporkan:
- a. realisasi volume dan harga atas penyaluran Gas Bumi dengan Harga Gas Bumi Tertentu di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*) 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 Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi setiap bulan atau sewaktu-waktu dalam hal diperlukan.
- KESEBELAS : 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 di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*) sebagaimana dimaksud dalam Diktum KEDUA, kepada Menteri melalui Direktorat Jenderal Minyak dan Gas Bumi setiap bulan atau sewaktu-waktu dalam hal diperlukan.
- KEDUABELAS : 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.
- KETIGABELAS : Terhadap kegiatan penyaluran Gas Bumi yang telah dilakukan berdasarkan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 91 K/12/MEM/2020 tentang Harga Gas Bumi di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*) tetap diakui.

KEEMPATBELAS : Dengan berlakunya Keputusan Menteri ini, Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 91 K/12/MEM/2020 tentang Harga Gas Bumi di Pembangkit Tenaga Listrik (*Plant Gate*), dicabut dan dinyatakan tidak berlaku.

KELIMABELAS : Keputusan Menteri ini mulai berlaku sejak tanggal ditetapkan.

Ditetapkan di Jakarta
pada tanggal 30 Juni 2021

MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA,

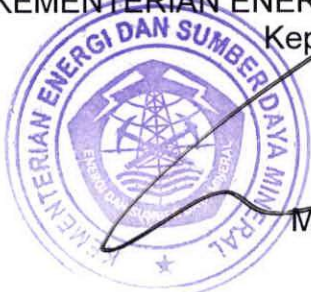
ttd.

ARIFIN TASRIF

Tembusan:

1. Menteri Koordinator Bidang Perekonomian
2. Menteri Koordinator Bidang Kemaritiman dan Investasi
3. Menteri Keuangan
4. Menteri Badan Usaha Milik Negara
5. Sekretaris Jenderal, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral
6. Inspektur Jenderal, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral
7. Direktur Jenderal Minyak dan Gas Bumi
8. Direktur Jenderal Ketenagalistrikan
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 P. Sihite

LAMPIRAN
KEPUTUSAN MENTERI ENERGI DAN SUMBER DAYA MINERAL
REPUBLIK INDONESIA
NOMOR : 118.K/MG.04/MEM.M/2021
TANGGAL : 30 Juni 2021
TENTANG HARGA GAS BUMI TERTENTU DI PEMBANGKIT
TENAGA LISTRIK (*PLANT GATE*)

HARGA GAS BUMI TERTENTU DI PEMBANGKIT TENAGA LISTRIK (*PLANT GATE*)

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di <i>Plant Gate</i>		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
1.	Cilegon PLTGU Cilegon	PHE OSES	6,70	6,20	-	-	6,70	6,20	20,00	-	-	-
2.	Muara Karang - Tanjung Priok PLTGU Muara Karang Blok 1-3 PLTGU Priok PLTGU Jawa 2	PHE ONWJ	7,00	5,00 (2021); 6,00 (2022-2024)	-	-	7,00	5,00 (2021); 6,00 (2022-2024)	15,00	15,00	15,00	15,00
3.	Gresik PLTGU/PLTU Gresik	PT Pertamina Hulu Energy West Madura Offshore dan Pertamina EP (Poleng)	7,66	7,40 (2021-2023)	-	-	7,66	7,40 (2021-2023)	25,00	40,00	35,00	-
4.	Gresik PLTGU/PLTU Gresik	Penyedia Gas Bumi: PC Ketapang II Ltd. Penyedia infrastruktur: PT Petrogas Jatim Utama	7,10 (sejak 1 Januari 2021)	6,70 (sejak 1 Januari 2021)	0,65 (sejak 1 Januari 2021)	-	7,75	7,35 (sejak 1 Januari 2021)	40,00	40,00	40,00	35,00

