MEDCOENERGI

Nilai.
Fokus.
Pertumbuhan.



Laporan Tahunan
2025

PT Medco Energi Internasional Tbk

Di tengah dinamika dan kompleksitas yang mewarnai tahun ini, MedcoEnergi mempertajam strategi dan menanggapi dengan kejelasan arah dan disiplin. Nilai, Fokus, dan Pertumbuhan menjadi kerangka utama dalam menetapkan prioritas, memandu alokasi modal, memperkuat keunggulan operasional di seluruh portofolio, serta investasi selektif untuk meningkatkan skala dan memperluas bisnis energi. Melalui ketiga tema ini, Perseroan memperkuat kinerja operasional dan keuangan, membangun daya saing jangka panjang, serta memperluas kehadiran di seluruh pasar di mana kami berada.



FPSO Marlin Natuna, South Natuna Sea Block B, Kepulauan Riau

Nilai.

Penciptaan nilai bertumpu pada kekuatan inti MedcoEnergi: alokasi modal yang disiplin, efisiensi operasional, dan kemampuan menghasilkan arus kas yang stabil. Dengan mengintegrasikan kemampuan lintas lini bisnis dan mengeksekusi strategi secara konsisten, Perseroan mampu menghadirkan kinerja yang andal sekaligus memperkuat daya saing jangka panjang.

Fokus.

Keunggulan operasional menjadi penggerak utama dalam setiap kegiatan Perseroan. Melalui penerapan prinsip keunggulan operasional yang ketat, MedcoEnergi membangun efisiensi dan ketangguhan yang menjadi dasar utama penciptaan nilai jangka panjang bagi para pemangku kepentingan.

Pertumbuhan.

Pertumbuhan Perseroan didorong oleh investasi selektif yang meningkatkan skala, memperluas potensi produksi, dan mengembangkan portofolio. Melalui investasi yang terarah, MedcoEnergi memperkuat bisnis energi sekaligus membangun fondasi bagi penciptaan nilai di masa depan.





Platform Bualuang, Tailan

Daftar Isi

Ikhtisar
4 Jejak Operasional Kami
6 Ikhtisar 2025

Kinerja 2025
10 Laporan Komisaris Utama
14 Laporan Direktur Utama & Chief Executive Officer
18 Pencapaian Utama Tahun Ini

Analisis & Pembahasan Manajemen
22 Tinjauan Keuangan
27 Kontrak Penjualan Baru
28 Akuntan Independen
28 Transaksi Material dan Afiliasi

Aktivitas Bisnis
32 Minyak & Gas
44 Ketenagalistrikan
48 Pertambangan Tembaga & Emas
52 Bisnis Lain

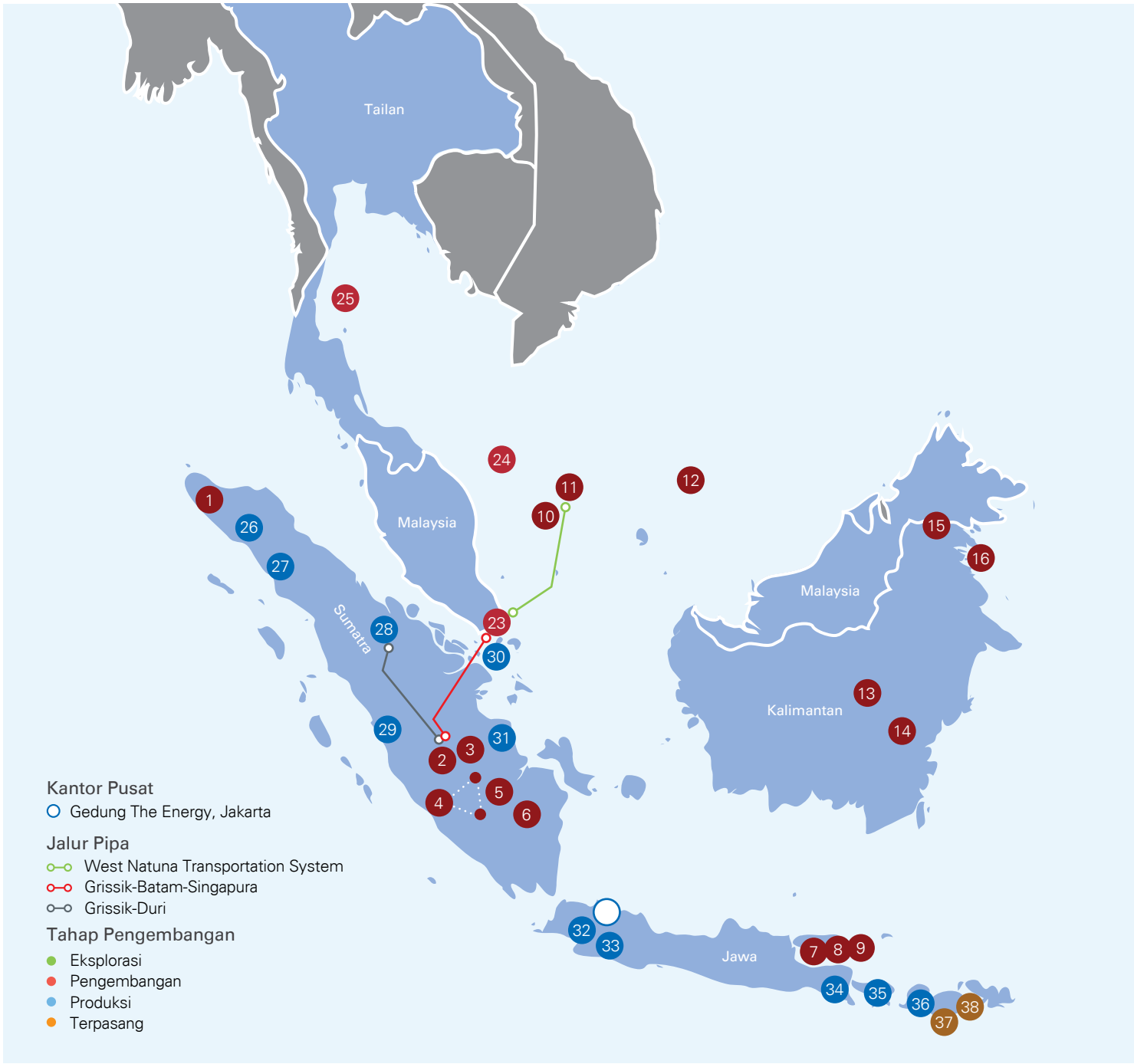
Profil Perseroan
56 Tentang Kami
57 Visi, Misi, dan Nilai Perusahaan
58 Sejarah Perseroan
60 Model Penciptaan Nilai
62 Manajemen
66 Sumber Daya Manusia dan Organisasi
72 Ikhtisar Keuangan
73 Ikhtisar Operasional

Keberlanjutan
76 Kebijakan Keberlanjutan
77 Aksi Iklim
77 Pengembangan Kapabilitas Pekerja
78 Ikhtisar Keberlanjutan
79 Ikhtisar Pengembangan Masyarakat

Tata Kelola Perusahaan
86 Sekilas tentang Tata Kelola Perusahaan
87 Penerapan Tata Kelola Perusahaan yang Baik
88 Rapat Umum Pemegang Saham
92 Dewan Komisaris
94 Direksi
98 Prosedur Nominasi dan Remunerasi bagi Dewan Komisaris dan Direksi
99 Komite Melapor pada Dewan Komisaris
105 Komite Melapor pada Direksi
106 Sekretaris Perusahaan
107 Audit Korporat & Kepatuhan Integritas
108 Pengendalian Internal atas Risiko dan Kepatuhan
109 Keberlanjutan dan Manajemen Risiko Perusahaan
112 Perkara Hukum yang Berdempak Material
112 Pedoman Etika Bisnis MedcoEnergi
113 Program Kepemilikan Saham Pekerja dan Manajemen
115 Anti-Korupsi
116 Sistem Penanganan Pengaduan
117 Surat Pernyataan Dewan Komisaris dan Direksi

Lampiran
120 Kinerja Saham
121 Komposisi Pemegang Saham
122 Surat Berharga yang Beredar
128 Data Perseroan
129 Kantor Perseroan dan Institusi Pendukung
130 Struktur Perseroan
132 Struktur Organisasi
133 Struktur Pemilik Manfaat Akhir
134 Daftar Singkatan
137 Referensi Peraturan OJK
150 Laporan Keuangan

Jejak Operasional Kami



Minyak & Gas

1 Blok A
2 Corridor
3 Sakakemang
4 South Sumatra Region
5 5. South Sakakemang[3]
6 Amanah
7 Sampang
8 Nawasena[1]
9 Madura
10 Beluga
11 South Natuna Sea Block B
12 North Sokang[6]
13 West Bangkanai[6]
14 Bangkanai
15 Simenggaris[4]
16 Tarakan
17 Senoro-Toili
18 Donggi Senoro LNG
19 Meksiko[5]
20 Tanzania
21 Yaman
22 Oman
23 Onshore Receiving Facility, Singapura
24 Cendramas[2]
25 Bualuang, Tailan

1 PSC diberikan pada Maret 2026
2 PSC ditandatangani pada Maret 2026, efektif September 2026
3 PSC dalam proses akuisisi, menunggu persetujuan pemerintah
4 PSC dalam proses divestasi, dengan *Sale and Purchase Agreement* (SPA) yang ditandatangani pada Februari 2026
5 PSC dalam proses pengembalian, menunggu persetujuan pemerintah
6 PSC telah diterminasi pada November 2025 dan masih menunggu persetujuan pemerintah



Ketenagalistrikan

- 26 PLTP Sarulla
- 27 PSPE PLTP Samosir
- 28 PLTGU MRPR
- 29 PSPE PLTP Bonjol
- 30 PLTGU DEB, MEB & ELB
- 31 PLTMG EPE & MPE
- 32 PLTM Cibalapulang
- 33 PLTM Pusaka
- 34 PLTP Ijen
- 35 PLTS Bali Timur & Barat
- 36 PLTS Sumbawa

Pertambangan Tembaga & Emas

- 37 Batu Hijau
- 38 Elang

Ikhtisar 2025

Minyak & Gas

12 Aset Produksi *Onshore*

4 Aset Produksi *Offshore*

11 Aset Pengembangan dan Eksplorasi

7 Negara Wilayah Operasi

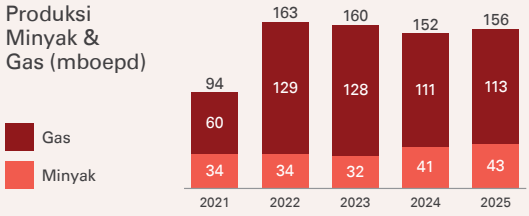
82% Produksi *Onshore*

18% Produksi *Offshore*

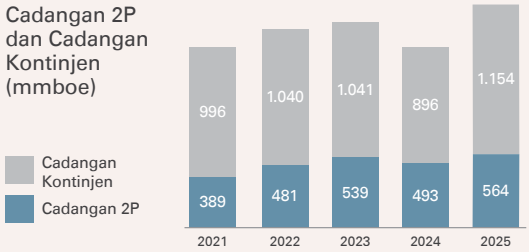
28% Produksi Minyak

72% Produksi Gas

Produksi Minyak & Gas (mboepd)



Cadangan 2P dan Cadangan Kontinjen (mmboe)



Ketenagalistrikan

6 Operasi IPP Bahan Bakar Gas

2 Operasi IPP Minihidro

2 Operasi IPP Geotermal

2 Operasi PLTS

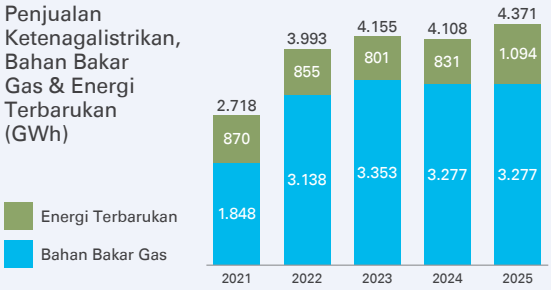
4.371 GWh Total Penjualan

25% Energi Terbarukan

1.011 MW Kapasitas IPP

2.160 MW Kapasitas O&M

Penjualan Ketenagalistrikan, Bahan Bakar Gas & Energi Terbarukan (GWh)

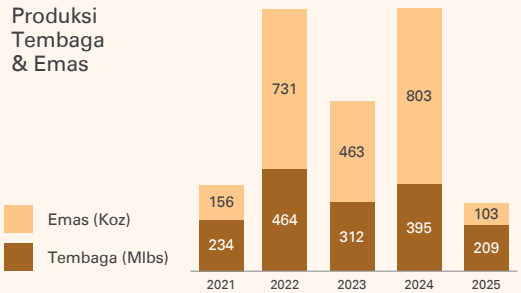


Pertambangan Tembaga & Emas

120.000 ton/hari Pabrik Konsentrator

900.000 ton/tahun Kapasitas Smelter

Produksi Tembaga & Emas



Produksi Katoda Tembaga: 79.849 ton (setara dengan 176 juta pon)
Produksi Emas Murni: 124,7 ribu ons

Sumber Daya Manusia

6.300+
Pekerja

13.000+
Kontraktor

580+
Profesional Petro-Teknik

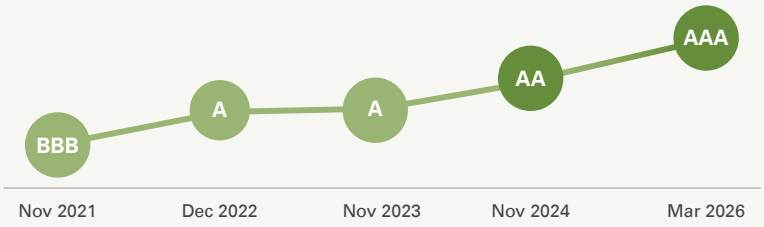
21%
Perempuan dalam kepemimpinan

124.709
Jam Pelatihan

1.013
Subjek Pelatihan

Lingkungan, Sosial & Tata Kelola

Peningkatan MSCI ESG *Rating*[1]



[1] *In 2026, MedcoEnergi received a rating of AAA in the MSCI ESG Ratings assessment.* Pernyataan Penafian MSCI pada halaman 136

Mempertahankan Skor CDP



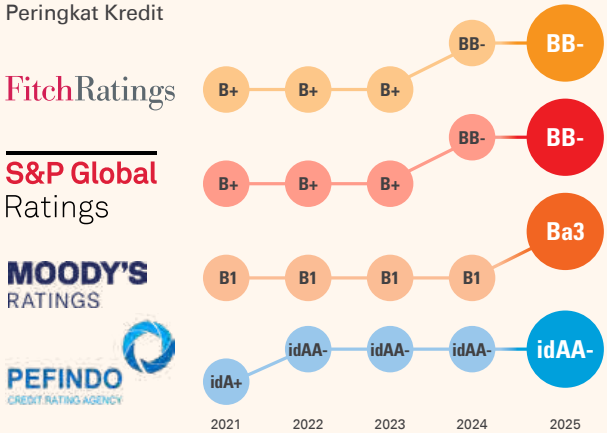
PENGURANGAN EMISI pada 2025 dibandingkan dengan tahun dasar 2019

Cakupan 1 & 2 Minyak & Gas (GRK)
30%

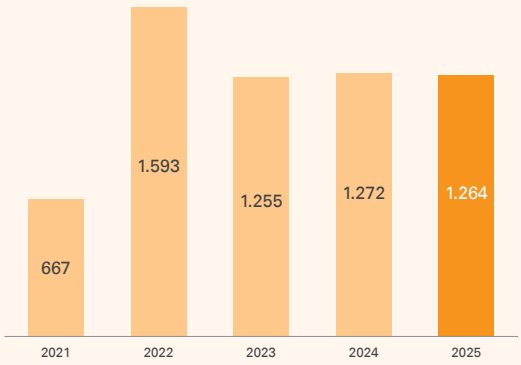
Minyak & Gas Metana (CH_4)
40%

Keuangan

Peringkat Kredit



EBITDA (AS$ juta)





Kinerja 2025

Control Room Blok A, Aceh



10 Laporan Komisaris Utama
14 Laporan Direktur Utama & Chief Executive Officer
18 Pencapaian Utama Tahun Ini

Laporan Komisaris Utama

MedcoEnergi mencatat kemajuan yang solid di seluruh sektor bisnisnya sepanjang 2025, mencerminkan kedisiplinan dalam eksekusi dan keunggulan operasional. Perolehan peringkat AAA dalam MSCI ESG Rating semakin menegaskan komitmen Perseroan untuk menjadi pemimpin di industri.



Yani Y. Panigoro
Komisaris Utama

Menegaskan Kemajuan yang Signifikan Melalui Pengawasan yang Disiplin

MedcoEnergi mencatat kemajuan yang signifikan di seluruh sektor bisnisnya pada 2025, yang menegaskan fokus Perseroan pada eksekusi yang disiplin, keunggulan operasional, serta misinya untuk menjadi penyedia energi yang terjangkau, andal, dan berkelanjutan yang terpercaya.

Di bawah pengawasan Dewan Komisaris, Direksi memastikan bahwa MedcoEnergi terus memberikan manfaat yang berarti bagi negara dan masyarakat di wilayah operasional Perseroan.

Perseroan terus beroperasi dengan baik dan berketahanan finansial di tengah kondisi global yang penuh tantangan, berkat kemampuan Direksi dalam menavigasi Perseroan melalui kondisi pasar yang kompleks dan terus berubah tanpa mengorbankan keunggulan operasional dan keselamatan kerja. Kepemimpinan mereka memungkinkan MedcoEnergi untuk mencapai kemajuan nyata dalam menumbuhkan tempat kerja yang inklusif dan bermartabat serta tetap mempertahankan posisi sebagai pemimpin dalam keberlanjutan dengan mengintegrasikan target terkait Lingkungan, Sosial, dan Tata Kelola (ESG) ke dalam keputusan strategis di seluruh sektor bisnis.

Menilai Kemajuan dalam Pelaksanaan Strategi

Sepanjang 2025, Direksi tetap berfokus pada pelaksanaan strategi Perseroan di seluruh sektor Minyak & Gas, Ketenagalistrikan, dan Pertambangan. Direksi terus mengalokasikan modal secara cermat, memperkuat manajemen risiko, serta memanfaatkan peluang untuk memperkuat portofolio Perseroan di seluruh sektor bisnis.

Sebagai hasilnya, Perseroan mencapai tonggak penting dalam eksplorasi dan produksi Minyak & Gas, mengoperasikan lebih banyak proyek energi terbarukan, serta mencapai berbagai target keberlanjutan utama.

Produksi Minyak & Gas sejalan dengan panduan yang ditetapkan, didukung dengan dimulainya produksi perdana di lapangan Terubuk dan Forel di South Natuna Sea Block B. Di Sumatra Selatan, MedcoEnergi memperkuat kemampuan produksi dan pasokan gas melalui akuisisi strategis. Perseroan juga memajukan agenda keberlanjutan pada sektor eksplorasi dan produksi dengan melampaui target pengurangan emisi gas rumah kaca Cakupan 1 dan 2 untuk tahun 2025.

Pada sektor Ketenagalistrikan, kapasitas energi terbarukan meningkat seiring dimulainya operasi komersial di PLTP Ijen dan PLTS Bali Timur. Kegiatan eksplorasi terus berlanjut di proyek-proyek geotermal Bonjol di Sumatra Barat dan Samosir di Sumatra Utara. Penjualan ketenagalistrikan pada 2025 melampaui panduan yang ditetapkan, dengan energi terbarukan menyumbang 25% dari total penjualan.

Pada sektor Pertambangan, PT Amman Mineral Internasional Tbk (AMMN) berhasil mencapai produksi perdana katoda tembaga dan emas murni. MedcoEnergi menegaskan posisi strategisnya di AMMN yang tengah menghadapi tantangan yang timbul akibat peningkatan kapasitas pabrik peleburan serta pembatasan ekspor konsentrat di Indonesia. Tembaga memainkan peran penting dalam upaya transisi energi global, dan investasi ini mendukung tujuan pertumbuhan jangka panjang serta keberlanjutan MedcoEnergi.

Menjaga Stabilitas Melalui Tata Kelola yang Kuat

Dewan Komisaris menjalankan tanggung jawab pengawasan melalui interaksi yang terstruktur dan berkelanjutan dengan Direksi. Sepanjang 2025, Dewan Komisaris dan Direksi menyelenggarakan lima rapat bersama untuk meninjau kinerja operasional dan keuangan Perseroan, menyetujui rencana pengembangan serta rencana kerja dan anggaran tahunan, serta memantau kemajuan Perseroan dalam mencapai prioritas strategis.

Untuk mendukung pelaksanaan tugas secara efektif, pada 2025 Dewan Komisaris melakukan kunjungan lapangan ke wilayah operasional, serta meningkatkan kapabilitas kolektifnya melalui partisipasi dalam dewan dan komite sosial serta akademis eksternal.

AAA
Peringkat ESG MSCI
mempertahankan B pada CDP

25.000
Penerima Manfaat Sosial
Dari berbagai program bantuan di 15 provinsi

Laporan Komisaris Utama

Tata kelola yang kuat dan fokus yang jelas menjadi landasan kinerja Perseroan, mendorong aksi iklim dan ketahanan portofolio, serta memposisikan Perseroan untuk pertumbuhan berkelanjutan dan penciptaan nilai jangka panjang.

Keempat komite yang melapor kepada Dewan Komisaris memainkan peran penting dalam memperkuat tata kelola, pengawasan, keberlanjutan, dan manajemen risiko. Komite Audit mengadakan rapat setiap tiga bulan sekali dan memberikan *assurance* atas integritas pelaporan keuangan, efektivitas sistem pengendalian internal, serta kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan yang berlaku. Komite Nominasi & Remunerasi mengadakan rapat sebanyak tiga kali untuk mengevaluasi kinerja Direksi berdasarkan indikator kinerja utama (KPI) yang telah disepakati, serta memastikan bahwa struktur remunerasi selaras dengan penciptaan nilai jangka panjang.

Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko mengadakan enam kali pertemuan sepanjang tahun untuk mengawasi manajemen risiko di seluruh grup, risiko bisnis utama Perseroan, serta agenda keberlanjutan dan iklim. Komite Tata Kelola Perusahaan yang Baik (GCG) terus memperkuat praktik tata kelola melalui pengawasan terhadap Pedoman Etika Bisnis, inisiatif antikorupsi, dan Sistem Manajemen Penanganan Pengaduan, guna memastikan keselarasan dengan persyaratan regulasi dan standar internasional.

Dewan Komisaris mengapresiasi Direksi atas kepatuhan mereka yang konsisten terhadap kerangka kerja tata kelola perusahaan, fokus mereka pada penguatan manajemen risiko dan implementasi kebijakan, prioritas mereka terhadap keselamatan kerja dan integritas, serta komitmen dalam memajukan target terkait keberlanjutan, khususnya pengurangan emisi melalui inisiatif spesifik dan kinerja operasional yang unggul.

Menanamkan Keberlanjutan

Kami menegaskan dukungan atas penekanan kuat Direksi terhadap keberlanjutan, termasuk keselamatan dan kesejahteraan tenaga kerja, serta integrasi aspek keberlanjutan ke dalam pengambilan keputusan strategis di seluruh sektor bisnis.

Kinerja ESG MedcoEnergi menguat pada 2025, tercermin dari peningkatan peringkat MSCI ESG menjadi AAA pada Maret 2026, yang menegaskan posisi Perseroan sebagai pemimpin dalam kelompok industri sejenis. Pencapaian ini mencerminkan penguatan berkelanjutan pada aspek keanekaragaman hayati dan penggunaan lahan, pengelolaan limbah, hubungan kemasyarakatan, kesehatan dan keselamatan kerja, serta perilaku korporasi, seiring dengan terus diintegrasikannya prinsip keberlanjutan ke dalam seluruh aspek bisnis. Perseroan juga mempertahankan skor CDP di B yang menunjukkan kemajuan berkelanjutan dalam pengelolaan isu perubahan iklim.

Dewan Komisaris mengapresiasi Manajemen atas pencapaian 97% KPI dan Target Keberlanjutan Tier-1 2025 serta 92% untuk Tier-2, sekaligus memastikan MedcoEnergi memenuhi target iklim jangka pendek 2025 dan tetap berada pada jalur yang tepat untuk mencapai target 2030.

Kami menghargai kinerja kesehatan dan keselamatan Perseroan yang kuat, yang dibuktikan dengan tidak adanya korban jiwa dan *Total Recordable Injury Rate* (TRIR) yang jauh di bawah tolok ukur industri. Selain itu, kami juga menyambut baik investasi berkelanjutan dalam pengembangan kapabilitas tenaga kerja melalui program pelatihan, termasuk inisiatif transformasi digital, yang selaras dengan *Medco Leadership Behaviors*.

Peluncuran Kebijakan Lingkungan Kerja Bermartabat memperkuat komitmen Perseroan dalam menyediakan lingkungan kerja yang aman dan mendukung. Perempuan memainkan peran yang semakin penting dan setara dalam mengawasi inisiatif strategis; proporsi perempuan dalam kepemimpinan di MedcoEnergi kini telah melampaui 20%.

Perseroan mencermati upaya Manajemen dalam mengintegrasikan prinsip-prinsip keberlanjutan ke dalam seluruh operasi MedcoEnergi, yang berlandaskan peta jalan keberlanjutan dan didukung oleh struktur tata kelola, kebijakan, prosedur, serta pengembangan kapasitas organisasi.

Keputusan Perseroan untuk bergabung dengan Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0 menegaskan komitmen Perseroan untuk mengurangi emisi metana, sementara peluncuran Penilaian Risiko Perubahan Iklim di tingkat aset secara internal mencerminkan penguatan kapasitas internal Perseroan.

MedcoEnergi juga memperluas inisiatif dukungan sosial, termasuk upaya bantuan bencana di Sumatra dan Tailan, di mana Perseroan dan pekerja bertindak cepat untuk memberikan bantuan berupa logistik pokok, air bersih, alat berat, dan dukungan medis bagi masyarakat yang terdampak. Secara keseluruhan, Perseroan dan pekerja menyumbangkan sekitar AS$500.000 untuk upaya bantuan tersebut. Program perumahan layak huni telah membangun 47 unit dan memberdayakan 52 usaha mikro, kecil, dan menengah (UMKM) lokal. Secara khusus, Perseroan memperingati ulang tahun ke-45 melalui kegiatan donor darah secara nasional di seluruh wilayah operasional di Indonesia, dengan melibatkan pekerja dan mitra bisnis untuk berkontribusi untuk mencapai target 1.000 kantong darah guna mendukung kebutuhan transfusi darah nasional.

MedcoEnergi menginvestasikan AS$2,3 juta dalam berbagai inisiatif sosial di seluruh wilayah operasi. Di Indonesia, program-program tersebut memberikan dampak positif bagi lebih dari 25.000 penerima manfaat yang tersebar di 15 provinsi. Dewan Komisaris tetap berkomitmen untuk memandu Perseroan dalam menjalankan pertumbuhan yang bertanggung jawab dan menciptakan dampak positif bagi para pemangku kepentingan utama.

Prospek ke Depan

Dewan Komisaris mendukung tema MedcoEnergi 2026 untuk menciptakan Nilai melalui alokasi modal yang disiplin dan eksekusi yang solid, mempertahankan Fokus pada keunggulan operasional, serta mendorong Pertumbuhan melalui investasi dan kemitraan yang selektif guna memperkuat skala bisnis, menambah potensi produksi, dan memperluas portofolio energi terbarukan Perseroan.

Perseroan percaya bahwa prinsip-prinsip tersebut akan membantu membangun bisnis energi yang kuat dan berkelanjutan.

Di sektor Minyak & Gas, prioritas Perseroan meliputi pengembangan baru, baik di *onshore* dan *offshore*, memperoleh perpanjangan *Production Sharing Contract* (PSC) utama, serta rencana untuk menjalin perjanjian pasokan gas baru.

Pada sektor Ketenagalistrikan, Perseroan akan terus memperkuat kinerja ESG dan memperluas kapabilitas transisi energi, termasuk melalui penambahan kapasitas PLTS dan PLTP.

Di AMMN, prioritas akan difokuskan pada peningkatan operasi smelter dan ekspansi pabrik konsentrator guna meningkatkan kapasitas volume.

Dewan Komisaris tetap optimis terhadap arah strategis MedcoEnergi dan perannya sebagai kontributor kunci bagi masa depan energi yang berkelanjutan dan tangguh. Kami menegaskan kembali komitmen untuk terus memberikan pengawasan dan arahan agar Perseroan mampu menciptakan nilai jangka panjang di tengah dinamika geopolitik dan volatilitas pasar.

Apresiasi dan Ucapan Terima Kasih

Atas nama Dewan Komisaris, kami menyampaikan apresiasi yang tulus kepada para pemegang saham atas kepercayaan dan dukungan berkelanjutan terhadap Perseroan serta kepemimpinannya. Kami juga menyampaikan apresiasi yang mendalam kepada seluruh pekerja atas profesionalisme dan dedikasi dalam mengemban tujuan yang melampaui pencapaian bisnis semata.

Dukungan berkelanjutan dari vendor dan mitra bisnis, negara tempat Perseroan beroperasi, serta masyarakat lokal tetap menjadi landasan penting bagi keberhasilan misi MedcoEnergi. Untuk itu, Perseroan menyampaikan terima kasih atas kolaborasi yang terus terjalin.

Kami juga berterima kasih kepada Manajemen atas kepemimpinan dan komitmen yang ditunjukkan sepanjang tahun yang penuh tantangan, serta dedikasi dalam menjalankan misi Perseroan untuk membangun nilai jangka panjang melalui portofolio bisnis energi dan sumber daya alam yang berkelanjutan.



Yani Y. Panigoro
Komisaris Utama

Laporan Direktur Utama & CEO

Terlepas dari penurunan harga minyak sebesar 15%, Perseroan berhasil mempertahankan EBITDA yang stabil, yang mencerminkan ketahanan model operasional serta ketangguhan portofolio Perseroan. Nilai, Fokus, dan Pertumbuhan akan terus menjadi pedoman dalam pengambilan keputusan kami.



Hilmi Panigoro dan Roberto Lorato
Direktur Utama dan Chief Executive Officer

Pada 2025, MedcoEnergi memperingati 45 tahun perjalanannya di tengah kondisi operasional yang dipengaruhi oleh volatilitas pasar energi yang bergejolak, perkembangan geopolitik dan makroekonomi, serta prioritas yang terus berkembang antara ketahanan energi dan dekarbonisasi. Permintaan energi terus meningkat di kawasan operasi MedcoEnergi, sementara risiko terkait iklim dan perkembangan regulasi menuntut eksekusi yang disiplin serta penerapan praktik keberlanjutan yang lebih kuat.

Perseroan berhasil mempertahankan keandalan operasional di seluruh aset dan memulai operasi sejumlah proyek bernilai tambah, sehingga memperkuat diversifikasi portofolio dan mendukung transisi energi Indonesia, dengan peningkatan kapasitas energi terbarukan yang selaras dengan target nasional untuk mencapai emisi *net zero* pada 2060. Perseroan juga terus mengembangkan inisiatif transisi, dengan tetap memprioritaskan pengelolaan emisi dan meningkatkan transparansi dalam pelaporan.

Pada saat yang sama, Perseroan memperkuat rantai nilai gas terintegrasi melalui akuisisi strategis yang terarah di Indonesia, di mana gas memainkan peran penting dalam mendukung ketahanan energi dan keterjangkauan harga. PT Amman Mineral Internasional Tbk (AMMN) juga meraih pencapaian penting melalui produksi perdana katoda tembaga dan emas murni, yang semakin memperkuat integrasi rantai nilai tembaga.

Pandangan Makroekonomi

Pertumbuhan ekonomi global diproyeksikan sebesar 3,2% pada 2025 di tengah ketidakpastian makroekonomi dan geopolitik yang masih berlanjut. Bahkan sebelum eskalasi konflik di Timur Tengah pada awal 2026, pertumbuhan ekonomi global telah diproyeksikan melambat lebih lanjut menjadi 3,1%, seiring ketegangan geopolitik dan perdagangan yang terus membebani tingkat investasi dan konsumsi. Gangguan pasokan terkini serta peningkatan harga minyak diperkirakan akan semakin memperbesar tekanan terhadap pertumbuhan global dan permintaan energi.

Namun demikian, permintaan energi di kawasan Asia Tenggara diperkirakan akan tetap tangguh, didukung oleh faktor demografi, industrialisasi, dan urbanisasi yang mendasarinya. Pada 2025, perekonomian Indonesia tumbuh sebesar 5,1%, ditopang oleh permintaan domestik, meskipun pertumbuhan tersebut tetap rentan terhadap tekanan eksternal, termasuk kondisi ekonomi global dan volatilitas harga komoditas.

Di tengah dinamika tersebut, MedcoEnergi tetap membukukan kinerja yang tangguh, didukung oleh portofolio yang didominasi gas, kontrak berharga tetap, serta eksekusi strategi yang disiplin. Meskipun harga minyak terealisasi turun 15%, EBITDA tetap stabil pada

AS$1,26 Miliar
EBITDA

TRIR Konsolidasi
0,22
Budaya keselamatan kerja yang kuat

AS$1,26 miliar, mencerminkan kekuatan model operasi dan ketahanan portofolio Perseroan. Sepanjang 2025, MedcoEnergi juga meningkatkan dividen sebesar 19% per saham serta melanjutkan pembelian kembali saham, yang mencerminkan disiplin dalam alokasi modal.

Pencapaian dan Ikhtisar Operasional

Sepanjang tahun, Perseroan menghadapi sejumlah tantangan operasional, termasuk dampak dari cuaca ekstrem di beberapa wilayah. Meskipun demikian, Perseroan tetap mampu merealisasikan seluruh prioritas utama. Salah satu fokus utama adalah integrasi awal aspek *operability assurance* dalam proyek-proyek utama guna memastikan operasi yang aman dan andal seiring dengan mulai beroperasinya fasilitas-fasilitas baru.

Minyak & Gas

Pada 2025, Perseroan mempertahankan produksi Minyak & Gas yang stabil sebesar 156 mboepd, dengan komposisi 72% gas dan 28% minyak. Kinerja ini didukung oleh eksekusi yang konsisten, dengan biaya produksi sebesar AS$8,6 per boe.

Perseroan mencatat produksi perdana dari lapangan Forel dan Terubuk di South Natuna Sea Block B, sekaligus memperluas portofolio operasional di Sumatra Selatan melalui akuisisi 24% hak partisipasi Repsol di PSC Corridor, yang meningkatkan hak partisipasi Perseroan menjadi 70%. Perseroan juga memperoleh 45% hak partisipasi operator di PSC Sakakemang serta meningkatkan kepemilikan efektif menjadi 40% di PT Transportasi Gas Indonesia (TGI). Di tingkat internasional, Perseroan memperpanjang izin produksi Lapangan Minyak Bualuang di Tailan dan melanjutkan pengembangan aset di Oman, termasuk penyelesaian ekspansi Bisat-C di Blok 60.

Laporan Direktur Utama & Chief Executive Officer

Perseroan berhasil mengoperasikan sejumlah proyek bernilai tambah, yang memperkuat diversifikasi portofolio dan mendukung transisi energi.

Ketenagalistrikan

Pada 2025, penjualan ketenagalistrikan mencapai 4.371 GWh, dengan 25% di antaranya berasal dari sumber energi terbarukan. Kinerja ini didukung oleh penambahan kapasitas baru dan peningkatan efisiensi operasional. Perseroan memulai operasi proyek PLTP Ijen Unit 1 berkapasitas 35 MW dan PLTS Bali Timur berkapasitas 25 MWp, serta meningkatkan kapasitas pembangkit combined-cycle Energi Listrik Batam dari 70 MW menjadi 109 MW melalui pemanfaatan panas gas buang. Perseroan juga melanjutkan pengembangan energi terbarukan, termasuk pengeboran awal geotermal di Bonjol, pekerjaan *subsurface* di Samosir, serta kajian tahap awal potensi energi angin di Sumbawa Barat.

Pertambangan Tembaga & Emas

Pada sektor Pertambangan Tembaga & Emas, AMMN memproduksi katoda tembaga pertamanya pada bulan Maret dan emas murni pertama pada Juli dari pabrik peleburan dan pemurnian logam mulia yang baru mulai beroperasi. Ini merupakan tambahan dari produksi 446.563 ton metrik kering (dmt) konsentrat tembaga, yang mengandung 208,9 juta pon tembaga dan 102,8 ribu ons emas.

Sepanjang tahun, AMMN memproduksi 79,8 ribu ton metrik katoda tembaga dan 124,7 ribu ons emas murni. Namun, AMMN mencatat penurunan laba bersih selama tahun berjalan, yang mencerminkan dampak dari peningkatan kapasitas (*ramp-up*) smelter serta pembatasan ekspor konsentrat di Indonesia. Pada kuartal keempat, AMMN berhasil memperoleh izin ekspor konsentrat yang mendukung keberlanjutan operasional.

Kesehatan dan Keselamatan

Keselamatan kerja dan integritas operasional tetap menjadi prioritas MedcoEnergi. Pada 2025, Perseroan memperkuat budaya keselamatan kerja melalui proses, program jaminan keselamatan, manajemen risiko yang proaktif, serta disiplin operasional di seluruh aset.

Tingkat Total Recordable Incident Rate (TRIR) Minyak & Gas MedcoEnergi tercatat sebesar 0,15, meningkat 0,05 dibandingkan 2024, namun tetap jauh di bawah rata-rata industri internasional sebesar 0,81 sebagaimana dilaporkan oleh International Association of Oil & Gas Producers (IOGP) pada 2024. Aset *Offshore* MedcoEnergi mencatatkan nol TRIR dan nol Lost Time Incidents (LTI), sementara aset non-operasi dan aset internasional juga mempertahankan nol LTI.

Pada sektor Ketenagalistrikan, kegiatan operasional mencatat nihil LTI dan penyakit akibat kerja, dengan akumulasi jam kerja aman mencapai 56 juta jam, meningkat dari 49,7 juta jam pada 2024. Namun demikian, TRIR secara keseluruhan sebesar 0,59 menegaskan pentingnya untuk terus memperkuat budaya keselamatan kerja dalam eksekusi proyek-proyek baru.

Keberlanjutan

MedcoEnergi berhasil meningkatkan peringkat ESG MSCI menjadi AAA, menempatkan Perseroan sebagai 'Leader' di sektor Eksplorasi dan Produksi Minyak & Gas, serta mempertahankan peringkat CDP di B.

Perseroan berhasil mencapai target interim penurunan emisi GRK dan metana 2025, dengan penurunan emisi GRK Cakupan 1 dan 2 serta metana di sektor Minyak & Gas masing-masing sebesar 30% dan 40% dibandingkan tahun dasar 2019, melampaui target interim 2025 sebesar 20% dan 25%. Perseroan juga terus memperkuat transparansi emisi, termasuk melalui partisipasi dalam Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0 melalui entitas anak usaha PT Medco E&P Indonesia.

Perseroan terus menurunkan emisi sekaligus tetap menyediakan energi yang andal dan terjangkau. Gas tetap menjadi bahan bakar transisi yang penting. Perseroan memperluas portofolio Ketenagalistrikan rendah karbon, dengan energi terbarukan menyumbang 26% dari total kapasitas terpasang, sehingga memenuhi target iklim interim 2025. PLTS Bali Timur dan PTLP Ijen memberikan kontribusi terhadap pencapaian tersebut.

AMMN meraih peringkat "Fully Meets" pada seluruh kriteria The Copper Mark untuk tambang Batu Hijau, yang menegaskan keselarasan penuh dengan standar ESG internasional.

Sepanjang tahun, MedcoEnergi terus memperluas program investasi sosial di bidang pendidikan, kesehatan, pemberdayaan ekonomi, infrastruktur, dan inisiatif lingkungan. Program-program tersebut menjangkau lebih dari 25.000 penerima manfaat melalui berbagai kegiatan, seperti pembangunan rumah layak huni, kegiatan donor darah, serta dukungan bagi usaha mikro, kecil, dan menengah.

Menanggapi banjir besar di Sumatra dan Tailan, MedcoEnergi bersama para pekerja bergerak cepat untuk memberikan bantuan kepada masyarakat terdampak. Bantuan yang diberikan meliputi logistik dasar, air bersih, alat berat, serta dukungan medis.

Investasi pada tenaga kerja merupakan faktor pendukung utama. Melalui transformasi digital dan program pengembangan kapabilitas yang terstruktur, Perseroan memperkuat kapabilitas internal terkait isu iklim serta menyelenggarakan program *e-learning* keberlanjutan dan perubahan iklim secara terarah di seluruh organisasi, yang telah menjangkau lebih dari 5.000 pekerja sejak peluncuran program pada 2023. Pada saat yang bersamaan, Perseroan menerbitkan Rencana Transisi Berkeadilan untuk semakin menjunjung tinggi hak asasi manusia serta mendukung transisi energi yang adil dan inklusif.

Tata Kelola Perusahaan

Tata kelola yang kuat mendorong disiplin eksekusi, kepercayaan pemangku kepentingan, serta praktik bisnis yang beretika. Kerangka Tata Kelola Perusahaan yang Baik diperkuat melalui penyempurnaan Pedoman Etika Bisnis MedcoEnergi, pemeliharaan 11 (sebelas) sertifikasi ISO 37001:2016 Sistem Manajemen Anti Penyuapan, serta implementasi penuh ISO 37002:2021 Sistem Manajemen Penanganan Pengaduan.

Perseroan memperkuat kebijakan dan tata kelola di seluruh organisasi melalui berbagai inisiatif, seperti Kebijakan Lingkungan Kerja Bermartabat dan program *e-learning* hak asasi manusia. Tata kelola risiko terkait perubahan iklim juga semakin ditingkatkan melalui pelaksanaan Penilaian Risiko Iklim (*Climate Change Risk Assessment*) kuantitatif secara internal serta pengembangan platform yang dikhususkan untuk *Climate Change Risk Assessment*. Sejalan dengan hal tersebut, Manajemen Risiko Perusahaan diperkuat melalui peninjauan berkala terhadap risiko utama, kinerja, dan pengendalian kritikal.

Prospek dan Prioritas Strategis

Ke depan, MedcoEnergi tetap fokus pada pertumbuhan yang disiplin dan penciptaan nilai jangka panjang. Nilai, Fokus, dan Pertumbuhan akan terus menjadi landasan dalam pengambilan keputusan.

Perseroan akan memprioritaskan investasi yang memberikan nilai tambah, menjaga konsistensi eksekusi, serta fokus pada keselamatan dan keandalan, sembari melakukan ekspansi secara selektif di area yang memiliki keunggulan kompetitif yang jelas. Perseroan juga akan terus memperkuat kapabilitas tenaga kerja, sistem, dan teknologi untuk mendukung kinerja yang berkelanjutan.

Pada sektor Minyak & Gas, prioritas Perseroan untuk 2026 mencakup menjaga kesinambungan produksi dan pertumbuhan aset melalui perpanjangan perizinan serta percepatan program pengembangan. Perseroan menargetkan total produksi pada kisaran 165 hingga 170 mboepd, yang didukung oleh kontribusi penuh selama satu tahun dari tambahan 24% hak partisipasi di Corridor, produksi setahun penuh dari lapangan Terubuk dan Forel di South Natuna Sea Block B, kegiatan pengeboran lanjutan di Suban, serta keberlanjutan keandalan operasional di seluruh portofolio. Prioritas jangka pendek mencakup penyelesaian Senoro Fase 2A pada Q2-2026, produksi awal dari penemuan West Kalabau di Rimau, serta pengembangan Sakakemang dengan target produksi pada Q3-2027. Pada Maret 2026, Perseroan juga menandatangani PSC Cendramas di Malaysia sebagai operator, yang semakin memperluas jejak operasional regional Perseroan.

Pada sektor Ketenagalistrikan, Perseroan memperkirakan penjualan ketenagalistrikan akan mencapai sekitar 4.550 GWh pada 2026, didukung oleh pertumbuhan yang berkelanjutan serta kontribusi yang lebih besar dari sumber energi terbarukan. Perseroan akan terus berfokus pada pengembangan geotermal dan solar PV, serta memanfaatkan penyimpanan energi dan digitalisasi untuk meningkatkan kinerja operasional. Perseroan juga tengah mengevaluasi potensi proyek geotermal di Bonjol dan Samosir, serta menilai potensi energi angin di Sumbawa Barat.

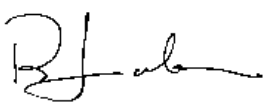
Di AMMN, fokus utama diarahkan untuk menstabilkan operasi smelter dan meningkatkan keandalan pabrik seiring berlanjutnya kegiatan peningkatan produksi. Proyek ekspansi pabrik konsentrator diharapkan mencapai tahap *mechanical completion dan commissioning* pada 2026.

Apresiasi

Perseroan mengucapkan terima kasih kepada pekerja dan kontraktor atas dedikasi yang diberikan, serta kepada para pemegang saham, pemerintah negara tempat Perseroan beroperasi, mitra bisnis, pemasok, dan masyarakat atas kepercayaan dan dukungan yang berkelanjutan. Perseroan menantikan kolaborasi berkelanjutan dalam upaya bersama kami untuk memberikan nilai jangka panjang bagi seluruh pihak.



Hilmi Panigoro
Direktur Utama



Roberto Lorato
Chief Executive Officer

Pencapaian Utama Tahun Ini

Sepanjang 2025, MedcoEnergi terus mencatatkan kemajuan operasional dan strategis yang signifikan di seluruh portofolio. Berbagai pencapaian dan pengakuan yang diraih mencerminkan konsistensi Perseroan dalam memperkuat keunggulan operasional, mendorong transisi energi, serta menjunjung tinggi tanggung jawab dan transparansi.

Minyak & Gas

Pencapaian

- Memulai **produksi perdana di lapangan Terubuk** dan Forel, South Natuna Sea Block B, yang diresmikan oleh Presiden Prabowo Subianto.
- Mengakuisisi **24% hak partisipasi Repsol pada PSC Corridor**, sehingga hak partisipasi MedcoEnergi di blok tersebut menjadi 70%.
- Mengakuisisi **45% hak partisipasi operator** Repsol pada PSC Sakakemang di Sumatra Selatan.
- Meningkatkan **kepemilikan efektif Perseroan di TGI menjadi 40%**, sehingga memperkuat kendali Perseroan atas infrastruktur transportasi gas.
- Memperoleh **perpanjangan izin selama 10 tahun** untuk Blok Bualuang di Tailan, yang memperpanjang masa kontrak hingga 2035.
- Menandatangani **perjanjian pertukaran gas domestik multipihak** guna mendukung ketahanan pasokan energi Indonesia.
- Menyelesaikan **survei seismik 3D nirkabel berteknologi tinggi** di Lapangan Rebonjaro dan Sumpal, Blok Corridor.
- **Menemukan hidrokarbon** di sumur eksplorasi West Kalabau-1, Blok Rimau.
- Menandatangani **PSC Cendramas** sebagai operator di *offshore* Malaysia pada Maret 2026, setelah melalui proses lelang yang dimulai pada 2025.

Penghargaan

- **Subroto Award 2025:** Pengakuan dalam kategori Keselamatan Migas, Optimalisasi Gas Suar, Penerimaan Negara Bukan Pajak (PNBP), dan Kinerja Keuangan Hulu Migas.
- **Patra Nirbhaya Karya Safety Award:** Tujuh aset MedcoEnergi mendapat pengakuan dalam tiga kategori atas pencapaian jam kerja aman.
- **SKK Migas Award:** Peringkat pertama dalam kategori Pemantauan Pengembangan Karier.
- **2025 ASEAN Risk Award:** MedcoEnergi diakui atas keberhasilan membangun sinergi dan ketahanan melalui manajemen risiko yang efektif.

Ketenagalistrikan

Pencapaian

- Memulai operasi komersial di **Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi (PLTP) Ijen berkapasitas 35 MW** dan **Pembangkit Listrik Tenaga Surya (PLTS) Bali Timur berkapasitas 25 MWp**.
- Meningkatkan kapasitas Pembangkit Listrik Tenaga Gas dan Uap (PLTGU) ELB, Batam dari **70 MW** menjadi **109 MW** dengan memanfaatkan panas buang untuk menghasilkan listrik tambahan.
- **Menyelesaikan pengeboran dua sumur eksplorasi pertama** di PSPE PLTP Bonjol di Sumatra Barat; proyek PSPE PLTP Samosir di Sumatra Utara juga terus berlanjut dengan studi bawah permukaan.

Penghargaan

- Menegaskan komitmen terhadap pengelolaan lingkungan melalui capaian peringkat **PROPER**, dengan TJB Power Services meraih peringkat Hijau, serta Medco Ratch Power Riau, Mitra Energi Batam, Dalle Energy Batam, dan Multidaya Prima Elektrindo meraih peringkat Biru.
- PT Medco Cahaya Geothermal menerima **PRATAMA Award** sebagai pengakuan atas kinerjanya dalam Kesehatan dan Keselamatan Kerja (K3) serta Teknik Geotermal untuk area kerja non-produksi pada tahap proyek
- **Indonesia Best Electricity Award 2025:** Medco Cahaya Geothermal dinobatkan sebagai Pembangkit Listrik Swasta (IPP) Terbaik dalam kategori Energi Baru dan Terbarukan (EBT) – Inovasi Teknologi.

Pertambangan Tembaga & Emas

Pencapaian

- Memproduksi **katoda tembaga pertama pada Maret 2025** dan emas murni pertama pada Juli 2025.
- AMNT memperoleh sertifikasi **The Copper Mark** untuk operasi Tambang Batu Hijau di Kabupaten Sumbawa Barat, Provinsi Nusa Tenggara Barat.

Penghargaan

- **PRISMA Award 2025:** AMNT memperoleh pengakuan atas kepatuhan penuh terhadap prinsip-prinsip Hak Asasi Manusia.
- **ASEAN Mineral Award 2025**: AMNT memperoleh pengakuan atas praktik terbaik dalam pengolahan mineral.

Komitmen ESG

- Mencapai peningkatan peringkat MSCI ESG menjadi **"AAA"** serta mempertahankan skor CDP **B**.
- Mencapai penurunan emisi GRK Cakupan 1 dan 2 sekitar **1,6 juta tCO_2e** dibandingkan dengan tahun dasar 2019, sehingga memenuhi target interim 2030 yang berlaku berupa penurunan sebesar 30%. Emisi metana juga berhasil diturunkan sebesar **40%**, melampaui target 2030 sebesar 37%.
- Mencapai **TRIR Minyak & Gas sebesar 0,15**, dibandingkan dengan tolak ukur industri IOGP 2024 sebesar 0,81.
- Bergabung dengan **Oil & Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0** untuk meningkatkan pengukuran dan pelaporan emisi metana di sektor minyak dan gas.
- Mempertahankan **11 sertifikasi Sistem Manajemen Anti Penyuapan ISO 37001:2016** dan menerapkan secara penuh **Sistem Manajemen Penanganan Pengaduan ISO 37002:2021.**

Pencapaian Keuangan

- Pengelolaan utang yang efektif menghasilkan peningkatan peringkat kredit oleh Moody's menjadi **Ba3**.
- Fitch, Standard & Poor's (S&P), dan Pefindo mempertahankan peringkat Perseroan masing-masing di **BB-, BB-, dan AA-**.
- MedcoEnergi menjadi emiten Indonesia pertama yang diperdagangkan di **OTCQX® Best Market**.
- Harga saham MEDC ditutup pada **Rp1.345** pada 31 Desember 2025, menghasilkan keuntungan modal sebesar 22% dan berkontribusi pada **Total Pengembalian Pemegang Saham sebesar 27%** sepanjang 2025.
- Total **dividen yang dibayarkan pada tahun kalender 2025 mencapai AS$80 juta**, setara dengan Rp53,4 per saham, meningkat 19% per saham dibandingkan dengan 2024.



Platform Forel dan FPSO Marlin Natuna, South Natuna Sea Block B, Kepulauan Riau



Analisis & Pembahasan Manajemen

22 Tinjauan Keuangan
27 Kontrak Penjualan Baru
28 Akuntan Independen
28 Transaksi Material dan Afiliasi



Tinjauan Keuangan

Di tengah tahun yang penuh tantangan yang ditandai dengan penurunan tajam harga minyak, pendapatan gas Perseroan yang stabil, eksekusi yang disiplin, dan pengelolaan modal yang cermat memungkinkan MedcoEnergi untuk memberikan imbal hasil rekor bagi para pemegang saham.



Anthony R. Mathias
Direktur & Chief Financial Officer

Imbal Hasil Keuangan Melalui Keunggulan Operasional

Terlepas dari kondisi harga komoditas yang secara signifikan melemah selama 2025, MedcoEnergi berhasil mencatatkan arus kas yang konsisten dan EBITDA yang stabil. Kinerja yang tangguh ini didukung oleh peningkatan produksi Minyak & Gas dan penjualan Ketenagalistrikan, baik yang berasal dari pertumbuhan organik maupun hasil akuisisi.

Fasilitas IPP energi terbarukan baru di Ijen dan Bali memberikan tambahan kapasitas pembangkit listrik, dan produksi dari lapangan minyak dan gas baru mulai dioperasikan di beberapa PSC, termasuk Natuna, Blok 60, Senoro, dan Corridor.

Selain itu, akuisisi terarah telah dilakukan di Sumatra melalui peningkatan kepemilikan di PSC Corridor dan perusahaan pipa TGI, serta posisi baru sebagai operator di PSC Sakakemang yang lokasinya berdekatan. Konsolidasi atas tambahan kepemilikan di PSC Corridor ini menambah volume dan cadangan, serta memungkinkan sinergi infrastruktur guna mempercepat pengembangan tahap awal PSC Sakakemang. Pada akhir tahun, Perseroan juga mengambil langkah untuk menyelesaikan akuisisi dan memperoleh kendali atas FPSO Marlin yang berbasis di Natuna. Langkah ini mendukung pemulihan volume minyak secara efektif di lapangan Forel dan mendukung perpanjangan PSC Blok B hingga melampaui tahun 2028.

Melalui penerapan anggaran berbasis nol, optimalisasi model operasional, efisiensi biaya pengeboran, otomasi sistem, dan pengendalian ketat atas pengeluaran diskresioner, Perseroan berhasil mempertahankan posisi sebagai operator berbiaya rendah dengan menjaga biaya produksi per unit di bawah AS$10/boe. Perseroan kembali berhasil menutup kinerja tahun 2025 sesuai dengan panduan, baik dalam hal biaya operasional maupun belanja modal.

Laba bersih menurun dibandingkan tahun sebelumnya, terutama akibat penurunan harga minyak dan penurunan sementara pada kinerja Amman Mineral Internasional (AMMN), serta penurunan nilai non-kas.

Meskipun demikian, arus kas yang sehat memungkinkan Perseroan untuk meningkatkan dividen selama tiga tahun berturut-turut dan melaksanakan peningkatan program pembelian kembali saham. Keputusan-keputusan ini mencerminkan kekuatan portofolio Perseroan, serta komitmen Perseroan terhadap alokasi modal yang disiplin untuk menghasilkan imbal hasil jangka panjang yang berkelanjutan. Total imbal hasil pemegang saham mencapai 27% pada tahun 2025 yang merupakan rekor tertinggi bagi MedcoEnergi.

Pada tahun 2025, Perseroan terus memperkuat struktur modal dan meningkatkan fleksibilitas keuangan. Perseroan mengurangi obligasi yang beredar melalui penawaran tender dan pembelian kembali di pasar terbuka, melunasi beberapa fasilitas pinjaman, serta mengakses pasar modal internasional dan domestik untuk meningkatkan diversifikasi sumber pendanaan.

Pertumbuhan Produksi

Produksi Minyak & Gas meningkat menjadi 156 mboepd, meningkat dari 152 mboepd pada tahun 2024 dan masih berada dalam kisaran panduan Perseroan yaitu di antara 155–160 mboepd. Komposisi produksi Perseroan tetap didominasi oleh gas sebesar 72%, dan dijamin melalui kontrak take-or-pay jangka panjang, sementara sekitar setengah dari total produksi Minyak & Gas dijual berdasarkan perjanjian harga tetap, yang memperkuat stabilitas basis penghasil kas dan pendapatan Perseroan.

Pertumbuhan didorong oleh dimulainya operasi lapangan Terubuk dan Forel di South Natuna Sea Block B, tambahan kepentingan partisipasi di PSC Corridor, serta kinerja berkelanjutan yang tetap kuat dari Blok 60 Oman dengan rekor produksi baru.

MedcoEnergi mengakhiri tahun dengan tingkat produksi kuartal keempat sekitar 176 mboepd, yang menempatkan Perseroan pada posisi yang baik untuk mencetak rekor produksi pada tahun 2026. Cadangan Terbukti dan Terduga (2P) pada akhir tahun 2025 meningkat menjadi 564 mmboe, sehingga Indeks Umur Cadangan 2P meningkat ke level tertinggi baru hingga 11,4 tahun.

Sektor Ketenagalistrikan kami mencatatkan hasil sesuai dengan ekspektasi. Penjualan ketenagalistrikan naik menjadi 4.371 GWh, sedikit melampaui panduan tahunan Perseroan sebesar 4.300 GWh, yang didukung oleh dimulainya operasional PLTP Ijen pada kuartal pertama, PLTS Bali Timur pada kuartal ketiga, dan peningkatan kapasitas ELB Batam pada kuartal keempat. Sumber energi terbarukan menyumbang porsi yang semakin besar dalam pembangkit listrik, naik menjadi 25% dari total penjualan ketenagalistrikan pada 2025 dari 20% tahun 2024, dan Perseroan berhasil mencapai target kapasitas terpasang energi terbarukan 2025 sebesar 26%. Peningkatan skala ini menjadikan segmen Ketenagalistrikan kembali mencatatkan laba bersih positif.

EBITDA dan Laba Bersih

EBITDA tahun 2025 sebesar AS$1.264 juta secara umum sejalan dengan tahun 2024, meskipun harga rata-rata minyak mentah Brent hanya AS$69 per barel sepanjang tahun, turun dari AS$81 per barel pada 2024.

Harga realisasi minyak rata-rata turun 15% menjadi AS$67 per barel, sementara harga realisasi gas sedikit melemah dari AS$7,0 menjadi AS$6,8 per mmbtu. EBITDA dari kontrak gas domestik dengan harga tetap mencapai AS$404 juta, upaya lindung nilai struktural ini memberikan perlindungan yang signifikan terhadap arus kas dan laba.

Peningkatan produksi dari lapangan minyak dan gas yang baru beroperasi, peningkatan pembangkit dan kapasitas energi terbarukan, pendapatan gas harga tetap yang stabil, serta akuisisi yang ditargetkan dan memberikan nilai tambah telah membantu mengimbangi tekanan harga.

Mengingat sebagian besar pendapatan Perseroan dalam denominasi atau berkaitan dengan dolar AS, sementara sebagian biaya operasional Perseroan masih berbasis rupiah Indonesia, dampak pelemahan nilai tukar rupiah selama tahun berjalanmengakibatkan biaya operasional domestik dalam denominasi dolar AS menjadi turun. Kebijakan manajemen risiko nilai tukar Perseroan, termasuk penggunaan instrumen lindung nilai berupa swap dan cross-currency, tetap mampu memitigasi risiko mata uang dan menjaga tingkat marjin usaha. Pada tahun 2025, Perseroan berhasil mempertahankan marjin EBITDA sebesar 53%, dengan biaya kas operasional Minyak dan Gas sebesar AS$8,6/boe.

Laba bersih mencapai AS$101 juta, turun 73% dibandingkan AS$367 juta pada 2024. Faktor utama yang mempengaruhi penurunan ini adalah berkurangnya kontribusi dari AMMN, yang turun menjadi AS$52 juta pada 2025 dari AS$133 juta pada 2024, melemahnya realisasi harga minyak, biaya sumur kering di PSC Beluga, serta penurunan nilai aset infrastruktur dan aset yang telah dilepas.

Beban keuangan bersih naik menjadi AS$324 juta dari AS$307 juta pada 2024, yang sebagian besar disebabkan oleh perubahan kategorisasi akibat tidak adanya pendapatan bunga dari TransAsia setelah akuisisi dan konsolidasi akuntansi secara penuh.

Tinjauan Keuangan

Neraca

MedcoEnergi menutup tahun 2025 dengan total utang konsolidasi sebesar AS$3.646 juta, dibandingkan dengan AS$3.300 juta pada 2024. Kenaikan tersebut terutama disebabkan oleh pembelian FPSO untuk mendukung produksi dari lapangan Forel di South Natuna Sea Block B, dan pembiayaan proyek untuk pengembangan pembangkit listrik IPP tenaga terbarukan dan gas.

Pada tingkat *restricted* group Minyak & Gas, utang meningkat sebesar AS$135 juta sebagai akibat dari tambahan penarikan utang sebesar AS$280 juta untuk akuisisi Corridor, sekitar AS$61 juta yang disiapkan untuk obligasi Rupiah yang jatuh tempo tahun 2026, serta diimbangi oleh deleveraging berkelanjutan sebesar AS$205 juta. Rasio utang bersih terhadap EBITDA tercatat sekitar 2,0x, dibandingkan dengan 1,8x pada 2024, dan tetap berada dalam kisaran leverage yang ditargetkan. Likuiditas tetap kuat, dengan posisi kas yang solid sebesar AS$633 juta pada akhir tahun, dibandingkan dengan AS$697 juta pada 2024.

Saldo piutang Perseroan terdiri dari rekanan berkualitas tinggi dan berisiko rendah, yang sebagian besar didukung oleh negara, dengan pengaturan kontraktual yang terstruktur. Mencerminkan peningkatan skala dan disiplin pengelolaan keuangan Perseroan, Moody's Investors Service meningkatkan peringkat kredit Perseroan menjadi Ba3 pada Agustus 2025.

Arus Kas

Arus kas operasional tetap kuat pada 2025, didukung oleh EBITDA yang stabil, pengelolaan biaya yang disiplin, serta perlindungan yang diberikan secara langsung oleh kontrak gas jangka panjang. Kinerja arus kas yang solid ini memungkinkan Perseroan untuk mendanai belanja modal organik sebesar AS$402 juta di sektor Minyak & Gas serta AS$35 juta di segmen Ketenagalistrikan, sembari terus berinvestasi untuk pertumbuhan dan mengelola struktur permodalan secara proaktif.

Arus kas investasi difokuskan terutama pada pengeboran pengembangan di Blok 60 Oman, proyek *revamping* dan sumur pengembangan Suban di Corridor, pengembangan lanjutan di Lapangan Terubuk dan Forel di South Natuna Sea Block B, serta penyelesaian proyek energi terbarukan (Ijen Geotermal dan PLTS Bali Timur) dan ekspansi Batam ELB.

Arus kas pendanaan mencerminkan pendekatan Perseroan yang seimbang dalam pendanaan, refinancing, dan deleveraging. Sepanjang tahun, Perseroan mengakses pasar modal baik internasional maupun domestik sekaligus melanjutkan pembelian kembali obligasi serta pembiayaan ulang fasilitas yang ada, guna menjaga fleksibilitas dan memperpanjang jatuh tempo utang secara optimal.

Model pendanaan akuisisi Perseroan yang disiplin, yang umumnya memanfaatkan sekitar 30% kas internal, memungkinkan Perseroan memperluas portofolio tanpa dilusi pemegang saham, sekaligus mempertahankan metrik leverage dengan kehati-hatian.

Aksi Korporasi

Pengelolaan permodalan yang aktif tetap menjadi prioritas pada tahun 2025. Melalui penawaran tender, pembelian kembali di pasar bebas, serta pelaksanaan opsi call, Perseroan berhasil membeli kembali obligasi dolar AS sekitar AS$533 juta. Perseroan juga memperluas fasilitas berbasis Rupiah guna memanfaatkan likuiditas domestik yang kuat dan tingkat suku bunga yang menarik, sekaligus melakukan swap antar mata uang untuk menyelaraskan liabilitas dengan pendapatan yang sebagian besar dalam dolar AS.

Meskipun pasar minyak relatif cenderung melemah (bearish) pada 2025, Perseroan berhasil memperoleh fasilitas komitmen baru di tingkat korporasi dan proyek dengan nilai lebih dari AS$1 miliar, dengan ketersediaan hingga 18 bulan. Selain itu, Perseroan menerbitkan obligasi global 144A sebesar AS$400 juta dan menghimpun dana sebesar Rp3,5 triliun (~AS$215 juta) di pasar domestik melalui Obligasi Berkelanjutan.

Sejalan dengan strategi Perseroan dalam mendiversifikasi akses ke pasar modal, pada 2025 Perseroan mulai memperdagangkan American Depositary Receipts (ADR) di OTCQX Best Market dengan kode ticker "MDCOY", sekaligus menjadi emiten Indonesia pertama yang terdaftar di OTCQX.

Total dividen yang dibayarkan selama tahun kalender 2025 mencapai AS$80 juta, setara dengan Rp53,4 per saham, mencerminkan peningkatan sebesar 19% per saham dibandingkan tahun kalender 2024. Jumlah ini termasuk dividen interim sebesar Rp28,4 per saham yang didistribusikan pada 28 November 2025. Hal ini melanjutkan rekam jejak Perseroan dalam pertumbuhan dividen yang konsisten selama tiga tahun terakhir. Perseroan juga melakukan pembelian kembali sekitar 465 juta saham dalam rangka program pembelian kembali yang diperpanjang.

Pembayaran Dividen dan Total Imbal Hasil bagi Pemegang Saham

Periode Buku	2021	2022	2023	2024
Laba Bersih (AS$)	47.019.404	530.882.675	330.675.261	367.358.268
Laba per saham (AS$)	0,002497	0,02206	0,01321	0,01466
Dividen per saham (AS$)	0,0014	0,0026	0,00280	0,0025
Dividen per saham (IDR)	20,8697	38,6468	44,806	40,75
Total dividen yang dibayarkan (AS$)	35.000.000	65.000.000	70.045.000	63.262.389
Nilai tukar dividen (1 AS$)[1]	14.904	14.858/14.868	15.484/16.290	15.581/16.296
Rasio Pembayaran Dividen (x)	0,74	0,12	0,21	0,17

1 Nilai tukar dividen dikonversi ke Rupiah menggunakan kurs tengah Bank Indonesia pada tanggal pencatatan.

Harga saham Perseroan ditutup pada Rp1.345 per 31 Desember 2025, menghasilkan capital gain sebesar 22% dan menghasilkan total imbal hasil kepada pemegang saham sebesar 27% untuk tahun tersebut, termasuk kontribusi dividen tunai yang dibagikan selama 2025. Atas hasil yang kuat tersebut, kinerja pasar kami berlanjut menguat pada awal 2026, dengan harga saham meningkat menjadi Rp1.825 per 31 Maret 2026. Peningkatan ini didorong oleh langkah-langkah pengelolaan modal Perseroan, terutama deleveraging, pertumbuhan dividen, dan program pembelian kembali saham, yang mencerminkan kekuatan arus kas Perseroan.

Prospek 2026

Ke depannya, kondisi harga komoditas akan tetap ditandai oleh volatilitas yang tinggi serta meningkatnya risiko geopolitik. Sebelumnya, konsensus pasar memperkirakan harga minyak mentah Brent akan berada di kisaran AS$60-an, atau bahkan lebih rendah pada 2026 seiring ekspektasi adanya surplus pasokan. Namun, perkembangan terbaru di kawasan Timur Tengah telah mendorong harga melonjak hingga di atas AS$100 per barel. Prospek saat ini masih berada di antara kekhawatiran terkait keamanan pasokan jangka pendek, dan potensi jangka panjang untuk kembali ke kondisi kelebihan pasokan apabila, atau ketika, ketegangan mereda.

Portofolio Perseroan diposisikan untuk tetap dapat beroperasi dalam menghadapi siklus harga komoditas yang berulang ini. Sebagian besar aset Perseroan dioperasikan sendiri, sehingga memberikan fleksibilitas untuk menyesuaikan belanja modal bernilai tinggi sesuai kebutuhan dan MedcoEnergi juga tetap menjadi operator berbiaya rendah, dengan biaya produksi kas per unit di bawah AS$10/boe.

MedcoEnergi menargetkan produksi Minyak & Gas sebesar 165–170 mboepd untuk 2026, yang didukung oleh kontribusi penuh sepanjang tahun dari tambahan 24% kepemilikan di Corridor, output penuh dari lapangan Terubuk dan Forel di South Natuna Sea Block B, Senoro Fase 2A yang akan beroperasi secara penuh pada kuartal dua tahun 2026, pengeboran sumur tambahan Suban di Corridor, serta produksi awal dari penemuan West Kalabau di Rimau. Pada awal 2026, MedcoEnergi memperoleh PSC Cendramas yang sudah berproduksi dari PETRONAS, sehingga semakin memperkuat kehadiran regional Perseroan dengan posisi sebagai operator di Malaysia. Penjualan ketenagalistrikan diperkirakan meningkat menjadi sekitar 4.550 GWh, mencerminkan kontribusi penuh sepanjang tahun dari IPP baru pada 2025 yaitu proyek PLTP Ijen, PLTS Bali, serta ekspansi ELB Batam.

Belanja modal Minyak dan Gas akan tetap difokuskan pada proyek-proyek yang disiplin dan memberikan imbal hasil tinggi, termasuk pengeboran yang terus berlanjut di Blok 60 Oman, pengembangan Sambar di Corridor dan Sakakemang yang dijadwalkan mulai beroperasi pada 2027, serta proyek Bualuang Fase I di Tailan yang ditargetkan beroperasi pada kuartal dua tahun 2026.

MedcoEnergi menciptakan **Nilai** melalui eksekusi yang disiplin dan peningkatan penghasilan kas. MedcoEnergi menjaga **Fokus** melalui alokasi modal yang cermat, komitmen berkelanjutan terhadap *deleveraging*, dan akses ke sumber pendanaan yang beragam. Dan MedcoEnergi mendorong **Pertumbuhan** melalui akuisisi yang selektif dan keberhasilan eksplorasi, sebagaimana tercermin dalam capaian kami pada 2025.

MedcoEnergi memasuki 2026 dengan basis aset yang kuat, rekor produksi hidrokarbon dan listrik, peningkatan cadangan, serta arus kas yang stabil.

Laporan Konsolidasian Laba Rugi dan Pendapatan Komprehensif Lainnya (AS$)

Deskripsi	2024	2025	Kenaikan / (Penurunan)	%
Operasi yang Dilanjutkan				
Jumlah Penjualan dan Pendapatan Usaha Lainnya	2.399.190.555	2.395.035.969	(4.154.586)	0%
Jumlah Beban Pokok dan Biaya Langsung Lainnya	1.465.722.766	1.458.925.048	(6.797.718)	0%
Laba Kotor	933.467.789	936.110.921	2.643.132	0%
Beban penjualan, umum, dan administrasi	(216.890.499)	(227.614.342)	(10.723.843)	5%
Biaya operasi lainnya – bersih	(45.526.901)	(304.492.057)	(258.965.158)	569%
Laba sebelum Pajak Penghasilan dari Operasi yang Dilanjutkan	671.050.389	404.004.521	(267.045.866)	-40%
Beban Pajak Penghasilan	(289.339.733)	(290.568.895)	(1.229.162)	0%
Laba Tahun Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan	381.710.656	113.435.626	(268.275.030)	-70%
Operasi yang Dihentikan: Rugi tahun berjalan	(1.504.141)	108.540	1.612.682	-107%
Laba yang dapat diatribusikan kepada • Pemilik entitas induk • Kepentingan non-pengendali	 367.358.268 12.848.247	 100.923.999 12.620.168	 (266.434.270) (228.079)	 -73% -2%
Laba per saham dasar yang dapat diatribusikan kepada	0,01466	0,00408	(0,01058)	-72%
Laba per saham dasar dari operasi yang dilanjutkan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	0,01472	0,00407	(0,01065)	-72%
Tingkat pengembalian atas ekuitas	17%	5%	(0,12652)	-71%

Tinjauan Keuangan

Neraca (AS$)

Deskripsi	2024	2025	Kenaikan / (Penurunan)	%
Aset Lancar	1.816.976.250	1.630.362.374	(186.649.876)	-10%
Aset Tidak Lancar	6.109.914.115	6.732.336.691	622.422.576	10%
Jumlah Aset	7.926.890.365	8.362.663.065	435.772.700	5%
Liabilitas Jangka Pendek	1.505.385.643	1.386.714.373	(118.671.270)	-8%
Liabilitas Jangka Panjang	4.070.473.153	4.615.837.186	545.364.033	13%
Jumlah Liabilitas	5.575.858.796	6.002.551.559	426.692.763	8%
Jumlah Ekuitas	2.351.031.569	2.360.111.506	9.079.937	0%
Jumlah Liabilitas dan Ekuitas	7.926.890.365	8.362.663.065	435.772.700	5%

Struktur Permodalan (AS$)

Deskripsi	2024	%	2025	%
Liabilitas dengan bunga	3.300.082.343	42%	3.646.312.364	44%
Liabilitas lainnya	2.275.776.453	29%	2.356.239.195	28%
Liabilitas	5.575.858.796	70%	6.002.551.559	71%
Ekuitas	2.351.031.569	30%	2.360.111.506	28%
Jumlah Liabilitas & Ekuitas	7.926.890.365	100%	8.362.663.065	100%

Belanja Modal (AS$)

Deskripsi	2024	2025	Kenaikan / (Penurunan)	%
Minyak & Gas	365.258.137	402.096.184	36.838.047	10%
Ketenagalistrikan	141.525.763	60.476.354	(81.049.409)	-57%
Jumlah	506.783.900	462.572.538	(44.211.362)	-9%

Belanja Modal dengan Bagian Bersih dari Ketenagalistrikan (AS$)

Deskripsi	2024	2025	Kenaikan / (Penurunan)	%
Minyak & Gas	365.258.137	402.096.184	36.838.047	10%
Ketenagalistrikan	70.884.573	35.161.274	(35.723.300)	-50%
Jumlah	436.142.710	437.257.458	1.114.747	0%

Arus Kas

Laporan Arus Kas Konsolidasian (AS$)

Deskripsi	2024	2025	Kenaikan / (Penurunan)	%
Kas bersih diperoleh dari aktivitas operasi	1.219.541.609	906.288.170	(313.313.439)	-26%
Kas bersih digunakan untuk aktivitas investasi	(368.970.436)	(756.781.414)	(387.810.978)	105%
Kas bersih digunakan untuk aktivitas pendanaan	(569.204.360)	(217.917.243)	351.287.117	-62%
Kenaikan (Penurunan) Neto Kas dan Setara Kas dari Operasi yang Dilanjutkan	281,366.813	(68.410.487)	(349.777.300)	-124%
Kenaikan (Penurunan) Neto Kas dan Setara Kas dari Operasi yang Dihentikan	3.884.547	(51.261)	(3.935.808)	-101%
Perbedaan Nilai Tukar Neto	(2.175.865)	543.821	2.719.686	-125%
Kas dan Setara Kas pada Awal Tahun	353.948.953	637.024.448	283.075.495	80%
Kas dan Setara Kas pada Akhir Tahun	637.024.448	569.106.521	(67.917.927)	-11%

Kontrak Penjualan Baru

Gas Alam

Perseroan menandatangani atau mengamendemen sejumlah Perjanjian Jual Beli Gas (PJBG) pada 2025.

Perjanjian Baru:

1. PJBG antara PT Medco E & P Indonesia dan PT Perusahaan Gas Negara Tbk (PGN) untuk sektor komersial, industri, dan ketenagalistrikan di Sumatra Selatan dan Jawa Barat, yang ditandatangani pada 6 Februari 2025.
2. PJBG antara Medco E&P Natuna Ltd., Premier Oil Natuna Sea B.V., Star Energy (Kakap) Ltd., dan PT Perusahaan Gas Negara Tbk. (PGN) untuk perjanjian Pertukaran Gas dari Blok B, Blok A, dan Kakap, yang ditandatangani pada 21 Mei 2025.

Amendemen dan perjanjian lainnya:

1. Amendemen atas PJBG antara Medco Energi Madura Offshore Pty. Ltd. dan PT Sarana Cepu Energi untuk pasokan gas dari PSC Madura Offshore, yang ditandatangani pada 24 April 2025.
2. Amendemen atas PJBG antara PT Medco E & P Lematang, PT Medco E & P Indonesia, dan PT PLN (Persero)/PT PLN EPI terkait penyediaan listrik di Sumatra Selatan, yang ditandatangani pada 25 Juni 2025.
3. Perjanjian Pertukaran Gas antara PT Medco E & P Indonesia, PT Pertamina EP, PT PGN Tbk, dan PT Pertamina Gas terkait penyaluran gas dari PSC South Sumatra ke Jawa Barat, yang ditandatangani pada 4 Juli 2025.
4. Surat Perjanjian untuk Pelaksanaan penyesuaian harga gas bumi antara PT Medco E & P Malaka and PT Pertagas Niaga untuk sektor pupuk, ketenagalistrikan, dan industri yang ditandatangani pada 29 Agustus 2025.
5. Amendemen atas PJBG antara PT Medco E & P Indonesia dan PT PGN Tbk untuk sektor komersial, industri, dan ketenagalistrikan di Sumatra Selatan dan Jawa Barat, yang ditandatangani pada 5 November 2025.
6. Amendemen atas PJBG antara Medco E&P Grissik Ltd. dan PT Pertamina Hulu Rokan untuk *lifting* minyak mentah, tertanggal 7 November 2025.
7. Amendemen Surat Perjanjian antara Medco E&P Grissik Ltd. dan PT PGN Tbk. untuk pelaksanaan penyesuaian harga gas bumi untuk sektor industri, ketenagalistrikan, dan komersial, tertanggal 22 September 2025.
8. Surat Perjanjian atas PJBG tertanggal 21 November 2022 mengenai penyaluran gas berdasarkan Perjanjian Swap Domestik tertanggal 21 Mei 2025, antara Medco E&P Grissik Ltd., PetroChina International Jabung Ltd., dan Gas Supply Pte Ltd., yang ditandatangani pada 17 Juli 2025 beserta amendemennya tertanggal 29 Desember 2025.
9. Surat Perjanjian atas Perjanjian Penyaluran Gas tertanggal 22 Februari 2023 mengenai penyaluran gas berdasarkan Perjanjian Swap Domestik tertanggal 21 Mei 2025, antara Medco E&P Grissik Ltd., PetroChina International Jabung Ltd., dan Gas Supply Pte Ltd., yang ditandatangani pada 17 Juli 2025 beserta amendemennya tertanggal 29 Desember 2025.
10. Kesepakatan Bersama (tahap ke-3) untuk penyaluran gas melalui pipa antara PT Pertagas Niaga dan PT Medco E & P Malaka, yang ditandatangani pada 19 November 2025.
11. Amendemen Ketiga atas Surat Perjanjian untuk pelaksanaan penyesuaian harga gas bumi antara Medco E&P Grissik Ltd. dan PT Pupuk Sriwidjaja Palembang, tertanggal 26 September 2025.
12. Amendemen Kelima atas Surat Perjanjian untuk pelaksanaan penyesuaian harga gas bumi antara Medco E&P Grissik Ltd. dan PT Energasindo Heksa Karya, tertanggal 12 September 2025.
13. Surat Perjanjian untuk pelaksanaan penyesuaian harga gas bumi antara PT Medco E & P Indonesia dan Perusahaan Daerah Mura Energi, tertanggal 29 September 2025.
14. Amendemen atas PJBG antara Medco E & P Natuna Ltd., Premier Oil Natuna Sea B.V., Star Energy (Kakap) Ltd., dan PT PGN Tbk, terkait perjanjian swap gas dari Block B, Block A, dan Kakap, tertanggal 29 Desember 2025.
15. Amendemen atas PJBG antara PT Medco E&P Simenggaris dengan PT PLN (Persero) untuk kelistrikan, tertanggal 22 Desember 2025.
16. Amendemen atas PJBG antara PT Medco E&P Indonesia, PT Medco E & P Tarakan, PT PLN (Persero) dan PT PLN EPI untuk kelistrikan, tertanggal 25 Juni 2025.
17. Amendemen Kedua atas PJBG antara PT Medco E & P Tarakan dan PT PLN (Persero)/PT PLN EPI untuk kelistrikan, tertanggal 31 Desember 2025.

Minyak Bumi, Kondensat, dan Sulfur

Perseroan telah menandatangani sejumlah kontrak minyak bumi dan kondensat pada tahun 2025.

Perjanjian Baru:

1. Perjanjian Jual Beli Minyak Bumi (COSPA) Forel antara Medco Energi Global Pte. Ltd. dan Petrolimex Singapore Pte. Ltd., ditandatangani pada 30 Desember 2025.
2. Perjanjian COSPA Belida antara Medco Energi Global Pte. Ltd. dan Petrolimex Singapore Pte. Ltd., ditandatangani pada 30 Desember 2025.
3. Perjanjian COSPA Belanak antara Medco Energi Global Pte. Ltd. dan Petrolimex Singapore Pte. Ltd., ditandatangani pada 30 Desember 2025.
4. Perjanjian Jual Beli Kondensat Campuran Grissik antara Medco Energi Global Pte. Ltd. dan Mitsui & Co Energy Trading Singapore Pte. Ltd., tertanggal 15 Desember 2025.
5. Perjanjian Jual Beli Kondensat Senoro antara Medco Energi Global Pte. Ltd. dan Mitsui & Co Energy Trading Singapore Pte. Ltd., tertanggal 15 Desember 2025.
6. Perjanjian COSPA Bualuang antara Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited dan PETCO Trading Labuan Company Ltd., ditandatangani pada 15 Agustus 2025.

Tinjauan Keuangan

Akuntan Independen

Dewan Komisaris telah memberikan rekomendasi atas KAP Purwanto, Susanti & Surja (sebelumnya dikenal sebagai KAP Purwantono, Sungkoro & Surja), firma anggota Ernst & Young Global Limited, kantor akuntan publik yang terdaftar di OJK, sebagai auditor eksternal Perseroan untuk tahun buku 2025. Penunjukan ini kemudian disetujui dalam RUPST pada 3 Juni 2025. KAP Purwanto, Susanti & Surja secara konsisten menjaga independensinya sesuai dengan standar profesi akuntan publik, perjanjian kerja, serta ruang lingkup audit yang ditetapkan.

Total biaya untuk pekerjaan audit dan jasa asurans lainnya oleh KAP Purwanto, Susanti & Surja, anggota firma Ernst & Young Global Limited untuk tahun fiskal 2025 sebesar Rp49,6 miliar dengan rincian sebagai berikut:

1. Audit laporan keuangan konsolidasian, untuk tahun buku 31 Desember 2025 sebesar Rp43,5 miliar.
2. Biaya jasa asurans lainnya sebesar Rp3,5 miliar.
3. Biaya jasa non-asurans sebesar Rp2,6 miliar.

Transaksi Material & Afiliasi

MedcoEnergi terus berkomitmen untuk menjalankan bisnis dengan standar etika tertinggi dan transparansi. Kami senantiasa meninjau setiap transaksi afiliasi guna memastikan bahwa transaksi tersebut dilaksanakan dan diselesaikan sesuai dengan ketentuan hukum dan peraturan perundang-undangan Indonesia, khususnya Peraturan OJK Nomor 17/POJK.04/2020 dan Nomor 42/POJK.04/2020.

1. **Perjanjian Sewa Menyewa Ruang Kantor 1 April 2024 antara Perseroan dengan PT Api Metra Graha ("AMG")**

   Pada tanggal 1 April 2024, Perseroan dan AMG menandatangani perjanjian sewa ruang kantor. Perseroan bermaksud untuk memanfaatkan ruang-ruang di lantai 32, 51, 53, dan 55, penthouse 1, 2, dan 3, serta ruang penyimpanan di lantai B3 yang berlokasi di Energy Building, Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53, Jakarta 12190, dan AMG setuju untuk menyewakan ruang-ruang tersebut. Jangka waktu sewa yang disepakati oleh Perseroan dan AMG adalah mulai tanggal 1 April 2024 hingga 31 Maret 2029. Hubungan afiliasi antara Perseroan dan AMG terletak pada adanya anggota Dewan Direksi/Dewan Komisaris yang sama antara Perseroan dan AMG.

2. **Perjanjian Dukungan Bisnis tertanggal 31 Oktober 2023 antara Perseroan dan Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG")**

   Pada tanggal 31 Oktober 2023, dan diubah pada pada tanggal 6 November 2024, Perseroan dan MEG menandatangani perjanjian dukungan bisnis. Berdasarkan perjanjian ini, Perseroan setuju untuk menyediakan dan MEG setuju untuk menerima layanan dukungan bisnis di bidang-bidang tertentu, termasuk: (i) Service Desk, (ii) Layanan & Dukungan SAP, (iii) Layanan & Dukungan BPM, (iv) Layanan & Dukungan SharePoint, dan (v) Layanan Terminal. Jangka waktu perjanjian ini hingga 31 Desember 2026.