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di Plant Gate		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
5.	Gresik PLTGU/PLTU Gresik	Saka Indonesia Pangkah Ltd.	Harga Tier 1 untuk volume dalam MMSCFD 2021: 14, 2022: 11, 2023: 7, 2024: 5) = 2,38 Harga Tier 2 = ((0,9DCQx*A)-(TVx*B))/((0,9 DCQx)-TVx)	Harga Tier 1 (untuk volume dalam MMSCFD 2021: 14, 2022: 11, 2023: 7, 2024: 5) = 2,38 Harga Tier 2 (volume diatas tier 1) = 2021 – 2022: 7,3 2023 – 2024: 7,5	-	-	Harga Tier 1 untuk volume dalam MMSCFD 2021: 14, 2022: 11, 2023: 7, 2024: 5) = 2,38 Harga Tier 2 = ((0,9DCQx*A)-(TVx*B))/((0,9 DCQx)-TVx)	Harga Tier 1 (untuk volume dalam MMSCFD 2021: 14, 2022: 11, 2023: 7, 2024: 5) = 2,38 Harga Tier 2 (volume diatas tier 1) = 2021 – 2022: 7,3 2023 – 2024: 7,5	19,00	16,00	11,00	10,00
6.	Grati PLTGU Grati PLTGU Blok 1-2 PLTGU Grati Add-On Blok 2	Ophir Indonesia (Sampang) Pty. Ltd.	Lapangan Oyong 6,88 Lapangan Wortel 6,60	5,50	-	-	Lapangan Oyong 6,88 Lapangan Wortel 6,60	5,50	20,00	-	-	-
7.	Muara Tawar PLTGU Muara Tawar PLTGU Muara Tawar Add on Blok 2,3,4	PT Pertamina EP	6,70	4,00	-	-	6,70	4,00	8,00	8,00	8,00	8,00
8.	Nunukan PLTMG Nunukan 2 PLTMG Sembakung		8%*ICP	4,00	-	-	8%*ICP	4,00	2,00	2,00	2,00	2,00
9.	Bunyu Kaltim PLTMG Bunyu		8%*ICP	4,00	-	-	8%*ICP	4,00	0,30	0,30	0,30	0,30
10.	Tanjung Batu PLTGU Tanjung Batu		8%*ICP	4,00	-	-	8%*ICP	4,00	5,00	5,00	5,00	5,00
11.	Tarakan PLTG/MG (sewa AP PT PLN Tarakan) PLTMG Gunung Belah PLTG/MG (sewa)		8%*ICP	4,00	-	-	8%*ICP	4,00	5,00	5,00	5,00	5,00
12.	Tarakan PLTG/MG (sewa AP PT PLN Tarakan) PLTMG Gunung Belah PLTG/MG (sewa)	Medco E&P Indonesia	6,45	6,45 (2021)	-	-	6,45	6,45 (2021)	0,50	-	-	-