   MEG merupakan anak perusahaan yang dikendalikan oleh Perseroan.

3. **Perjanjian Dukungan Bisnis tertanggal 28 November 2023 antara Perseroan dan Medco Power**

   Pada tanggal 28 November 2023, dan diubah pada tanggal 8 November 2024, Perseroan dan Medco Power menandatangani perjanjian dukungan bisnis. Berdasarkan perjanjian ini, Perseroan setuju untuk menyediakan dan Medco Power setuju untuk menerima layanan dukungan bisnis di bidang-bidang tertentu, termasuk: (i) Service Desk, (ii) Layanan & Dukungan SAP, (iii) Layanan & Dukungan BPM, (iv) Layanan & Dukungan SharePoint, dan (v) Layanan Terminal. Jangka waktu perjanjian ini berlaku hingga 31Desember 2026.

   MPI adalah anak perusahaan yang dikendalikan oleh Perseroan.

4. **Perjanjian Pembagian Biaya tertanggal 1 Desember 2025 antara Perseroan dan Anak Perusahaan Medco E & P**

   Pada tanggal 1 Desember 2025, Perseroan dan anak perusahaan yang dimiliki secara langsung maupun tidak langsung, yaitu (i) PT Medco E & P Indonesia, (ii) PT Medco E & P Malaka, (iii) Medco E&P Grissik Ltd, (iv) PT Medco E & P Rimau, (v) PT Medco E & P Tarakan, (vi) Medco E&P Natuna Ltd, (vii) PT Medco E & P Simenggaris, (viii) PT Medco E & P Tomori Sulawesi, (ix) Medco Energi Madura Offshore Pty Ltd, (x) Medco Energi Bangkanai Limited, (xi) PT Medco E & P Lematang, (xii) Medco LLC, (xiii) Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited, (xiv) Medco Arabia Ltd., telah menandatangani Perjanjian Pembagian Biaya terkait peningkatan sistem Enterprise Resources Planning ("Sistem ERP") dengan bermigrasi ke versi SAP S/4HANA ("SAP S/4HANA") mulai Tahun 2025 dengan target penyelesaian pada Tahun 2027. SAP S/4HANA akan digunakan bersama oleh anak perusahaan sehingga mereka dapat menjalankan kegiatan usahanya secara ekonomis dan efisien.

5. **Perjanjian Pinjaman Antar Perusahaan 1 September 2024 antara Perseroan dengan PT Satria Raksa Buminusa ("SRB")**

   Pada 1 September 2024, Perseroan dan SRB telah menandatangani Perjanjian Pinjaman Antar Perusahaan, sebagaimana telah dilakukan perubahan perjanjian pada tanggal 24 Maret 2025, di mana Perseroan setuju untuk memberikan pinjaman kepada SRB dengan jumlah maksimum sebesar Rp40.000.000.000,- dengan tingkat bunga tahunan sebesar 8,95%. Pinjaman tersebut akan digunakan untuk modal kerja guna mendukung kegiatan usaha SRB, termasuk biaya operasional. Jangka waktu pinjaman yang disepakati oleh Perseroan dengan SRB adalah sampai dengan 31 Agustus 2027.

   SRB merupakan anak perusahaan yang dikendalikan oleh Perseroan.

6. **Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan 5 November 2024 antara PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") dan PT Medco Power Geothermal Services ("MPGS")**

   MPGS menyediakan layanan Operasi dan Pemeliharaan (O&M) untuk Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi (PLTP) Blawan Ijen Tahap 1 berkapasitas 35MW milik MCG yang terletak di Jawa Timur. Perjanjian ini berlaku selama enam tahun sejak *Commercial Operation Date* (COD) Unit 1 PLTP Ijen yang dilaksanakan pada Januari 2025.

7. **Kontrak Jasa Pengamanan Operasional dan Aset No. 3510007799 1 Maret 2024 antara SRB dan PT Medco E & P Rimau ("MEP Rimau")**

   SRB menyediakan personel keamanan dan jasa pengamanan operasional yang komprehensif untuk mendukung operasional MEP Rimau di seluruh wilayah kerja Blok Rimau. Perjanjian ini berlaku efektif sejak 1 Maret 2024 dan akan berlanjut hingga seluruh kewajiban para pihak terpenuhi, yang diharapkan paling lambat pada 28 Februari 2027. SRB dan MEP Rimau, keduanya merupakan anak perusahaan yang dikendalikan oleh Perseroan.

8. Perjanjian Jasa Pengamanan Operasional No. 3510007864 1 Maret 2024 antara SRB dan PT Medco E&P Lematang ("MEP Lematang")

   SRB menyediakan jasa personel keamanan yang komprehensif guna mendukung operasional lapangan MEP Lematang di wilayah Lematang. Perjanjian ini berlaku efektif sejak 1 Maret 2024 dan akan terus berlaku hingga seluruh kewajiban para pihak terpenuhi, yang diharapkan paling lambat pada 31 Mei 2027.

   SRB dan MEP Lematang merupakan anak perusahaan yang dikendalikan oleh Perseroan

9. Perjanjian Konversi Pinjaman Antar Perusahaan 23 Desember 2025 antara Perseroan dengan MEG

   Pada tanggal 23 Desember 2025, Perseroan dan MEG menandatangani perjanjian konversi pinjaman antar perusahaan. Berdasarkan perjanjian tersebut, Perseroan dan MEG sepakat untuk mengonversi sebagian pinjaman MEG kepada Perseroan yang semula dalam mata uang GBP (Pound sterling) menjadi Dolar Amerika Serikat (AS). Setelah konversi tersebut, saldo terutang dalam mata uang Dolar AS menjadi sebesar AS$41.682.391,91.

   MEG merupakan anak perusahaan yang dikendalikan oleh Perseroan.

10. Perjanjian Pinjaman Antar Perusahaan 20 Oktober 2025 antaraPerseroan dengan PT Medco LNG Indonesia ("MLI")

    Pada tanggal 20 Oktober 2025, Perseroan menandatangani perjanjian pinjaman antar perusahaan dengan MLI, di mana Perseroan setuju untuk memberikan pinjaman kepada MLI dengan jumlah maksimum sebesar Rp1.500.000.000.000 dan tanpa dikenakan bunga. Jangka waktu pinjaman yang disepakati antara Perseroan dan MLI adalah hingga 27 Oktober 2032.

    MLI merupakan anak perusahaan yang dikendalikan oleh Perseroan.

11. Perjanjian Pinjaman Antar Perusahaan 20 Oktober 2025 antara MLI dan SRB

    Pada tanggal 20 Oktober 2025, MLI menandatangani perjanjian pinjaman antar perusahaan dengan SRB, di mana MLI setuju untuk memberikan pinjaman kepada SRB dengan jumlah maksimum sebesar Rp1.500.000.000.000 dan tanpa dikenakan bunga. Jangka waktu pinjaman yang disepakati antara MLI dan SRB adalah hingga 27 Oktober 2032.

    MLI dan SRB merupakan anak perusahaan yang dikendalikan oleh Perseroan.


Suban, Blok Corridor, Sumatra Selatan



Aktivitas Bisnis

Central Processing Plant Blok A, Aceh



32 Minyak & Gas
44 Ketenagalistrikan
48 Pertambangan Tembaga & Emas
52 Bisnis Lain

Minyak & Gas

Pada 2025, Perseroan memasuki fase penting dalam pertumbuhan strategis. Sebagai operator yang efisien dalam biaya, Perseroan mencatat kinerja operasional dan keselamatan yang sejalan dengan target, didukung oleh komitmen disiplin terhadap keandalan, efisiensi, dan perbaikan berkelanjutan di seluruh operasi minyak dan gas.



Ronald Gunawan
Direktur & Chief Operating Officer

Ikhtisar Kinerja

Produksi Minyak & Gas tetap menjadi penggerak utama kinerja MedcoEnergi sekaligus landasan dari portofolio energi terintegrasi Perseroan. Sepanjang 2025, target produksi Minyak & Gas berhasil tercapai, sambil tetap mempertahankan standar keselamatan yang tinggi dan mendorong perbaikan berkelanjutan di tengah tekanan harga minyak global yang cenderung melemah. Produksi mencapai 156 mboepd, sejalan dengan panduan produksi tahunan Perseroan pada kisaran 155–160 mboepd, yang didukung oleh keberhasilan produksi perdana dari lapangan Forel dan Terubuk di South Natuna Sea Block B, peningkatan kepemilikan operasi pada PSC Corridor menjadi 70%, serta rekor produksi baru di Blok 60 Oman.

Blok 60 mencatat rata-rata produksi bruto sebesar 67,8 mboepd (13,6 mboepd bersih), dengan rekor produksi tertinggi sebesar 77,2 mboepd pada 7 Oktober, seiring selesainya ekspansi Bisat-C. Di Tailan, kami berhasil memperoleh perpanjangan izin produksi selama 10 tahun untuk Blok Bualuang, yang mendukung keberlanjutan produksi hingga 2035.

Perseroan mengakuisisi 45% hak partisipasi milik Repsol sebagai operator pada PSC Sakakemang serta tengah dalam proses mengakuisisi 80% hak partisipasi sebagai operator pada PSC South Sakakemang yang berlokasi di Sumatra Selatan. Selain itu, Perseroan juga menambah kepemilikan pada PT Transportasi Gas Indonesia (TGI), sehingga meningkatkan kepemilikan efektif menjadi 40%. Pada 31 Maret 2026, MedcoEnergi menandatangani PSC Cendramas bersama PETRONAS, menandai kembalinya Perseroan beroperasi di Malaysia sebagai operator blok minyak lepas pantai dengan tingkat produksi bruto sekitar 7.000 bopd.

Di tengah volatilitas pasar komoditas dan melemahnya harga minyak, MedcoEnergi tetap menunjukkan kinerja yang tangguh, didukung oleh beroperasinya lapangan dan fasilitas baru. Perseroan tetap berfokus untuk menyediakan pasokan energi yang terjangkau, andal, dan efisien guna mendukung pembangunan ekonomi di negara-negara tempat kami beroperasi. Sejalan dengan komitmen keberlanjutan, MedcoEnergi juga terus memperkuat pencapaian target keberlanjutan, dengan melampaui target tahun 2025 untuk penurunan emisi gas rumah kaca (GRK) Cakupan 1 dan 2 serta emisi metana pada sektor hulu migas.

Produksi
156
mboepd (+3%)

Jumlah Aset
27
16 produksi dan
11 eksplorasi & pengembangan

Indeks Cadangan
11,4
tahun

Cadangan 2P
564
mmboe

Kemajuan Strategis

Kinerja Operasional

Sepanjang 2025, produksi Minyak & Gas rata-rata mencapai 156 mboepd, meningkat 3% dibandingkan 2024, dengan komposisi produksi sebesar 28% minyak dan 72% gas yang semakin menegaskan fokus strategis MedcoEnergi pada pertumbuhan berbasis gas. Dua belas aset produksi Perseroan di Indonesia memberikan kontribusi sebesar 129 mboepd pada 2025, sementara aset internasional di Oman, Yaman, dan Tailan berkontribusi sebesar 27 mboepd. Biaya produksi Minyak & Gas tercatat sebesar AS$8,6 per boe, tetap kompetitif dan sesuai panduan tahunan di bawah AS$10 per boe. Cadangan terbukti dan terduga (2P) meningkat menjadi 564 mmboe, yang mencerminkan indeks umur cadangan sebesar 11,4 tahun.

Di Indonesia, peningkatan produksi didorong oleh produksi perdana dari dua proyek baru di PSC South Natuna Sea Block B. Lapangan Terubuk, yang terdiri atas dua *platform* dan enam sumur, mulai beroperasi lebih cepat dari jadwal pada April dan Juli 2025. Sementara itu, Lapangan Forel mencatat produksi minyak perdana pada Mei 2025. Secara keseluruhan, kedua proyek ini menambah kapasitas produksi bruto hingga 20 mbopd minyak dan 60 mmscfd gas.

Pada 2025, Perseroan meningkatkan hak partisipasi di Blok Corridor dari 46% menjadi 70% melalui akuisisi dari Repsol. Transaksi strategis ini menambah sekitar 58 mmboe cadangan 2P serta memberikan peningkatan produksi bersih secara langsung sekitar 25 mboepd. Aset ini memberikan landasan komersial yang stabil, didukung oleh perjanjian penjualan gas *take-or-pay* yang telah dikontrak sepenuhnya dengan pembeli utama di Singapura dan Indonesia, serta PSC yang berlaku hingga 2043. Selain itu, MedcoEnergi menyelesaikan survei seismik 3D di Lapangan Rebonjaro dan Sumpal, yang akan mendukung rencana pengeboran dan kegiatan pengembangan pada 2026.

Pada 2024, MedcoEnergi juga mendapatkan PSC Amanah, aset eksplorasi yang berlokasi di Sumatra Selatan dan berdekatan dengan aset-aset yang sudah dimiliki Perseroan. Akuisisi aset-aset tersebut, bersama dengan peningkatan kepemilikan efektif MedcoEnergi di TGI menjadi 40%, semakin memperkuat posisi strategis Perseroan dalam rantai nilai gas terintegrasi di Sumatra Selatan dan Jawa.

Minyak & Gas

Biaya Kas

AS$8,6/boe

Belanja Modal Sektor Minyak & Gas

AS$402 juta

Pendapatan Sektor Minyak & Gas

AS$2.189,5 juta

Emisi GRK Cakupan 1 dan 2

30%

lebih rendah

dari tahun dasar 2019

TGI menyalurkan gas alam dari PSC Corridor dan pemasok lain di wilayah Sumatra Selatan dan Jambi melalui jaringan pipa kepada pembeli di Riau, serta Batam dan Singapura. Konsolidasi ini sejalan dengan strategi Perseroan untuk mengakuisisi aset yang memiliki potensi pertumbuhan, infrastruktur yang telah terbangun, dan akses pasar yang kuat.

Ikhtisar Aset dan Proyek:

- South Natuna Sea Block B: Pada 2025, rata-rata produksi bersih dari South Natuna Sea Block B mencapai 19,6 mboepd, meningkat dari 13,2 mboepd pada 2024. Peningkatan tersebut didukung oleh produksi minyak perdana dari Lapangan Forel pada Mei serta mulai beroperasinya Terubuk *Well Head Platform* (WHP) L pada April, yang selanjutnya disusul oleh WHP M pada Juli. Dengan tambahan pengembangan tersebut, South Natuna Sea Block B kini mengelola 18 *platform* lepas pantai, tiga lapangan *subsea* berproduksi, satu unit *Floating Storage and Offloading* (FSO), dan dua *Floating Production, Storage and Offloading* (FPSO). Produksi gas dari blok ini dipasok untuk memenuhi kebutuhan pasar Singapura.
- Corridor: Sebagai aset terbesar MedcoEnergi, Corridor mencatat produksi bersih sebesar 59,6 mboepd, meningkat dibandingkan tahun sebelumnya. Kinerja ini didukung oleh optimalisasi fasilitas dan program pengeboran, termasuk penyelesaian proyek *revamping* Suban dan ekspansi Letang Tengah Rawa (LTR), serta mulai berproduksinya tiga sumur *infill* baru. Sejalan dengan hal tersebut, PSC Corridor membukukan tingkat efisiensi operasi langsung sebesar 98,8% pada 2025, yang mencerminkan tingginya keandalan fasilitas produksi dalam mendukung produksi hidrokarbon dari satu lapangan minyak dan tujuh lapangan gas.
- Oman: Kegiatan pengembangan di Blok 60 Oman terus berlanjut dengan 75 sumur dibor di lapangan Bisat dan Abu Butabul (ABB) untuk mendukung pengembangan, penilaian, dan eksplorasi. Sepanjang 2025, Blok 60 membukukan rata-rata produksi bersih sebesar 13,6 mboepd, seiring dengan ekspansi Bisat-C yang mulai beroperasi pada 16 Juni. Di Karim Small Fields (KSF), sebanyak 33 sumur dibor, termasuk keberhasilan eksplorasi Anuq West-1 yang memberikan tambahan produksi sebesar 350 bopd dari *reservoir* Ara/Birba. Rangkaian kegiatan ini menghasilkan tambahan cadangan 2P sebesar 9 mmbo dan turut mendukung pertumbuhan jangka panjang melalui Rencana Pengembangan Lapangan *Steam Flood* Ilham dan uji coba *Chemical Enhanced Oil Recovery* (EOR) Simsim.

Keunggulan operasional dan keselamatan kerja: Keunggulan operasional diterapkan untuk memperkuat kinerja pada aspek keselamatan kerja, keandalan, dan efisiensi, didukung oleh siklus *Plan–Do–Check–Adjust* (PDCA) guna mendorong perbaikan berkelanjutan. Penilaian berkala dilakukan untuk mengukur tingkat kematangan sekaligus mengidentifikasi area peningkatan. Pada 2025, penilaian keunggulan operasional dilaksanakan di Tarakan, Rimau, Lematang, South Natuna Sea Block B, dan Corridor, dengan sejumlah rencana perbaikan strategis yang ditetapkan untuk meningkatkan kematangan operasional di masing-masing area.

MedcoEnergi memprioritaskan terciptanya lingkungan kerja yang aman di seluruh operasi. Sepanjang 2025, kinerja keselamatan tetap terjaga dengan baik, didukung oleh program yang terstruktur, pengelolaan risiko yang proaktif, dan disiplin operasional yang kuat. *Total Recordable Incident Rate* (TRIR) pada sektor Minyak dan Gas tercatat sebesar 0,15, jauh di bawah tolok ukur industri IOGP tahun 2024 sebesar 0,81. Perseroan juga mencatat nihil medivac terkait penyakit dan nihil insiden *Process Safety Event* (PSE) Tier 1, serta mencatatkan perbaikan pada kinerja PSE Tier 2. Inisiatif utama yang dijalankan mencakup peningkatan kompetensi keselamatan proses, penguatan pengelolaan *Safety Critical Element*, perbaikan praktik pengangkatan dan manajemen perjalanan melalui implementasi *Life Saving Rules*, serta penguatan pemantauan kesehatan *Fit to Work* dan program tindak lanjut medis.

Aset *Offshore* di Indonesia mempertahankan nihil TRIR dan nihil *Lost Time Incident* (LTI), dengan tujuh aset menerima penghargaan Patra Nirbhaya Karya dari Kementerian ESDM atas keunggulan kinerja keselamatan. Aset non-operasi Perseroan juga mencatatkan nihil LTI, sementara KSF di Oman mencatat enam tahun berturut-turut nihil LTI. Langkah-langkah mitigasi ini memperkuat kerangka keselamatan, yang tecermin dalam peringkat kinerja keselamatan yang tinggi pada audit yang dilakukan oleh SKK Migas.

Transisi menuju inisiatif rendah karbon: MedcoEnergi terus berkomitmen untuk meminimalkan jejak lingkungan di seluruh aset operasional. Pada 2025, peta jalan keberlanjutan lima tahunan kedua Perseroan memasuki tahun ketiga pelaksanaan. Perseroan berhasil melampaui seluruh target iklim utama, dengan emisi GRK Cakupan 1 dan 2 serta emisi metana pada sektor Minyak & Gas masing-masing berhasil turun sebesar 30% dan 40% dibandingkan tahun dasar 2019, melampaui target 2025 sebesar 20% dan 25%. MedcoEnergi juga bergabung dalam *Oil & Gas Methane Partnership* (OGMP) 2.0, yang semakin mempertegas komitmen Perseroan terhadap pengurangan emisi metana di seluruh operasi. Rincian lebih lanjut mengenai kinerja ESG disajikan pada Bab Keberlanjutan.

Pada 2025, sebanyak 44 inisiatif penurunan emisi GRK telah diimplementasikan di seluruh aset Minyak & Gas, yang menghasilkan estimasi penurunan sebesar 95.481 tCO_2e. Capaian tersebut diperoleh melalui upaya optimasi operasional, antara lain



Platform Belida, South Natuna Sea Block B, Kepulauan Riau

pengoptimalan mode operasi, penonaktifan kompresor, serta pengurangan *flaring* selama kegiatan pembersihan dan pengujian sumur. Dari total penurunan emisi yang dicapai, pengurangan emisi metana (CH_4) berkontribusi sebesar 1.834 tCO_2e, yang mencerminkan fokus Perseroan dalam menangani sumber emisi berdampak tinggi.

MedcoEnergi memasang sistem PLTS atap di seluruh wilayah kerja Blok Corridor untuk memperkuat komitmen Perseroan terhadap keberlanjutan. Pemasangan 1.500 panel surya tersebut diperkirakan dapat menurunkan emisi hingga 934 ton tCO_2e per tahun. Inisiatif ini merupakan bagian dari strategi jangka panjang MedcoEnergi untuk mengintegrasikan prinsip keberlanjutan di seluruh rantai nilai.

Perseroan juga terus meningkatkan Program Optimasi *Fuel Gas* melalui serangkaian inisiatif di seluruh aset Minyak & Gas. Salah satu inisiatif utama adalah optimalisasi mode operasi *Waste Heat Boiler* (WHB) di Lapangan Grissik, Blok Corridor, Sumatra Selatan. Dengan memanfaatkan panas dari pembakaran gas buang untuk menghasilkan uap, Perseroan berhasil meningkatkan efisiensi operasi sekaligus menurunkan emisi sekitar 19.000 tCO_2e per tahun.

Sebagai bagian dari strategi iklim, MedcoEnergi terus memajukan inisiatif *Carbon Capture and Storage* (CCS), yang menjadi bagian penting dalam upaya dekarbonisasi jangka panjang. Pada 2025, Perseroan menyelesaikan kajian potensi penerapan CCS di berbagai pengembangan lapangan gas. Perseroan juga terus menjajaki pengembangan pusat CCS regional untuk melayani emiten industri, termasuk sumber emisi lintas batas.

Berbagai inisiatif ini memperkuat kontribusi MedcoEnergi terhadap transisi energi Indonesia dan pencapaian target *net-zero* nasional.

Prospek dan Prioritas

Pada 2026, MedcoEnergi akan tetap memprioritaskan peningkatan secara terus menerus dalam keunggulan operasional dan keberlanjutan, serta memastikan operasi yang aman, efisien, dan andal. Fokus utama mencakup menjaga keberlanjutan produksi dan pertumbuhan aset melalui perpanjangan masa izin wilayah kerja serta percepatan program pengembangan. Perseroan menargetkan total produksi sebesar 165–170 mboepd, yang didukung oleh kontribusi penuh dari tambahan 24% kepemilikan di Blok Corridor, produksi dari lapangan Terubuk dan Forel di South Natuna Sea Block B, kontribusi Senoro Fase 2A yang diperkirakan mulai beroperasi pada Q2-2026,produksi awal dari penemuan Rimau West Kalabau serta Blok Cendramas di *offshore* Malaysia yang baru diakuisisi.

Prioritas jangka pendek juga mencakup pengembangan proyek Sakakemang dengan target produksi pada Q3-2027. MedcoEnergi berada pada posisi yang kuat untuk memberikan pertumbuhan berkelanjutan dan penciptaan nilai jangka panjang.

Minyak & Gas

Produksi Bersih Minyak & Gas (mboepd)	2021	2022	2023	2024	2025
Aset Indonesia					
Corridor, Sumatra Selatan	–	70,2	74,4	58,0	59,6
Senoro-Toili, Sulawesi Tengah	19,1	21,7	20,8	20,5	20,6
South Natuna Sea Block B, Kepulauan Riau	18,3	17,3	14,7	13,2	19,6
South Sumatra, Sumatra Selatan	8,9	9,3	9,4	10,3	8,6
Blok A, Aceh	7,1	8,4	6,8	6,8	5,2
Madura Offshore, Jawa Timur	5,6	4,3	3,3	3,2	3,5
Rimau, Sumatra Selatan	4,3	4,2	4,1	3,5	3,1
Bangkanai, Kalimantan Tengah	2,9	2,8	2,4	2,3	2,6
Sampang, Jawa Timur	2,9	2,5	2,1	1,6	0,9
Lematang, Sumatra Selatan	2,7	2,1	4,1	2,7	2,6
Tarakan, Kalimantan Utara	1,4	1,3	1,0	1,1	1,2
Simenggaris, Kalimantan Utara	0,0	0,0	0,3	1,2	1,3
Aset Internasional					
Bualuang, Tailan	7,2	5,6	4,8	4,8	4,6
Blok 12W, Vietnam*	3,6	2,6	2,9	1,1	–
Sinphuhorm, Tailan**	1,5	1,6	0,2	–	–
Blok 9, Yaman	1,4	1,1	0,1	0,0	0,0
Blok 60, Oman	–	–	0,7	12,6	13,6
Karim Small Fields Oman	7,2	7,4	7,6	8,9	9,0
Total Produksi Minyak & Gas	**94,1**	**162,5**	**159,7**	**151,9**	**156,1**

* Divestasi pada April 2024
** Divestasi pada Februari 2023



Platform Bualuang, Tailan

Produksi Minyak Bersih (mbopd)	2021	2022	2023	2024	2025
Aset Indonesia					
South Natuna Sea Block B, Kepulauan Riau	5,5	4,1	4,2	3,9	7,1
Rimau, Sumatra Selatan	3,9	3,8	3,7	3,1	2,7
Corridor, Sumatra Selatan	–	2,9	3,0	2,2	2,3
Senoro-Toili, Sulawesi Tengah	2,1	2,3	2,2	2,2	2,1
South Sumatra, Sumatra Selatan	2,2	2,0	1,7	1,8	1,5
Blok A, Aceh	0,9	1,1	0,9	0,9	0,7
Tarakan, Kalimantan Utara	1,0	0,9	0,7	0,7	0,8
Bangkanai, Kalimantan Tengah	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Simenggaris, Kalimantan Utara	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sampang, Jawa Timur	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0
Aset internasional					
Bualuang, Tailan	7,2	5,6	4,8	4,8	4,6
Blok 12W, Vietnam*	2,8	2,0	2,2	0,8	–
Blok 9, Yaman	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0
Sinphuhorm, Tailan**	0,0	0,0	0,0	–	–
Blok 60, Oman	–	–	0,6	11,6	12,1
Karim Small Fields Oman	7,2	7,4	7,6	8,9	9,0
Total Produksi Minyak	**34,4**	**33,5**	**32,1**	**41,3**	**43,3**

Produksi Bersih Gas (mmscfd)	2021	2022	2023	2024	2025
Aset Indonesia					
Corridor, Sumatra Selatan	–	374,3	397,4	311,4	319,4
Senoro-Toili, Sulawesi Tengah	87,9	99,7	95,7	94,3	95,1
South Natuna Sea Block B, Kepulauan Riau	67,7	70,1	55,3	49,0	66,2
Blok A, Aceh	34,5	40,9	32,7	32,8	25,1
South Sumatra, Sumatra Selatan	34,4	37,9	39,6	44,6	37,2
Madura Offshore	31,7	24,3	19,0	18,5	20,0
Bangkanai, Kalimantan Tengah	13,9	13,6	11,3	11,2	12,2
Sampang, Jawa Timur	15,2	13,2	10,9	8,3	4,9
Lematang, Sumatra Selatan	15,6	12,0	24,0	15,8	15,2
Rimau, Sumatra Selatan	2.3	2,4	2,5	2,5	2,3
Tarakan, Kalimantan Utara	2,3	2,1	1,8	2,1	2,1
Simenggaris, Kalimantan Utara	0,0	0,0	1,7	6,5	7,5
Aset internasional					
Sinphuhorm, Tailan**	8,6	9,2	1,3	–	–
Blok 12W, Vietnam*	3,8	2,9	3,5	1,6	–
Blok 9, Yaman	1,5	1,2	0,4	0,0	0,0
Bualuang, Tailan	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Blok 60, Oman	–	–	0,2	5,0	7,4
Total Produksi Gas	**319,7**	**704,1**	**697,4**	**603,4**	**614,6**

* Divestasi pada April 2024
** Divestasi pada Februari 2023

Minyak & Gas

Aset Minyak & Gas Indonesia

South Natuna Sea Block B, Kepulauan Riau

MedcoEnergi adalah operator dan pemilik 40% hak partisipasi di PSC South Natuna Sea Block B, terdiri atas 18 *platform offshore*, tiga lapangan bawah laut yang berproduksi, satu unit FSO, dan dua unit FPSO.

Pada 2025, MedcoEnergi mencatat dua pencapaian penting. Proyek pengembangan lapangan Forel-Bronang berhasil memproduksikan minyak perdana pada Mei 2025, mencapai 10.000 bopd bruto, didukung oleh FPSO Marlin Natuna yang merupakan konversi kapal tanker minyak menjadi fasilitas produksi terapung pertama di Indonesia. Perseroan juga menyelesaikan pengembangan lapangan Terubuk yang terdiri atas dua *platform* dan enam sumur, yang mulai berproduksi lebih awal dari jadwal pada April dan Juli 2025. *Platform* Terubuk yang sepenuhnya dioperasikan dengan tenaga surya mencapai produksi bruto harian sebesar 6.654 bopd minyak dan 60 mmscfd gas.

Peresmian produksi perdana lapangan Forel dan Terubuk dilakukan oleh Presiden Republik Indonesia, Prabowo Subianto. Proyek ini berkontribusi terhadap pasokan energi nasional serta mencerminkan komitmen MedcoEnergi dalam memperkuat ketahanan energi Indonesia.

Pada 2025, rata-rata produksi dari South Natuna Sea Block B mencapai 49 mboepd bruto (17,7 mbopd minyak dan 165,5 mmscfd gas) dan 19,6 mboepd bersih (7,1 mbopd minyak dan 66,2 mmscfd gas). Perseroan juga memasok hidrokarbon ke pasar domestik melalui mekanisme pertukaran, guna mendukung kebutuhan energi nasional melalui pasokan dalam negeri.

Perseroan mempertahankan kinerja keselamatan yang kuat di seluruh operasi dengan mencapai nol LTI dan nol TRIR. Inisiatif penurunan emisi mencakup pengurangan gas suar di *Lift Gas Plan* Belida, operasi *free-flow* di Terubuk–Belida, serta reaktivasi kabel listrik bawah laut menuju WHP B.

Pada 2026, MedcoEnergi berencana melakukan pengeboran sumur pengembangan West Belut H-04 untuk menjaga kesinambungan penyaluran gas. Perseroan juga tengah memproses perpanjangan PSC South Natuna Sea Block B selama 20 tahun ke depan setelah Oktober 2028. Di wilayah Laut Natuna, MedcoEnergi juga memiliki 100% hak partisipasi PSC Beluga serta telah memulai proses terminasi PSC North Sokang pada November 2025, yang saat ini masih menunggu persetujuan Pemerintah.

Ikhtisar Proyek

Proyek Terubuk

- Menunjukkan strategi manajemen proyek Rekayasa, Pengadaan, Konstruksi, dan Pemasangan yang inovatif, memungkinkan percepatan pengembangan *offshore* di berbagai lapangan marginal – mulai dari tahap "*Front End Engineering Design to Ready For Start Up*" – untuk WHP tanpa awak dengan target produksi bruto 6.654 bopd dan 60 mmscfd.
- Proyek Terubuk menghadirkan model yang dapat disesuaikan untuk percepatan pengembangan *offshore* di berbagai lapangan marginal, yang memungkinkan tercapainya keseimbangan antara efisiensi, keberlanjutan, dan profitabilitas dalam pelaksanaannya.
- Hasil Eksekusi:
  - Mulai beroperasi pada April dan Juli 2025, lebih cepat dari jadwal *Final Investment Decision* (FID), serta 9% lebih rendah dari anggaran FID. Proyek ini juga membukukan rata-rata penghematan biaya sebesar 20% pada pengadaan dan fabrikasi *jacket*, penghematan biaya *Long lead item* sebesar 13%, serta penurunan intensitas emisi GRK sebesar 11%.



Platform Terubuk, South Natuna Sea Block B, Kepulauan Riau

Proyek Forel

- Proyek Forel mencakup pengembangan dua *platform* dan tujuh sumur.
- FPSO ini dirancang untuk mendukung produksi minyak bruto dari Proyek Forel hingga 10.000 bopd.
- Proyek ini berhasil *onstream* pada 12 Mei 2025.
- Proyek ini menunjukkan penerapan inovasi dan kemandirian dalam pengembangan fasilitas produksi *offshore* serta mendukung ketahanan dan kedaulatan energi Indonesia.



Platform Forel, South Natuna Sea Block B, Kepulauan Riau

Madura Offshore dan Sampang, Jawa Timur

MedcoEnergi merupakan operator dan pemilik 67,5% hak partisipasi di PSC Madura Offshore (serta 77,5% kepemilikan di lapangan Meliwis dalam PSC tersebut). Perseroan juga bertindak sebagai operator dan memegang 45% hak partisipasi dalam PSC Sampang. PSC Madura Offshore dan Sampang terletak di Cekungan Jawa Timur, Selat Madura.

Madura Offshore terdiri dari tiga lapangan gas yang berproduksi, yaitu Maleo, Peluang, dan Meliwis, dengan produksi bruto pada 2025 sebesar 4,6 mboepd (26,1 mmscfd) dan produksi bersih sebesar 3,5 mboepd (20 mmscfd). PSC Sampang terdiri atas dua lapangan gas yang berproduksi, yaitu Wortel dan Oyong, dengan produksi bruto pada 2025 sebesar 2,1 mboepd (49 bcpd kondensat dan 10,8 mmscfd gas) serta produksi bersih sebesar 0,9 mboepd (22 bcpd kondensat dan 4,9 mmscfd gas).

Pada 2025, aset-aset tersebut mempertahankan kinerja keselamatan yang kuat dengan mencapai nol TRIR, serta mencatat 19 tahun berturut-turut nol LTI untuk Madura Offshore dan 18 tahun untuk Sampang. MedcoEnergi juga melanjutkan program penurunan emisi GRK dengan mencapai pengurangan sebesar 159 tCO_2e per 1.000 ton setara minyak (TOE) produksi hidrokarbon, serta melakukan optimalisasi konsumsi bahan bakar diesel untuk transportasi laut.

Perseroan telah mengajukan permohonan kepada Pemerintah untuk memperpanjang PSC Madura Offshore dan Sampang, dan saat ini proses perpanjangan tersebut masih berlangsung.

Corridor, Sumatra Selatan

Aset Corridor merupakan aset terbesar dan paling strategis MedcoEnergi yang berlokasi di Sumatra Selatan serta terhubung dengan jaringan pipa gas utama. MedcoEnergi merupakan operator dan setelah akuisisi kepemilikan Repsol pada pertengahan 2025 mempunyai kepemilikan sebesar 70% pada PSC Corridor, di bawah skema *cost recovery* hingga Desember 2043. Melalui PT Medco LNG Indonesia, MedcoEnergi juga memiliki 40% kepemilikan pada Transportasi Gas Indonesia, yang merupakan pemilik dan operator jaringan pipa gas yang memasok pelanggan di Sumatra Tengah, Batam, dan Singapura.

Corridor merupakan produsen gas terbesar ketiga di Indonesia, dengan penjualan gas melalui kontrak jangka panjang kepada pembeli utama di Indonesia dan Singapura. Pada 2025, aset ini memberikan kontribusi signifikan terhadap produksi Perseroan dengan rata-rata produksi bruto sebesar 107 mboepd (571,6 mmscfd gas dan 4,1 mbopd minyak/kondensat) serta produksi bersih sebesar 59,6 mboepd (319.4 mmscfd gas dan 2,3 mbopd minyak/kondensat).

Kinerja tersebut terutama didorong oleh program optimasi fasilitas dan pengeboran, termasuk penyelesaian proyek-proyek *revamping* Suban dan ekspansi LTR, serta mulai beroperasinya tiga sumur *infill* baru. Pada 2025, PSC Corridor mencatat efisiensi operasi langsung sebesar 98,8%, yang mencerminkan keandalan fasilitas yang tinggi dalam memproduksi hidrokarbon dari satu lapangan minyak dan tujuh lapangan gas. Aset Corridor juga memajukan inisiatif penurunan emisi GRK melalui berbagai program, termasuk *gas blanketing* dengan nitrogen, pemasangan panel surya, konversi tenaga listrik di fasilitas Rawa, pengurangan gas suar, dan optimalisasi operasi mesin berbahan bakar gas.

Selain itu, Corridor menyelesaikan akuisisi seismik 3D seluas 365 km² di Rebonjaro dan Sumpal untuk mematangkan target eksplorasi serta mendukung pertumbuhan cadangan di masa depan melalui kegiatan pengeboran yang ditargetkan.

Corridor terus mengoptimalkan operasi fasilitas serta mempercepat program pengeboran *infill* dan eksplorasi untuk mempertahankan tingkat produksi dasar dan membuka potensi tambahan cadangan. Pada 2026, Perseroan berencana melanjutkan program pengembangan pengeboran, termasuk pengembangan Lapangan Sambar dengan tiga sumur serta pembangunan pipa sepanjang 25 km yang menghubungkan lapangan tersebut ke fasilitas Dayung untuk diproses di fasilitas Grissik.

South Sumatra Region, Sumatra Selatan

Perseroan memiliki 65% hak partisipasi di PSC South Sumatra, 60% di PSC Rimau, 100% di PSC Lematang, serta 40% di PSC Amanah. Pada 2025, PSC South Sumatra memproduksi 13,3 mboepd bruto (8,6 mboepd bersih), PSC Rimau mencapai produksi rata-rata 4,7 mboepd bruto (3,1 mboepd bersih), dan PSC Lematang memproduksi 2,6 mboepd. Kinerja ini didukung oleh meningkatnya permintaan gas di pasar Sumatra Selatan, serta penguatan program pemeliharaan, integritas fasilitas, dan program-program keandalan di PSC South Sumatra dan Lematang. Sejalan dengan capaian tersebut, Perseroan memperoleh persetujuan alokasi gas untuk amendemen PJBG dengan Perusahaan Gas Negara (PGN), serta tengah melanjutkan pembahasan dengan pembeli tambahan mulai 2026 dan seterusnya.

Pada 2025, PSC Lematang berhasil melaksanakan program penurunan tekanan CPP sebagai bagian dari inisiatif optimasi produksi dan menghasilkan peningkatan produksi sebesar 10% di atas baseline. Perseroan juga mengajukan proposal perpanjangan PSC kepada Pemerintah pada April 2025 dengan target persetujuan pada 2026. Hal ini mencerminkan komitmen Perseroan untuk menjaga keberlanjutan operasi dan pendapatan jangka panjang, sekaligus mengurangi konsumsi bahan bakar dan emisi gas rumah kaca dengan pemanfaatan listrik PLN. Pada November 2025, Perseroan menerima penghargaan Patra Nirbhaya Karya Madya dari SKK Migas.

Di PSC Rimau, Perseroan terus melaksanakan proyek optimasi *waterflood* untuk mempertahankan tingkat produksi dasar serta meningkatkan produksi di lapangan Kaji Semoga. Pada 2025, PSC Rimau mencatat penemuan hidrokarbon pada sumur eksplorasi West Kalabau-1. Evaluasi formasi dan analisis awal mengonfirmasi keberadaan hidrokarbon, yang mendukung perencanaan pengembangan lebih lanjut. Perseroan juga memperoleh persetujuan Pemerintah untuk *Put On Production* (POP) di West Kalabau, yang mulai berproduksi pada Januari 2026.

PSC Amanah merupakan blok eksplorasi di mana Perseroan memiliki hak partisipasi sebesar 40%. Saat ini, Perseroan tengah mempersiapkan pelaksanaan survei seismik yang direncanakan akan dilakukan pada pertengahan 2027. Program ini diharapkan dapat mengidentifikasi potensi sumber daya hidrokarbon, yang masih memerlukan konfirmasi melalui kegiatan pengeboran eksplorasi di masa mendatang.

Blok A, Aceh

Perseroan merupakan operator dan memiliki 85% hak partisipasi pada PSC Blok A di Aceh. PSC Blok A mencatat rata-rata produksi sebesar 6,1 mboepd bruto (5,2 mboepd bersih). Untuk menjaga produksi dan keandalan fasilitas, Perseroan melaksanakan program pemeliharaan terencana yang disertai dengan penggantian *wellhead* serta aktivitas *acid fracturing* pada periode Juli dan September 2025. Pada Desember 2025, guna mendukung keberlanjutan produksi gas di Blok A serta kegiatan eksplorasi dan pengembangan yang berkelanjutan, MedcoEnergi mengajukan proposal perpanjangan PSC selama 20 tahun. Perseroan juga melanjutkan pengembangan PSC Blok A Fase 2 untuk menjaga pasokan gas sesuai komitmen kontraktual. Pada November 2025, Perseroan menerima penghargaan Patra Nirbhaya Karya Utama dari SKK Migas sebagai pengakuan atas komitmen yang kuat dalam mempertahankan standar keselamatan yang tinggi.

Minyak & Gas

Kawasan Kalimantan Utara

Perseroan memiliki dan mengoperasikan 100% hak partisipasi PSC Tarakan. Pada 2025, PSC Tarakan menjaga kesinambungan pasokan gas sesuai PJBG yang berlaku dan mencatat rata-rata produksi bersih sebesar 1,2 mboepd, yang didukung oleh *well intervention* dan optimasi fasilitas, termasuk peningkatan integritas. Pada akhir 2025, PSC Tarakan memperoleh persetujuan Pemerintah untuk penandatanganan dan implementasi PJBG baru yang mulai berlaku pada 2026. Perseroan saat ini tengah mempersiapkan pelaksanaan pengeboran dua sumur yang direncanakan pada akhir 2026. Pada November 2025, Perseroan menerima penghargaan Patra Nirbhaya Karya Pratama dari SKK Migas.

Bangkanai and West Bangkanai, Kalimantan Tengah

Perseroan memiliki dan mengoperasikan 70% hak partisipasi di PSC Bangkanai serta 70% hak partisipasi di PSC West Bangkanai. Pada 2025, rata-rata produksi PSC Bangkanai mencapai 3,7 mboepd bruto (2,6 mboepd bersih), meningkat sebesar 10% dibandingkan 2024 seiring dimulainya penyaluran kondensat melalui pipa sejak Q2-2025. Pada saat yang sama, Perseroan memperoleh persetujuan Pemerintah atas Rencana Pengembangan Kerendan Tahap II, termasuk penyempurnaan syarat dan ketentuan PSC Bangkanai. Saat ini, Perseroan tengah dalam proses memperoleh persetujuan perpanjangan PSC melampaui masa berakhir kontrak, serta amendemen atas ketentuan yang berlaku saat ini untuk memungkinkan komersialisasi volume gas stranded bagi pembeli yang sudah ada maupun potensi pasar gas baru. Perpanjangan PSC ini diharapkan dapat mendukung keberlanjutan operasi sekaligus menurunkan konsumsi bahan bakar dan emisi GRK melalui pemanfaatan listrik PLN. Pada November 2025, PSC Bangkanai menerima penghargaan Patra Nirbhaya Karya Pratama dari SKK Migas. Sementara itu, PSC West Bangkanai merupakan PSC eksplorasi yang berakhir pada November 2025, dan Perseroan memutuskan untuk tidak melanjutkan perpanjangan PSC tersebut.

Senoro-Toili

Perseroan memiliki hak partisipasi sebesar 30% pada PSC Senoro Toili yang dioperasikan oleh *Joint Operating Body* (JOB) Pertamina – Medco E&P Tomori Sulawesi (JOB Tomori). Pada 2025, JOB Tomori mencatat kinerja keselamatan yang kuat dengan nol LTI serta membukukan produksi sebesar 68,7 mboepd bruto atau 20,6 mboepd bersih, mempertahankan kesinambungan pasokan gas kepada para pembeli, termasuk Donggi Senoro LNG (DSLNG), Panca Amara Utama, PLN, dan PGN.

Proyek Pengembangan South Senoro yang dimulai pada 2024 menunjukkan kemajuan signifikan pada akhir 2025 dengan selesainya program pengeboran pengembangan South Senoro serta *commissioning* parsial, termasuk uji produksi dari dua sumur South Senoro yang dialirkan ke Central Processing Plant (CPP) di North Senoro. Pengembangan South Senoro akan memberikan tambahan pasokan gas untuk mendukung komitmen penjualan gas yang telah ada.

Simenggaris

Perseroan memiliki hak partisipasi sebesar 62,5% pada PSC Simenggaris, yang dioperasikan oleh JOB Pertamina – Medco E&P Simenggaris (JOB Simenggaris). Pada 2025, JOB Simenggaris mencatatkan kinerja keselamatan yang sangat kuat dengan nol LTI serta mencapai produksi rata-rata sebesar 2,1 mboepd bruto atau 1,3 mboepd bersih, yang mencerminkan kinerja operasional aset yang stabil. Sepanjang tahun tersebut, JOB Simenggaris menyelesaikan pengeboran pengembangan sumur SSB-9, yang mulai berproduksi pada Desember 2025, serta berhasil melaksanakan program *workover* sumur untuk menjaga kestabilan pasokan gas ke Kayan LNG. Pada Februari 2026, Perseroan telah menandatangani Perjanjian Jual Beli bersyarat untuk divestasi aset ini.

Sakakemang

Pada 2025, Perseroan mengakuisisi 45% hak partisipasi operator PSC Sakakemang yang berlokasi di Sumatra Selatan. PSC Sakakemang telah memiliki Rencana Pengembangan yang disetujui Pemerintah Indonesia dengan target produksi pada Q3-2027 dan berlokasi strategis berdekatan dengan PSC Corridor yang dioperasikan oleh MedcoEnergi. Akuisisi ini merupakan bagian dari ekspansi wilayah inti Sumatra Selatan Perseroan, seiring dengan peningkatan hak partisipasi di PSC Corridor serta perolehan PSC eksplorasi Amanah. PSC Sakakemang didukung oleh infrastruktur regional yang telah tersedia serta akses pasar yang kuat, selaras dengan program Pemerintah Indonesia untuk memperkuat ketahanan energi nasional serta strategi Perseroan untuk mengamankan aset gas berumur panjang yang menghasilkan arus kas dengan potensi pertumbuhan.



Blok Sakakemang, Sumatra Selatan

Aset		Jenis Kontrak	Luas (Km^2)	Masa Kontrak	Hak Partisipasi	Status
South Natuna Sea, Block B, Kepulauan Riau		PSC	11.155	2028	• Medco E&P Natuna Ltd. 40% (operator) • PT Medco Daya Natuna 35% • Prime Natuna Inc. 25%	Produksi
Corridor, Sumatra Selatan		PSC	2.095	2043	• Medco E&P Grissik Ltd. 70% (operator) • PT Pertamina Hulu Energi Corridor 30%	Produksi
Senoro-Toili, Sulawesi Tengah		PSC JOB	451	2047	• PT Medco E & P Tomori Sulawesi 30% • PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi 50% • Tomori E&P Ltd. 20%	Produksi
Blok A, Aceh		PSC	1.361	2031	• PT Medco E & P Malaka 85% (operator) • PT Medco Daya Energi Nusantara 15%	Produksi
South Sumatra, Sumatra Selatan		PSC	3.279	2033	• PT Medco E & P Indonesia 65% (operator) • PT Medco Daya Makmur 35%	Produksi
Rimau, Sumatra Selatan		PSC (*gross split*)	1.101	2043	• PT Medco E & P Rimau 60% (operator) • PT Bahtera Daya Makmur 35% • PT Sumsel Energi Rimau 5%	Produksi
Lematang, Sumatra Selatan		PSC	233	2027	• PT Medco E & P Lematang 51% (operator) • Medco Lematang BV 26% • Lematang E&P Limited 23%	Produksi
Madura Offshore, Jawa Timur	Ladang Peluang dan Maleo	PSC	849	2027	• Medco Energi Madura Offshore Pty Ltd 67.5% (operator) • Petronas 22.5% • Petrogas Pantai Madura 10%	Produksi
	Ladang Meliwis				• Medco Energi Madura Offshore Pty Ltd 77.5% (operator) • Petronas 22.5%	
Sampang, Jawa Timur		PSC	534	2027	• Medco Energi Sampang Pty Ltd. 45% (operator) • Singapore Petroleum Company 40% • Cue Sampang Energy Pty Ltd. 15%	Produksi
Tarakan, Kalimantan		PSC (*gross split*)	179	2042	• PT Medco E & P Tarakan 100%	Produksi
Bangkanai, Kalimantan		PSC	1.385	2033	• Medco Energi Bangkanai Ltd. 70% (operator) • PT Saka Bangkanai Klemantan 30%	Produksi
Simenggaris, Kalimantan*		PSC JOB	546	2028	• PT Medco E & P Simenggaris 62.5% • PT Pertamina Hulu Energi Simenggaris 37.5%	Produksi
West Bangkanai, Kalimantan**		PSC	5.463	2043	• Medco Energi West Bangkanai Ltd. 70% (operator) • PT Saka Energi Bangkanai Barat 30%	Eksplorasi
North Sokang, Kepulauan Riau**		PSC	1.124	2040	PT Medco Energi Natuna Timur 100%	Eksplorasi
Beluga, Kepulauan Riau		PSC	8.472	2053	PT Medco Energi Beluga 100%	Eksplorasi
Amanah, Sumatra Selatan		PSC	1.753	2054	• MedcoEnergi Amanah 40% (operator) • PT Sele Raya Sejati (30%) • KufpecIndonesia (Amanah) B.V. (30%)	Eksplorasi
Sakakemang, Sumatra Selatan		PSC	536	2040	• Medco E&P Sakakemang B.V. 45% (operator) • PC Sakakemang B.V. 45% • Moeco Sakakemang B.V. 10%	Pengembangan

* Dalam proses divestasi, telah menandatangani Perjanjian Jual Beli bersyarat pada Februari 2026
** PSC telah berakhir pada November 2025 dan saat ini masih menunggu persetujuan Pemerintah

Minyak & Gas

Aset Minyak & Gas Internasional

Bualuang, Tailan

MedcoEnergi memiliki 100% hak partisipasi operator Lapangan Bualuang yang berlokasi di Blok lepas pantai B8/38 di Teluk Tailan. Lapangan ini terdiri dari tiga *platform* yang menyalurkan hasil produksi ke unit FSO yang disewa. Dengan catatan kinerja keselamatan yang kuat lebih dari 11 tahun tanpa LTI serta lebih dari 9 juta jam kerja kumulatif, lapangan ini mencatat rata-rata produksi minyak bersih sebesar 4,6 mbopd pada 2025. Aset ini terus mengoptimalkan operasi melalui program *workover* dan pengeboran yang terarah, peningkatan keandalan peralatan, serta *debottlenecking* fasilitas untuk mengelola air produksi secara lebih efisien. Proyek *debottlenecking* mulai beroperasi pada Oktober 2025, diikuti dengan kampanye *workover* dan pengeboran *infill* yang dimulai pada bulan yang sama dan diperkirakan berlanjut hingga Q1-2026. Pada Agustus 2025, Perseroan menandatangani Perjanjian Konsesi Tambahan dengan Pemerintah Tailan yang memperpanjang masa operasi lapangan selama 10 tahun.

Karim Small Fields, Oman

Pada 2025, MedcoEnergi yang memiliki 58,5% hak partisipasi operator Service Contract Karim Small Fields (KSF), melanjutkan kegiatan eksplorasi, pengembangan, serta EOR di 34 lapangan. Program pengeboran sebanyak 33 sumur telah dilaksanakan, termasuk keberhasilan eksplorasi Anuq West-1 yang menambah produksi bruto sebesar 350 bopd dari reservoir Ara/Birba. Aktivitas tersebut, bersama dengan program pengeboran *infill*, *waterflood*, dan *steamflood*, meningkatkan produksi menjadi 15,4 mbopd serta menghasilkan penambahan cadangan 2P sebesar 9 mmbo, sekaligus mendorong pertumbuhan jangka panjang melalui Rencana Pengembangan Lapangan *Steam Flood* Ilham dan uji coba Simsim Chemical EOR.

Aset ini mempertahankan kinerja keselamatan yang kuat dengan enam tahun berturut-turut tanpa LTI, nol *Motor Vehicle Incident* (MVI), serta nol insiden PSE Tier-1 dan Tier-2, sekaligus menjaga kepatuhan terhadap standar ISO 9001, 14001, 45001, dan 37001.

Blok 56, Oman

Perseroan memiliki 5% kepemilikan di *Onshore* Blok 56. Setelah ditemukan sumber minyak di blok tersebut, Tethys, selaku operator, mengajukan program pengembangan lapangan kepada Kementerian Energi dan Mineral untuk mendapatkan deklarasi komersialitas. Pada 19 November 2024, Kementerian, melalui Komite Pengelolaan Bersama, menyetujui program pengembangan lapangan dan deklarasi tersebut, sehingga memperpanjang masa berlaku *Exploration and Production Sharing Agreement* (EPSA) selama 20 tahun hingga 2045.

Pada 2025, operator berfokus pada pengujian sumur-sumur yang sudah ada guna memperdalam pemahaman atas performa sumur-sumur tersebut, melakukan analisis data seismik baru yang diperoleh dari Petroleum Development Oman, persiapan pelaksanaan kegiatan, serta koordinasi dengan para mitra melalui *Operating Committee Meeting* untuk mengoptimalkan keseluruhan program pengembangan.

Blok 60, Oman

Pada Desember 2023, MedcoEnergi mengakuisisi 20% kepemilikan di Blok 60 di bagian barat Oman dekat perbatasan dengan Arab Saudi. Kesepakatan EPSA blok tersebut, berlaku selama 30 tahun hingga 2048, dengan opsi perpanjangan 10 tahun. Blok 60 merupakan aset produksi yang terdiri atas lapangan minyak Bisat dan lapangan gas serta kondensat ABB.

Sepanjang tahun, total 75 sumur telah dibor di lapangan Bisat dan ABB untuk tujuan pengembangan, penilaian, dan eksplorasi. Pada 2025, Blok 60 mencatat produksi bruto rata-rata sebesar 67,8 mboepd (13,6 mboepd bersih) setelah proyek ekspansi Bisat-C yang mulai beroperasi pada 16 Juni. Proyek pasokan listrik permanen Bisat telah beroperasi penuh pada Desember, yang mendukung peralihan pasokan listrik Stasiun Bisat dari pembangkit listrik berbahan bakar gas ke jaringan listrik nasional, sehingga menghemat konsumsi bahan bakar gas untuk operasional. Selama periode ini, Blok 60 mencapai rekor produksi bruto tertinggi sebesar 77,2 mboepd pada 7 Oktober.

Blok ini juga mencatat keberhasilan eksplorasi pada formasi ABBN Haushi–Upper Gharif, yang memasuki tahap pengembangan pada awal 2025 dan telah mulai menghasilkan sekitar 13,5 mmscfd gas serta 1.700 bcpd bruto. Upaya lanjutan dilakukan melalui pengeboran eksplorasi di ABB 85 (Lower Gharif) dan Nafeesa (NFS 01H6, Upper Gharif) selama 2025.

Untuk mempertahankan, dan meningkatkan produksi, berbagai inisiatif tengah dilakukan, termasuk memprioritaskan pengeboran *infill*, uji coba *water shutoff*, penerapan teknologi *fishbone*, pelaksanaan program *refracturing*, uji jarak sumur yang lebih rapat di Bisat, pemasangan *wellhead compressor* di ABB, *debottlenecking* Bisat-C dan ekspansi Bisat-C, serta evaluasi kapasitas pengolahan air tambahan melalui Proyek Bisat-E dan injeksi air perifer.

Blok 48, Oman

Sebagai bagian dari transaksi Blok 60, Perseroan juga mengakuisisi 20% hak partisipasi eksplorasi di Blok 48. Terletak di sebelah barat dan berbatasan dengan Blok 60, kesepakatan EPSA untuk Blok 48 ditandatangani pada Maret 2017. Pada 12 November 2025, Blok 48 menerima persetujuan dari Kementerian Energi dan Mineral untuk memperpanjang masa eksplorasi selama empat tahun hingga 31 Desember 2029. Perpanjangan ini juga mendukung pengembalian biaya eksplorasi di wilayah utara blok.

Pada 2025, Blok 48 mencapai keberhasilan eksplorasi melalui pengeboran MLHS 2H4 (Shuaiba), yang menunjukkan laju produksi stabil sebesar 840 bfpd, 292 bopd, dengan 65% Sedimen & Air Dasar, serta volume minyak yang uji secara kumulatif sebesar 5.047,7 barel.

Menyusul persetujuan perpanjangan eksplorasi dari Kementerian Energi dan Mineral selama empat tahun dan keberhasilan dari MLHS-2H4, OQ selaku operator berencana melakukan penilaian struktur MLHS pada 2026 sebagai bagian dari persiapan untuk Deklarasi Komersialitas. Kegiatan eksplorasi lanjutan juga akan mencakup akuisisi data seismik 3D Wide-Azimuth (WAZ) baru di wilayah utara Blok 48 dan *well side-tracking* MLH-03 untuk mengonfirmasi potensi produksi di Upper Gharif.

Blok 1 & 4, Tanzania

Perseroan memiliki masing-masing 20% hak partisipasi non-operator di Block 1 & 4, *offshore* Tanzania. Kedua blok tersebut mencakup sepuluh temuan lapangan gas laut dalam dengan sumber daya kontinjensi (2C) bersertifikat sebesar 15 tcf (bruto). Negosiasi dengan Pemerintah Tanzania sedang berlangsung untuk membuka jalan bagi proyek LNG yang layak investasi dan kompetitif. Kontrak eksplorasi Blok 1 dan 4 telah diperpanjang pada Juni 2025 hingga Desember 2028.

Blok 9 Malik, Yaman

Perseroan memiliki 21,25% hak partisipasi non-operator di Blok 9 Malik, yang mencakup empat lapangan minyak. Pada 2025, seluruh operasi lapangan tersebut masih dihentikan karena situasi politik di negara tersebut.

Blok 10 & 12, Meksiko

Perseroan memiliki masing-masing 20% hak partisipasi non-operator di blok eksplorasi laut dalam 10 dan 12, yang terletak di Jalur Meksiko dan cekungan Sureste. Kedua blok tersebut sedang dalam proses pengembalian kepada pemerintah, dan diperkirakan akan selesai pada 2026.

Cendramas, Malaysia

Pada 31 Maret 2026, Perseroan menandatangani PSC Cendramas, menandai kembalinya MedcoEnergi ke Malaysia sebagai operator blok minyak lepas pantai ini. PSC Cendramas berlokasi di dekat area South Natuna Sea Block B dan memiliki kesamaan geologi serta karakteristik teknis. Medco Asia Pacific Limited ditunjuk sebagai operator, bersama dengan mitra DIALOG Resources Sdn. Bhd. dan EnQuest Petroleum Production Malaysia Ltd.

Aset	Jenis Kontrak	Luas (Km^2)	Masa Kontrak	Hak Partisipasi	Status
Blok Bualuang B8/38, Tailan	Konsesi	377	2035	• Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited 60% • Medco Energi Thailand (E&P) Limited 40%	Produksi
Cendramas, Malaysia*	PSC	680	2046	• Medco Asia Pacific Limited 50% (operator) • DIALOG Resources Sdn. Bhd. 25% • EnQuest Petroleum Production Malaysia Ltd. 25%	Produksi
Karim Small Fields, Oman	Kontrak jasa	907	2040	• Medco Oman LLC (operator) 75% • Oman Oil Company 25% Pemegang Saham Medco Oman LLC: • Medco International Enterprise Ltd. 78% • Eng. Abdul Rahman Barham 10% • Vision Oil & Gas 6,67% • Petrovest General Trade 5,33%	Produksi
Blok 56, Oman	EPSA	5.808	2045	• Medco Arabia Ltd. 5% • Biyaq Oilfield Services LLC 25% • Tethys Oil Oman Onshore Ltd. (operator) 65% • Intaj LLC 5%	Eksplorasi
Blok 60, Oman	EPSA	1.485	2048	• OQ Exploration & Production 60% (operator) • Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd. 20% • Medco Energi Oman Block 60 Pte Ltd. 20%	Produksi
Blok 48, Oman	EPSA	2.995	2048	• OQ Exploration & Production 60% (operator) • Medco Daya Oman Block 48 Pte Ltd. 20% • Medco Energi Oman Block 48 Pte Ltd. 20%	Eksplorasi
Blok 9 Malik, Yaman	PSA	4.728	2030	• Calvalley Petroleum Ltd. 42,5% • Hood Oil Ltd. 21,25% • Yaman Oil and Gas Corporation 15% • Medco Yaman Malik, Ltd. 21,25%	Produksi
Blok 10, Meksiko	PSC	1.999	2023	• Repsol (operator) 40% • Petronas 40% • MedcoEnergi 20%	Eksplorasi
Blok 12, Meksiko	PSC	3.099	2023	• Petronas (operator) 60% • PTTEP 20% • MedcoEnergi 20%	Eksplorasi
Blok 1 and Blok 4, Tanzania	PSA	8.512 and 3.784	2028	• Shell (operator) 60% • Pavilion Energy 20% • MedcoEnergi 20%	Pengembangan

* PSC yang berlaku saat ini akan berakhir pada 22 September 2026. PSC baru dengan jangka waktu 20 tahun ditandatangani pada 31 Maret 2026 dan mulai berlaku pada 23 September 2026.

Ketenagalistrikan

Inisiatif transformasi organisasi Medco Power akan meningkatkan keunggulan operasional serta memperkuat disiplin pelaksanaan proyek.



Eka Satria
Direktur Utama PT Medco Power Indonesia

Ikhtisar Kinerja

Didirikan pada 2004, Medco Power Indonesia (Medco Power) telah berkembang menjadi *Independent Power Producer* (IPP) terkemuka yang menyediakan pasokan listrik bersih dan andal di seluruh Indonesia. Medco Power merupakan landasan pertumbuhan utama MedcoEnergi untuk transisi energi. Medco Power saat ini memiliki dan mengoperasikan 15 IPP berbasis gas, geotermal, tenaga surya dan energi terbarukan lainnya (baik yang sudah beroperasi maupun dalam tahap pembangunan) serta menyediakan layanan Operasi & Pemeliharaan (O&M) untuk pembangkit listrik milik Perseroan maupun pihak ketiga di Bali, Batam, Jawa, Sumatra, Sumbawa, Timor, dan Sulawesi.

Pada 2025, Medco Power membukukan penjualan ketenagalistrikan sebesar 4.371 GWh, meningkat 6% dari tahun sebelumnya, di mana 25% berasal dari sumber energi terbarukan. Ekspansi berkelanjutan Medco Power untuk memperluas kapasitas energi terbarukan selaras dengan Rencana Usaha Penyediaan Tenaga Listrik (RUPTL) Indonesia 2025-2034, yang memprioritaskan energi terbarukan untuk mendukung target emisi net zero Indonesia pada 2060. Rencana pemerintah tersebut menargetkan 76% dari penambahan kapasitas pembangkit listrik baru berasal dari energi terbarukan, dengan 71% di antaranya diharapkan berasal dari IPP seperti Medco Power.

Penjualan Ketenagalistrikan

4.371 GWh

Pekerja

1.037

Jumlah Aset

15

beroperasi dan dalam tahap pengembangan

Pencapaian Strategis

Kinerja operasional dan keselamatan kerja: Capaian penjualan Medco Power pada 2025 berhasil melampaui panduan tahunan Perseroan, yaitu sebesar 4.300 GWh. Penjualan Ketenagalistrikan meningkat 6% didukung oleh kontribusi dari IPP energi terbarukan yang baru beroperasi di Ijen dan Bali Timur, serta peningkatan kinerja Sarulla. Pada paruh pertama 2025, PLTP Ijen Unit 1 berkapasitas 35 MW dan proyek PLTS Bali Timur berkapasitas 25 MWp mulai beroperasi secara komersial dan diresmikan oleh Presiden Republik Indonesia, Prabowo Subianto. Pada November 2025, Energi Listrik Batam (ELB) *Expansion* memasuki tahap operasi komersial, menambah kapasitas 39 MW melalui pemanfaatan panas buang dari IPP PLTG ELB yang sudah ada.

Medco Power telah menyelesaikan pemasangan dua menara pengukur angin setinggi 140 meter di Kabupaten Sumbawa Barat sebagai bagian dari studi kelayakan awal untuk menilai kondisi lokasi serta potensi energi terbarukan di wilayah tersebut.

Portofolio O&M semakin berkembang dengan tercapainya COD unit dua dan final dari PLTU Timor-1 berkapasitas 50 MW pada Agustus 2025, sehingga total kapasitas pembangkit listrik menjadi 100 MW, serta dua unit PLTU Sulut-1 masing-masing berkapasitas 50 MW yang mulai beroperasi pada Maret dan Juli 2025. Penambahan ini memperkuat kapabilitas O&M Medco Power sekaligus merupakan diversifikasi sumber pendapatan di luar aset pembangkit yang dimiliki. Perseroan senantiasa memprioritaskan kesehatan dan keselamatan pekerja, kontraktor, pemasok, serta masyarakat sekitar. Pada 2025, Medco Power mencatatkan nihil LTI dan penyakit akibat kerja, mempertahankan tingkat kematangan budaya keselamatan kerja pada tingkat Independen, serta mencapai akumulasi 56 juta jam kerja aman, meningkat dari 49,7 juta jam pada 2024. Medco Power juga mempertahankan sertifikasi SMK2 dan SMK3, serta ISO 45001 untuk keselamatan dan kesehatan kerja, ISO 9001 untuk Sistem Manajemen Mutu, dan ISO 14001 untuk Sistem Manajemen Lingkungan. Sertifikasi ini menjadi landasan bagi Sistem Manajemen Kesehatan, Keselamatan, dan Lingkungan (HSE) Medco Power yang terintegrasi. Selain itu, Medco Power menerapkan Sistem Manajemen Sosial dan Keamanan untuk memperkuat penilaian risiko serta kesiapan terhadap potensi ancaman keamanan, guna memastikan keberlanjutan *Social License to Operate*. Namun demikian, TRIR secara keseluruhan sebesar 0,59 menegaskan pentingnya untuk terus memperkuat dan menanamkan budaya keselamatan kerja, khususnya dalam pelaksanaan proyek-proyek baru.

Inisiatif Transformasi: Medco Power meluncurkan Inisiatif Transformasi untuk memperkuat disiplin eksekusi dan meningkatkan kinerja keuangan. Program ini didukung oleh firma konsultan internasional dan berfokus pada peningkatan keandalan operasional, efisiensi biaya, serta penguatan tata kelola di seluruh aset. Hasil awal yang telah dicapai meliputi peningkatan koordinasi, penguatan akuntabilitas, serta penerapan pemantauan kinerja berbasis KPI yang lebih terstruktur. Program ini akan berlanjut pada 2026 dengan fokus pada percepatan implementasi dan penguatan perbaikan kinerja yang berkelanjutan.

Ikhtisar Proyek dan Portofolio

PLTP Ijen: Pada Februari, Medco Power memulai operasi komersial di Ijen, fasilitas pembangkit listrik geotermal pertama di Jawa Timur. Dengan total kapasitas terpasang yang direncanakan sebesar 110 MW, pembangkit ini memulai operasinya melalui unit pertama berkapasitas 35 MW yang menyalurkan listrik ke jaringan Jawa berdasarkan perjanjian jual beli listrik (PPA) selama 30 tahun. Didukung oleh 83 menara transmisi dan jaringan transmisi 150 kV, proyek ini meningkatkan stabilitas jaringan serta diperkirakan mampu memasok listrik bagi sekitar 85.000 rumah tangga dalam sistem Jawa-Bali. Setelah seluruh fasilitas mulai beroperasi, pembangkit ini diproyeksikan dapat menghindari emisi hingga 210.000 tCO_2e per tahun. Ijen merupakan fasilitas pembangkit listrik geotermal kedua Medco Power setelah Sarulla di Sumatra Utara. Proyek ini juga memperoleh penghargaan dari IBEA sebagai *Best Renewable Energy IPP – Technology Innovation*, serta sertifikat PRATAMA dari EBTKE atas penerapan praktik keselamatan dan rekayasa geotermal.

Ketenagalistrikan

Kapasitas Terpasang IPP

1.011 MW

Penjualan Energi Terbarukan

25%

PLTS Bali Timur: Pada Juli 2025, Medco Power memulai operasi komersial PLTS berkapasitas 25 MWp di Karangasem, Bali Timur. Selama dua dekade ke depan, fasilitas ini akan memasok energi terbarukan ke jaringan listrik setempat, menggantikan sumber listrik konvensional serta berkontribusi pada upaya nasional untuk menurunkan emisi GRK. Pembangkit listrik ini diperkirakan menghasilkan sekitar 50 GWh listrik per tahun, setara dengan kebutuhan energi sekitar 42.000 rumah tangga. Sepanjang masa operasinya, fasilitas ini diproyeksikan dapat menghindari lebih dari 800.000 ton emisi CO_2.

ELB *Expansion*: Pada November 2025, Medco Power menyelesaikan proyek penambahan kapasitas sebesar 39 MW di ELB, sehingga meningkatkan total kapasitas pembangkit listrik PLTGU tersebut menjadi 109 MW. Dengan memanfaatkan panas buang dari turbin gas untuk menghasilkan tambahan listrik melalui turbin uap, pembangkit listrik ini meningkatkan efisiensi sekaligus menurunkan intensitas karbon dari 0,8 ton CO_2 per MWh menjadi 0,5 ton CO_2 per MWh, sehingga memperkuat pasokan listrik guna mendukung pertumbuhan industri di Batam dan Bintan.

PLTP Bonjol: Pada 2025, Medco Power menyelesaikan pengeboran dua sumur eksplorasi pertama di Bonjol, Sumatra Barat. Sumur-sumur tersebut dibor dalam kerangka program *Preliminary Survey and Exploration* (PSPE). Wilayah ini diperkirakan memiliki potensi geotermal hingga 60 MW dan termasuk dalam Proyek Strategis Nasional dalam RUPTL 2025–2034. Saat ini, Perseroan tengah melakukan analisa hasil pengeboran eksplorasi untuk mendukung kelanjutan perizinan ke tahap selanjutnya.

Lingkungan dan Sosial

Keberlanjutan lingkungan dan tanggung jawab sosial merupakan bagian tidak terpisahkan dari kegiatan usaha Medco Power. Medco Power senantiasa berkomitmen untuk beroperasi secara bertanggung jawab serta memberikan kontribusi yang berkelanjutan kepada masyarakat di wilayah tempat Medco Power beroperasi.

Penjualan Ketenagalistrikan (GWh)

Pembangkit Listrik	Lokasi	Jenis Pembangkit	2021	2022	2023	2024	2025
IPP Gas							
Mitra Energi Batam (MEB)	Kepulauan Riau	Gas	553	551	565	574	582
Dalle Energy Batam (DEB)	Kepulauan Riau	Gas	629	634	579	617	549
Energi Listrik Batam (ELB)	Kepulauan Riau	Gas	521	521	521	523	553
Energi Prima Elektrika (EPE)	Sumatra Selatan	Gas	71	73	69	72	62
Multidaya Prima Elektrindo (MPE)	Sumatra Selatan	Gas	74	74	75	75	73
Medco Ratch Power Riau (MRPR)	Riau	Gas	–	1.285	1.544	1.418	1.458
Total IPP Gas (GWh)			**1.848**	**3.138**	**3.354**	**3.277**	**3.277**
IPP Energi Terbarukan							
Pusaka	Jawa Barat	Minihidro	41	42	38	44	46
Cibalapulang	Jawa Barat	Minihidro	38	33	21	31	43
Sarulla	Sumatra Utara	PLTP	791	757	702	715	686
Sumbawa	Nusa Tenggara Barat	PLTS	–	23	40	42	38
Bali Timur	Bali Timur	PLTS	–	–	–	–	24
Ijen Unit 1	Jawa Timur	PLTP	–	–	–	–	257
Total IPP Energi Terbarukan			**870**	**855**	**801**	**831**	**1.094**
Total Penjualan Ketenagalistrikan (GWh)			**2.718**	**3.993**	**4.155**	**4.108**	**4.371**

Prospek dan Prioritas

Setelah PLTP Ijen Unit 1 dan PLTS Bali Timur, Medco Power akan terus memperluas portofolio energi terbarukan. Prioritas utama mencakup tahap pengembangan lanjutan Ijen, melanjutkan kegiatan eksplorasi geotermal di Bonjol (Sumatra Barat) dan Samosir (Sumatra Utara), serta menyelesaikan studi kelayakan pengembangan energi angin di Sumbawa Barat untuk *captive market* maupun PLN.

Pada saat yang sama, Perseroan terus memperkuat portofolio *gas to power* sebagai salah satu pendorong utama transisi energi. Melanjutkan keberhasilan proyek penambahan kapasitas PLTGU ELB di Batam, Perseroan kini mendorong ekspansi PLTGU di Batam yang sudah ada. Proyek ini dirancang untuk mendukung kawasan Batam, yang permintaan listriknya merupakan salah satu yang tertinggi di Indonesia, sekaligus meningkatkan keandalan dan efisiensi sistem.

Medco Power juga akan memperkuat kapabilitas organisasi dan kinerja operasional melalui pengembangan inisiatif transformasi. Secara bersamaan, Medco Power akan mengejar akuisisi strategis, ventura bersama, dan kemitraan untuk meningkatkan kapasitas serta akses terhadap teknologi yang lebih maju.

Kapasitas Daya (MW)

Pembangkit Listrik dan O&M	Saham	Kapasitas Bruto
Pembangkit Listrik Swasta (IPP)		
Terpasang		
PLTGU MEB	42%	85 MW
PLTGU DEB	48%	85 MW
PLTGU ELB	43%	109 MW
PLTMG EPE	56%	12 MW
PLTMG MPE	51%	12 MW
PLTGU MRPR	51%	275 MW
PLTM Pusaka	100%	9 MW
PLTM Cibalapulang	70%	9 MW
PLTP Sarulla	19%	330 MW
PLTS Sumbawa	50%	26 MWp
PLTS Bali Timur	51%	25 MWp
PLTP Ijen Unit 1	51%	35 MW
Subtotal		**1.011 MW**
Pengembangan		
PLTP Ijen Unit 2 & 3	51%	75 MW
PLTS Bali Barat	51%	25 MWp
Subtotal		**100 MW**
Eksplorasi		
PSPE PLTP Bonjol	100%	~60 MW
PSPE PLTP Samosir	100%	~40 MW
Subtotal		**100 MW**
Total IPP		**1.211 MW**
O&M		
Terpasang		
TJB Power Services	50%	1.320 MW
PLTP Sarulla	62%	330 MW
Riau	62%	275 MW
Sulut-1 Unit 1 & 2	100%	100 MW
Timor-1 Unit 1 & 2	100%	100 MW
PLTP Ijen Unit 1	60%	35 MW
Subtotal		**2.160 MW**
Pengembangan		
PLTP Ijen Unit 2 & 3	60%	75 MW
Subtotal		**75 MW**
Total O&M		**2.235 MW**
Total Kapasitas Bruto		**3.446 MW**

Pertambangan Tembaga & Emas

Tahun yang menjadi tonggak penting bagi bisnis tembaga dan emas kami, ditandai dengan produksi katoda tembaga dan emas murni pertama serta dimulainya kembali ekspor konsentrat tembaga, di tengah dinamika pasar yang terus berkembang dan tantangan operasional yang dihadapi dengan eksekusi yang disiplin di seluruh aset kami.



Rachmat Makkasau
Direktur Utama
PT Amman Mineral Nusa Tenggara

PT Amman Mineral Nusa Tenggara ("AMNT"), anak Perusahaan dari PT Amman Mineral Internasional Tbk (IDX:AMMN), yang tercatat di bursa, merupakan salah satu produsen tembaga dan emas terkemuka yang mengoperasikan tambang Batu Hijau di Kabupaten Sumbawa Barat, Provinsi Nusa Tenggara Barat. Tambang terbuka ini mulai beroperasi secara komersial pada 2000 dan menghasilkan konsentrat tembaga bersih yang mengandung tembaga, emas, dan perak. Berdasarkan *Copper & Gold Markets and Asset Benchmarking Report* Wood Mackenzie pada Mei 2022, Batu Hijau merupakan tambang tembaga-emas terbesar kedua di Indonesia.

AMNT beroperasi berdasarkan Izin Usaha Pertambangan Khusus Operasi Produksi (IUPK-OP) dengan wilayah konsesi seluas 25.000 hektar yang terbagi ke dalam empat blok. IUPK-OP saat ini memiliki masa berlaku hingga 2030, dengan dua kali perpanjangan masing-masing 10 tahun.

Setelah peresmian fasilitas smelter tembaga dan pemurnian logam mulia oleh Presiden Joko Widodo pada September 2024, AMNT semakin memperkuat posisinya sebagai salah satu produsen tembaga dan emas terintegrasi penuh di Indonesia. Investasi ini menegaskan peran Perseroan dalam mendorong transformasi industri Indonesia.

Tahun 2025 menjadi tahun transformasional bagi Perseroan, seiring AMNT bertransformasi menjadi produsen tembaga dan emas murni yang terintegrasi penuh, dari kegiatan pertambangan hingga peleburan. Secara paralel, Perseroan memasuki Fase 8 dalam operasi penambangan, yang pada umumnya melibatkan pengolahan bijih berkadar lebih rendah dari bagian luar endapan porfiri. Transisi ini telah diantisipasi dan merupakan bagian dari rencana tambang jangka panjang Perseroan, dengan kinerja operasional yang berjalan sesuai ekspektasi.

Secara umum, kinerja produksi tambang Perseroan sejalan dengan panduan produksi 2025, dengan menghasilkan 446.563 *dry metric tonnes* ("dmt") konsentrat tembaga yang mengandung 208,9 juta pon tembaga dan 102,8 ribu ons emas. Meskipun produksi tembaga tercatat 8% di bawah panduan, produksi emas melampaui panduan sebesar 14%, didukung oleh pengolahan bijih berkadar lebih tinggi pada Q4-2025.

Pada aktivitas peleburan dan pemurnian, AMNT menghadapi sejumlah tantangan pada tahap *commissioning*, yang umumnya terjadi pada proyek dengan skala dan kompleksitas serupa. Meski demikian, Perseroan berhasil mencapai produksi perdana katoda tembaga pada Maret 2025 dan emas murni pada Juli 2025, yang menandai tonggak penting integrasi hilir Perseroan. Sepanjang tahun 2025, Perseroan memproduksi 79.849 ton (setara dengan 176 juta pon) katoda tembaga dan 124,7 ribu ons emas murni.

Cadangan Bijih Elang
2,5
miliar metrik ton

Pasokan Smelter Tahunan
900.000
ton konsentrat tembaga

Pada 2025, AMNT menerima berbagai penghargaan bergengsi yang mencerminkan keunggulan operasional, posisi pasar, serta komitmen terhadap praktik bisnis yang bertanggung jawab. Pada November 2025, AMNT meraih predikat "Fully Meets" untuk seluruh kriteria The Copper Mark pada tambang Batu Hijau, yang menegaskan keselarasan sepenuhnya dengan standar lingkungan, sosial, dan tata kelola ("ESG") internasional. The Copper Mark merupakan akreditasi yang diakui secara global atas praktik produksi tembaga yang bertanggung jawab. Pencapaian ini menegaskan bahwa praktik pertambangan yang bertanggung jawab telah melekat pada inti operasi dan identitas korporat AMNT.

AMNT juga menerima PRISMA Award dari Kementerian Hak Asasi Manusia Republik Indonesia, menjadikannya satu dari delapan perusahaan di Indonesia yang memperoleh penghargaan tersebut. Penghargaan ini menyoroti komitmen serta kepatuhan terhadap prinsip-prinsip HAM melalui Penilaian Risiko Bisnis dan HAM (PRISMA), instrumen yang dirancang pemerintah untuk mendorong keselarasan praktik bisnis dengan kerangka kerja internasional sekaligus memperkuat daya saing investasi nasional. Selain itu, AMNT meraih penghargaan *Best Practices in Processing* pada ajang 4th ASEAN Mineral Awards 2025, sebagai pengakuan atas keunggulan dalam pengolahan mineral dan penerapan praktik terbaik di industri.

Pertambangan Tembaga & Emas

Proyek Elang

AMNT terus melanjutkan pengembangan aset tembaga dan emas di dalam wilayah konsesinya, dengan fokus utama pada Elang, salah satu deposit porfiri tembaga-emas terbesar di dunia yang belum dikembangkan. Berlokasi sekitar 60 km di sebelah timur tambang Batu Hijau dan 12 km di sebelah utara pesisir selatan Pulau Sumbawa, Elang merupakan peluang pertumbuhan yang sangat besar.

Pada 2020, tim eksplorasi Perseroan menemukan sistem porfiri kedua yang berada lebih dalam, yang dikenal sebagai Elang Selatan, dan terletak tepat di barat daya badan bijih utama (*main orebody*) Elang. Hasil pengeboran inti lanjutan sepanjang 2020 hingga 2024, yang didukung oleh studi rekayasa dan ekonomi, menunjukkan bahwa tambang terbuka Elang akan berukuran jauh lebih besar dibandingkan dengan rancangan awal. Berdasarkan laporan *Joint Ore Reserves Committee* ("JORC") 2024, cadangan bijih Elang meningkat secara signifikan sebesar 79%, dari 1,4 miliar ton metrik menjadi 2,5 miliar ton metrik. Kenaikan ini mencakup pertumbuhan 71% pada kandungan tembaga, dari 10,4 miliar pon menjadi 17,8 miliar pon, serta peningkatan 76% pada kandungan emas, dari 15,0 juta ons menjadi 26,4 juta ons. Studi kelayakan definitif untuk Elang dimulai pada 2023 dan diselesaikan pada akhir 2025, sementara pekerjaan *front-end engineering* yang rinci saat ini sedang berjalan.

Smelter dan Fasilitas Pemurnian Logam Mulia

Sejalan dengan ketentuan Undang-Undang No. 3 Tahun 2020 tentang Pertambangan Mineral dan Batubara, yang mewajibkan perusahaan pertambangan untuk mengembangkan pengolahan dan pemurnian guna meningkatkan nilai tambah komoditas mineral, PT Amman Mineral Industri ("AMIN"), anak perusahaan dari PT Amman Mineral Internasional Tbk, telah membangun fasilitas smelter tembaga dan pemurnian logam mulia di atas lahan seluas 150 hektar yang berlokasi sekitar 1,5 km dari Pelabuhan Benete, Sumbawa Barat.

Smelter tersebut memiliki kapasitas pengolahan tahunan sebesar 900.000 ton konsentrat tembaga dan dirancang untuk menghasilkan hingga 220.000 ton per tahun katoda tembaga LME Grade A serta 830.000 ton per tahun asam sulfat. *Precious metals refinery* ("PMR") diperkirakan mampu menghasilkan hingga 579 ribu ons emas murni, 1,8 juta ons perak murni, serta produk sampingan lainnya.



Fasilitas Smelter dan Pemurnian Logam Mulia, Sumbawa, Nusa Tenggara Barat

AMNT mencatatkan produksi perdana katoda tembaga pada Maret 2025 dan produksi perdana emas murni pada Juli 2025. Namun, smelter tembaga sempat mengalami penghentian sementara pada Juli dan Agustus 2025 untuk perbaikan pada *Flash Converting Furnace* dan Pabrik Asam Sulfat. Dengan mempertimbangkan kondisi tersebut, AMNT memperoleh persetujuan ekspor konsentrat dari Pemerintah Indonesia dengan kuota sebesar 480.000 dmt yang berlaku hingga akhir April 2026.

Proses perbaikan berhasil diselesaikan lebih cepat dari jadwal, sehingga smelter dapat kembali beroperasi lebih awal dari rencana. Sejak pengoperasian kembali, tingkat produksi meningkat secara bertahap dan melampaui perkiraan awal. Selama proses tersebut, AMNT terus menerapkan pengendalian operasional yang ketat serta pendekatan yang cermat berbasis risiko untuk memastikan peningkatan kapasitas operasi berlangsung secara aman, andal, dan sesuai dengan standar yang ditetapkan.

Proyek Ekspansi

Selain smelter, AMNT juga tengah melakukan ekspansi pabrik konsentrator untuk meningkatkan kapasitas input menjadi sekitar 85 juta ton bijih per tahun, atau lebih dari dua kali lipat dibandingkan kapasitas input saat ini sebesar 35–40 juta ton per tahun. Ekspansi ini akan memungkinkan pengolahan bijih dari Fase 8 Batu Hijau serta tambang Elang di masa mendatang, sehingga mendukung rencana pertumbuhan jangka panjang Perseroan. Pembangunan Proyek Ekspansi Pabrik Konsentrator dimulai pada 2021 dan ditargetkan mencapai *mechanical completion serta commissioning* pada 2026.