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di <i>Plant Gate</i>		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
13.	Bangkanai PLTG/MG Bangkanai	Ophir Indonesia Ltd.	5,65	5,65	-	-	5,65	5,65	20,00	20,00	20,00	20,00
14.	Sengkang PLTGU Sengkang	Energy Equity Epic (Sengkang) Pty Ltd.	4,64	4,56 (2021); 4,70 (2022)	-	-	4,64	4,56 (2021); 4,70 (2022)	15,00	15,00	-	-
15.	Simenggaris dan Tana Tidung PLTG/MG/GU Simenggaris PLTMG Tana Merah	- JOB PT PHE Simenggaris - PT Medco E&P Simenggaris	ICP _≤ 70= 4,85 70<ICP _≥ 100=8 %ICP ICP>100= 8,00	ICP _≤ 70= 4,85 70<ICP _≥ 100=8%I CP ICP>100= 8,00	-	-	ICP _≤ 70= 4,85 70<ICP _≥ 100=8 %ICP ICP>100=8,00	ICP _≤ 70= 4,85 70<ICP _≥ 100=8 %ICP ICP>100=8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
16.	Luwuk PLTMG Luwuk PLTGU Luwuk	- JOB PT PHE Tomori - PT Medco E&P Tomori	ICP _≤ 70= 5,10 70<ICP _≥ 100=8 ,8%ICP ICP>100= 8,80	ICP _≤ 70= 5,10 70<ICP _≥ 100=8,8 %ICP ICP>100= 8,80	-	-	ICP _≤ 70= 5,10 70<ICP _≥ 100=8 ,8%ICP ICP>100= 8,80	ICP _≤ 70= 5,10 70<ICP _≥ 100=8 ,8%ICP ICP>100= 8,80	5,00	5,00	5,00	5,00
17.	Muara Tawar, Payo Selincih, Rengat, Siberida, Duri, Kotogasib dan pembangkit yang terhubung dengan pipa TGI dan/atau pipa SSWJ PLTGU Muara Tawar PLTGU Muara Tawar Add on Blok 2,3,4 PLTG/GU Payoselincih BOT PLTMG Batanghari PLTMG Rengat PLTG MPP Muko-Muko (Siberida) PLTG/MG Balai Pungut, Duri MPP Balai Pungut PLTMG Kotogasib PLTG/MG Riau Peaker PLTGU Riau PLTGU Riau Power	Penyedia Gas Bumi: PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang Penyedia infrastruktur: - PT Transportasi Gas Indonesia - PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	6,44	4,00 (2021); 4,50 (2022-2024)	0,57 (tertimbang)	-	7,01	4,57 (2021); 5,07 (2022-2024)	40,00	10,00	10,00	10,00

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di Plant Gate		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
18.	Keramasan, Indralaya, Borang PLTG Keramasan PLTGU Keramasan PLTGU Inderalaya PLTG/GU Borang	Penyedia Gas Bumi: - Medco E&P - Lematang & SSB Penyedia infrastruktur: PT Pertamina Gas	6,10	4,00 (2021); 4,50 (2022-2024)	0,77 (tertimp- bang)	-	6,87	4,77 (2021); 5,27 (2022- 2024)	20,00	20,00	20,00	20,00
19.	Keramasan PLTG Keramasan PLTGU Keramasan	Penyedia Gas Bumi: PT Pertamina EP Penyedia infrastruktur: PT Pertamina Gas	8%*ICP+ 0,07	4,00	0,30	-	8%*ICP+0,07+ 0,30	4,30	15,00	15,00	15,00	15,00
20.	Gresik dan Grati PLTGU/PLTU Gresik PLTGU Grati PLTGU Blok 1-2 PLTGU Grati Add-On Blok 2	Penyedia Gas Bumi: Kangean Energy Indonesia Ltd. Penyedia infrastruktur: PT Pertamina Gas	6,98	6,3 (2021); 6,5 (2022 – 2024)	0,99 (tertimp- bang)	-	7,97	7,29 (2021); 7,49 (2022- 2024)	35,00	40,00	40,00	39,00
21.	Gresik dan Grati PLTGU/PLTU Gresik PLTGU Grati PLTGU Blok 1-2 PLTGU Grati Add-On Blok 2	Penyedia Gas Bumi: Ophir Indonesia (Madura Offshore) Pty. Ltd. (Lapangan Peluang) Penyedia infrastruktur: PT Pertamina Gas	6,70	6,50 (2021)	0,99 (tertimp- bang)	-	7,69	7,49 (2021)	15,00	-	-	-
22.	Gresik dan Tambak Lorok PLTGU/PLTU Gresik PLTGU/PLTU Tambaklorok PLTGU Jawa Bali 1	Penyedia Gas Bumi: PT Pertamina EP Cepu Penyedia infrastruktur: PT Pertamina Gas	6,70	6,10	0,90	-	7,60	7,00	-	100,00	100,00	100,00
23.	Riau dan Pembangkit yang terhubung dengan pipa TGI PLTG MPP Teluk Lembu PLTGU Riau Power PLTG Teluk Lembu dan sewa PLTG/GU Payoselincih BOT PLTGU Batanghari PLTMG Rengat	Penyedia Gas Bumi: EMP Bentu Ltd. Penyedia infrastruktur: PT Transportasi Gas Indonesia	6,00	4,00	0,26 (tertimp- bang)	-	6,26	4,26	30,00	40,00	40,00	40,00