Secara bersamaan, AMNT juga tengah menyelesaikan konstruksi dan *commissioning* PLTGU berkapasitas 450 MW, yang didukung oleh terminal LNG dan fasilitas regasifikasi di Teluk Benete. Saat ini, tambang Batu Hijau memperoleh pasokan listrik dari PLTU berbahan bakar batu bara berkapasitas 112 MW, pembangkit listrik tenaga diesel berkapasitas 45 MW, serta pembangkit listrik tenaga surya berkapasitas 26,8 MWp. Pembangunan PLTGU ini dimulai pada Q1-2023, dengan proses *commissioning* bertahap sejak 2024 yang diselaraskan dengan kebutuhan daya Perseroan. AMNT menerima kargo LNG pertamanya dari Pertamina pada September 2025, dan fasilitas regasifikasi kini telah beroperasi. Proses *commissioning* PLTGU berlangsung sesuai rencana. Pembangkit ini akan memasok listrik tanpa gangguan ke smelter, ekspansi pabrik konsentrator, dan proyek Elang.



Bisnis Lain



Gedung The Energy, Jakarta, Indonesia



PT Api Metra Graha
Perseroan memiliki 49% kepemilikan saham di PT Api Metra Graha (AMG). AMG memiliki beberapa aset termasuk Gedung The Energy, sebuah gedung perkantoran 43 lantai yang terletak di kawasan pusat bisnis Jakarta. Gedung premium kelas A ini merupakan kantor pusat MedcoEnergi yang dibangun pada 2006 dan mulai beroperasi sejak 2008.

PT Exspan Petrogas Intranusa
PT Exspan Petrogas Intranusa merupakan anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya oleh Perseroan dan mengoperasikan satu rig pengeboran dan memiliki tiga rig *workover* yang semuanya aktif beroperasi.

PT Mitra Energi Pelayaran
PT Mitra Energi Pelayaran merupakan entitas anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya oleh Perseroan, yang menyediakan layanan pendukung kelautan dan lepas pantai melalui kepemilikan dan pengoperasian fasilitas *Floating Production Storage and Offloading* (FPSO) ("FPSO Marlin Natuna") di Natuna, Provinsi Kepulauan Riau, serta kepemilikan *vessel* suplai yang beroperasi di Pulau Bunyu, Provinsi Kalimantan Utara.

PT Mitra Energi Gas Sumatera
PT Mitra Energi Gas Sumatera merupakan anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya oleh Perseroan dan menyediakan layanan infrastruktur energi terintegrasi, yang mencakup transportasi gas, operasi dan pemeliharaan jaringan pipa, generator gas, serta operasi dan pemeliharaan kompresor. Perusahaan ini memiliki dan mengoperasikan pipa sepanjang 17,5 km yang berlokasi di Gunung Megang, Muara Enim, Sumatra Selatan.

PT Satria Raksa Buminusa
PT Satria Raksa Buminusa adalah anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya oleh Perseroan dan menyediakan jasa keamanan untuk MedcoEnergi dan beberapa perusahaan pihak ketiga di Indonesia.

PT Donggi-Senoro LNG (DSLNG)
Perseroan memiliki 11,1% kepemilikan saham di DSLNG, sebuah perusahaan patungan yang didirikan pada 2007 oleh konsorsium yang terdiri atas MedcoEnergi, Mitsubishi Corporation, KOGAS dan Pertamina. DSLNG memiliki kapasitas 2,1 juta ton per tahun.

PT Transportasi Gas Indonesia
Perseroan memiliki 40% saham di PT Transportasi Gas Indonesia (TGI). TGI mengoperasikan lebih dari 1.000 km pipa gas (baik di *onshore* maupun *offshore*) yang menghubungkan PSC Corridor di Grissik ke pasar di Duri, Sumatra, dan Singapura.

Medco Foundation
Medco Foundation, organisasi nirlaba yang didirikan pada 2007, berkomitmen untuk meningkatkan kualitas hidup masyarakat baik di sekitar wilayah operasi MedcoEnergi maupun wilayah lain di Indonesia yang paling membutuhkan bantuan. Pada 2025, Medco Foundation memperluas kampanye eliminasi tuberkulosis dan pencegahan stunting di sekolah, melibatkan lebih banyak pekerja dalam inisiatif donor darah, membangun rumah layak huni bagi masyarakat prasejahtera di wilayah operasi Medco, memperkuat operasional pusat pemberdayaan perempuan dan anak, berpartisipasi aktif dalam aksi perubahan iklim, meningkatkan kompetensi serta mengembangkan pusat pemasaran bagi mitra UMKM Medco, serta menyalurkan layanan kesehatan, logistik darurat, dan akses air bersih bagi korban bencana di Aceh dan Sumatra Barat.



Profil Perseroan

FPSO Marlin Natuna, South Natuna Sea Block B, Kepulauan Riau



56 Tentang Kami
57 Visi, Misi, dan Nilai-nilai Perusahaan
58 Sejarah Perseroan
60 Model Penciptaan Nilai
62 Manajemen
66 Sumber Daya Manusia dan Organisasi
72 Ikhtisar Keuangan
73 Ikhtisar Operasional

Tentang Kami

MedcoEnergi adalah grup perusahaan energi dan sumber daya alam yang terdiversifikasi, terdaftar di Bursa Efek Indonesia (MEDC-IDX) dan OTCQX® Best Market (MDCOY), dengan tiga sektor bisnis utama, yaitu Minyak & Gas, Ketenagalistrikan Bersih, serta Pertambangan Tembaga & Emas. Dengan memanfaatkan akses terhadap permodalan, sumber daya alam, portofolio aset dan infrastruktur, serta keahlian teknis dan komersial, Perseroan mendorong penciptaan nilai melalui penyediaan energi yang terjangkau, andal, dan berkelanjutan. Upaya ini bertujuan untuk memberikan imbal hasil jangka panjang bagi pemegang saham dan pemangku kepentingan, dengan tetap menjunjung tinggi pengelolaan yang bertanggung jawab terhadap lingkungan dan masyarakat.

Minyak & Gas

MedcoEnergi memproduksi minyak dan gas utamanya di Indonesia, dengan kegiatan operasional tambahan di Oman, Tailan, dan Yaman. Perseroan mempunyai kepemilikan di 17 aset minyak dan gas di Indonesia, 12 di antaranya telah berproduksi. Di luar negeri, Perseroan mempunyai kepemilikan di 10 aset minyak dan gas, dengan empat di antaranya telah berproduksi, bersama dengan aset eksplorasi di Oman dan aset pengembangan di Tanzania.

Pada 2025, rata-rata produksi tercatat sebesar 156 mboepd, dengan komposisi 72% gas dan 28% minyak. Kontribusi utama berasal dari South Natuna Sea Block B (Terubuk and Forel), serta proyek-proyek di Corridor, Senoro dan Oman. Biaya kas per unit tercatat AS$8,6 per boe, sejalan dengan panduan yang ditetapkan. Hal ini mencerminkan posisi Perseroan sebagai operator yang efisien dengan biaya kas di bawah AS$10 per boe dalam beberapa tahun terakhir.

Pada 2025, Perseroan memperkuat portofolionya melalui akuisisi 24% atas kepemilikan Repsol di PSC Corridor, sehingga meningkatkan hak partisipasi Perseroan menjadi 70%. Perseroan juga memperoleh 45% hak partisipasi sekaligus sebagai operator di PSC Sakakemang, serta dalam proses akuisisi 80% hak partisipasi sebagai operator di PSC South Sakakemang di Sumatra Selatan. Selain itu, Perseroan meningkatkan kepemilikan efektifnya di PT Transportasi Gas Indonesia (TGI) menjadi 40%.

Pada Maret 2026, MedcoEnergi menandatangani PSC Cendramas di Malaysia sebagai operator, sehingga memperkuat portofolio Perseroan di kawasan.

Kinerja Keberlanjutan

MedcoEnergi menerapkan strategi jangka panjang di bidang keberlanjutan, perubahan iklim, dan transisi energi, yang didukung oleh landasan yang kokoh dalam manajemen risiko perusahaan yang kuat serta rekam jejak kinerja ESG yang telah teruji.

MSCI meningkatkan skor Perseroan menjadi kategori '*Leader*' dengan peringkat AAA pada Maret 2026, naik dari peringkat AA sebelumnya. Peringkat ini mencerminkan pengakuan dari MSCI terhadap kemajuan MedcoEnergi selama tujuh tahun terakhir dalam mengintegrasikan aspek ESG ke dalam strategi bisnis dan operasional. Perseroan juga mempertahankan peringkat B dari CDP dalam pengungkapan informasi terkait iklim.

MedcoEnergi berada pada jalur yang tepat dalam menuju rencana *net zero* emisi GRK untuk Cakupan 1 dan Cakupan 2 pada 2050 dan Cakupan 3 pada 2060. Perseroan terus memperkuat kapabilitas transisi energi melalui investasi dalam pengembangan dan peningkatan kompetensi tenaga kerja yang beragam.

Ketenagalistrikan

Medco Power Indonesia, anak Perusahaan yang sepenuhnya dimiliki oleh MedcoEnergi, memiliki dan mengoperasikan 15 *Independent Power Producer* (IPP) berbasis gas, geotermal, tenaga surya, dan energi terbarukan (baik yang sudah beroperasi maupun yang sedang dalam tahap pembangunan) dan menyediakan layanan operasi dan pemeliharaan (O&M) untuk pembangkit listrik milik Perseroan maupun pihak ketiga yang tersebar di Bali, Batam, Jawa, Sumatra, Sumbawa, Timor, dan Sulawesi.

Pada 2025, penjualan ketenagalistrikan mencapai 4.371 GWh, dengan 25% berasal dari sumber energi terbarukan. Pencapaian ini didukung oleh mulainya operasi komersial PLTP Ijen Unit 1 berkapasitas 35 MW, PLTS Bali Timur berkapasitas 25 MWp, dan proyek Energi Listrik Batam (ELB) *Expansion* berkapasitas 39 MW.

Pertambangan Tembaga & Emas

MedcoEnergi memiliki 20,9% kepemilikan di PT Amman Mineral Internasional Tbk (AMMN), perusahaan pertambangan tembaga dan emas yang tercatat di bursa saham. AMMN merupakan pemilik Batu Hijau, tambang tembaga-emas terbesar kedua di Indonesia, serta Elang, salah satu deposit porfiri tembaga-emas terbesar di dunia yang masih belum dikembangkan.

Pada 2025, anak perusahaan AMMN, PT Amman Mineral Nusa Tenggara (AMNT), memproduksi 446.563 *dry metric tonnes* (dmt) konsentrat tembaga yang mengandung 208,9 juta pon (Mlbs) tembaga dan 102,8 ribu ons (koz) emas. Di tahun yang sama, AMNT berhasil memproduksi katoda tembaga pertama pada Maret serta emas murni pada Juli dari fasilitas smelter dan pemurnian logam mulia yang baru beroperasi. Sepanjang tahun, AMMN memproduksi 79.849 ton (setara dengan 176 juta pon) katoda tembaga dan 124,7 ribu ons emas murni. AMMN juga memperoleh izin ekspor konsentrat pada kuartal keempat, yang mendukung keberlanjutan operasional.

Kinerja Keuangan

Kinerja keuangan MedcoEnergi tetap menunjukkan ketangguhan, dan imbal hasil yang sehat bagi pemegang saham, mencerminkan disiplin keuangan serta kemampuan Perseroan dalam menjaga profitabilitas. Pada 2025, Moody's Investors Service meningkatkan skor kredit Perseroan menjadi Ba3 dengan *outlook* Stabil dari sebelumnya B1. Fitch Ratings dan S&P Global Ratings mempertahankan peringkatnya di posisi BB- (Stabil), sementara Pefindo menegaskan kembali peringkat idAA-.

Pada 2025, MedcoEnergi membagikan dividen sebesar AS$80 juta (Rp 53,4 per lembar saham), yang mencerminkan peningkatan sebesar 19% per lembar saham dibandingkan tahun sebelumnya.

Visi, Misi, dan Nilai-nilai Perusahaan

Visi

Menjadi Perusahaan Energi Pilihan untuk investor, pemegang saham, mitra, pekerja, dan masyarakat di mana kami beroperasi.

Misi

Untuk membangun nilai jangka panjang dengan portofolio energi berkelanjutan dan bisnis sumber daya alam.

Nilai-Nilai Perusahaan



Profesional

Seluruh pekerja harus berperilaku profesional yang berarti:
- Kompeten dalam bidangnya.
- Memiliki "semangat juara."
- Meningkatkan kemampuan diri setiap saat.
- Memiliki kemampuan profesional dan mengetahui batas kemampuannya.



Etis

Seluruh pekerja harus berperilaku etis, yang berarti:
- Menjalankan usaha secara adil dengan integritas tinggi.
- Menerapkan standar etika tertinggi pada setiap waktu.
- Memahami dan menaati kebijakan etika dan tata kelola perusahaan.



Terbuka

Berupaya untuk berperilaku terbuka atau transparan, yang berarti:
- Mendorong informalitas dan keterbukaan dalam berkomunikasi.
- Membangun suasana dan rasa saling percaya di antara pekerja dan manajemen.
- Memiliki rasa keterbukaan dalam tata pikir, tata laku, dan tata kerja.



Inovatif

Seluruh pekerja harus menumbuhkan semangat inovasi dengan:
- Membangun budaya untuk selalu ingin lebih maju
- Senantiasa mencari terobosan demi tercapainya hasil atau proses yang lebih baik, lebih aman, lebih murah, dan lebih cepat.
- Menunjukkan kematangan intelektual dan emosional.

Sejarah Perseroan

Didirikan sebagai kontraktor pengeboran pertama di Indonesia, MedcoEnergi telah berkembang menjadi grup perusahaan energi dan sumber daya alam yang terdiversifikasi, dengan keberlanjutan sebagai inti dari strategi bisnisnya di seluruh Indonesia, Asia Tenggara, dan Timur Tengah.

1980
Pelopor

MedcoEnergi memulai perjalanannya sebagai kontraktor pengeboran pertama di Indonesia, setelah mengakuisisi PT Meta Epsi Pribumi Drilling Company.

1992
Membangun Landasan

Perseroan memperluas bisnisnya melampaui kegiatan pengeboran dengan menjadi pelaku di bidang eksplorasi dan produksi (E&P) melalui pengembangan operasi hulu di Kalimantan Timur.

1994
Going Public

MedcoEnergi menandai tonggak sejarah penting dengan melantai di Bursa Efek Indonesia (BEI), yang semakin memperkuat landasan pertumbuhan Perseroan.

1995
Ekspansi Pertama

Melalui ekspansi internasional dan akuisisi aset domestik, MedcoEnergi memulai kegiatan operasionalnya di PSC Rimau dan South Sumatra.

1996
Temuan Besar

Temuan gas yang signifikan ditemukan di lapangan Kaji dan Semoga di Blok Rimau.

2006
Menuju Timur Tengah

MedcoEnergi memasuki Timur Tengah dengan mengoperasikan Karim Small Fields di Oman melalui kontrak jasa.

2010
Produksi Gas Baru

Perpanjangan 20 tahun untuk PSC Blok A, Aceh dan PSC South Sumatra.

2013
Energi Terbarukan

Perseroan merambah ke sektor energi terbarukan dengan menandatangani proyek PLTP Sarulla di Sumatra Utara, proyek geotermal dengan kontrak tunggal terbesar di dunia.

2015
Operasi LNG Hulu-Hilir

Rantai nilai LNG terintegrasi pertama di Indonesia didirikan, dengan menggabungkan kegiatan hulu dan hilir di Sulawesi Tengah.

2016
Ekspansi

MedcoEnergi memperluas basis sumber dayanya melalui akuisisi di PSC South Natuna Sea Block B dan perusahaan pertambangan tembaga dan emas Amman Mineral Nusa Tenggara.

2018
Pertumbuhan Berkelanjutan

Fasilitas gas Blok A Aceh mulai beroperasi, bersamaan dengan penerbitan Laporan Keberlanjutan pertama MedcoEnergi yang sesuai dengan standar GRI dan target keberlanjutan 2018–2022.



2019
Memimpin di Asia Tenggara

Melalui akuisisi Ophir Energy plc, MedcoEnergi memperkuat posisinya sebagai perusahaan energi dan sumber daya alam terkemuka di Asia Tenggara.

2020
Tangguh Menghadapi Tantangan

Di tengah gangguan global akibat pandemi COVID-19 dan volatilitas pasar energi, MedcoEnergi terus menunjukkan ketangguhan dan kemampuan beradaptasi.

2021
Membangun Masa Depan

Perseroan memperoleh perpanjangan izin pengelolaan PSC Senoro-Toili dan menandatangani SPA untuk mengakuisisi aset PSC Corridor milik ConocoPhillips di Sumatra.

2022
Meraih Tingkatan Baru

Pertumbuhan Perseroan semakin pesat melalui keberhasilan akuisisi PSC Corridor serta penambahan cadangan di aset-aset utama.

2023
Memperluas Cakrawala

Memperluas jejak global Perseroan melalui keberhasilan IPO Amman Mineral, akuisisi di Oman, perpanjangan PSC Corridor, serta proyek PLTP Ijen dan berbagai proyek PLTS.

2024
Energi untuk Pertumbuhan

Perseroan memperkuat posisi global melalui peningkatan skor ESG, peresmian fasilitas smelter tembaga Amman Mineral, serta pertumbuhan berkelanjutan berbagai proyek Minyak & Gas baru serta energi terbarukan di Asia Tenggara dan Timur Tengah.

2025
Nilai. Fokus. Pertumbuhan.

MedcoEnergi terus memperkuat posisinya sebagai perusahaan energi dan sumber daya alam terkemuka di Asia Tenggara dan Timur Tengah melalui pengembangan minyak dan gas baru, ekspansi energi terbarukan, serta produksi perdana fasilitas smelter tembaga dan pemurnian logam mulia Amman Mineral. Pada 2025, Perseroan mencapai produksi perdana di lapangan Terubuk dan Forel, memperoleh perpanjangan izin untuk lapangan minyak Bualuang di Tailan, meningkatkan kepemilikan di PSC Corridor dan Sakakemang, serta memulai operasi PLTP Ijen dan PLTS Bali Timur. Seiring dengan peningkatan kinerja keuangan, peringkat ESG Perseroan yang semakin meningkat mencerminkan komitmen Perseroan terhadap keberlanjutan, keselamatan kerja, dan keunggulan operasional.

Model Penciptaan Nilai

Input
Sumber daya yang Perseroan gunakan untuk menjalankan dan mengembangkan bisnis



Akses terhadap Modal



Portofolio Aset & Infrastruktur



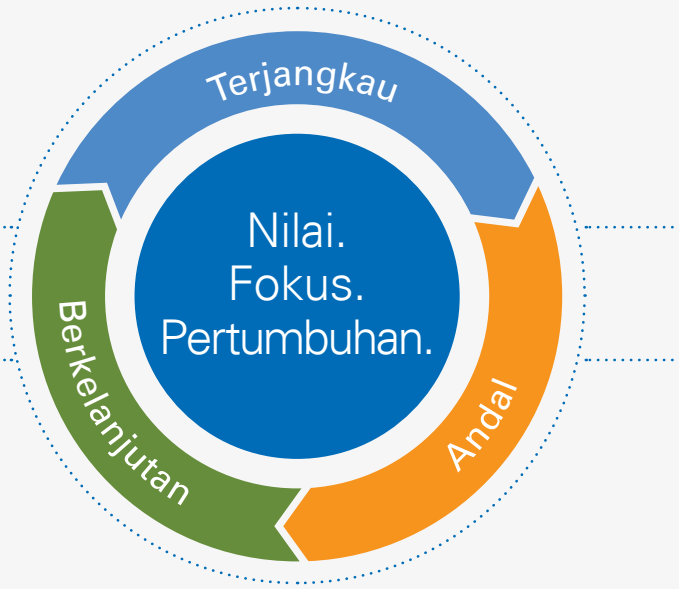
Keahlian Teknis & Komersial



Akses terhadap Sumber Daya Alam

Penggerak Penciptaan Nilai
Sektor bisnis Perseroan menerjemahkan strategi menjadi aksi untuk menghadirkan energi yang terjangkau, andal, dan berkelanjutan

Memperluas model bisnis Minyak & Gas yang terbukti berhasil



Kepemimpinan ESG dan dekarbonisasi jangka panjang

Pendukung Utama
Memastikan eksekusi yang konsisten dan penciptaan nilai jangka panjang



Tata Kelola



Disiplin Modal

Mengembangkan Energi Bersih dan Terbarukan serta Pertambangan Tembaga & Emas untuk mendorong pertumbuhan jangka panjang

Imbal hasil bagi pemegang saham melalui investasi yang disiplin, pembagian dividen, dan *deleveraging*

Dampak

Dampak jangka panjang dari kinerja Perseroan



Penciptaan nilai jangka panjang bagi pemegang saham dan pemangku kepentingan



Peningkatan daya saing portofolio



Tenaga kerja dan masyarakat yang aman, kompeten, dan terlibat aktif



Pengelolaan sumber daya alam yang bertanggung jawab



Keunggulan Operasional



Manajemen Risiko & Keberlanjutan

Penasihat Dewan



Alwi Shihab
Penasihat

Kewarganegaraan dan Usia: Indonesia, 79 tahun

Pendidikan
- Gelar Sarjana dan Magister of Arts dari Al-Azhar University, Egypt (1966 and 1968)
- Ph.D. dari University Ain Shams, Egypt (1990)
- Gelar Magister of Arts dari Temple University, USA (1991)
- Ph.D. dari Temple University, AS (1995)
- Pascasarjana Harvard University, AS (1996)

Pengalaman Profesional/Latar Belakang Karier
- Menteri Luar Negeri Republik Indonesia (1999-2001)
- Menteri Koordinator Kesejahteraan Rakyat Republik Indonesia (2004-2005)
- Utusan Khusus Presiden RI untuk Timur Tengah pada Organisasi Kerja sama Islam (OKI) (2006-2011)

Jabatan Rangkap
- Ketua, Indonesia MidEast Consultancy (2011–sekarang)

Pengangkatan dan Masa Jabatan
- Pertama kali diangkat sebagai Penasihat pada 2007
- Total tahun masa jabatan: 18



Yani Y. Panigoro
Komisaris Utama

Kewarganegaraan dan Usia: Indonesia, 74 tahun

Pendidikan
- Gelar Sarjana Teknik Elektro dari Institut Teknologi Bandung, Indonesia (1975)
- Gelar Magister Manajemen dari Sekolah Tinggi Manajemen – Bandung, Indonesia (1997)

Pengalaman Profesional/Latar Belakang Karier
- Komisaris, MedcoEnergi (1998-2020)
- Direktur Utama, PT Medco Intidinamika (1998-2020)
- Direktur Utama, PT Sarana Jabar Ventura (1994-2002)
- Komisaris Utama, PT Sarna Bali Venture (2006-2024)

Jabatan Rangkap
- Anggota, Komite Nominasi & Remunerasi (2025-2030)
- Ketua, Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko (2025-2030)
- Ketua, Komite GCG (2025-2030)
- Komisaris Utama, PT Sarana Jabar Ventura (2001-Sekarang)
- Komisaris Utama, PT Medco Intidinamika (2000-Sekarang)
- Ketua, Perkumpulan Pemberantasan Tuberkulosis Indonesia (2024-Sekarang)
- Dewan Pembina, Yayasan Kanker Indonesia (YKI) (2025-Sekarang)

Pengangkatan dan Masa Jabatan
- Pertama kali diangkat sebagai Komisaris Utama pada 2020
- Total tahun masa bakti: 27

Komisaris



Yaser R. A. Panigoro
Komisaris

Kewarganegaraan dan Usia: Indonesia, 47 tahun

Pendidikan
- Gelar Sarjana Teknologi Informasi dari American Intercontinental University, AS, (2002)
- Gelar Magister Administrasi Bisnis dari Loyola Marymount University, AS (2012)

Pengalaman Profesional/Latar Belakang Karier
- Wakil Direktur Utama, MedcoEnergi Mining Indonesia (2019-2020)
- Wakil Direktur Utama, MedcoEnergi Mining Internasional (2007-2010)
- Manajer Pengembangan Bisnis, MedcoEnergi (2003)

Jabatan Rangkap
- Anggota, Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko (2025-2030)
- Anggota, Komite Nominasi & Remunerasi (2025-2030)
- Anggota, Komite GCG (2025-2030)
- Direktur PT APRAMESIS dan PT Ravotri Prima Investama
- Komisaris, PT Amman Mineral Industri
- Komisaris, PT Medco Daya Abadi Lestari
- Komisaris, PT Multi Fabrindo Gemilang
- Komisaris, PT Medco Intidinamika
- Komisaris, PT Medco Agro

Pengangkatan dan Masa Jabatan
- Pertama kali diangkat sebagai Komisaris pada 2015
- Total tahun masa jabatan: 10



Marsillam Simandjuntak
Komisaris Independen

Kewarganegaraan dan Usia: Indonesia, 82 tahun

Pendidikan
- Gelar Dokter dari Universitas Indonesia (1971)
- Sarjana Hukum dari Universitas Indonesia (1989)

Pengalaman Profesional/Latar Belakang Karier
- Salah satu Ketua Tim Inisiatif Reformasi Pajak dan Kepabeanan Menteri Keuangan (2006-2010)
- Kepala, Unit Kerja Presiden Bidang Pengelolaan Program dan Reformasi (2006-2009)
- Sekretaris Kabinet/Menteri Kehakiman/ Jaksa Agung Republik Indonesia (2000-2001)

Jabatan Rangkap
- Ketua Komite Audit (2025-2030)
- Ketua Komite Nominasi & Remunerasi (2025-2030)
- Ketua Komite GCG (2025-2030)
- Anggota, Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko (2025-2030)

Pengangkatan dan Masa Jabatan
- Pertama kali diangkat sebagai Komisaris pada 2010
- Total tahun masa jabatan: 15

Dewan Direksi



Hilmi Panigoro
Direktur Utama

Kewarganegaraan dan Usia:
Indonesia, 70 tahun

Pendidikan
- Gelar Sarjana Teknik Geologi dari Institut Teknologi Bandung, Indonesia (1981)
- Mengikuti MBA Core Program dari Thunderbird University, AS (1984) dan memperoleh gelar MSc dari Colorado School of Mines, AS (1988)

Pengalaman Profesional/Latar Belakang Karier
- Komisaris Utama, MedcoEnergi (2008-2015)
- Direktur Utama, MedcoEnergi (2001-2008)
- Direktur, MedcoEnergi (1998-2001)

Jabatan Rangkap
- Anggota, Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko
- Anggota, Komite GCG
- Direktur dan Komisaris di beberapa perusahaan dalam grup perusahaan MedcoEnergi

Pengangkatan dan Masa Jabatan
- Pengangkatan kembali sebagai Direktur Utama pada 2015
- Total tahun masa bakti: 27



Roberto Lorato
Direktur &
Chief Executive Officer

Kewarganegaraan dan Usia:
Italia, 67 tahun

Pendidikan
- Gelar Magister Teknik Mesin dari University of Padua, Italia (1987)
- Gelar Magister Ekonomi Energi dari Scuola Superiore Enrico Mattei, Italia (1988)
- Gelar Magister dari London Business School, Inggris (1994)

Pengalaman Profesional/Latar Belakang Karier
- Presiden Direktur, Premier Oil Indonesia (2010-2015)
- Managing Director, Eni Indonesia (2006-2009)
- President & CEO VICO (2003-2006)
- Managing Director Agip, Britania Raya (2001-2002)
- Anggota, Direksi dan Presiden IPA (2006-2015)

Jabatan Rangkap
- Anggota, Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko
- Anggota, Komite GCG

Pengangkatan dan Masa Jabatan
- Pertama kali diangkat sebagai Direktur pada 2015
- Total tahun masa jabatan: 10

Informasi Lainnya
- Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris dan Direksi



Anthony R. Mathias
Direktur &
Chief Financial Officer

Kewarganegaraan dan Usia:
Inggris, 59 tahun

Pendidikan
- Gelar Sarjana Teknik Elektro dari Bradford University, Inggris (1989)
- Gelar MBA dari Manchester Business School, Inggris (2004)
- Memiliki kualifikasi Competent Boards di bidang Perubahan Iklim serta menyelesaikan program Sustainability, Environment, Economy & Society dari London School of Economics

Pengalaman Profesional/Latar Belakang Karier
- Vice President Finance and Information Technology, Premier Oil (2012-2015)
- Menjabat berbagai posisi di ConocoPhillips (2006-2012) dan Mobil Oil (2013)

Jabatan Rangkap
- Anggota, Komite GCG
- Anggota, Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko

Pengangkatan dan Masa Jabatan
- Pertama kali diangkat sebagai Direktur pada 2015
- Total tahun masa jabatan: 10

Informasi Lainnya
- Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris dan Direksi



Ronald Gunawan
Direktur &
Chief Operating Officer

Kewarganegaraan dan Usia:
Indonesia, 61 tahun

Pendidikan
- Gelar Sarjana Teknik Perminyakan dari Institut Teknologi Bandung, Indonesia (1988)
- Gelar Magister Sains di bidang Teknik Perminyakan dari Texas A&M University, AS (2000)

Pengalaman Profesional/Latar Belakang Karier
- Vice President Operations & Development, Premier Oil (2014-2015)
- President & General Manager, Hess Indonesia (2012-2014)
- Menjabat berbagai posisi manajemen di bidang operasional dan proyek di Eni Australia and Eni E&P (2007-2012)
- Vice President Assets, VICO Indonesia (2002-2006)

Jabatan Rangkap
- Tidak ada

Pengangkatan dan Masa Jabatan
- Pertama kali diangkat sebagai Direktur pada 2015
- Total tahun masa jabatan: 10

Informasi Lainnya
- Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris dan Direksi



Amri Siahaan
Direktur &
Chief Administrative Officer

Kewarganegaraan dan Usia:
Indonesia, 60 tahun

Pendidikan
- Gelar Sarjana Teknik Mesin dari Institut Teknologi Bandung, Indonesia (1989)
- Gelar MBA dari University of Leicester, Inggris (2003)
- Memiliki kualifikasi Competent Boards di bidang Perubahan Iklim

Pengalaman Profesional/Latar Belakang Karier
- General Manager, Medco E&P Natuna (2016-2018)
- Vice President Government Affairs & Business Support, Premier Oil Indonesia (2011-2015)
- General Manager Operations and Site Manager of Tangguh LNG, BP Indonesia (2009-2011)
- Executive Assistant to the COO, Atlantic LNG Trinidad & Tobago (2007-2008)
- Vice President Semberah Asset, VICO Indonesia (2004-2006)
- Vice President SCM, VICO Indonesia (2001-2004)
- Audit & Internal Control Manager, BP Indonesia (2001)

Jabatan Rangkap
- Anggota, Komite GCG

Pengangkatan dan Masa Jabatan
- Pertama kali diangkat sebagai Direktur pada 2015
- Total tahun masa jabatan: 10

Informasi Lainnya
- Tidak memiliki hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris dan Direksi

Sumber Daya Manusia dan Organisasi

Mewujudkan organisasi yang siap menghadapi era digital melalui penguatan sumber daya manusia, proses yang disiplin, dan pemanfaatan teknologi guna menghasilkan pengambilan keputusan yang lebih cepat serta eksekusi yang unggul.



Amri Siahaan
Direktur & Chief Administrative Officer

Seiring dengan lingkungan bisnis global yang semakin terdigitalisasi, berbasis data, dan berorientasi pada kinerja, ekspektasi terhadap pengambilan keputusan yang lebih cepat, informasi yang andal, dan pelaksanaan yang terstruktur terus meningkat. Menjawab tantangan tersebut, MedcoEnergi memperkuat kesiapan organisasi pada era digital melalui Sumber Daya Manusia, Proses, dan Teknologi, dengan mengintegrasikan kapabilitas kepemimpinan, tata kelola yang disiplin, dan *platform* perusahaan guna mewujudkan kinerja yang konsisten berbasis data serta meningkatkan kesiapan organisasi.

Kepemimpinan yang Berkelanjutan dan Kesiapan Tenaga Kerja

Pada 2025, MedcoEnergi memperkuat kesinambungan kepemimpinan melalui kerangka kerja Pemetaan Talenta dan Perencanaan Suksesi yang terstruktur, guna memastikan kesiapan pada seluruh posisi kunci. Perseroan telah mengevaluasi lebih dari 1.100 pekerja, dengan 23% di antaranya teridentifikasi sebagai talenta berpotensi tinggi. Proses tinjauan suksesi mencakup hampir 400 posisi yang disasar, sehingga memperkuat kedalaman kualitas kepemimpinan dan stabilitas organisasi dalam lingkungan yang semakin terintegrasi secara digital.

Berdasarkan landasan suksesi ini, pengembangan kapabilitas kepemimpinan dilanjutkan melalui angkatan ketiga Program *Medco Senior Leadership Development* (MSLDP), bekerja sama dengan INSEAD. Program ini membekali 25 pemimpin berpotensi unggul dari Indonesia, Tailan, Oman, dan Singapura dengan kemampuan berpikir strategis serta kemampuan eksekusi tingkat lanjut. Melalui berbagai proyek bisnis strategis dan keterlibatan langsung dengan Direksi, para peserta menerapkan *Medco Leadership Behaviors* dalam praktik kepemimpinan.

Penguatan kapabilitas kepemimpinan dilanjutkan melalui program *Lead and Inspire*, yang meningkatkan perspektif strategis serta kedisiplinan dalam pengambilan keputusan bagi 20 peserta. Program ini kemudian diperkuat dengan Program Pembinaan khusus yang menerjemahkan wawasan kepemimpinan menjadi inisiatif yang selaras dengan kebutuhan bisnis di seluruh fungsi.

Pada saat yang sama, pengembangan talenta muda terus berlanjut melalui Program *MedcoEnergi Business Apprentice* (MBAP), yang berfokus pada bidang Keuangan, Teknologi Informasi, dan Perencanaan. Sebanyak 11 kandidat terpilih melalui proses seleksi berbasis prestasi terhadap lebih dari 2.700 pelamar guna memperkuat talenta masa depan Perseroan.

Kesiapan tenaga kerja terus diperkuat melalui lebih dari 550 sesi pengembangan kemampuan teknis yang terarah, dengan lebih dari 124.700 jam pelatihan yang mencakup program *subsurface*, keteknikan, pengeboran, *data science*, dan keberlanjutan, termasuk inisiatif duta *Green Ambassadors for Inclusive Climate Action* (GAIA) serta program *e-learning*

Perempuan mewakili

11%

dari total tenaga kerja

21%

dari posisi manajerial

Sustainability & Climate Change Fundamentals. Seluruh upaya ini berlandaskan *Medco Leadership Behaviors* (MLB) dan terintegrasi dalam Sistem Manajemen Kinerja, yang memperkuat akuntabilitas dan eksekusi yang disiplin dalam kegiatan operasional sehari-hari.

Penguatan kapabilitas juga mendukung integrasi PSC Sakakemang setelah mengakuisisi 45% hak partisipasi dan operator. Proses transisi yang dikelola dengan baik telah menyelaraskan standar tata kelola dan operasional, dengan 78 pekerja bergabung ke MedcoEnergi. Transisi ini dipimpin oleh Tim Transisi dan Integrasi khusus untuk memastikan kesinambungan operasional.

Guna mendukung pelaksanaan yang konsisten, MedcoEnergi turut memperkuat standar lingkungan kerja. Kebijakan Lingkungan Kerja yang Bermartabat secara resmi diluncurkan melalui acara *hybrid* yang dihadiri oleh lebih dari 700 peserta, dengan tujuan mendorong terciptanya lingkungan kerja yang aman, inklusif, dan profesional.

Inisiatif keberagaman dan inklusi juga terus dikembangkan melalui jalur pengembangan yang terarah serta komunitas Women@Work. Pada 2025, perempuan mencakup 11% dari total tenaga kerja dan 21% dari posisi manajerial, mencerminkan peningkatan yang berkelanjutan dalam representasi kepemimpinan perempuan di seluruh Perseroan.

Hubungan industrial tetap kondusif dan stabil sepanjang tahun. MedcoEnergi mengakui 11 serikat pekerja yang didukung oleh tujuh Perjanjian Kerja Bersama (PKB). Sepanjang 2025, dua PKB diperbarui dan satu PKB diperpanjang, sehingga memastikan keselarasan berkelanjutan terhadap ketentuan regulasi sekaligus menjaga keharmonisan industrial dan kepercayaan bersama.

Keterlibatan pekerja terus dipantau melalui survei berkala yang melibatkan sekitar 900–1.000 pekerja di seluruh unit bisnis, dengan dukungan pihak ketiga independen untuk memastikan objektivitas dan kerahasiaan. Hasil survei ini digunakan sebagai panduan dalam merancang inisiatif perbaikan yang lebih terarah, guna mempertahankan tingkat keterlibatan pekerja dan efektivitas organisasi.

Sumber Daya Manusia dan Organisasi

Disiplin Operasional dan Tata Kelola Proses

Disiplin operasional diperkuat melalui rancangan organisasi yang disesuaikan, pengukuran kinerja layanan, serta tata kelola rantai pasok untuk mendukung eksekusi yang konsisten di seluruh aset dan unit bisnis. Upaya ini telah meningkatkan konsistensi pelaksanaan, memperkuat akuntabilitas, serta meningkatkan efektivitas layanan dan kinerja pencapaian di seluruh organisasi.

Efektivitas Organisasi

Guna memastikan efektivitas di seluruh siklus hidup aset, Perseroan menerapkan kerangka kerja terstruktur yang menghubungkan perencanaan strategis jangka panjang, prinsip operasi, dan rancangan organisasi. Pendekatan ini memastikan keselarasan antara struktur di tingkat aset dengan standar korporasi, sehingga memberikan kejelasan akuntabilitas dan mendukung pengambilan keputusan yang efisien.

Kinerja Layanan Bersama SDM

Perseroan menerapkan indikator kinerja utama (KPI) untuk *Shared Service Center* (SSC) Sumber Daya Manusia yang mencakup proses sejak perekrutan hingga pemutusan hubungan kerja serta layanan *HR Hotline*. KPI ini digunakan untuk mengukur waktu respons dan efektivitas layanan melalui *Business Process Management*, sehingga memperkuat konsistensi layanan dan akuntabilitas.

Praktik Pengadaan Berkelanjutan

Praktik pengadaan berkelanjutan terus diintegrasikan ke dalam seluruh aktivitas rantai pasok. Melalui program ONE MEDCO, persyaratan tender yang sudah distandarkan telah mengadopsi kriteria ESG, termasuk perlindungan hak asasi manusia, praktik pengadaan yang bertanggung jawab, serta pertimbangan lingkungan.

Praktik pengadaan yang beretika juga diperkuat melalui lokakarya Kebijakan Hak Asasi Manusia yang dihadiri oleh hampir 200 perwakilan dari perusahaan pemasok. Kegiatan *Vendor Day 2025*, yang dihadiri oleh hampir 900 peserta yang mewakili lebih dari 400 perusahaan pemasok, semakin memperkuat kolaborasi dan keselarasan dalam standar pelaksanaan.

Selanjutnya, sistem pengelolaan data pemasok yang terpusat telah diterapkan pada operasi hulu migas di Indonesia, Tailan, dan Oman untuk meningkatkan transparansi pemasok serta memperbaiki kinerja pencapaian. Tim pengadaan terpilih juga memperoleh sertifikasi kompetensi dari Badan Nasional Sertifikasi Profesi guna memperkuat standar profesional dalam fungsi rantai pasok.

Percepatan Transformasi Digital untuk Menciptakan Nilai Bisnis

Diluncurkan pada 2022 dan berada di bawah pengawasan tim kepemimpinan Perseroan, strategi Teknologi Informasi Digital MedcoEnergi selama lima tahun terus dilaksanakan hingga 2025, yang menandai tahun ketiga implementasinya. Selama tiga tahun terakhir, Perseroan telah memperkuat ketahanan digital, menyelaraskan model operasional teknologi informasi dengan prioritas bisnis, serta membangun landasan transformasi yang kuat melalui pelaksanaan empat pilar strategis.

1. Penguatan Landasan Digital
   Pada 2025, Perseroan melanjutkan modernisasi sistem melalui dimulainya migrasi multi-tahun sistem SAP S/4HANA serta inisiatif pengelolaan data perusahaan untuk meningkatkan integrasi sistem dan tata kelola data. Perseroan juga terus mengembangkan alat pemantauan, dasbor, serta pusat kendali terpusat guna meningkatkan deteksi permasalahan, meminimalkan gangguan operasional, dan meningkatkan kualitas layanan di seluruh operasi.



Lapangan Suban, Blok Corridor, Sumatra Selatan

2. **Pembentukan Model Operasi Digital Baru**
Guna memperkuat disiplin pelaksanaan, Perseroan membangun sistem terpusat untuk pengelolaan aset dan layanan teknologi informasi, sehingga memungkinkan dukungan operasional yang lebih sistematis dan proaktif. Proses *Demand and Portfolio Management* juga semakin diintegrasikan ke dalam kerangka pengajuan nilai yang formal, guna memastikan penetapan prioritas yang disiplin serta penyampaian nilai bisnis yang terukur di seluruh inisiatif.

3. **Mendorong Transformasi Digital di Seluruh Fungsi Bisnis**
Berdasarkan penguatan struktural tersebut, Perseroan memperluas penerapan Kecerdasan Artifisial dan Pembelajaran Mesin (*Artificial Intelligence and Machine Learning*/AI/ML) di berbagai fungsi operasional dan korporasi. Perseroan meluncurkan *platform* AI/ML dan *Generative AI* internal yang diterapkan secara menyeluruh guna mempercepat penyediaan wawasan, kolaborasi, pengelolaan pengetahuan, dan pengambilan keputusan berbasis data, dengan tetap memenuhi persyaratan residensi data. Inisiatif AI/ML juga diterapkan untuk mendukung optimalisasi kinerja aset, efisiensi produksi, keandalan operasional, dan keselamatan kerja.

   Fondasi data operasional terintegrasi beserta sarana visualisasinya diterapkan di sejumlah aset produksi guna meningkatkan transparansi dan pemantauan kinerja.

   Pada September 2025, Perseroan memperkenalkan mSeek, agen AI yang dirancang untuk meningkatkan akses terhadap informasi Perseroan dan mempercepat pencarian pengetahuan, dengan tahap awal yang berfokus pada topik terkait SDM. Melengkapi inisiatif tersebut, Perseroan meluncurkan Dasbor SDM yang memanfaatkan analitik lanjutan dan sarana visualisasi untuk mengintegrasikan metrik utama tenaga kerja ke dalam satu *platform*, sehingga mendukung pengambilan keputusan manajemen yang tepat waktu dan berbasis bukti.

   Pengembangan kapabilitas digital juga terus diperkuat melalui program peningkatan keterampilan, termasuk *Data Science Academy* dan inisiatif *Citizen Developer*, yang dilengkapi dengan lokakarya *design thinking* serta pembentukan kerangka kompetensi Teknologi Informasi Digital. Upaya ini mencakup penyelenggaraan angkatan kedua *Data Science Academy* serta pengembangan model kompetensi Teknologi Informasi Digital melalui kolaborasi dengan konsultan solusi teknologi informasi terkemuka dan universitas di Indonesia.

   Perseroan juga meraih pengakuan atas inovasi dan kepemimpinan digital melalui berbagai penghargaan pada ajang *Society of Petroleum Engineers* (SPE) Dubai, SPE Java Region Hackathon 2025, SKK Migas AI/ML Hackathon 2025, serta Indonesia Best Digital Innovation 2025 yang diselenggarakan oleh SWA Magazine.

4. **Penguatan Keamanan Siber**
Kesiapan keamanan siber diperkuat melalui peningkatan pemantauan dan pengelolaan kerentanan, yang didukung oleh simulasi bersama dan latihan respons krisis yang dilaksanakan bersama tim Medco Emergency & Crisis Management, Badan Siber dan Sandi Negara (BSSN), Cyber Security Agency of Singapore (CSA), serta mitra infrastruktur kritis.

   Kesadaran terhadap keamanan diperkuat melalui simulasi *phishing* setiap triwulan dan inisiatif edukasi berkelanjutan, sementara praktik tata kelola data diperkuat untuk memperbaiki kualitas data, pengendalian akses, dan konsistensi antar unit bisnis, sehingga mendukung operasional yang aman serta pengambilan keputusan yang andal.



Sumber Daya Manusia dan Organisasi

Ikhtisar Sumber Daya Manusia

Demografi berdasarkan Lokasi	2021	2022	2023	2024	2025
Korporat	102	103	116	115	120
Minyak & Gas	2.270	2.216	2.188	2.107	2.023
Ketenagalistrikan	783	807	901	1.013	1.037
Bisnis Lainnya	2.234	1.257	1.636	2.766	2.830
Total Domestik	**5.389**	**4.383**	**4.841**	**6.001**	**6.010**
Oman	183	189	195	206	215
Tailan	86	83	87	87	90
Singapura	16	17	19	18	17
Libya	7	7	7	3	3
Tanzania	3	3	3	3	3
Malaysia	5	2	–	–	–
Total Internasional	**300**	**301**	**311**	**317**	**328**
	5.689	**4.684**	**5.152**	**6.318**	**6.338**

Demografi berdasarkan Gender	2021		2022		2023		2024		2025	
	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja
Laki-laki	89%	5.035	86%	4.035	87%	4.484	89%	5.643	89%	5.641
Perempuan	11%	654	14%	649	13%	668	10%	675	11%	697
	100%	**5.689**	**100%**	**4.684**	**100%**	**5.152**	**100%**	**6.318**	**100%**	**6.338**

Demografi berdasarkan Usia (tahun)	2021		2022		2023		2024		2025	
	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja
> 50	14%	801	15%	708	15%	779	14%	940	15%	959
> 40 – 50	34%	1.905	39%	1.824	40%	2.057	38%	2.440	38%	2.422
> 30 – 40	35%	1.994	35%	1.614	32%	1.647	30%	1.915	29%	1.844
> 19 – 30	17%	989	12%	538	13%	669	16%	1.023	18%	1.113
	100%	**5.689**	**100%**	**4.684**	**100%**	**5.152**	**100%**	**6.318**	**100%**	**6.338**

Demografi Berdasarkan Tingkat Pendidikan	2021		2022		2023		2024		2025	
	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja
Program Sarjana dan Pascasarjana	44%	2.532	54%	2.505	50%	2.569	41%	2.642	46%	2.934
Diploma	10%	541	12%	557	12%	602	9%	586	10%	648
Sekolah Menengah Atas & Jenjang di Bawahnya	46%	2.616	35%	1.622	38%	1.981	48%	3.090	43%	2.756
	100%	**5.689**	**100%**	**4.684**	**100%**	**5.152**	**100%**	**6.318**	**100%**	**6.338**

Masa Kerja berdasarkan Tahun	2021		2022		2023		2024		2025	
	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja	Proporsi	Jumlah Pekerja
0 – 10	63%	3.612	58%	2.729	60%	3.104	65%	4.142	60%	3.780
> 10 – 20	31%	1.762	36%	1.680	34%	1.724	27%	1.742	33%	2.066
> 20 – 30	5%	268	6%	257	6%	291	6%	396	7%	465
> 30	1%	47	0.4%	18	0.6%	33	0.6%	38	0.4%	27
	100%	**5.689**	**100%**	**4.684**	**100%**	**5.152**	**100%**	**6.318**	**100%**	**6.338**

Pelatihan	2021	2022	2023	2024	2025
Total Kursus Pelatihan	659	1.131	1.058	1.085	1.013
Total Partisipasi Pelatihan	5.826	8.226	9.380	8.210	6.132
Total Jam Pelatihan	60.302	78.841	77.900	136.380	124.709
Investasi Pelatihan (AS$)	**1.963.099**	**3.782.500**	**3.976.000**	**3.882.000**	**3.470.219**

Perempuan dalam Jabatan Manajerial	2021	2022	2023	2024	2025
Jumlah Manajer*	235	311	322	340	347
Jumlah Manajer Perempuan**	40	62	63	71	73
% Perempuan dalam Peran Kepemimpinan	**17%**	**20%**	**20%**	**21%**	**21%**

* Asumsi: Total pekerja pria dan wanita pada tingkat manajer dan di atasnya. Cakupan: Kantor Pusat, E&P Dalam Negeri
** Asumsi: Populasi perempuan pada tingkat manajer dan di atasnya. Cakupan: Kantor Pusat, E&P Dalam Negeri


Karim Small Fields, Oman

Ikhtisar Keuangan

Keterangan	2021	2022	2023	2024	2025
Laporan Laba Rugi (AS$ Juta)					
Penjualan dan pendapatan usaha lainnya	1.252,1	2.312,2	2.249,3	2.399,2	2.395,0
Laba Kotor	550,6	1.246,10	1.033,70	933,5	936,1
Beban penjualan, umum, dan administrasi	(161,4)	(219,9)	(241,4)	(216,9)	(227,6)
Laba operasi	389,2	1.026,20	792,3	716,6	708,5
Penghasilan (Beban) lainnya – neto	(119,9)	19,9	(64,4)	(45,5)	(304,5)
Laba (Rugi) sebelum beban pajak dari operasi yang dilanjutkan	269,4	1.046,1	727,9	671,1	404,0
Beban pajak penghasilan	(222,8)	(508,0)	(339,7)	(289,3)	(290,6)
Laba (Rugi) tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk	47,0	530,9	330,7	367,4	100,9
Laba (Rugi) tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan non-pengendali	15,6	20,5	15,1	12,8	12,6
Jumlah laba (rugi) tahun berjalan	62,6	551,4	345,8	380,2	113,5
EBITDA	667,3	1.593,5	1.255,2	1.271,8	1.264,0
Jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik induk entitas	69,4	541,3	330,4	358,4	114,3
Jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan non-pengendali	15,4	47,3	16,5	9,4	6,9
Jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan	84,8	588,5	346,8	367,8	121,1
Laba (rugi) yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	47,0	530,9	330,7	367,4	100,9
Laba per lembar saham	0,0025	0,02123	0,01321	0,01466	0,00408
Neraca (AS$ Juta)					
Kas dan setara kas	481,0	600,0	353,9	637,0	569,1
Kas yang dibatasi penggunaannya	451,9	137,2	70,8	60,4	59,8
Aset lancar	1.701,6	1.751,4	1.546,6	1.817,0	1.630,3
Investasi pada saham	1.075,4	1.410,9	1.653,0	1.819,8	1.866,2
Jumlah Aset	5.683,9	6.931,9	7.468,3	7.926,9	8.362,7
Liabilitas jangka pendek	1.006,2	1.379,3	1.422,1	1.505,4	1.386,7
Liabilitas jangka panjang	3.448,4	3.805,1	4.018,7	4.070,5	4.615,8
Jumlah Liabilitas	4.454,5	5.184,4	5.440,7	5.575,9	6.002,6
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk	1.072,7	1.557,3	1.828,5	2.118,7	2.153,4
Rasio Keuangan					
Imbal hasil atas aset (%)	1%	8%	4%	5%	1%
Imbal hasil atas ekuitas (%)	4%	34%	18%	17%	5%
Margin laba (rugi) bersih (%)	4%	23%	15%	16%	5%
Rasio lancar	1,69	1,27	1,09	1,21	1,18
Rasio liabilitas lancar terhadap jumlah aset	0,18	0,20	0,19	0,19	0,17
Rasio liabilitas tidak lancar terhadap jumlah aset	0,61	0,55	0,54	0,51	0,55
Rasio jumlah liabilitas terhadap modal pemegang saham	3,62	2,97	2,68	2,37	2,54
Rasio utang terhadap modal	2,43	1,80	1,63	1,40	1,54
Rasio utang neto terhadap modal	1,67	1,38	1,42	1,11	1,28

Ikhtisar Operasional

Keterangan	2021	2022	2023	2024	2025
Cadangan[1]					
Cadangan Minyak Terbukti – 1P (mmbo)	89,2	92,2	119,3	79,5	82,5
Cadangan Gas Terbukti – 1P (bcf)	1.000,8	1.396,5	1.409,1	1.472,7	1.644
Jumlah Cadangan Terbukti – 1P (mmboe)	278,3	352,6	380,7	353,7	385,7
Cadangan Minyak Terbukti dan Terduga - 2P (mmboe)	147,6	145,7	184,2	117,4	123,5
Cadangan Gas Terbukti dan Terduga – 2P (bcf)	1.279,5	1.803,7	1.914,2	2.017,8	2.387,5
Jumlah Cadangan Terbukti dan Terduga – 2P (mmboe)	389,2	481,3	538,8	493,4	563,8
Cadangan Kontinjen (mmboe)	995,7	1.040,3	1.041,0	895,9	1.153,9
***Lifting* dan penjualan Minyak & Gas[2]**					
Lifting Minyak (mbopd)[3]	26,4	25,3	23,2	31,7	34,8
Gas (bbtud)	299,8	667,1	659,2	561,9	578,8
Produksi Minyak & Gas (mboepd)[3]	86,9	155,2	152,1	143	147,1
Kontrak Jasa di Oman (mbopd)	7,2	7,4	7,6	8,9	9,0
Harga Rata-Rata Minyak (AS$/bbl)	68	96,2	77,9	78	66,6
Harga Rata-rata Gas (AS$ per mmbtu)	6,5	8,2	7,0	7,0	6,8
Ketenagalistrikan					
Penjualan Ketenagalistrikan (GWh)	2.718	3.993	4.155	4.108	4.371
Pertambangan Emas dan Tembaga					
Produksi Tembaga (Mlbs)	233,7	463,9	312	394,9	208,9
Produksi Emas (koz)	156,4	730,7	463,5	802,7	102,8
Harga realisasi rata-rata Tembaga (AS$ per pon)	4,2	3,6	3,8	4,2	5,1
Harga realisasi rata-rata Emas (AS$ per oz)	1.799	1.737	1.948	2.397	4.204
Produksi Katoda Tembaga (kilo ton)	–	–	–	–	79,8
Produksi Emas Murni (koz)	–	–	–	–	124,7
Harga realisasi rata-rata Katoda Tembaga (AS$ per ton)	–	–	–	–	10.609
Harga realisasi rata-rata Emas Murni (AS$ per oz)	–	–	–	–	3.974

1 Hak partisipasi Perseroan dalam cadangan termasuk bagian Pemerintah.
2 Hak partisipasi Perusahaan atas minyak yang diproduksi dan gas yang dijual, termasuk bagian Pemerintah.
3 Tidak termasuk kontrak jasa di Oman.


Blok A, Aceh



Keberlanjutan

Program Renovasi Sekolah TK Palmatak, Kepulauan Riau

76 Kebijakan Keberlanjutan
77 Aksi Iklim
77 Pengembangan Kapabilitas Pekerja
78 Ikhtisar Keberlanjutan
79 Ikhtisar Pengembangan Masyarakat



Keberlanjutan

Bab ini memberikan ikhtisar mengenai Kebijakan Keberlanjutan, inisiatif, dan pencapaian MedcoEnergi sepanjang 2025. Informasi yang menyeluruh mengenai kinerja keberlanjutan dan ESG Perseroan, serta perkembangan aksi iklim, Indikator Kinerja Utama (KPI), dan target, dapat diakses melalui Laporan Keberlanjutan MedcoEnergi 2025 di www.medcoenergi.com.

Seiring dengan meningkatnya tuntutan para pemangku kepentingan serta kompleksitas operasi Perseroan, pada 2017, Perseroan merestrukturisasi pendekatan keberlanjutan yang kemudian disempurnakan melalui penilaian materialitas pada 2018 dan 2022. Penilaian tahun 2018 memungkinkan MedcoEnergi untuk menetapkan Kebijakan Keberlanjutan, menentukan prioritas yang berlandaskan pada konteks yang relevan, serta menjaga strategi keberlanjutan yang kuat yang kemudian diterapkan ke dalam KPI dan target. Hingga akhir 2025, Perseroan telah mencapai 97% dari KPI dan Target Keberlanjutan Tier-1 serta 92% dari Tier-2, sebagaimana ditetapkan dalam Peta Jalan Keberlanjutan 2023–2027.

Kebijakan Keberlanjutan

Kebijakan Keberlanjutan MedcoEnergi dibangun berdasarkan tiga pilar utama, yaitu Kepemimpinan dari dan oleh Pekerja, Pengembangan Sosial dan Lingkungan Hidup, serta Pemberdayaan Masyarakat Lokal. Ketiga pilar ini mencerminkan nilai-nilai dan prinsip-prinsip tata kelola perusahaan yang baik. Pilar-pilar tersebut menjadi pedoman dalam menjalankan bisnis dengan integritas dan transparansi guna menjaga *Social License to Operate*.

Sebagai landasan yang menghubungkan dan memperkuat seluruh pilar, kerangka tata kelola MedcoEnergi mencakup Anti Penyuapan dan Korupsi, Hak Asasi Manusia, Kebijakan Publik, Kepatuhan Sosial-Ekonomi, Manajemen Rantai Pasok, dan Manajemen Risiko Perusahaan, sehingga memungkinkan penerapan praktik bisnis yang etis dan bertanggung jawab di seluruh operasi. Kebijakan ini dapat diakses di www.medcoenergi.com. Kebijakan ini dikelola pada tingkat organisasi tertinggi melalui Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko. Rincian lebih lanjut mengenai Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko serta peran dan tanggung jawab para anggotanya dapat dilihat di halaman 103.

Menyadari pesatnya perkembangan ekspektasi dan regulasi terkait keberlanjutan, MedcoEnergi menyusun pendekatan dengan menetapkan peta jalan keberlanjutan pertama untuk periode 2018–2022 setelah penilaian materialitas pada 2018, serta peta jalan kedua untuk 2023–2027 setelah penilaian materialitas ganda pada 2022. Kedua peta jalan ini didukung oleh struktur tata kelola, kebijakan, prosedur, serta penguatan kapabilitas organisasi agar implementasi berjalan efektif.

Lanskap keberlanjutan terus mengalami perubahan pada 2025, dipengaruhi oleh sistem energi yang semakin bergejolak akibat dinamika kondisi geopolitik dan makroekonomi, serta pertumbuhan pesat Kecerdasan Buatan (*Artificial Intelligence*) dan pusat data. Kebijakan energi semakin memprioritaskan aspek keterjangkauan dan ketahanan pasokan, meskipun dampak perubahan iklim kian intensif dan mendorong peningkatan ketahanan serta penerapan standar yang lebih ketat. Dinamika ini menghadirkan tantangan sekaligus peluang bagi perusahaan energi.[1] Dalam situasi ini, Perseroan tetap berfokus pada keunggulan operasional untuk menciptakan nilai dengan mengintegrasikan aksi iklim dan menghadirkan pertumbuhan yang berkelanjutan.

Tiga Pilar Keberlanjutan dan Landasannya

Kepemimpinan dari dan oleh Pekerja

- Keberagaman
- Ketenagakerjaan
- Akuntabilitas Individu

Pengembangan Sosial dan Lingkungan Hidup

- Emisi
- Kepatuhan Lingkungan
- Kesehatan dan Keselamatan Kerja
- Masyarakat Lokal (Rencana Pelibatan Pemangku Kepentingan & Mekanisme Pengaduan Operasional)
- Keselarasan Praktik Keamanan dengan Prinsip-Prinsip Panduan Perserikatan Bangsa-Bangsa (UNGP) untuk Bisnis dan Hak Asasi Manusia dan Prinsip-Prinsip Sukarela mengenai Keamanan dan Hak Asasi Manusia (VPSHR)

Pemberdayaan Masyarakat Lokal

- Manfaat Ekonomi Langsung dan Tidak Langsung
- Kemitraan
- Keselarasan dengan Tujuan Pembangunan Berkelanjutan (TPB) Perserikatan Bangsa-Bangsa (PBB)

Tata Kelola

- Anti Penyuapan dan Korupsi
- Hak Asasi Manusia
- Kepatuhan Sosial-Ekonomi
- Kebijakan Publik
- Manajemen Rantai Pasok
- Manajemen Risiko Perusahaan

1 McKinsey & S&P Global 2025 Sustainability Challenges & Opportunities


Komunitas Perempuan di Tempat Kerja, Jakarta

Aksi Iklim

MedcoEnergi terus mengembangkan berbagai inisiatif yang mendorong pencapaian KPI dan target *net zero* dengan memperkuat upaya penurunan emisi Gas Rumah Kaca (GRK). Pada sektor Minyak & Gas, Perseroan berhasil mencapai target 2025 untuk emisi GRK Cakupan 1 dan Cakupan 2, serta target penurunan emisi metana, termasuk target kapasitas terpasang bauran energi terbarukan di sektor Ketenagalistrikan. Perseroan telah memenuhi target perubahan iklim 2025 dan berada pada jalur yang tepat untuk mencapai target 2030.

Kinerja ini didukung oleh portofolio yang kuat dengan dominasi gas, yang mencerminkan peran gas alam sebagai sumber energi transisi utama. Langkah-langkah utama dalam portofolio mencakup akuisisi 24% atas kepemilikan Repsol pada kontrak PSC Corridor dan 45% hak partisipasi pada PSC Sakakemang. Upaya ini diperkuat dengan kemajuan program peningkatan fasilitas Suban serta peningkatan kepemilikan efektif pada jaringan pipa Transgasindo menjadi 40%.

MedcoEnergi juga memperoleh pengakuan di tingkat nasional maupun internasional melalui skor B pada penilaian CDP[2] *Climate Change*, serta masuk dalam indeks IDX LQ45 Low Carbon Leaders[3], IDX KEHATI ESG Sector Leaders[4], dan IDX KEHATI indeks ESG Quality 45[5]. Berdasarkan metodologi terbaru MSCI[6], skor MedcoEnergi meningkat menjadi AAA pada Maret 2026, sehingga menempatkan Perseroan dalam jajaran 11% teratas di antara perusahaan sektor Eksplorasi dan Produksi Minyak dan Gas dalam semesta MSCI.

Pengembangan Kapabilitas Pekerja

Sumber daya manusia merupakan landasan pertumbuhan berkelanjutan MedcoEnergi. Perseroan terus memperkuat kapabilitas pekerja dan menjunjung praktik kerja yang adil serta bermartabat untuk mendukung kinerja jangka panjang. Strategi pengelolaan talenta kami berfokus pada pembangunan jalur kepemimpinan berkelanjutan melalui Pemetaan Talenta dan Perencanaan Suksesi, yang memungkinkan Perseroan mengidentifikasi pekerja berdaya saing tinggi dan mengembangkan mereka sejalan dengan Medco Leadership Behaviors guna memastikan keberlanjutan pada peran-peran strategis.

Program Medco Senior Leadership Development Program (MSLDP) dan MedcoEnergi Business Apprentice Program (MBAP) dirancang untuk memperkuat kapabilitas kepemimpinan strategis sekaligus mempercepat pengembangan talenta di awal karier. Untuk menarik, mempertahankan, dan memotivasi pekerja berdaya saing tinggi, Perseroan menerapkan strategi Total Rewards yang menawarkan insentif kompetitif berbasis kinerja, selaras dengan prioritas bisnis.

Pada 2025, MedcoEnergi memperkuat kompetensi teknis dan profesional melalui Technical Academies yang mencakup *subsurface*, *surface engineering*, pengeboran sumur, operasi, dan sains data. Pengalaman dan keterlibatan pekerja juga ditingkatkan melalui perangkat digital HR, Kebijakan Lingkungan Kerja yang Bermartabat, inisiatif Women@Work, Survei Keterlibatan Pekerja, serta program peningkatan kesadaran hak asasi manusia, guna mendorong terciptanya tenaga kerja yang inklusif dan berdaya saing tinggi.

Menghadapi risiko dan peluang perubahan iklim tetap menjadi prioritas utama MedcoEnergi, dengan kapabilitas pekerja sebagai faktor yang penting untuk mendorong strategi iklim di seluruh organisasi. Pada 2025, kami melanjutkan inisiatif duta *Green Ambassadors for Inclusive Climate Action* (GAIA) serta program *e-learning* Keberlanjutan dan Perubahan Iklim sebagai sarana utama untuk memperkuat pengetahuan terkait keberlanjutan dan perubahan iklim, sekaligus mendorong aksi nyata di tingkat operasional. Upaya ini sejalan dengan pilar Kebijakan Keberlanjutan kami, yaitu Kepemimpinan dari dan oleh Pekerja.

2 CDP (sebelumnya disebut Carbon Disclosure Project) memberikan penilaian terhadap transparansi dan kinerja lingkungan perusahaan, dengan peringkat mulai dari A/A- (Kepemimpinan) hingga F (Informasi tidak memadai). Penilaian dilakukan setiap tahun mencakup aspek perubahan iklim, keamanan air, dan kehutanan, dengan penilaian pada empat tingkatan: *Disclosure* (pengungkapan), *Awareness* (kesadaran), *Management* (pengelolaan), dan *Leadership* (kepemimpinan). Semakin tinggi skor yang diperoleh, semakin baik pula pengelolaan dan aksi lingkungan yang dijalankan suatu perusahaan.

3 IDX LQ45 Low Carbon Leaders adalah indeks yang dirancang untuk menurunkan rata-rata intensitas karbon tertimbang portofolio hingga 50% dibandingkan dengan LQ45 sebagai indeks induk, dengan mengecualikan perusahaan produsen batu bara, namun tetap menjaga ketersediaan dan keterwakilan sektoral dalam indeks LQ45.

4 IDX KEHATI ESG Sector Leaders adalah indeks yang berisi saham-saham dengan penilaian kinerja ESG yang berada di atas nilai rata-rata industri.

5 IDX KEHATI indeks ESG Quality 45 adalah indeks yang mengukur kinerja harga saham dari 45 perusahaan tercatat yang dipilih oleh Yayasan KEHATI, yang memiliki kinerja Lingkungan, Sosial, dan Tata Kelola Perusahaan yang Baik (ESG), serta didukung oleh likuiditas tinggi dan kinerja keuangan yang baik.

6 MSCI ESG Ratings mengukur kemampuan perusahaan dalam mengelola risiko dan peluang ESG jangka panjang yang relevan secara finansial. Perusahaan dinilai dalam skala AAA (pemimpin) hingga CCC (tertinggal).

Keberlanjutan



Program Renovasi Rumah Layak Huni, Jakwa Timur

Ikhtisar Keberlanjutan

Perubahan Iklim & Transisi Energi

- Perseroan telah mencapai target-target interim utama tahun 2025 untuk memastikan keselarasan dalam mencapai aspirasi Perubahan Iklim kami.
- MedcoEnergi berhasil mengurangi emisi GRK Cakupan 1 dan 2 di sektor Minyak & Gas sebesar 30% dibandingkan tahun dasar 2019, melampaui target 20%, serta mengurangi emisi metana di sektor Minyak & Gas sebesar 40%, melampaui target sebesar 25%. Pada sektor Ketenagalistrikan, Perseroan mencapai target interim untuk meningkatkan porsi kapasitas terpasang bauran energi terbarukan menjadi 26%.
- Skor MSCI ESG MedcoEnergi meningkat menjadi AAA pada Maret 2026, yang menempatkan Perseroan dalam kelompok 11% teratas di antara perusahaan sektor Eksplorasi dan Produksi Minyak dan Gas dalam semesta MSCI.
- MedcoEnergi bergabung dengan Oil and Gas Methane Partnership (OGMP) 2.0, memperkuat komitmen Perseroan terhadap target emisi *Net Zero*.
- Medco Power memulai operasi dua aset energi terbarukan – PLTP Ijen dan PLTS Bali Timur – serta memperluas operasi di Batam melalui penambahan kapasitas pembangkit listrik yang disertai peningkatan efisiensi melalui pemanfaatan panas terbuang.
- Untuk pertama kalinya, Penilaian Risiko Perubahan Iklim tingkat aset dilakukan secara internal, menunjukkan peningkatan kemampuan internal dan evaluasi independen.
- Perseroan menerbitkan *Just Transition Plan* untuk mendukung peralihan inklusif menuju energi yang lebih bersih sekaligus melindungi pemangku kepentingan yang terdampak.

Sosial, Keamanan, dan Pemberdayaan Masyarakat

- Sistem Manajemen Sosial (SMS) dan Sistem Manajemen Keamanan Medco (MSMS) berhasil diterapkan di seluruh kegiatan operasional.
- Kebijakan Keamanan MedcoEnergi di sektor Minyak & Gas telah diperbarui agar selaras dengan ekspektasi pemangku kepentingan dan memastikan kepatuhan terhadap peraturan pemerintah.
- Bekerja sama dengan Medco Foundation, inisiatif pembangunan perumahan layak huni dilaksanakan untuk mendukung pengembangan masyarakat. Pada 2025, Perseroan berhasil membangun 47 rumah layak huni di Tangerang, serta di sekitar tiga wilayah operasi kami: Corridor, Lematang (Sumatra Selatan), dan Medco Cahaya Geothermal Ijen (Jawa Timur).

Kesehatan, Keselamatan dan Lingkungan

- Kinerja keselamatan di sektor Minyak & Gas tetap terjaga, dengan *Total Recordable Incident Rate* (TRIR) sebesar 0,15 yang menunjukkan kinerja lebih baik dibandingkan rata-rata TRIR industri Minyak & Gas sebagaimana dilaporkan IOGP.
- Sesi peningkatan kompetensi *process safety* telah diselenggarakan dalam 22 gelombang yang mencakup 557 pekerja di aset *Offshore, Onshore*, dan Corridor.
- Kegiatan penanaman mangrove dimulai dengan kolaborasi bersama Medco Foundation, melalui penanaman 4.000 pohon mangrove di Karawang, Jawa Barat, dan 5.000 pohon mangrove di Bekasi, Jawa Barat.

Meningkatkan Kemampuan Pekerja

- Program *e-learning* keberlanjutan dan perubahan iklim terus dilaksanakan, sehingga meningkatkan keahlian internal di bidang keberlanjutan dan perubahan iklim bagi lebih dari 5.000 pekerja sejak diluncurkan pada 2023.
- Perusahaan juga meluncurkan Kebijakan Lingkungan Kerja yang Bermartabat, untuk memastikan lingkungan kerja yang aman bagi seluruh pekerja.
- Untuk memperkuat kesadaran akan hak asasi manusia dan pemahaman terhadap kebijakan internal, Perusahaan meluncurkan buku komik tentang Hak Asasi Manusia serta modul *e-learning* pelengkap.

Menjunjung Tinggi Integritas

Komitmen MedcoEnergi dalam menjunjung integritas dan etika tecermin melalui:

- Mempertahankan sebelas sertifikasi Sistem Manajemen Anti Penyuapan ISO 37001:2016.
- Implementasi penuh Sistem Manajemen Penanganan Pengaduan ISO 37002:2021, yang menyediakan saluran pelaporan yang aman dan transparan untuk penyampaian pengaduan di seluruh operasi Perseroan.

Ikhtisar Pengembangan Masyarakat

MedcoEnergi tidak hanya berfokus pada kinerja operasional dan keuangan, tetapi juga mengintegrasikan tujuan ke dalam praktik bisnis. Perseroan berkomitmen untuk menciptakan nilai berkelanjutan bagi masyarakat di seluruh wilayah operasi melalui berbagai inisiatif yang selaras dengan Tujuan Pembangunan Berkelanjutan (TPB) Perserikatan Bangsa-Bangsa.

Pemberdayaan masyarakat merupakan komitmen jangka panjang dan salah satu Pilar Keberlanjutan utama yang tertanam dalam Nilai-Nilai dan Prinsip Tata Kelola Perusahaan. Perseroan memandang pengembangan masyarakat bukan sebagai biaya, melainkan sebagai investasi strategis yang mendukung keberlanjutan jangka panjang serta memperkuat izin sosial untuk beroperasi.

Pendekatan sosial MedcoEnergi diawali dengan perencanaan strategis yang terstruktur, didasarkan pada kajian komprehensif atas risiko dan dampak sosial, serta pemetaan pemangku kepentingan secara sistematis. Proses ini memungkinkan Perseroan untuk mengidentifikasi prioritas, mengelola risiko sosial, dan mengalokasikan sumber daya secara efektif guna menciptakan nilai berkelanjutan dan manfaat bersama.

Kesehatan

Memperkuat Layanan Kesehatan Masyarakat

Pada 2025, MedcoEnergi memperkuat layanan kesehatan masyarakat di berbagai wilayah melalui dukungan yang terarah bagi pos pelayanan terpadu (Posyandu) serta pelaksanaan program gizi.

Di Provinsi Riau, Perseroan menyediakan peralatan kesehatan esensial bagi empat Posyandu yang melayani empat desa untuk meningkatkan deteksi dini malnutrisi, mencegah stunting dan penyakit tidak menular, serta memperkuat infrastruktur layanan kesehatan. Aset Medco Ratch Power Riau (MRPR) menyediakan berbagai peralatan, termasuk timbangan bayi dan dewasa, termometer, pita ukur, serta alat pengukur kadar gula darah.

Di Musi Banyuasin dan Banyuasin, aset Corridor mengembangkan tujuh Posyandu yang mencakup 14 desa untuk mendukung penanganan stunting serta membantu menekan penyebaran HIV/AIDS, tuberkulosis, dan malaria. Program ini mencakup pelatihan bagi kader Posyandu dan tenaga pos gizi, penyediaan peralatan medis, pemberian makanan bergizi bagi ibu hamil dan anak stunting, serta pelaksanaan kampanye kesehatan dan sesi edukasi di sekolah. Paket susu disalurkan kepada 350 ibu hamil dan 350 anak.



Program Alat Kesehatan, Riau

"Pelatihan peningkatan kapasitas bagi kader Posyandu sangat bermanfaat. Program ini secara signifikan memperluas pengetahuan dan wawasan kami, sehingga kami dapat memberikan manfaat yang lebih besar bagi masyarakat."



— **Sinta,** 19 tahun, warga Dusun Sumpal, Desa Tampang Baru, Musi Banyuasin, Sumatra Selatan

Infrastruktur


Program Instalasi Listrik Gratis, Jawa Barat

Mendukung Akses Energi bagi Masyarakat dengan Akses Terbatas

Di Provinsi Jawa Barat, anak usaha Medco Power berpartisipasi dalam program pemasangan listrik gratis yang diselenggarakan oleh PLN bagi rumah tangga kurang mampu di Cianjur. Melalui Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro (PLTM) berkapasitas 9 MW, PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan berkontribusi dalam memperluas akses listrik bagi masyarakat yang belum memiliki pasokan listrik yang andal. Inisiatif ini mendukung peningkatan akses terhadap pendidikan, layanan kesehatan, serta peluang ekonomi, sekaligus meningkatkan kualitas hidup masyarakat secara keseluruhan.

Keberlanjutan

Lingkungan

Meningkatkan Kesadaran Generasi Muda terhadap Konservasi Pesisir

Di Tailan, MedcoEnergi mendukung Save Pak Nam Chumphon Group dalam meningkatkan kesadaran siswa mengenai pentingnya sumber daya pesisir. Pada bulan September, sebanyak 55 siswa sekolah menengah mengikuti pembelajaran mengenai konservasi mangrove, produk ramah lingkungan, serta inisiatif Bank Kepiting Biru melalui sesi praktik langsung yang dipandu oleh dosen dari Universitas Prince of Songkla. Program ini merupakan kegiatan pertama sejenis di komunitas tersebut, dengan dukungan dari aset Bualuang Perseroan sebesar sekitar AS$2.000.



Program Penanaman Tanaman Bakau, Tailan

Pendidikan



Program Pelestarian Seni dan Budaya Melayu, Kepulauan Riau

Ekonomi

Mendorong Kemandirian Ekonomi melalui Budidaya Jangkrik Berkelanjutan

Di Pekanbaru, MedcoEnergi melalui MRPR mendukung budidaya jangkrik ramah lingkungan bersama Kelompok Usaha Bersama "Temu Kasih" untuk mendorong kemandirian ekonomi dan praktik berkelanjutan. Jangkrik, yang digunakan sebagai pakan berprotein tinggi bagi burung kicau, ikan hias, dan reptil, dibudidayakan dengan dukungan infrastruktur, media budidaya, dan bibit yang diberikan pada akhir 2024. Dalam waktu delapan bulan, produksi meningkat dari 30 karung per bulan menjadi lebih dari 1.600 karung, dengan pendapatan mencapai Rp28 juta, hampir sepuluh kali lipat dibandingkan pendapatan bulanan awal. Program ini juga berhasil membangun jaringan pemasaran yang stabil.



Budidaya Jangkrik, Riau

Melestarikan Warisan Melayu melalui Kemitraan Budaya

Di Kabupaten Kepulauan Anambas, MedcoEnergi menjalin kemitraan dengan Perkumpulan Pusaka Madah Bertuah Siantan untuk melaksanakan Program Pelestarian Seni dan Budaya Melayu, sebagai respons terhadap menurunnya keterlibatan generasi muda terhadap budaya Melayu. Program ini diluncurkan oleh Medco E&P Natuna Ltd. pada September 2025 melalui Seminar Cerita Rakyat dan Bedah Buku di Siantan Nur Tarempa. Program ini mencakup dukungan terhadap dua sanggar seni di Kecamatan Kute Siantan dan Palmatak, penyelenggaraan pelatihan dasar sembilan tarian inti Melayu, pendokumentasian cerita rakyat untuk publikasi, serta penyediaan peralatan seni guna mendukung keberlanjutan kegiatan budaya di wilayah tersebut.



Asosiasi Warisan Budaya Madah Bertuah Siantan, Kepulauan Riau



Raja Bayu Febri Gunadian, Wakil Bupati Anambas, menyampaikan harapannya agar program ini dapat meningkatkan pembelajaran, khususnya terkait budaya Anambas, serta mengapresiasi inisiatif Perseroan dan Perkumpulan Pusaka Madah Bertuah Siantan dalam pelaksanaannya.



Reci Kardiman, Ketua Perkumpulan Pusaka Madah Bertuah Siantan, menyampaikan bahwa program yang didukung penuh oleh Perseroan ini selaras dengan visi Pemerintah Daerah dalam pelestarian budaya dan peningkatan literasi, serta merupakan bagian dari program kolaboratif yang lebih luas di Kabupaten Kepulauan Anambas.

Keberlanjutan



Program Bantuan Bencana Sumatra, Aceh



Bantuan Penanggulangan Bencana dan Dukungan Pemulihan Masyarakat

Pada 2025, MedcoEnergi, terutama melalui Medco Foundation dan dengan partisipasi pekerja, menyalurkan bantuan penanggulangan bencana di Aceh, Sumatra Utara, dan Sumatra Barat. Seluruh kegiatan dikoordinasikan dengan otoritas setempat guna memulihkan layanan dasar serta memenuhi kebutuhan mendesak masyarakat.

Di Aceh, Perseroan mendukung masyarakat terdampak banjir melalui pembangunan fasilitas air bersih dengan kapasitas produksi hingga 25.000 liter per hari, yang memberikan manfaat bagi lebih dari 3.000 warga. Fasilitas ini dilengkapi dengan pelatihan bagi masyarakat dan dirancang untuk dapat dioperasikan secara berkelanjutan oleh pemangku kepentingan lokal dengan dukungan pemerintah.

Di wilayah Sumatra, MedcoEnergi menyalurkan empat unit ultrafiltrasi air bersih, mengerahkan alat berat untuk mendukung upaya pemulihan, serta mendistribusikan lebih dari 50 ton bantuan kemanusiaan. Selain itu, tim medis dan layanan kesehatan keliling juga dikerahkan di Aceh Timur, dengan penyaluran 500 kg obat-obatan dan pelayanan kepada lebih dari 1.700 pasien.

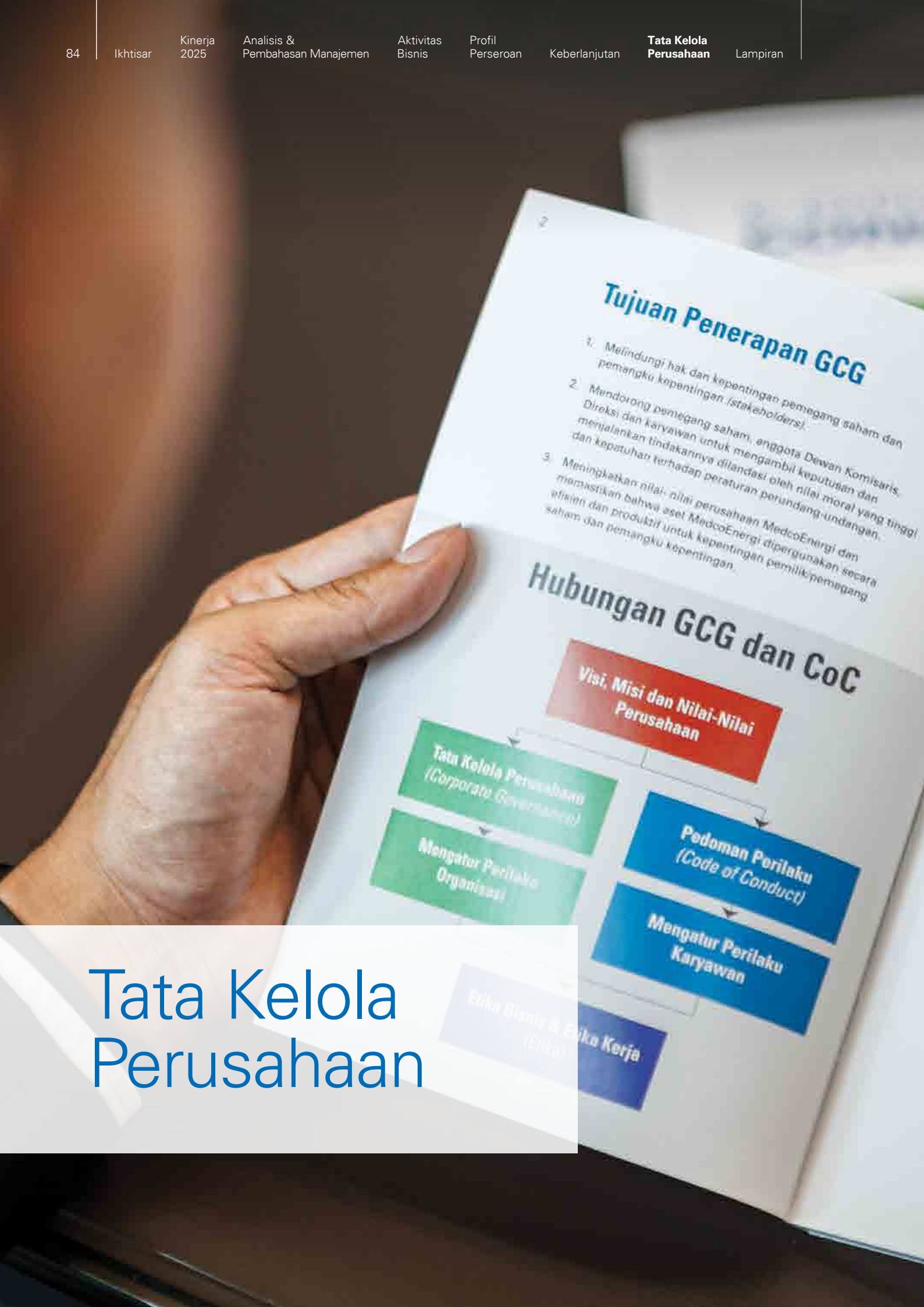
Total bantuan yang disalurkan pada 2025 melebihi AS$500.000.