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di Plant Gate		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
	PLTG MPP Muko-Muko (Siberida) PLTG/MG Balai Pungut, Duri MPP Balai Pungut PLTMG Kotogasib PLTG/MG Riau Peaker PLTGU Riau PLTGU Riau Power											
24.	Bontang dan Tanjung Batu MPP Kaltim (Bontang) PLTMG Bontang PLTG Kaltim Peaking PLTGU Tanjung Batu	Penyedia Gas Bumi: Pearl Oil/PHM Penyedia infrastruktur: - PT Pertamina Gas - PLN Gas dan Geothermal	6,85	4,00	0,33 (tertim- bang)	-	7,18	4,33	6,00	-	-	-
25.	Kertas Kraft Aceh (KKA) Pembangkit Sewa KKA (Aceh)	Penyedia Gas Bumi: PT Pertamina Hulu Energi NSO - WK NSO Penyedia infrastruktur: PT Pertamina Gas	6,50	5,5 (2021 - 2022)	0,22	-	6,72	5,72	3,50	3,50	-	-
		PT Pema Global Energi - WK B (mulai 18 Mei 2021 - 2022) Penyedia infrastruktur: PT Pertamina Gas	5,00 (mulai 18 Mei 2021)	2021- 2022 : 5,00	0,22	-	-	2021-2022 : 5,22	1,00	1,00		
26.	Balai Pungut Duri dan Pembangkit yang terhubung dengan pipa TGI dan/atau pipa SSWJ MPP Balai Pungut PLTG/GU Payoselincah BOT PLTGU Batanghari PLTMG Rengat PLTG MPP Muko-Muko (Siberida)	Penyedia Gas Bumi: ConocoPhillips (Grissik) Ltd. Penyedia infrastruktur: - PT Transportasi Gas Indonesia - PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	5,80	4,00	0,51 (tertim- bang)	-	6,31	4,51	3,00	3,00	3,00	3,00

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di <i>Plant Gate</i>		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
	PLTG/MG Balai Pungut, Duri PLTMG Kotogasib PLTG/MG Riau Peaker PLTGU Riau PLTGU Riau Power PLTGU Muara Tawar PLTGU Muara Tawar Add on Blok 2,3,4											
27.	Batam PLTGU Panaran PLTG Panaran PLTMG Kabil PLTG/U Tanjung Uncang PLTGU Tanjung Uncang PLTMG Panaran	Penyedia Gas Bumi: Petrochina International Jabung	7,23	4,00	0,85	-	8,08	4,85	20,00	20,00	20,00	-
		Penyedia infrastruktur: PT Transportasi Gas Indonesia Penyedia Gas Bumi: Jadestone Energy (Lemang) Pte, Ltd. Penyedia infrastruktur: PT Transportasi Gas Indonesia	5,60	5,10	0,85	-	6,45	5,95	-	-	-	20,00
28.	Batam (I) PLTGU Panaran PLTG Panaran PLTMG Kabil PLTG/U Tanjung Uncang PLTGU Tanjung Uncang PLTMG Panaran PLTMG Baloi	Penyedia Gas Bumi: - ConocoPhillips (Grissik) Ltd. Penyedia infrastruktur: - PT Transportasi Gas Indonesia - PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	5,44	4,16	1,66	-	7,10	5,82	7,00	-	-	-
29.	Batam (III) PLTGU Panaran PLTG Panaran PLTMG Kabil PLTG/U Tanjung Uncang PLTGU Tanjung Uncang PLTMG Panaran PLTMG Baloi	Penyedia Gas Bumi: - ConocoPhillips (Grissik) Ltd. Penyedia infrastruktur: - PT Transportasi Gas Indonesia	5,80	4,16	1,10	-	6,90	5,26	33,00	20,00	20,00	20,00