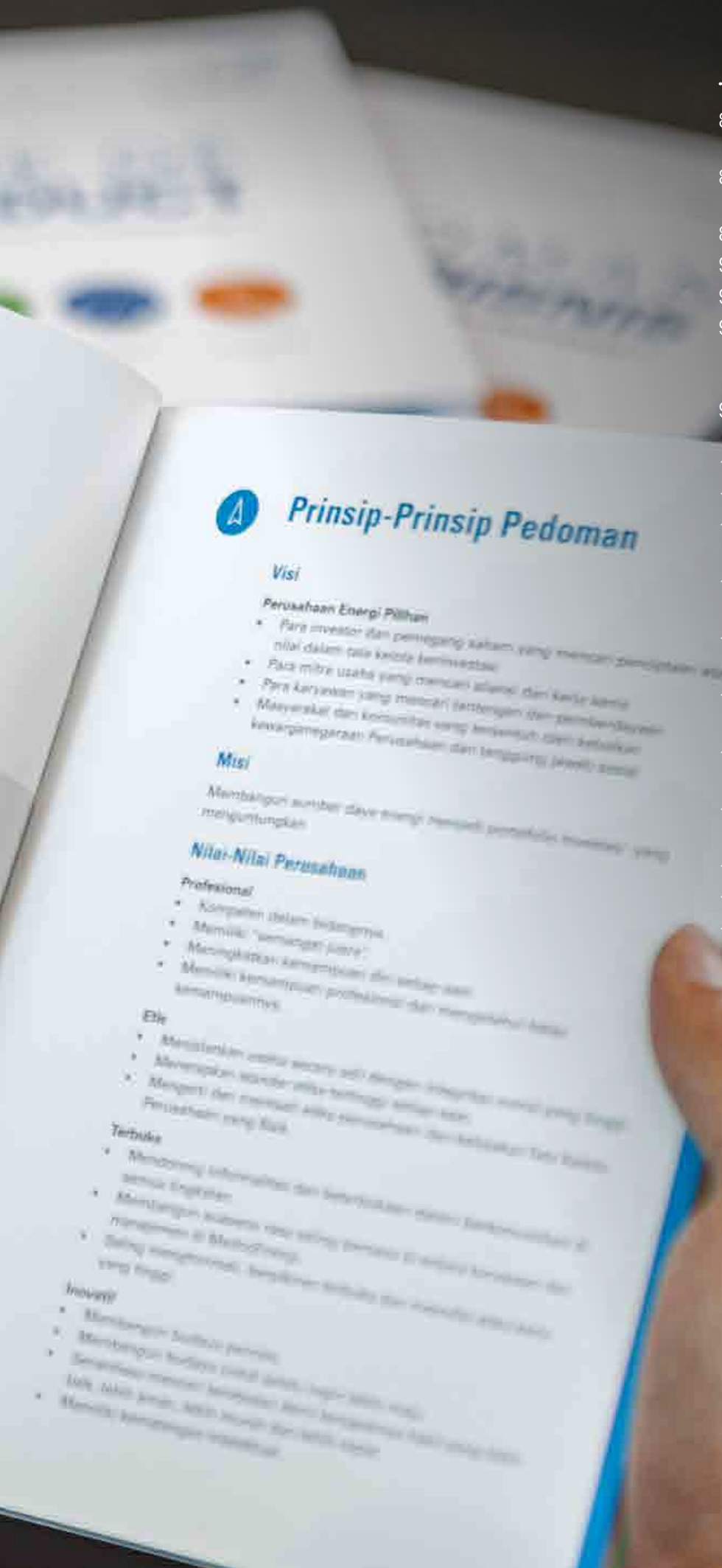
Bantuan air bersih, Aceh



Bantuan alat berat, Aceh



Tata Kelola Perusahaan



86 Sekilas tentang Tata Kelola Perusahaan
87 Penerapan Tata Kelola Perusahaan yang Baik
88 Rapat Umum Pemegang Saham
92 Dewan Komisaris
94 Direksi
98 Prosedur Nominasi dan Remunerasi Dewan Komisaris dan Direksi
99 Komite Melapor pada Dewan Komisaris
105 Komite Melapor pada Direksi
106 Sekretaris Perusahaan
107 Audit Korporat & Kepatuhan Integritas
108 Pengendalian Internal atas Risiko dan Kepatuhan
109 Keberlanjutan dan Manajemen Risiko Perusahaan
112 Perkara Hukum yang Berdempak Material
112 Pedoman Etika Bisnis MedcoEnergi
113 Program Kepemilikan Saham Pekerja dan Manajemen
115 Anti-Korupsi
116 Sistem Penanganan Pengaduan
117 Surat Pernyataan Dewan Komisaris dan Direksi

Sekilas tentang Tata Kelola Perusahaan

Pelaporan atas Penerapan Prinsip-Prinsip Tata Kelola Perusahaan yang Baik (GCG)

Laporan ini disusun berdasarkan peraturan dan surat edaran yang relevan yang diterbitkan oleh Otoritas Jasa Keuangan (OJK) terkait penerapan pedoman GCG serta penyusunan Laporan Tahunan perusahaan terbuka. Laporan ini juga mengacu pada Pedoman Umum Governansi Korporat Indonesia (PUGKI) 2021 yang diterbitkan oleh Komite Nasional Kebijakan Governansi (KNKG), yang disusun dengan merujuk pada prinsip-prinsip governansi korporat global.

MedcoEnergi menegaskan kembali komitmennya untuk menjunjung lima pilar GCG, yaitu **Transparansi**, **Akuntabilitas**, **Tanggung Jawab**, **Independensi**, dan **Kewajaran**.

Informasi lebih lanjut dapat dilihat pada halaman 87-116.

Ikhtisar Utama

16
Jumlah rapat yang diselenggarakan oleh seluruh komite sepanjang tahun

98,6%
Rata-rata tingkat kehadiran dalam rapat

33%
Proporsi anggota Dewan Komisaris independen

Komite Melapor pada Dewan Komisaris

- **Komite Audit**: Mengawasi integritas pelaporan keuangan, pengendalian internal, manajemen risiko, dan proses audit
- **Komite Nominasi & Remunerasi**: Memberikan arahan terkait komposisi Dewan, perencanaan suksesi, evaluasi kinerja, dan remunerasi
- **Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko**: Mengawasi strategi keberlanjutan, prioritas iklim dan transisi energi, serta manajemen risiko perusahaan
- **Komite Tata Kelola Perusahaan yang Baik**: Mendorong dan meninjau penerapan prinsip-prinsip tata kelola perusahaan serta standar etika di seluruh Grup MedcoEnergi

Komite dan Fungsi yang Mendukung Direksi

- **Komite Etika & Kepatuhan Perusahaan**: Mengawasi etika, kepatuhan, serta penerapan kerangka anti-korupsi dan sistem penanganan pengaduan.
- **Sekretaris Perusahaan**: Mendukung efektivitas proses Direksi dan memastikan kepatuhan terhadap ketentuan regulasi serta tata kelola
- **Audit Korporat & Kepatuhan Integritas**: Memberikan jaminan independen atas tata kelola, manajemen risiko, pengendalian internal, dan kepatuhan etika
- **Keberlanjutan & Manajemen Risiko Perusahaan**: Mendukung integrasi aspek keberlanjutan dan pertimbangan risiko ke dalam strategi bisnis dan operasional.
- **Unit dan Fungsi lainnya**

Tata Kelola Perusahaan

Penerapan Tata Kelola Perusahaan yang Baik

MedcoEnergi berkomitmen untuk menerapkan Tata Kelola Perusahaan yang Baik (GCG) sebagai salah satu landasan utama dalam praktik bisnis. Prinsip-prinsip GCG memberikan kerangka untuk meningkatkan kinerja organisasi, memastikan terciptanya nilai berkelanjutan bagi pemegang saham maupun pemangku kepentingan, serta menjaga ketahanan bisnis dalam jangka panjang.

Komitmen ini terintegrasi di seluruh tingkat organisasi dan diwujudkan melalui penerapan yang konsisten atas Pedoman Etika Bisnis serta Pedoman Implementasi GCG.

Dasar Hukum Penerapan GCG

Prinsip-prinsip GCG MedcoEnergi ditinjau berkala dan diselaraskan dengan ketentuan regulasi terbaru, guna memastikan kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan yang berlaku sebagai berikut:

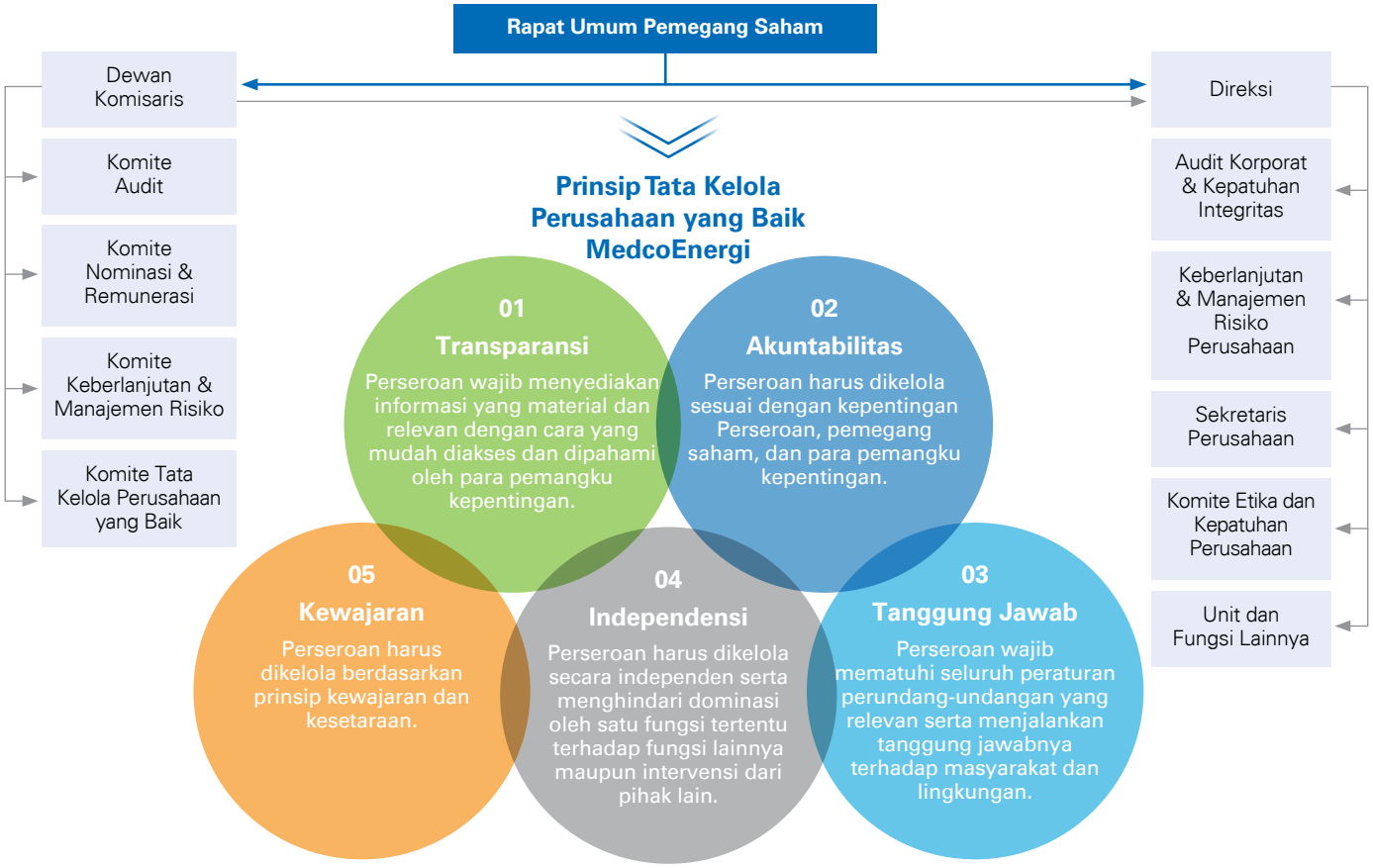
1. Peraturan Otoritas Jasa Keuangan (POJK) No. 21/POJK.04/2015 tanggal 16 November 2015 tentang Penerapan Pedoman Tata Kelola Perusahaan Terbuka;
2. Surat Edaran Otoritas Jasa Keuangan (SEOJK) No. 32/SEOJK.04/2015 tanggal 17 November 2015 tentang Pedoman Tata Kelola Perusahaan Terbuka;
3. POJK No. 29/POJK.04/2016 tanggal 29 Juli 2016 tentang Laporan Tahunan Emiten atau Perusahaan Publik;
4. SEOJK No. 16/SEOJK.04/2021 tentang Bentuk dan Isi Laporan Tahunan Emiten atau Perusahaan Publik.

Prinsip dan Struktur GCG

Praktik GCG MedcoEnergi berlandaskan pada lima prinsip utama, yaitu Transparansi, Akuntabilitas, Tanggung Jawab, Independensi, dan Kewajaran.

Sesuai dengan Undang-Undang Republik Indonesia No. 40 Tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas (UUPT), struktur tata kelola Perseroan dijalankan melalui tiga organ berikut:

1. Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS), yang memegang kewenangan tertinggi serta kewenangan yang tidak dilimpahkan kepada Dewan Komisaris maupun Direksi.
2. Dewan Komisaris, yang bertugas melakukan pengawasan dan memberikan nasihat kepada Direksi. Dewan Komisaris didukung oleh Komite Audit, Komite Nominasi & Remunerasi, Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko, serta Komite GCG.
3. Direksi, yang bertanggung jawab memimpin dan mengelola seluruh kegiatan usaha Perseroan. Direksi didukung oleh Komite Etika dan Kepatuhan Perusahaan, Sekretaris Perusahaan, serta fungsi Audit Korporat & Kepatuhan Integritas dan Keberlanjutan & Manajemen Risiko Perusahaan.



Tata Kelola Perusahaan

Rapat Umum Pemegang Saham

Kewenangan tertinggi dalam Perseroan berada pada pemegang saham dan dilaksanakan melalui Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) sesuai dengan peraturan perundang-undangan yang berlaku serta Anggaran Dasar Perseroan. Perseroan menyelenggarakan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan (RUPST) dan, apabila diperlukan, Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa (RUPSLB) dapat diselenggarakan untuk menyetujui agenda tertentu. RUPST merupakan forum utama bagi pemegang saham untuk mengarahkan jalannya Perseroan, sedangkan RUPSLB diselenggarakan apabila dianggap perlu oleh pemegang saham atau manajemen.

Perlakuan Setara dan Perlindungan Pemegang Saham

MedcoEnergi menjunjung tinggi prinsip perlakuan yang adil dan setara bagi seluruh pemegang saham, termasuk pemegang saham minoritas dan independen. Setiap saham memberikan satu hak suara dalam RUPS, dan seluruh pemegang saham berhak memperoleh hak dan perlindungan yang setara, termasuk pada hal-hal sebagai berikut:

- Memberikan suara dalam RUPS atas setiap keputusan RUPS, termasuk perubahan Anggaran Dasar Perseroan, penerbitan saham baru, pengangkatan Dewan Komisaris dan anggota Direksi, serta penggabungan usaha, divestasi dan pengambilalihan yang bersifat material sebagaimana diatur dalam POJK No. 17/POJK.04/2020 tentang Transaksi Material dan Perubahan Kegiatan Usaha.
- Memperoleh akses atas informasi berkala dan tepat waktu mengenai kinerja, aksi korporasi, risalah RUPS, dan pengungkapan relevan lainnya melalui situs web Perseroan, Sekretaris Perusahaan, dan/atau Hubungan Investor.
- Memperoleh hak memesan efek terlebih dahulu dalam penerbitan saham.
- Memberikan persetujuan melalui RUPS atas transaksi material yang mengandung benturan kepentingan, sebagaimana diatur dalam POJK No. 17/POJK.04/2020 dan POJK No. 42/POJK.04/2020 tentang Transaksi Afiliasi dan Transaksi Benturan Kepentingan.
- Pemberian suara oleh kustodian untuk dan atas nama pemegang saham dalam RUPS, dengan waktu yang memadai untuk konsultasi sebelum pelaksanaan hak suara.
- Jaminan atas kecukupan informasi mengenai aksi korporasi tertentu, seperti penerbitan saham, program pembelian kembali saham, transaksi benturan kepentingan, dan transaksi signifikan lainnya.

Mekanisme Penghitungan Suara

Pada RUPST 2025, Perseroan menunjuk Ny. Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn. selaku notaris publik untuk membantu proses penghitungan suara dan penyusunan risalah rapat. Pemungutan suara dilakukan melalui mekanisme fisik dan elektronik.

Sesuai dengan Pasal 47 POJK 15, pemegang saham yang memiliki hak suara dan menghadiri Rapat namun memilih abstain dianggap memberikan suara yang sama dengan suara mayoritas pemegang saham yang memberikan suara sah.



RUPST 2025

Tanggal & Waktu	Selasa, 3 Juni 2025, pukul 14.30 – 16.12 Waktu Indonesia Barat
Pemberitahuan	Untuk memenuhi ketentuan Pasal 13, Pasal 14, dan Pasal 17 POJK 15, serta Pasal 19 ayat 2, ayat 3, dan ayat 18 Anggaran Dasar Perseroan, Direksi telah melakukan hal-hal sebagai berikut: • Penyampaian pemberitahuan rencana dan agenda RUPST kepada OJK melalui surat tertanggal 11 April 2025. • Pengumuman RUPST kepada para pemegang saham melalui situs web Bursa Efek Indonesia (BEI), situs web Perseroan, dan platform eASY.KSEI pada tanggal 22 April 2025. Pemanggilan RUPST yang diumumkan melalui situs web BEI, situs web Perseroan, dan platform eASY.KSEI pada tanggal 8 Mei 2025.
Tempat	Soehanna Hall, The Energy Building, SCBD Lot. 11A, Jl. Jend. Sudirman Kav.52-53, Jakarta 12190
Kehadiran Pemegang Saham dan/atau Kuasanya	Sebanyak 20.490.178.480 lembar saham, atau mewakili 82,99% dari 25.136.231.252 lembar saham, yang merupakan seluruh saham yang telah diterbitkan dan disetor penuh oleh Perseroan, sebelum dikurangi 446.630.288 lembar saham treasuri
Kuorum Kehadiran	Sesuai dengan Pasal 86 ayat (1) dan Pasal 88 ayat (1) Undang-Undang No. 40 Tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas (sebagaimana telah diubah dari waktu ke waktu), Pasal 41 Peraturan Otoritas Jasa Keuangan No. 15/POJK.04/2020 tentang Rencana dan Penyelenggaraan Rapat Umum Pemegang Saham Perusahaan Terbuka (POJK 15), serta Pasal 22 ayat (1) dan Pasal 25 ayat (1) Anggaran Dasar Perseroan, persyaratan kuorum telah terpenuhi. Dengan demikian, Rapat dapat dilangsungkan dan mengambil keputusan yang sah.

Keputusan RUPST dan Tindak Lanjut

Rincian keputusan RUPST dan tindak lanjut yang telah dilakukan atas keputusan tersebut adalah sebagai berikut:

	Hasil Pemungutan Suara	Keputusan RUPST	Tindak Lanjut
Agenda Pertama Persetujuan atas laporan Direksi dan Dewan Komisaris Perseroan mengenai kegiatan yang dilakukan Perseroan untuk tahun buku yang berakhir pada 31 Desember 2024 ("Laporan Tahunan"), serta pengesahan neraca dan laporan laba rugi ("Laporan Keuangan") untuk tahun buku yang berakhir pada 31 Desember 2024, sekaligus pemberian pembebasan dan pelunasan tanggung jawab sepenuhnya (*acquit et de charge*) kepada Direksi dan Dewan Komisaris Perseroan atas tindakan pengurusan dan pengawasan yang dilakukan selama tahun buku sebelumnya.	**Setuju** 20.490.173.480 lembar saham **Abstain** 237.493.819 lembar saham **Tidak Setuju** 5.000 lembar saham	Menerima dan menyetujui laporan Direksi dan laporan Dewan Komisaris Perseroan mengenai kegiatan yang telah dilaksanakan oleh Perseroan untuk tahun buku yang berakhir pada 31 Desember 2024, serta mengesahkan neraca dan laporan laba rugi ("Laporan Keuangan") untuk tahun buku yang berakhir pada 31 Desember 2024, yang telah diaudit oleh Kantor Akuntan Publik Purwantono, Sungkoro & Surja sebagaimana dinyatakan dalam surat No. 00493/2.1032/AU.1/02/0696-5/1/III/2025 tanggal 28 Maret 2025, dengan opini "Wajar Tanpa Pengecualian", serta memberikan pembebasan dan pelunasan tanggung jawab sepenuhnya (*acquit et de charge*) kepada anggota Dewan Komisaris dan Direksi Perseroan atas tindakan pengurusan dan pengawasan yang dilakukan selama tahun buku yang bersangkutan.	Disetujui dan disahkan dalam RUPST, termasuk pemberian pembebasan dan pelunasan tanggung jawab sepenuhnya (*acquit et de charge*) kepada anggota Direksi dan Dewan Komisaris Perseroan atas tindakan pengurusan dan pengawasan Perseroan selama tahun buku yang bersangkutan.
Agenda Kedua Penetapan penggunaan laba bersih untuk tahun buku yang berakhir pada 31 Desember 2024	**Setuju** 20.487.816.567 lembar saham **Abstain** 233.017.333 lembar saham **Tidak Setuju** 2.361.913 lembar saham	1. Menyetujui penggunaan Laba Bersih yang Diatribusikan kepada Pemegang Saham Perseroan untuk tahun buku yang berakhir pada 31 Desember 2024 sebesar AS$367.358.268 dengan rincian sebagai berikut: • Membagikan sebesar 17,23% dari laba bersih yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk Perseroan untuk tahun 2024, yaitu sebesar AS$63.294.037, sebagai dividen tunai kepada seluruh pemegang saham Perseroan. Pembagian dividen tunai tersebut memperhitungkan dividen interim yang telah dibagikan oleh Perseroan kepada para pemegang saham pada 1 November 2024. Dengan demikian, setelah pembagian dividen interim kepada para pemegang saham Perseroan sebesar AS$25.338.499, atau setara dengan Rp15,75 per saham, maka dividen tunai final yang dibagikan berdasarkan persetujuan RUPST ini adalah sebesar AS$37.955.538, yang merupakan selisih antara total laba bersih tahun buku 2024 yang dialokasikan sebagai dividen dengan dividen interim yang telah dibagikan sebelumnya. Dividen tunai final ini setara dengan Rp25 per saham, berdasarkan modal ditempatkan dan disetor Perseroan (tidak termasuk saham treasuri) sebanyak 24.678.690.964 lembar saham, dengan nilai ekuivalen Rupiah yang dihitung berdasarkan kurs tengah Bank Indonesia pada tanggal terakhir pencatatan kepemilikan saham yang berhak atas dividen tunai. • Mencatat sisa laba bersih untuk tahun buku 2024 sebesar AS$304.064.231 sebagai Laba Ditahan. 2. Memberikan kuasa kepada Direksi Perseroan untuk melakukan segala tindakan yang diperlukan sehubungan dengan pembagian dividen tunai kepada masing-masing pemegang saham, termasuk mengumumkan tata cara dan jadwal pembayaran dividen tunai tersebut dalam surat kabar harian, sebagaimana dimaksud di atas.	• Pada 4 Juni 2025, Perseroan mengumumkan Jadwal dan Tata Cara Pembagian Dividen Tunai melalui situs web BEI dan OJK, serta situs resmi Perseroan. • Pada 18 Juni 2025, Perseroan mengumumkan kurs tengah yang ditetapkan oleh Bank Indonesia pada tanggal pencatatan, yaitu 17 Juni 2025. Bagi pemegang saham tanpa warkat yang merupakan warga negara Indonesia maupun warga negara asing yang berdomisili di Indonesia, pembayaran dividen dilakukan dalam mata uang Rupiah, yang nilainya setara dengan dividen yang dibayarkan dalam Dolar Amerika Serikat, berdasarkan kurs tengah Bank Indonesia pada tanggal pencatatan. • Pada 4 Juli 2025, Perseroan membagikan Dividen Tunai Tahun Buku 2024 sebesar Rp617.905.125.100.

Tata Kelola Perusahaan

Keputusan dan Tindak Lanjut RUPST (lanjutan)

	Hasil Pemungutan Suara	Keputusan RUPST	Tindak Lanjut
Agenda Ketiga Persetujuan atas penunjukan Akuntan Publik Independen yang akan mengaudit Laporan Keuangan Perseroan untuk tahun buku yang berakhir pada 31 Desember 2025 serta penetapan honorarium Akuntan Publik tersebut.	**Setuju** 21.131.152.579 lembar saham **Abstain** 259.266.901 lembar saham **Tidak Setuju** 271.375.017 lembar saham	1. Menyetujui penunjukan Kantor Akuntan Publik Purwantono, Sungkoro & Surja yang terdaftar di OJK untuk mengaudit Neraca, Laporan Laba Rugi, serta komponen lainnya dari Laporan Keuangan Konsolidasian Perseroan dan Entitas Anak untuk tahun buku yang berakhir pada 31 Desember 2025. 2. Mendelegasikan kewenangan kepada Dewan Komisaris untuk: a. Menetapkan besaran honorarium Akuntan Publik. b. Menunjuk kantor Akuntan Publik pengganti dan menetapkan kondisi dan persyaratan penunjukan pengganti Akuntan Publik yang wajar apabila Akuntan Publik yang telah ditunjuk oleh Rapat ini tidak dapat melaksanakan atau melanjutkan tugasnya karena sebab apapun, termasuk alasan hukum dan peraturan perundang-undangan di bidang pasar modal atau tidak tercapai kesepakatan mengenai besaran honorarium.	Pada 24 Juli 2025, Perseroan menerima surat mengenai perubahan nama Kantor Akuntan Publik ("KAP") dari Purwantono, Sungkoro & Surja menjadi Purwantono, Susanti & Surja. Penunjukan KAP Purwantono, Susanti & Surja dilakukan melalui surat perjanjian No. 0300/PSS/09/2025 tertanggal 23 September 2025. Total biaya audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian tahun 2025 adalah sebesar Rp49,6 miliar.
Agenda Keempat Persetujuan atas pemberhentian dan pengangkatan kembali seluruh anggota Dewan Komisaris dan Direksi Perseroan untuk masa jabatan lima (5) tahun, terhitung sejak penutupan Rapat ini sampai dengan penutupan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan pada tahun 2030, dengan tidak mengurangi hak Rapat Umum Pemegang Saham untuk memberhentikan setiap anggota Dewan Komisaris atau Direksi sewaktu-waktu.	**Setuju** 20.217.317.630 lembar saham **Abstain** 233.932.333 lembar saham **Tidak Setuju** 272.860.850 lembar saham	1. Menyetujui pemberhentian dan pengangkatan kembali seluruh anggota Dewan Komisaris dan Direksi Perseroan untuk masa jabatan lima (5) tahun, terhitung sejak penutupan RUPST ini sampai dengan penutupan RUPST pada tahun 2030, dengan tidak mengurangi hak Rapat Umum Pemegang Saham untuk memberhentikan setiap anggota Direksi atau Dewan Komisaris sewaktu-waktu. Dengan demikian, susunan Direksi dan Dewan Komisaris Perseroan adalah sebagai berikut: **Dewan Komisaris** Ny. Yani Y. Panigoro – Komisaris Utama Bpk. Marsillam Simandjuntak – Komisaris Independen Bpk. Yaser Raimi Panigoro – Komisaris **Direksi** Bpk. Hilmi Panigoro – Direktur Utama Bpk. Roberto Lorato – Direktur Bpk. Anthony Robert Mathias – Direktur Bpk. Amri Siahaan – Direktur Bpk. Ronald Gunawan – Direktur 2. Memberikan kuasa kepada Direksi untuk menuangkan keputusan tersebut dalam akta notaris tersendiri, memberitahukan dan/atau mendaftarkannya kepada instansi pemerintah yang berwenang, serta melakukan tindakan lain yang diperlukan sehubungan dengan pengangkatan kembali anggota Direksi dan Dewan Komisaris Perseroan.	Pada 10 Juni 2025, Notaris Leolin Jayayanti, Sarjana Hukum, Magister Kenotariatan, menyusun dan menandatangani Akta Pernyataan Keputusan Rapat ("PKR") No. 14 yang menegaskan pemberhentian dan pengangkatan kembali seluruh anggota Direksi dan Dewan Komisaris Perseroan untuk masa jabatan lima (5) tahun, efektif sejak penutupan Rapat ini sampai dengan penutupan RUPST tahun 2030, dengan tidak mengurangi hak RUPS untuk memberhentikan anggota sewaktu-waktu. Pada tanggal yang sama, Perseroan menerima Surat Penerimaan Pemberitahuan Perubahan Data Perseroan dari Kementerian Hukum Republik Indonesia, Direktorat Jenderal Administrasi Hukum Umum, Nomor AHU-AH.01.09-0295750, atas penyampaian perubahan data Perseroan dalam Sistem Administrasi Badan Hukum, berdasarkan Akta Notaris No. 14 tanggal 10 Juni 2025.
Agenda Kelima Persetujuan atas penetapan remunerasi Dewan Komisaris dan Direksi untuk periode Januari–Desember 2025.	**Setuju** 20.358.978.703 lembar saham **Abstain** 238.592.133 lembar saham **Tidak Setuju** 131.199.777 lembar saham	1. Menyetujui penetapan gaji dan tunjangan bagi Direksi dan Dewan Komisaris Perseroan untuk tahun 2025 (termasuk pajak), yang berlaku efektif sejak 1 Januari 2025 sampai dengan 31 Desember 2025, dengan jumlah maksimum sebesar AS$33,03 juta, termasuk pembayaran berbasis saham paling banyak sebanyak 49.563.350 lembar saham Perseroan, serta mengesahkan pembayaran gaji dan tunjangan yang telah dibayarkan kepada Dewan Komisaris dan Direksi Perseroan untuk periode Januari 2025 sampai dengan Mei 2025. 2. Memberikan kewenangan kepada Dewan Komisaris untuk menetapkan kebijakan pembagian bonus, gaji, dan tunjangan kepada masing-masing anggota Direksi dan Dewan Komisaris, termasuk bentuk tunjangan lainnya bagi Direksi.	Pembayaran gaji dan tunjangan kepada Dewan Komisaris dan Direksi Perseroan untuk periode Januari 2025 sampai dengan Mei 2025 telah direalisasikan. Selanjutnya, pembayaran untuk periode Juni sampai dengan Desember 2025 juga telah diselesaikan.

	Hasil Pemungutan Suara	Keputusan RUPST	Tindak Lanjut
Agenda Keenam Persetujuan atas rencana Perseroan untuk melakukan pembelian kembali saham sesuai dengan Peraturan OJK No. 29/2023 tentang Pembelian Kembali Saham yang Dikeluarkan oleh Perusahaan Terbuka ("POJK No. 29/2023").	**Setuju** 19.545.682.669 lembar saham **Abstain** 237.688.233 lembar saham **Tidak Setuju** 944.495.811 lembar saham	1. Menyetujui pembelian kembali saham Perseroan yang telah dikeluarkan dan tercatat di BEI sebanyak-banyaknya 240.000.000 lembar saham atau 0,95% dari modal ditempatkan dan disetor Perseroan, yang akan dilaksanakan sesuai dengan POJK No. 29/2023 tentang Pembelian Kembali Saham oleh Perusahaan Terbuka. 2. Menyetujui dan memberikan kuasa, dengan hak substitusi, baik sebagian maupun seluruhnya, kepada Direksi Perseroan untuk melakukan segala tindakan yang diperlukan sehubungan dengan pembelian kembali saham Perseroan.	Berdasarkan revisi Keterbukaan Informasi yang diterbitkan pada 29 September 2025, Perseroan mengumumkan kepada para pemegang saham bahwa Perseroan memutuskan untuk membatalkan program pembelian kembali saham yang sebelumnya telah disetujui oleh pemegang saham dalam RUPST pada 3 Juni 2025, dengan rencana pembelian kembali saham untuk jangka waktu 12 bulan sejak tanggal persetujuan RUPST tersebut. Perseroan bermaksud untuk melanjutkan Pembelian Kembali Saham Tahap II sebagaimana telah diumumkan pada 4 September 2025. Perseroan kembali menegaskan bahwa Perseroan senantiasa mematuhi ketentuan Pasal 15 POJK 29/2023, di mana pembelian kembali saham tidak pernah dilakukan secara bersamaan dengan periode pembelian kembali saham yang telah disetujui oleh pemegang saham, baik berdasarkan RUPS sebelumnya maupun berdasarkan keputusan RUPST tanggal 3 Juni 2025.
Agenda Ketujuh Persetujuan atas pengalihan saham hasil pembelian kembali saham melalui pelaksanaan program kepemilikan saham bagi pekerja dan/atau Dewan Komisaris dan Direksi Perseroan, Entitas Anak Perseroan, dan perusahaan afiliasi.	**Setuju** 19.536.693.169 lembar saham **Abstain** 233.930.333 lembar saham **Tidak Setuju** 953.485.311 lembar saham	1. Menyetujui pengalihan saham hasil pembelian kembali saham melalui pelaksanaan program kepemilikan saham bagi pekerja dan/atau Direksi serta Dewan Komisaris Perseroan, Entitas Anak Perseroan, dan perusahaan afiliasi. 2. Menyetujui dan memberikan kuasa, dengan hak substitusi, baik sebagian maupun seluruhnya, kepada Direksi Perseroan untuk melakukan segala tindakan yang diperlukan sehubungan dengan pengalihan kembali saham hasil pembelian kembali saham melalui pelaksanaan program kepemilikan saham bagi pekerja dan/atau Direksi serta Dewan Komisaris Perseroan, Entitas Anak Perseroan, dan perusahaan afiliasi.	Sehubungan dengan dihapuskannya Agenda Keenam atas permintaan OJK, maka pelaksanaan Agenda Ketujuh juga tidak dilaksanakan.
Agenda Kedelapan Laporan realisasi penggunaan dana hasil Penawaran Umum Obligasi.	–	–	Agenda Kedelapan disampaikan semata-mata untuk tujuan pelaporan, sehingga tidak terdapat pemungutan suara maupun keputusan.

Tata Kelola Perusahaan

Dewan Komisaris

Sesuai dengan Anggaran Dasar Perseroan, Dewan Komisaris bertanggung jawab untuk mengawasi pengelolaan Perusahaan oleh Direksi serta memberikan nasihat terkait pelaksanaan tugas-tugas mereka. Dewan Komisaris juga memastikan kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan yang berlaku dan seluruh keputusan Rapat Umum Pemegang Saham.

Susunan Dewan Komisaris

Dewan Komisaris terdiri dari tiga (3) orang anggota. Sebagaimana diatur dalam Undang-Undang Perseroan Terbatas (UUPT), Peraturan Otoritas Jasa Keuangan yang berlaku, dan Piagam Dewan Komisaris, minimal 30% dari anggota Dewan Komisaris harus independen. Oleh karena itu, satu (1) orang anggota menjabat sebagai Komisaris Independen. Anggota Dewan Komisaris saat ini telah ditunjuk kembali pada RUPST yang diselenggarakan pada 3 Juni 2025. Berikut susunan dan masa jabatan anggota Dewan Komisaris pada akhir 2025:

Nama	Posisi	Masa Jabatan
Yani Y. Panigoro	Komisaris Utama	5 tahun
	Komisaris	22 tahun
Yaser R. A. Panigoro	Komisaris	10 tahun
Marsillam Simandjuntak	Komisaris Independen	15 tahun

Tugas dan Tanggung Jawab

Dewan Komisaris mengawasi manajemen Perusahaan yang dilakukan oleh Direksi, memastikan manajemen risiko dan pengendalian internal yang efektif, serta memantau penerapan GCG di seluruh organisasi. Dewan Komisaris memimpin RUPST, memantau audit internal maupun eksternal, mengevaluasi kinerja Dewan Komisaris dan Direksi, serta memberikan rekomendasi terkait remunerasi bagi kedua dewan tersebut.

Berdasarkan Anggaran Dasar Perseroan, keputusan-keputusan penting berikut ini harus mendapat persetujuan Dewan Komisaris:

- Meminjam atau meminjamkan dana atas nama Perseroan.
- Memberikan jaminan atau bertindak sebagai penjamin.
- Menjadikan aset Perusahaan sebagai jaminan atau membebani aset Perseroan.
- Membeli, menjual, atau mengalihkan aset Perseroan di luar kegiatan usaha normal.
- Berpartisipasi dalam perusahaan lain atau melakukan investasi ekuitas.
- Mendirikan atau mendivestasi anak perusahaan.
- Menyetujui Rencana Pengembangan Perseroan serta Rencana Kerja dan Anggaran Tahunan.
- Meninjau, menyetujui, dan menandatangani Laporan Tahunan yang disusun oleh Direksi.

Piagam Dewan Komisaris

Dewan Komisaris melaksanakan tugas dan wewenangnya sesuai dengan Pedoman Implementasi GCG yang disusun berdasarkan peraturan perundang-undangan yang berlaku di Indonesia, termasuk ketentuan OJK mengenai Dewan Komisaris dan tata kelola perusahaan. Dokumen ini ditinjau secara berkala dan berfungsi sebagai pedoman utama dalam hubungan kerja dengan Direksi dan organ tata kelola lainnya, serta dalam penerapan lima prinsip GCG.

Rapat

Sebagaimana diatur dalam Anggaran Dasar Perseroan dan Pedoman GCG, Dewan Komisaris wajib mengadakan rapat sekurang-kurangnya setiap triwulan dan menyelenggarakan rapat gabungan dengan Direksi setidaknya sekali dalam tiga bulan. Seluruh anggota Dewan Komisaris juga wajib menghadiri setiap Rapat Umum Pemegang Saham.

Pada 2025, Dewan Komisaris menyelenggarakan lima (5) rapat, yang dilakukan bersamaan dengan rapat gabungan Dewan Komisaris dan Direksi. Semua rapat tersebut diselenggarakan dalam format *hybrid*, sehingga memungkinkan partisipasi baik secara luring maupun daring.

Nama	Jabatan	Tugas dan Tanggung Jawab
Yani Y. Panigoro	Komisaris Utama	• Mengawasi dan memberikan nasihat kepada Direksi, bersama dengan Komisaris lainnya, guna mendukung pengelolaan Perusahaan yang efektif. • Memimpin Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko. • Menjabat sebagai anggota Komite Nominasi & Remunerasi serta Komite GCG. • Memimpin rapat Dewan Komisaris, serta rapat gabungan Dewan Komisaris dan Direksi
Yaser R. A. Panigoro	Komisaris	• Mengawasi dan memberikan nasihat kepada Direksi, bersama dengan Komisaris lainnya, dalam mengelola Perusahaan. • Menjabat sebagai anggota Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko, Komite Nominasi & Remunerasi, serta Komite GCG.
Marsillam Simandjuntak	Komisaris Independen	• Mengawasi dan memberikan nasihat independen kepada Direksi, bersama dengan Komisaris lainnya, dalam mengelola Perusahaan. • Memimpin Komite Audit, Komite Nominasi & Remunerasi, serta Komite GCG. • Menjabat sebagai anggota Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko.

Tingkat Kehadiran Dewan Komisaris dalam Rapat tahun 2025

Nama	Rapat Dewan Komisaris	Rapat Dewan Komisaris & Direksi	RUPST 3 Juni 2025
Yani Y. Panigoro	100%	100%	100%
Yaser R. A. Panigoro	100%	100%	0%
Marsillam Simandjuntak	100%	100%	100%

Peningkatan Kompetensi Dewan Komisaris

MedcoEnergi berkomitmen untuk memastikan Dewan Komisaris memiliki tingkat kompetensi yang tinggi. Setiap anggota Dewan Komisaris diwajibkan untuk berpartisipasi dalam berbagai kegiatan, antara lain orientasi bagi anggota yang baru dilantik, kunjungan lapangan bersama Direksi, pelatihan khusus, keanggotaan asosiasi profesional yang relevan, serta keterlibatan dalam dewan dan komite sosial atau akademis di luar Perseroan.

Pada 2025, Dewan Komisaris meningkatkan kompetensinya melalui kunjungan lapangan operasional serta partisipasi aktif sebagai anggota dewan pengawas atau dewan pengurus organisasi sosial dan/atau akademis di luar Perseroan. Contoh spesifik kegiatan anggota Dewan Komisaris pada 2025 disajikan dalam tabel di bawah.

Penilaian Kinerja Dewan Komisaris dan Direksi

Pemantauan kinerja Direksi, Dewan Komisaris, dan masing-masing anggota Dewan dilakukan melalui rapat gabungan Dewan Komisaris dan Direksi yang diselenggarakan setiap tiga bulan, serta melalui penilaian tahunan setelah penerbitan laporan keuangan tahunan. Komite Nominasi & Remunerasi mengevaluasi kinerja berdasarkan kriteria yang jelas: pencapaian indikator kinerja utama (KPI) dan kontrak kinerja tim. Hasil evaluasi tersebut ditinjau dan disetujui oleh Dewan Komisaris dalam rapat gabungan Dewan Komisaris dan Direksi.

Sepanjang 2025, hasil dari pengukuran ini adalah sebagai berikut (lihat tabel di sebelah kanan).

Komite Nominasi dan Remunerasi memiliki peran penting dalam menentukan remunerasi yang sesuai bagi Dewan Komisaris dan Direksi. Rekomendasi tersebut mempertimbangkan hasil pengembangan bisnis, kompetensi individu, serta keselarasan dengan kinerja perusahaan secara keseluruhan. Berdasarkan penilaian tersebut, Komite mengusulkan paket remunerasi untuk setiap Komisaris dan Direksi kepada Dewan Komisaris, yang kemudian diajukan untuk disetujui oleh pemegang saham dalam RUPST.

Penilaian Dewan Komisaris terhadap Kinerja Komite

Dewan Komisaris dibantu oleh Komite Audit, Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko, Komite Nominasi & Remunerasi, serta Komite GCG. Dewan Komisaris mengevaluasi kinerja masing-masing komite dan anggotanya pada setiap akhir tahun buku, dengan mempertimbangkan kriteria seperti pencapaian target kinerja tahunan dan tingkat kehadiran setiap anggota dalam rapat.

Sepanjang 2025, seluruh komite secara efektif mendukung Dewan Komisaris dalam mengawasi Perusahaan dan memberikan rekomendasi. Seluruh anggota komite menunjukkan keterlibatannya, dengan kehadiran penuh di setiap rapat serta partisipasi aktif dalam diskusi dan pengambilan keputusan.