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di <i>Plant Gate</i>		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
		- PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk										
30.	Payo Selincih dan Sei Gelam PLTG/GU Payoselincih BOT PLTGU Batanghari PLTMG Sungai Gelam (CNG) PLTG Jambi PLTMG Sungai Gelam (WS2JB)	Penyedia Gas Bumi: ConocoPhillips (Grissik) Ltd. Penyedia infrastruktur: PT Energasindo Heksa Karya	5,80	4,00	1,45 (tertimbang)	-	7,25	5,45	20,00	18,00	15,00	15,00
31.	Cilegon, Muara Karang, Muara Tawar, Tanjung Priok, Sutami, New Tarahan, MPP Lampung, Talang Duku, Lampung Peaker, Dumai dan Batam PLTGU Cilegon PLTGU Muara Karang Blok 1-3 PLTGU Muara Tawar PLTGU Muara Tawar Add on Blok 2,3,4 PLTGU Priok	Penyedia Gas Bumi: ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (Harga Gas Hulu awal US\$ 5,44/MMBTU dan Harga Gas Hulu akhir US\$ 4,00/MMBTU) Penyedia infrastruktur: PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	5,53 (tertimbang)	4,00 (2021); 4,06 (2022-2023) 4,08 (2024) (tertimbang)	2,00	-	7,53	6,00 (2021); 6,06 (2022-2023) 6,08 (2024)	170,00	170,00	170,00	170,00
	PLTGU Jawa 2 PLTG Sutami PLTG Tarahan PLTG MPP Lampung PLTGU Lampung Peaker (Sebalang) PLTG Dumai Khusus pasokan gas dari PHE Jambi Merang: PLTGU Panaran PLTG Panaran PLTMG Kabil	Penyedia Gas Bumi: PHE Jambi Merang (Harga Gas Hulu awal US\$ dan USD 6,90/MMBTU (2021) dan Harga Gas Hulu akhir US\$ 4,00 /MMBTU (2021); US\$ 4,50 /MMBTU (2022-2024)) Penyedia infrastruktur: - PT Transportasi Gas Indonesia - PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk							25,00	25,00	25,00	25,00

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di Plant Gate		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
	PLTG/U Tanjung Uncang PLTGU Tanjung Uncang PLTMG Panaran PLTMG Baloi											
32.	Pelabuhan Dagang Purwodadi PLTMG Purwodadi	Penyedia Gas Bumi: Jindi South Jambi B Co., Ltd. Penyedia infrastruktur: PT Energasindo Heksa Karya	5,30	4,00	2,03	-	7,33	6,03	1,00	1,00	1,00	1,00
33.	Tambak Lorok PLTGU/PLTU Tambaklorok PLTGU Jawa Bali 1	Penyedia Gas Bumi: PT Pertamina EP Penyedia infrastruktur: PT Sumber Petrindo Perkasa	6,25	4,00	2,18	-	8,43	6,18	50,00	50,00	50,00	50,00
34.	Muara Karang, Muara Tawar, Tanjung Priok PLTGU Muara Karang Blok 1-3 PLTGU Muara Tawar PLTGU Muara Tawar Add on Blok 2,3,4 PLTGU Priok PLTGU Jawa 2	Penyedia Gas Bumi: LNG Bontang Penyedia infrastruktur: PT Nusantara Regas	11%*REP	4,70	-	(11%*REP* 0,0433) + 3,43	(11%* REP* 1,0433) + 3,43	8,13+(11%*RE P*0,0433)	100,00	100,00	-	-
35.	Sumatera PLTG Arun Peaker PLTGU Sumbagut-2 Peaker PLTG Banda Aceh MPP Banda Aceh 2 PLTG Payapasir MPP Sumut MVPP Belawan	Penyedia Gas Bumi: BP Berau Ltd. LNG Tangguh (SPA 1) Penyedia infrastruktur: - PT Perta Arun Gas - PT Nusantara Regas	(11,25%* REP) + 0,75	4,65 (2021); 5,00 (2022-2024)	-	2,85 (tertimbang)	(11,25%*REP)+ 0,75 + 2,85	7,50 (2021); 7,85 (2022-2024)	- 50,96	84,93	87,48	125,70

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di Plant Gate		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
	Belawan #3 PLTGU Belawan MPP Nias PLTMG Nias 2 &3											
	Jawa Barat PLTGU Muara Karang Blok 1-3 PLTGU Muara Tawar & Add on Blok 2,3,4 PLTGU Priok PLTGU Jawa 1&2					0,94	(11,25%*REP)+ 0,75 + 0,94	5,59 (2021); 5,94 (2022-2024)	245,48	260,82	258,52	224,00
36.	SPA 2 PLTGU Jawa 1 dan pembangkit lainnya (multidestinasii)	Penyedia Gas Bumi: - BP Berau Ltd. - LNG Tangguh (SPA 2) Penyedia infrastruktur: PT Jawa Satu Regas	(11,20%* REP)+0,70	4,65 (2021); 5,00 (2022-2024)	-	1,06	(11,20%*REP)+ 0,70 + 1,06	5,71 (2021); 6,06 (2022-2024)	34,00	136,00	136,00	136,00
37.	Bali, Sulawesi PLTDG Pesanggaran LMVPP Amurang	Penyedia Gas Bumi: - Pertamina (Persero) - ENI Muara Bakau Penyedia infrastruktur: PT Pelindo Energi Logistik	11,45%*REP	10%*REP	-	4,31 (tertimbang)	(11,45%*REP)+ 4,31	(10%*REP)+4,3 1	32,20	-	-	-
38.	Sambera PLTG Sambera	Penyedia Gas Bumi: LNG Bontang Penyedia infrastruktur: PT Pertagas Niaga	11,50%*ICP* 1,0104	11,50%*ICP* 1,0104	-	3,87	(11,50%* ICP* 1,0104)+ 3,87	(11,50%* ICP* 1,0104)+ 3,87	7,92	7,92	7,92	-
39.	Tambak Lorok PLTGU/PLTU Tambaklorok PLTGU Jawa Bali 1	Penyedia Gas Bumi: Saka Energi Muriah Ltd. Penyedia infrastruktur: PT Kalimantan Jawa Gas	5,18	5,18	1,00		7,74	6,18	15,00	15,00	-	-

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di Plant Gate		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Transportasi	Biaya Mid-stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
40.	Batam PLTGU Panaran PLTG Panaran PLTMG Kabil PLTG/U Tanjung Uncang PLTGU Tanjung Uncang PLTMG Panaran PLTMG Baloi	Penyedia Gas Bumi: ConocoPhillips (Grissik) Ltd. Penyedia infrastruktur: - PT Transportasi Gas Indonesia - PT Perusahaan Gas Negara Tbk	5.44 + 2%*ICP	4,16	1,66		5.44 + 2%*ICP+1,66	5,82	-	7,50	7,50	7,50
41.	Batam PLTGU Panaran PLTG Panaran PLTMG Kabil PLTG/U Tanjung Uncang PLTGU Tanjung Uncang PLTMG Panaran PLTMG Baloi	Penyedia Gas Bumi: ConocoPhillips (Grissik) Ltd. Penyedia infrastruktur: - PT Transportasi Gas Indonesia - PT Perusahaan Gas Negara Tbk	10.7%*Brent	4,16	1,10		10.7%* Brent+ 1,10	5,26	-	12,50	12,50	12,50
42.	IPP Sumatera Selatan PLTGU Borang (IPP) (PT Asrigita Prasarana)	PT Pertamina EP	7,05	6,00	0,24		7,29	6,24	28,89	28,89	28,89	28,89
43.	IPP Senipah PLTGU Senipah (PT Kertanegara Energi Perkasa)	East Kalimantan Producers	6,00	6,00			6,00	6,00	20,00	20,00	20,00	20,00
44.	IPP Sumatera Selatan PLTGU Gunung Megang (PT Meppo-Gen)	PT Medco E&P Indonesia	6,27	5,70			6,27	5,7	11,60	11,60	10,80	10,80
45.	IPP Sumatera Selatan PLTMG Sako (PT Multidaya Prima)	Penyedia Gas Bumi: PT Pertamina EP Penyedia infrastruktur: PT Pertamina Gas	8%*ICP + 0,07	4,00	0,264		(8%*ICP + 0,07) + 0,264	4,264	2,00	2,00	2,00	2,00

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di Plant Gate		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
46.	IPP Sumatera Selatan PLTMG Palembang (PT Sarana Pembangunan Palembang Jaya)	Penyedia Gas Bumi: PT Pertamina EP Penyedia infrastruktur: PT Pertamina Gas	8%*ICP + 0,07	4,00	0,4752		(8%*ICP + 0,07) + 0,475	4,475	1,75	1,75	1,75	1,75
47.	IPP Sumatera Selatan PLTGU Musi II (PT Puradaya Prima)	Penyedia Gas Bumi: PT Pertamina EP Penyedia infrastruktur: PT Pertamina Gas	8%*ICP + 0,07	4,00	0,341		(8%*ICP + 0,07) + 0,341	4,341	3,28	3,28	3,28	3,28
48.	IPP Sumatera Selatan PLTMG Prabumulih (PT Energi Prima Elektrika)	PT Pertamina EP	8%*ICP	4,00			8%*ICP	4,00	2,00	2,00	2,00	2,00
49.	IPP Sumatera Selatan PLTMG Musirawas (Jayaloka) (PD Mura Energi)	PT Medco E&P Indonesia	7,83	5,50			7,83	5,50	1,35	1,35	1,35	1,35
50.	Sengkang PLTGU Sengkang	- Pertamina (Persero) - PT Energy Sengkang (IPP)	4,30	4,23 (2021) 4,36 (2022)			4,30	4,23 (2021) 4,36 (2022)	39,00	39,00	-	-

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di <i>Plant Gate</i>		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
51.	Sumatera PLTG Tanjung Jabung (MPP)	Penyedia Gas Bumi: PetroChina International Jabung Ltd. Penyedia infrastruktur: PT Gemilang Jabung Energy	6,53	4,00	0,56		7,09	4,56	1,44	1,44	1,44	1,44
52.	PLTG Bekasi Power	Penyedia Gas Bumi: ConocoPhillips (Grissik) Ltd Penyedia infrastruktur: PT Perusahaan Gas Negara Tbk	5,44	4,00	2,00		8,70	6,0	21,50	21,50	21,50	-
53.	PLTG Bekasi Power	Penyedia Gas Bumi: PT Pertamina EP Penyedia infrastruktur: PT Bayu Buana Gemilang	7,30	4,86	0,1994		7,4994	5,0594	2,00	2,00	2,00	-
54.	PLTG Cikarang Listrindo	Penyedia Gas Bumi: ConocoPhillips (Grissik) Ltd Penyedia infrastruktur: PT Perusahaan Gas Negara Tbk	5,44	4,00	2,00		8,70	6,00	21,38	21,38	21,38	-

No.	Peruntukan Kebutuhan Pembangkit	Penyedia Gas Bumi dan Infrastruktur	Harga Gas Bumi (USD/MMBTU)	Harga Penyesuaian (USD/MMBTU)	Tarif Penyaluran (USD/MMBTU) termasuk PPN		Harga Gas Bumi Tertentu (USD/MMBTU) di Plant Gate		Volume Gas Bumi (BBTUD)			
					Biaya Trans- portasi	Biaya Mid- stream	Lama	Baru	2021	2022	2023	2024
55.	PT Jawa Satu Power	Penyedia Gas Bumi: BP Berau Ltd. Penyedia infrastruktur: PT Jawa Satu Regas	11,25%*REP + 0,75	4,65			11,25%*REP + 0,75	4,65	66,30			
56.	PLTGU Krakatau Daya Listrik	Penyedia Gas Bumi: ConocoPhillips (Grissik) Ltd Penyedia infrastruktur: PT Perusahaan Gas Negara Tbk	5,44	4,00	2,00		8,55	6,00	11,15	11,15	17,15	-

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 E. Sibito