Penilaian Kinerja Dewan Komisaris dan Direksi

Indikator		Target	Hasil
1	HSE dan Keberlanjutan	100%	100%
2	Ketersediaan dan Produksi	100%	90%
3	Pertumbuhan	100%	140%
4	Keunggulan Operasional	100%	100%
5	Keuangan	100%	110%
	Hasil Rata-Rata	**100%**	**108%**

Kegiatan Peningkatan Kompetensi Dewan Komisaris

Nama	Kegiatan	Penyelenggara	Tempat dan Waktu
Yani Y. Panigoro	Berpartisipasi pada MedcoEnergi Safari Ramadan dan kunjungan manajemen ke Corridor dan MPI Ijen	MedcoEnergi	Palembang, 10-11 Maret 2025; Ijen, 13-14 Maret 2025
	Berpartisipasi pada IPA Convex 2025	IPA	Tangerang Selatan, 20-22 Mei 2025
	Berpartisipasi pada peresmian pengoperasian dan pembangunan pembangkit listrik energi terbarukan di 15 provinsi di Indonesia	Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia	Bondowoso, Jawa Timur, 26 Juni 2025
	Bertindak sebagai pembicara dalam Forum Internasional BPW Indonesia 2025 yang bertema "Perempuan sebagai Jembatan Antar Negara dan Penggerak Masa Depan Berkelanjutan: Memanfaatkan Kecerdasan Buatan dan Transformasi Bisnis Ramah Lingkungan"	BPW Indonesia	Jakarta, 20 Agustus 2025
	Berpartisipasi dalam Rapat Tahunan Dewan Stop TB Partnership Indonesia 2025	Stop TB Partnership Indonesia	Jakarta, 2 Oktober 2025
	Berpartisipasi dalam sharing session pengembangan kapasitas yang berjudul "Perubahan Global dalam Transformasi Keberlanjutan Tahun 2025" yang diselenggarakan oleh Environmental Resources Management (ERM)	Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko MedcoEnergi	Jakarta, 31 Oktober 2025
	Bertindak sebagai pembicara "Tokoh Inspiratif" dalam rangka Hari Ibu	Kompas.com	Jakarta, 22 Desember 2025
Yaser R. A. Panigoro	Berpartisipasi dalam Rapat Tahunan Dewan Stop TB Partnership Indonesia untuk tahun 2025	Stop TB Partnership Indonesia	Jakarta, 2 Oktober 2025
	Berpartisipasi dalam sharing session pengembangan kapasitas yang berjudul "Perubahan Global dalam Transformasi Keberlanjutan Tahun 2025", yang dipaparkan oleh Environmental Resources Management (ERM)	Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko MedcoEnergi	Jakarta, 31 Oktober 2025
Marsillam Simandjuntak	Berpartisipasi dalam sharing session pengembangan kapasitas yang berjudul "Perubahan Global dalam Transformasi Keberlanjutan Tahun 2025", yang dipaparkan oleh Environmental Resources Management (ERM)	Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko MedcoEnergi	Jakarta, 31 Oktober 2025

Tata Kelola Perusahaan

Direksi

Direksi merupakan badan eksekutif utama Perusahaan yang memegang kewenangan dan tanggung jawab penuh atas manajemen dan operasional Perusahaan guna mencapai tujuan Perusahaan. Direksi berwenang mewakili MedcoEnergi baik di dalam maupun di luar pengadilan, sesuai dengan Anggaran Dasar serta peraturan perundang-undangan yang berlaku.

Susunan Direksi

Direksi terdiri atas lima (5) anggota. Direksi saat ini ditunjuk pertama kali pada RUPSLB 25 November 2015 dan kemudian ditunjuk kembali untuk dua (2) masa jabatan tambahan pada RUPST yang diselenggarakan pada 25 Juni 2020 dan 3 Juni 2025. Per akhir 2025, susunan dan masa jabatan Direksi adalah sebagai berikut (lihat tabel di sebelah kanan).

Nama	Posisi	Masa Jabatan
Hilmi Panigoro	Direktur Utama	10 tahun & 1 bulan
Roberto Lorato	Direktur & CEO	10 tahun & 1 bulan
Anthony R. Mathias	Direktur & CFO	10 tahun & 1 bulan
Ronald Gunawan	Direktur & COO	10 tahun & 1 bulan
Amri Siahaan	Direktur & CAO	10 tahun & 1 bulan

Tugas dan Tanggung Jawab

Nama	Jabatan	Tugas dan Tanggung Jawab
Hilmi Panigoro	Direktur Utama	• Melakukan pengawasan atas seluruh kegiatan Perusahaan, termasuk pengembangan dan operasional. • Bekerja sama dengan CEO dalam memastikan kelancaran fungsi, pengelolaan, dan pengendalian MedcoEnergi. Hal ini mencakup pelaksanaan rencana kerja dan anggaran, kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan yang berlaku, serta penerapan kebijakan komunikasi dalam hubungan dengan pemerintah dan investor.
Roberto Lorato	Direktur & Chief Executive Officer	• Mengelola seluruh kegiatan Perusahaan, termasuk kegiatan pengembangan dan operasional, dengan dukungan dari Direksi lainnya. • Bekerja sama dengan Direktur Utama dalam hal perencanaan, pengelolaan, dan pengawasan. • Bertanggung jawab atas penyusunan rencana kerja dan anggaran serta memastikan kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan, dan kebijakan komunikasi yang berlaku terkait hubungan dengan pemerintah dan investor. • Bertanggung jawab atas kegiatan eksplorasi, produksi, pemasaran, penjualan, kesehatan dan keselamatan kerja, program sosial dan lingkungan, pengelolaan anggaran, perbendaharaan, akuntansi, keuangan korporat, pengembangan SDM, struktur organisasi dan proses bisnis, perencanaan strategis, serta pengembangan bisnis. • Memastikan pengembangan dan penerapan kebijakan serta program Keberlanjutan dan Manajemen Risiko.
Anthony R. Mathias	Direktur & Chief Financial Officer	• Melakukan pengawasan dan pengendalian rencana kerja serta anggaran Perusahaan. • Mengembangkan kebijakan dan kegiatan yang berkaitan dengan penyusunan dan evaluasi rencana strategis serta penilaian investasi MedcoEnergi. • Membangun hubungan dengan investor. • Menetapkan, mengelola, dan mengendalikan kebijakan yang berkaitan dengan rencana kerja Direktorat Keuangan dan anggaran Perusahaan. • Bertanggung jawab atas fungsi perbendaharaan, akuntansi, perpajakan, manajemen keuangan, dan penyusunan laporan keuangan. • Merencanakan, mengelola, dan mengendalikan program kerja serta anggaran; memantau kinerja; serta melakukan pengawasan atas perbendaharaan, kebijakan akuntansi, laporan keuangan, perpajakan, dan kebijakan pembiayaan jangka panjang MedcoEnergi.
Ronald Gunawan	Direktur & Chief Operating Officer	• Menetapkan, mengelola, dan mengendalikan kegiatan Eksplorasi dan Produksi (E&P) serta fasilitas pendukung MedcoEnergi. • Melakukan pengawasan perencanaan dan pengelolaan aset Minyak & Gas. • Merancang, mengelola, dan mengendalikan rencana kerja serta anggaran Direktorat Operasional, serta mengevaluasi pencapaiannya. • Menyusun kebijakan yang berkaitan dengan Operasional, Eksplorasi dan Produksi (E&P), produksi, penjualan dan pemasaran, serta tanggung jawab sosial perusahaan.
Amri Siahaan	Direktur & Chief Administrative Officer	• Menetapkan, mengelola, dan mengendalikan kebijakan MedcoEnergi terkait sumber daya manusia, pendidikan dan pelatihan, proses bisnis, serta budaya perusahaan. • Mengawasi perencanaan, pengelolaan, dan pengendalian rencana kerja serta anggaran Direktorat Administrasi, yang mencakup subdirektorat sumber daya manusia dan layanan umum, manajemen rantai pasokan, hubungan dan keamanan, teknologi informasi digital, keuangan E&P, serta kantor administrasi dewan. • Mengevaluasi pencapaian subdirektorat serta menyusun kebijakan terkait perencanaan tenaga kerja, pengembangan sumber daya manusia, dan pemberdayaan di seluruh divisi di bawah Direktorat Administrasi. • Bertanggung jawab atas remunerasi, hubungan industrial, pengembangan sistem manajemen, serta pembentukan budaya perusahaan MedcoEnergi.

Piagam Direksi
Direksi melaksanakan tugas dan wewenangnya sesuai dengan Pedoman Implementasi GCG yang disusun berdasarkan peraturan perundang-undangan yang berlaku di Indonesia, termasuk ketentuan OJK mengenai Direksi dan tata kelola perusahaan. Dokumen ini ditinjau secara berkala dan berfungsi sebagai pedoman dalam pelaksanaan tugas, tanggung jawab, serta hubungan kerja Direksi dengan organ lainnya dalam Perusahaan.

Rapat
Sebagaimana tercantum dalam Anggaran Dasar dan Pedoman GCG, Direksi diwajibkan untuk mengadakan rapat bulanan, menyelenggarakan rapat gabungan dengan Dewan Komisaris setidaknya sekali dalam tiga bulan, serta menghadiri semua RUPS.

Pada 2025, Direksi mengadakan dua belas (12) rapat, lima (5) rapat gabungan antara Dewan Komisaris dan Direksi, serta satu RUPST. Seluruh rapat diselenggarakan dalam format *hybrid*, yang memungkinkan partisipasi baik secara luring maupun daring untuk memastikan fleksibilitas dan inklusivitas.

Kegiatan Peningkatan Kompetensi Direksi
Guna meningkatkan efektivitas pelaksanaan tugas, setiap anggota Direksi telah mengikuti berbagai kegiatan pengembangan kompetensi sepanjang 2025 sebagaimana tercantum di bawah ini.

Tingkat Kehadiran Direksi dalam Rapat

Nama	Rapat Direksi	Rapat Direksi dengan Dewan Komisaris	RUPST 3 Juni 2025
Hilmi Panigoro	100%	100%	100%
Roberto Lorato	100%	100%	100%
Anthony R. Mathias	100%	100%	100%
Ronald Gunawan	100%	100%	100%
Amri Siahaan	100%	100%	100%

Peningkatan Kompetensi Direksi

Nama	Kegiatan	Penyelenggara	Waktu dan Tempat
Hilmi Panigoro	Hadir dan presentasi pada Forum Advantage Oman 2025 - Dialog Industri	Kementerian Perdagangan, Industri, dan Promosi Investasi Oman	Oman, 23 April 2025
	Hadir dan presentasi pada IPA Convex 2025, Sesi Pleno: Menyeimbangkan Risiko dan Peluang dalam Portofolio Energi Global	Indonesian Petroleum Association (IPA)	Tangerang Selatan, 20 Mei 2025
	Hadir dan presentasi sebagai dosen tamu di Universitas Pertamina	Universitas Pertamina	Jakarta, 10 Juni 2025
	Berpartisipasi di Energy Asia 2025	Petronas	Kuala Lumpur, 16 Juni 2025
	Hadir dan presentasi di diskusi kelompok terfokus bersama SKK Migas	SKK Migas	Yogyakarta, 1 Agustus 2025
	Berpartisipasi di Indonesia International Geothermal Convention & Exhibition	Asosiasi Panasbumi Indonesia	Jakarta, 17 September 2025
	Berpartisipasi dalam sharing session pengembangan kapasitas yang berjudul "Perubahan Global dalam Transformasi Keberlanjutan Tahun 2025", yang dipaparkan oleh Environmental Resources Management (ERM)	Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko MedcoEnergi	Jakarta, 31 Oktober 2025
	Hadir dan presentasi pada forum akademik di Fakultas Teknik Pertambangan dan Perminyakan ITB	ITB	Bandung, 13 November 2025
	Hadir dan presentasi pada CEO Networking 2025 bertema "Mengelola Perdagangan Global dan Memperkuat Strategi Bisnis"	OJK & IDX	Jakarta, 18 November 2025
	Hadir dan presentasi pada diskusi kelompok terfokus bersama Komisi XII Dewan Perwakilan Rakyat	DPR RI	Jakarta, 4 Desember 2025
	Hadir dan presentasi sebagai dosen tamu pada program Magister Manajemen Fakultas Ekonomi dan Bisnis Universitas Indonesia	Universitas Indonesia	Jakarta, 8 Desember 2025
	Hadir dan presentasi pada Thunderbird School of Global Management	Thunderbird School of Global Management	Jakarta, 10 Desember 2025
	Pembicara pada sharing session kepemimpinan untuk alumni Medco Senior Leadership Development Program (MSLDP): "Memimpin dengan Cara Medco"	MedcoEnergi	Jakarta, 12 Desember 2025

Tata Kelola Perusahaan

Peningkatan Kompetensi Direksi (lanjutan)

Nama	Kegiatan	Penyelenggara	Waktu dan Tempat
Roberto Lorato	Mewakili manajemen senior dalam *roadshow* penawaran obligasi Dolar AS MedcoEnergi 2030.	Morgan Stanley, Standard Chartered	Singapura, 5-9 Mei 2025
	Hadir dan presentasi di Oman Petroleum & Energy Show (OPES) 2025	Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral Oman	Muscat, Oman, 12-13 Mei 2025
	Hadir dan presentasi di APAC Energy Capital Assembly 2025	The Energy Council	Singapura, 9-10 Juni 2025
	Hadir dan presentasi di Energy Asia 2025	Petronas	Kuala Lumpur, 16-17 Juni 2025
	Berpartisipasi di Gastech 2025	Assolombarda dan Assorisorse	Milan, 9-12 September 2025
	Hadir dan presentasi di Singapore International Energy Week 2025	Energy Market Authority Singapura (EMA)	Singapura, 23-27 Oktober 2025
	Berpartisipasi dalam sharing session pengembangan kapasitas yang berjudul "Perubahan Global dalam Transformasi Keberlanjutan Tahun 2025", yang dipaparkan oleh Environmental Resources Management (ERM)	MedcoEnergi Sustainability & Risk Management Committee	Jakarta, 31 Oktober 2025
Anthony R. Mathias	Menjadi presenter utama dalam *roadshow* penawaran obligasi Dolar AS MedcoEnergi 2030	Morgan Stanley, Standard Chartered	Singapura, 5-9 Mei 2025
	Hadir dan presentasi di Mandiri Investment Forum 2025	Bank Mandiri & Mandiri Sekuritas	Jakarta, 14 Februari 2025
	Hadir dan presentasi di Nomura Investment Forum Asia 2025	Nomura	Singapura, 4 Juni 2025
	Hadir dan presentasi di HSBC 9th Annual Asia Credit Conference	HSBC Corporate and Institutional Banking	Hong Kong, 17-18 Juni 2025
	Hadir dan presentasi di Deutsche Bank Indonesia Credit Connect 2025	Deutsche Bank	Jakarta, 25 Agustus 2025
	Hadir dan presentasi di J.P. Morgan Indonesia Forum 2025	J.P. Morgan	Jakarta, 4 September 2025
	Hadir dan presentasi di APPEC 2025 (Asia Pacific Petroleum Conference)	S&P Global Commodity Insights	Singapura, 8-11 September 2025
	Berpartisipasi dalam sharing session pengembangan kapasitas yang berjudul "Perubahan Global dalam Transformasi Keberlanjutan Tahun 2025", yang dipaparkan oleh Environmental Resources Management (ERM)	MedcoEnergi Sustainability & Risk Management Committee	Jakarta, 31 Oktober 2025
	Berpartisipasi di WECA (World Energy Capital Assembly) 2025	The Energy Council	London, 1-3 Desember 2025
Ronald Gunawan	Bertindak sebagai fasilitator pada Forum Pengeboran dan Intervensi Sumur Indonesia (IDWF) 2025	SKK Migas	Bandung, 16-17 Februari 2025
	Berpartisipasi dalam Program Pengembangan Kepemimpinan Senior Medco (MSLDP) – Presentasi Inisiatif Bisnis Strategis	MedcoEnergi	Jakarta, 20 Februari 2025
	Berpartisipasi pada MedcoEnergi Safari Ramadan 2025 dan Kunjungan Manajemen ke Rimau	MedcoEnergi	Palembang, 13-14 Maret 2025
	Berpartisipasi di Advantage Oman Forum 2025	Kementerian Perdagangan, Industri, dan Promosi Investasi Oman	Oman, 26-30 April 2025
	Berpartisipasi di Oman Petroleum & Energy Show (OPES) 2025	Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral Oman	Muscat, Oman, 11-14 Mei 2025
	Berpartisipasi dan presentasi di IPA Convex 2025	IPA	Tangerang Selatan, 20-22 Mei 2025
	Berpartisipasi di Energy Asia 2025	Petronas	Kuala Lumpur, 16-18 Juni 2025

Nama	Kegiatan	Penyelenggara	Waktu dan Tempat
Ronald Gunawan (lanjutan)	Berpartisipasi dalam CEO Forum 2025	SKK Migas	Jakarta, 30 Juli 2025
	Berpartisipasi dalam Kunjungan Manajemen untuk Penandatanganan Perjanjian Tambahan Bualuang terkait Perpanjangan Izin Periode Produksi di kantor DMF	MedcoEnergi	Bangkok, Tailan, 20-22 Agustus 2025
	Berpartisipasi dalam Singapore International Energy Week 2025	Energy Market Authority Singapura	Singapura, 26-28 Oktober 2025
	Berpartisipasi dalam sesi peningkatan kapabilitas bertajuk "2025 Global Shifts in Sustainability Transformation" yang dipresentasikan oleh Environmental Resources Management (ERM)	Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko MedcoEnergi	Jakarta, 31 Oktober 2025
	Hadir di Grand Launching Indonesia's Oil & Gas Exploration (IONGE) 2025	Kementerian Energi,dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia	Jakarta, 25 November 2025
Amri Siahaan	Berpartisipasi dalam MedcoEnergi Safari Ramadhan dan Kunjungan Manajemen ke wilayah operasi Corridor dan MPI Ijen	MedcoEnergi	Palembang, 10-11 Maret 2025; Ijen, 13-14 Maret 2025
	Presentasi dalam Program Onboarding terkait Proses Bisnis Hulu Migas dan Pengembangan Karier	SKK Migas	Jakarta, 7 Mei 2025
	Hadir dan Presentasi di Oman Petroleum & Energy Show 2025	Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral Oman	Muscat, Oman, 10-14 Mei 2025
	Berpartisipasi di IPA Convex 2025	IPA	Tangerang Selatan, 20-22 Mei 2025
	Presentasi di CGS Meet & Greet	CGS International Sekuritas Indonesia	Daring, 14 Agustus 2025
	Presentasi di Public Expose (Pubex) Live 2025	BEI	Daring, 10 September 2025
	Berpartisipasi di sesi peningkatan kapabilitas bertajuk "2025 Global Shifts in Sustainability Transformation" yang dipresentasikan oleh Environmental Resources Management	Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko MedcoEnergi	Jakarta, 31 Oktober 2025
	Presentasi di MedcoEnergi National Media Gathering 2025	MedcoEnergi	Bandung, 15 November 2025
	Partisipasi di Kunjungan Manajemen ke Energi Listrik Batam	MedcoEnergi	Batam, 3-4 Desember 2025

Penilaian Direksi terhadap Kinerja Komite dan Tim Pendukung

MedcoEnergi mendorong terciptanya lingkungan kerja yang kolaboratif untuk memastikan Direksi memperoleh dukungan penuh dalam menjalankan fungsi pengelolaan dan pengawasannya. Dalam menjalankan tugas tersebut, Direksi didukung oleh struktur pendukung yang kuat, termasuk Komite Etika dan Kepatuhan Perusahaan (CECC) serta tim manajemen yang berdedikasi:

1. **Komite Etika dan Kepatuhan Perusahaan (CECC):** Dibentuk berdasarkan keputusan Direksi pada 1 Oktober 2024, CECC bertugas mengawasi kepatuhan Perusahaan terhadap peraturan perundang-undangan, regulasi, serta standar industri melalui persetujuan kebijakan, memantau efektivitas program, dan memastikan keselarasan dengan praktik terbaik. Komite ini juga mendorong penerapan perilaku etis di seluruh organisasi melalui penetapan kode etik, penyediaan pelatihan dan panduan, pengelolaan saluran pelaporan yang bersifat rahasia, penanganan investigasi atas dugaan pelanggaran, serta perlindungan bagi pelapor dari segala bentuk tindakan pembalasan.
2. **Tim Pendukung:** Setiap Direktur didukung oleh tim khusus yang memastikan alur informasi yang efisien dan terstruktur. Pertemuan mingguan diselenggarakan baik di tingkat tim pendukung masing-masing maupun lintas fungsi yang melibatkan Direksi, Direktur Unit Bisnis, Senior Vice President, dan Vice President. Pertemuan ini memfasilitasi pembahasan mendalam terkait operasional perusahaan serta mendukung proses pengambilan keputusan yang lebih terinformasi.

Pendekatan yang dinamis ini memungkinkan Direksi untuk senantiasa memperoleh informasi terkini mengenai isu-isu strategis serta memberikan arahan yang efektif guna mendukung keberhasilan MedcoEnergi secara berkelanjutan.

Direksi melakukan penilaian tahunan atas kinerja tim yang mendukung masing-masing Direktur serta CECC berdasarkan prosedur dan kriteria yang telah ditetapkan. Proses evaluasi tersebut mencakup peninjauan capaian setiap anggota tim terhadap kontrak kinerja tim tahunan, serta tingkat kehadiran setiap anggota CECC dalam rapat.

Tata Kelola Perusahaan

Prosedur Nominasi dan Remunerasi Dewan Komisaris dan Direksi

Prosedur Nominasi

Sesuai dengan Anggaran Dasar Perseroan dan peraturan perundang-undangan yang berlaku, proses pencalonan anggota Dewan Komisaris dan Direksi dilaksanakan melalui tahapan sebagai berikut:

- Komite Nominasi dan Remunerasi, yang dibentuk oleh Dewan Komisaris, bertugas mengidentifikasi dan mengevaluasi kandidat potensial.
- Komite melakukan penilaian terhadap para kandidat berdasarkan integritas, reputasi, kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan yang berlaku, kompetensi profesional, serta keahlian industri yang relevan, melalui proses wawancara dan masukan dari berbagai pihak.
- Proses penilaian yang dilakukan Komite mengikuti kriteria yang formal, transparan, dan non-diskriminatif, dengan mempertimbangkan prinsip keberagaman dan kesetaraan kesempatan.
- Setelah melalui evaluasi yang menyeluruh, Komite menyampaikan rekomendasinya kepada Dewan Komisaris.
- Pencalonan akhir kemudian diajukan oleh Dewan Komisaris dalam RUPS untuk memperoleh persetujuan pemegang saham.

Prosedur Remunerasi

Berikut adalah prosedur dan pelaksanaan remunerasi bagi Dewan Komisaris dan Direksi:

1. **Penetapan Remunerasi**
   - Komite Nominasi dan Remunerasi meninjau serta memberikan rekomendasi remunerasi bagi setiap anggota Dewan Komisaris dan Direksi setiap tahun, dengan mempertimbangkan berbagai faktor, antara lain kinerja tahunan, ruang lingkup pekerjaan, tugas dan tanggung jawab, serta praktik terbaik di industri.
   - Usulan remunerasi tersebut kemudian diajukan oleh Dewan Komisaris dalam RUPS untuk memperoleh persetujuan pemegang saham.

2. **Struktur Remunerasi**
   Remunerasi bagi anggota Dewan Komisaris dan Direksi terdiri atas gaji, tunjangan, serta insentif kinerja atau bonus, yang dapat diberikan dalam bentuk tunai dan/atau saham Perseroan melalui Program Kepemilikan Saham untuk Manajemen (MSAP). Skema MSAP diperkenalkan untuk mendorong Dewan Komisaris dan Direksi mencapai serta mempertahankan kinerja keuangan jangka panjang yang berkelanjutan. Saham Perseroan tidak diberikan kepada Komisaris Independen guna menjaga independensi yang bersangkutan.

3. **Jumlah Remunerasi**
   Pada 2025, RUPST yang diselenggarakan pada 3 Juni 2025 menyetujui remunerasi maksimum secara agregat sebesar AS$33,03 juta (termasuk pembayaran dalam bentuk MSAP sebanyak 49.563.350 lembar saham), yang berlaku untuk periode 1 Januari hingga 31 Desember 2025. Perseroan merealisasikan pembayaran remunerasi secara agregat sebesar AS$35,4 juta kepada Dewan Komisaris dan Direksi, termasuk 49.563.350 lembar saham Perseroan.



Komite Melapor pada Dewan Komisaris

Komite Audit

Komite Audit mendukung Dewan Komisaris dalam melakukan pengawasan terhadap penerapan etika bisnis, pelaporan keuangan, manajemen risiko, pengendalian internal, serta pengelolaan auditor internal dan eksternal. Komite ini juga memastikan kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan yang berlaku.

Piagam Komite Audit

Dewan Komisaris menetapkan Piagam Komite Audit pada 5 Februari 2014. Piagam tersebut mengatur berbagai aspek, antara lain tujuan, tanggung jawab dan tugas utama, keanggotaan dan komposisi, hak-hak komite, serta penyelenggaraan rapat.

Hak Komite Audit

Komite Audit memiliki akses penuh terhadap seluruh aset, data personel, dokumen, fasilitas, serta dokumen pendanaan yang relevan dengan kegiatan MedcoEnergi. Dalam menjalankan tugas dan tanggung jawabnya, Komite Audit bekerja sama dengan Divisi Audit Korporat dan Kepatuhan Integritas. Dengan persetujuan Dewan Komisaris, Komite Audit juga dapat menunjuk pihak ketiga untuk membantu pelaksanaan tugasnya.

Tugas dan Tanggung Jawab Komite Audit

Tugas dan tanggung jawab Komite Audit meliputi, namun tidak terbatas pada, hal-hal berikut:

- Menelaah dan menilai kecukupan proses audit yang dilakukan oleh auditor eksternal serta memberikan pendapat atas hasil audit laporan keuangan Perseroan;
- Memberikan rekomendasi mengenai penunjukan auditor eksternal;
- Mengevaluasi kinerja, kompetensi, independensi, dan objektivitas auditor internal dan auditor eksternal;
- Menelaah rencana audit internal, laporan audit, serta temuan-temuan penting;
- Menelaah proses manajemen risiko Perseroan untuk memastikan identifikasi dan mitigasi risiko keuangan serta risiko bisnis dilakukan secara efektif;
- Menilai efektivitas sistem pengendalian internal;
- Menelaah kepatuhan terhadap Etika Bisnis Perusahaan, panduan tentang benturan kepentingan, serta kebijakan dan prosedur yang berlaku, termasuk efektivitas pengelolaan risiko kecurangan;
- Menelaah kepatuhan Perseroan terhadap peraturan perundang-undangan di bidang pasar modal, dan ketentuan terkait lainnya.

Komposisi Komite Audit

Berdasarkan Piagam Komite Audit, komite ini terdiri atas tiga anggota, yang meliputi satu Komisaris Independen dan dua anggota non-komisaris yang berasal dari luar Perseroan.

Sepanjang 2025, komposisi Komite Audit tidak mengalami perubahan. Sejak 4 November 2022, susunan anggota Komite adalah sebagai berikut:

Profil Anggota Komite Audit

Ferry Sanjaya, warga negara Indonesia, lahir pada 1971 dan berdomisili di Jakarta serta meraih gelar Sarjana Akuntansi dari STIE Jayakarta pada 1994. Dengan memiliki lebih dari 20 tahun pengalaman di bidang akuntansi dan pelaporan konsolidasi di sektor minyak dan energi, terutama di PT Medco Energi Internasional Tbk., dengan fokus pada pelaporan keuangan dan konsolidasi, kepatuhan terhadap regulasi, serta peningkatan efisiensi operasional. Saat ini, beliau juga menjabat sebagai anggota Komite Audit di PT Medco Power Indonesia, CEO PT Indonesia Hijau Dwidaya, serta Direktur Keuangan PT Indonesia Hijau Papan.

Hendry, warga negara Indonesia, lahir pada 1978 dan berdomisili di Jakarta serta meraih gelar Sarjana Akuntansi dari Universitas Katolik Atma Jaya serta memegang sejumlah lisensi profesional, termasuk Ak, CA, CPA, dan AP yang diterbitkan oleh Kementerian Keuangan Republik Indonesia. Beliau berperan sebagai auditor utama bagi beberapa perusahaan minyak dan gas serta perusahaan perdagangan minyak, termasuk Pertamina EP. Selain itu, beliau juga menjabat sebagai anggota Komite Audit di PT Medco Power Indonesia, serta Managing Partner dan Assurance Leader di KAP Hendry, Ferdy & Rekan.

Untuk profil **Ronny Siahaan**, silakan merujuk pada bagian Audit Korporat dan Kepatuhan Integritas di halaman 108. Untuk profil **Marsillam Simandjuntak**, silakan merujuk pada bagian Manajemen di halaman 63.

Independensi Komite Audit

Seluruh anggota Komite Audit menjalankan tugasnya secara independen serta tidak memiliki afiliasi maupun benturan kepentingan yang dapat memengaruhi independensi atau kemampuan mereka dalam melaksanakan tanggung jawab secara objektif.



Nama	Posisi	Dasar Pengangkatan	Masa Jabatan
Marsillam Simandjuntak	Ketua/Komisaris Independen	Keputusan Dewan Komisaris No. RESO-011/ MGT/MEDC/V/2025 tanggal 8 Mei 2025	2025-2030
Ferry Sanjaya	Anggota/Pihak Independen		
Hendry	Anggota/Pihak Independen		

Sekretaris:
Ronny Siahaan, Senior Manager for Corporate Audit & Integrity Compliance

Tata Kelola Perusahaan

Pelatihan dan Pengembangan Kompetensi Komite Audit di 2025

Nama	Pelatihan dan Pengembangan Kompetensi	Penyelenggara	Tempat & Tanggal
Ferry Sanjaya	(Webinar) Pelatihan Jurnal Mekari: Akuntansi Digital, Jejak Audit, dan Pelaporan Berbasis Cloud	Mekari Academy	Daring, 4 Februari 2025
	Workshop Fungsional dan Audit Odoo: Modul Audit ERP, Pelaporan Keuangan, dan Integrasi Sistem	Arkana Solusi Digital	Tangerang, 15-16 Maret 2025
	(Webinar) Pelatihan Sinkronisasi Jurnal & ERP: Sinkronisasi Data Lintas Platform dan Efisiensi Audit	Mekari Academy	Daring, 25 April 2025
	(Webinar) Pelatihan Implementasi Tata Kelola Perusahaan yang Baik: Prinsip GCG, Studi Kasus, dan Strategi Internalisasi	Arcarta Consultant	Daring, 12-13 Juni 2025
	(Webinar) Pelatihan Mekari Jurnal: Akuntansi Digital dan Jejak Audit	Mekari Academy	Daring, 7 Oktober 2025
	(Webinar) Pelatihan Komunitas Mekari: Efisiensi Audit dan Pelaporan	Mekari Academy	Daring, 5 November 2025
	Webinar: Prospek Ekonomi Indonesia 2026 – Fragmentasi Global dan Strategi Pertumbuhan Nasional	FISIP UI-Federal International Finance (FIFGroup)	Daring, 24 November 2025
Hendry	Seminar: Navigasi Akuntansi Digital: Menyelaraskan Keterampilan dengan Inovasi Teknologi Keuangan	ACCA- Institute of Indonesia Public Accountant (IAPI)	Daring, 22 Mei 2025
	Masa Depan Ekonomi yang Tangguh: Peran Strategis Akuntan di Tengah Ketidakpastian	Institute of Indonesia Chartered Accountant (IAI)	Bursa Efek Indonesia (BEI), 23 Mei 2025
	Lokakarya: Standar Manajemen Mutu 1, Standar Manajemen Mutu 2, dan Standar Audit 220	IAPI	Daring, 26-27 Mei 2025
	Pengembangan Profesional Berkelanjutan Pasar Modal: Aspek Akuntansi dan Audit serta Manajemen Risiko dalam Laporan Keuangan Perusahaan Efek, termasuk Perusahaan Efek Syariah	IAPI-OJK	Bandung, 23 Juni 2025
	Perhitungan, Mitigasi, Audit, dan Pelaporan Gas Rumah Kaca (GRK)	National Center for Corporate Reporting (NCCR)	Jakarta, 28-29 Juli 2025
	Standar Pengungkapan Keberlanjutan dan Tantangan Implementasinya dalam Transformasi Keuangan Berkelanjutan	IAI	Daring, 11 Agustus 2025
	Workshop Akuntan Publik di Sektor Perbankan – Sertifikasi PPD	IAPI-OJK	Jakarta, 19-21 Agustus 2025
	Pengembangan Profesional Berkelanjutan: Akuntansi dan Audit serta Regulasi Terkait untuk Pelaporan Keuangan TekFin, termasuk TekFin Syariah	IAPI-OJK	Jakarta, 29 Agustus 2025
	Sesi Berbagi: Sosialisasi Standar Pengungkapan Keberlanjutan IFRS S1 dan IFRS S2	IAI	Daring, 12 Desember 2025

Rapat Komite Audit dan Pelaksanaan Tugas pada 2025

Komite Audit mengadakan rapat sekurang-kurangnya satu kali setiap triwulan dan dapat menyelenggarakan rapat tambahan apabila diperlukan. Sepanjang 2025, Komite Audit telah melaksanakan tugas dan tanggung jawabnya sebagaimana diuraikan di atas, termasuk menelaah laporan keuangan triwulanan dan tahunan Perseroan serta meyakinkan Dewan Komisaris bahwa laporan tersebut telah disusun sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan Indonesia dan ketentuan OJK. Berdasarkan rekomendasi Komite Audit, Dewan Komisaris menyetujui laporan keuangan konsolidasian tahun 2025 beserta pengungkapan terkait.

Tingkat Kehadiran Anggota dalam Rapat Triwulanan Periode Januari – Desember 2025

Nama	Jumlah Pertemuan	Rapat yang Dihadiri	Kehadiran (%)
Marsillam Simandjuntak	4	4	100%
Ferry Sanjaya	4	4	100%
Hendry	4	4	100%
Ronny Siahaan	4	4	100%

Komite Nominasi dan Remunerasi

Piagam Komite Nominasi dan Remunerasi

Komite ini dibentuk kembali melalui rapat Dewan Komisaris pada 13 Januari 2016 dan beroperasi berdasarkan Piagam yang disahkan oleh Dewan Komisaris pada 18 Mei 2016, sesuai dengan Peraturan OJK No. 34/POJK.04/2014 ("Peraturan OJK No. 34/2014"). Piagam tersebut mengatur peran dan tanggung jawab Komite, komposisi dan struktur keanggotaan, serta tata kerja Komite.

Tugas dan Tanggung Jawab Komite Nominasi dan Remunerasi

Sejalan dengan Peraturan OJK No. 34/POJK.04/2014 dan Piagamnya, Komite Nominasi dan Remunerasi melaksanakan tugasnya secara independen serta bertanggung jawab langsung kepada Dewan Komisaris.

Fungsi utama Komite meliputi:

Nominasi	Remunerasi
1. Memberikan rekomendasi kepada Dewan Komisaris terkait komposisi Dewan Komisaris dan Direksi, kriteria nominasi, serta evaluasi kinerja masing-masing Komisaris dan Direktur. 2. Membantu Dewan Komisaris dalam mengevaluasi kinerja setiap Komisaris dan Direktur berdasarkan KPI yang telah ditetapkan. 3. Mengembangkan serta merekomendasikan program pengembangan kompetensi bagi Komisaris dan Direktur. 4. Mengusulkan kandidat yang memenuhi kualifikasi untuk posisi Dewan Komisaris dan/atau Direksi untuk diajukan kepada RUPS.	1. Memberikan rekomendasi kepada Dewan Komisaris terkait struktur, kebijakan, dan besaran remunerasi. 2. Membantu Dewan Komisaris dalam melakukan evaluasi kinerja serta memberikan rekomendasi penyesuaian remunerasi bagi masing-masing Komisaris dan Direktur.

Komposisi Komite Nominasi dan Remunerasi

Sesuai dengan Peraturan Otoritas Jasa Keuangan No. 34/POJK.04/2014 dan Piagam Komite, pengangkatan dan pemberhentian anggota Komite harus diputuskan melalui rapat Dewan Komisaris.

Komite sekurang-kurangnya terdiri dari tiga anggota, yaitu seorang Komisaris Independen, seorang Komisaris lainnya, serta seorang pejabat dari Kantor Administrasi Dewan (*Board Administration Office*). Ketua Komite harus dijabat oleh Komisaris Independen, sementara Sekretaris Komite dijabat oleh pejabat dari Kantor Administrasi Dewan. Masa jabatan anggota Komite tidak dapat melebihi masa jabatan Dewan Komisaris, namun anggota komite dapat diangkat kembali.

Komposisi anggota Komite ditegaskan kembali seiring dengan persetujuan pemegang saham atas pengangkatan kembali anggota Dewan Komisaris. Berdasarkan Keputusan Dewan Komisaris No. RESO-011/MGT/MEDC/V/2025 tanggal 8 Mei 2025, susunan Komite adalah sebagaimana pada tabel di bawah:



Profil Anggota Komite Nominasi dan Remunerasi

Profil Ketua dan anggota yang juga menjabat sebagai Komisaris dapat dilihat pada bagian Manajemen di halaman 62-63. Adapun daftar riwayat hidup anggota Komite yang bukan merupakan anggota Dewan Komisaris disajikan sebagai berikut:

Cisca W. Alimin, Anggota

Warga negara Indonesia, berusia 54 tahun. Meraih gelar Bachelor of Science di bidang Business Administration dari University of Indianapolis pada 1992, serta memperoleh Sertifikat Corporate Secretary dari Lembaga Manajemen Fakultas Ekonomi Universitas Indonesia dan Indonesian Capital Market Foundation pada 2001. Bergabung kembali dengan MedcoEnergi pada 2015 dan saat ini menjabat sebagai Senior Manager Board Administration Office, serta menjabat sebagai Komisaris di PT Exspan Petrogas Intranusa, PT Satria Raksa Buminusa, PT Mitra Energi Gas Sumatera, PT Mitra Energi Pelayaran, dan PT Bangkanai LNG Indonesia, serta sebagai anggota Dewan Pengawas Medco Foundation. Sebelumnya, pernah menjabat sebagai Corporate Secretary (2007–2012), Compliance Lead (2005–2007), Section Head of Compliance (2000–2005), Section Head Investor Relations (1998–2000), serta Office Supervisor (1995–1998). Pengalaman karier lainnya meliputi posisi sebagai Assistant Executive di PT Trisaka Adireksa (1994) dan di Mobil Oil Indonesia Inc. (1993).

Independensi Komite Nominasi dan Remunerasi

Komite Nominasi dan Remunerasi diketuai oleh seorang Komisaris Independen. Seluruh anggota menjunjung tinggi prinsip GCG dengan bertindak secara objektif, profesional, dan independen.

Komite ini menjalankan tugas tanpa tekanan maupun intervensi dari pihak mana pun serta berkomitmen untuk menghindari benturan kepentingan.

Nama	Jabatan	Kemandirian	Masa Jabatan
Marsillam Simandjuntak – Komisaris Independen	Ketua	Independen	2025-2030
Yani Y. Panigoro – Komisaris	Anggota	Afiliasi	2025-2030
Yaser R. A. Panigoro – Komisaris	Anggota	Afiliasi	2025-2030
Cisca W. Alimin – Senior Manager, Board Administration Office	Anggota	Independen	2025-2030

Tata Kelola Perusahaan

Pelatihan dan Pengembangan Kompetensi Komite Nominasi dan Remunerasi pada 2025

Kegiatan pelatihan dan pengembangan kompetensi bagi anggota Dewan Komisaris diuraikan dalam bagian Dewan Komisaris terkait pada halaman 93.

Nama		Penyelenggara	Tempat & Tanggal
Cisca W. Alimin – Senior Manager, Board Administration Office	Berpartisipasi dalam lokakarya mendalam mengenai POJK No. 29/POJK.04/2016 tentang Laporan Tahunan Emiten atau Perusahaan Publik & POJK No. 51/POJK.03/2017 tentang Penerapan Keuangan Berkelanjutan bagi Lembaga Jasa Keuangan, Emiten, dan Perusahaan Publik	Asosiasi Sekretaris Perusahaan Indonesia	Jakarta, 22 Januari 2025
	Berpartisipasi dalam acara MedcoEnergi Safari Ramadhan dan Kunjungan Manajemen ke Corridor dan MPI Ijen	MedcoEnergi	Palembang, 10–11 Maret 2025; Ijen, 13–14 Maret 2025
	Berpartisipasi dalam IPA Convex 2025	IPA	Tangerang Selatan, 20–22 Mei 2025
	Berpartisipasi dalam peresmian operasi dan pembangunan pembangkit listrik tenaga energi terbarukan di 15 provinsi di Indonesia	Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia	Bondowoso, Jawa Timur, 26 Juni 2025
	Berpartisipasi dalam Rapat Tahunan Dewan Pembina Stop TB Partnership Indonesia untuk tahun 2025	Stop TB Partnership Indonesia	Jakarta, 2 Oktober 2025
	Berpartisipasi dalam sesi berbagi pengetahuan tentang pengembangan kapabilitas yang berjudul "Perubahan Global dalam Transformasi Keberlanjutan Tahun 2025", yang dipaparkan oleh Environmental Resources Management (ERM)	Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko MedcoEnergi	Jakarta, 31 Oktober 2025
	Berpartisipasi dalam Pelatihan Finance for Non Finance: Memahami Angka untuk Komunikasi yang Efektif	Asosiasi Sekretaris Perusahaan Indonesia	Jakarta, 3 Desember 2025

Rapat Komite Nominasi dan Remunerasi

Sepanjang 2025, Komite Nominasi dan Remunerasi mengadakan tiga (3) rapat, yaitu pada 16 Januari 2025, 8 Mei 2025, dan 11 Desember 2025.

Nama	16 Januari 2025	8 Mei 2025	11 Desember 2025	Kehadiran (%)
	Tinjauan remunerasi	Tinjauan nominasi dan remunerasi	Tinjauan nominasi	
Marsillam Simandjuntak – Ketua	Hadir	Hadir	Hadir	100%
Yani Y. Panigoro – Anggota	Hadir	Hadir	Hadir	100%
Yaser R. A. Panigoro – Anggota	Hadir	Hadir	Hadir	100%
Cisca W. Alimin – Anggota dan Sekretaris	Hadir	Hadir	Hadir	100%

Pelaksanaan Tugas Komite Nominasi dan Remunerasi pada 2025

Sepanjang 2025, Komite telah melaksanakan seluruh fungsinya sebagaimana diatur dalam Anggaran Dasar Komite yang disetujui oleh Dewan Komisaris pada 18 Mei 2016.

Pelaksanaan Fungsi Remunerasi

Pada rapat tanggal 16 Januari, Komite meninjau gaji anggota Dewan Komisaris dan Direksi 2024 sehubungan dengan tugas dan tanggung jawab mereka, serta merekomendasikan penyesuaian yang sesuai untuk 2025.

Pada rapat 8 Mei 2025, Komite meninjau kinerja Dewan Komisaris dan Direksi berdasarkan kontrak kinerja tim dan KPI 2024. Komite juga mengevaluasi rencana Perusahaan untuk tahun 2025 sebagaimana tercantum dalam kontrak kinerja tim dan KPI 2025.

Menyadari kontribusi signifikan Dewan Komisaris dan Direksi terhadap kinerja kuat Perusahaan pada 2024, Komite merekomendasikan anggaran remunerasi yang lebih tinggi untuk 2025 guna mencerminkan tanggung jawab mereka yang diperluas, yang mencakup sejumlah saham yang akan didistribusikan kepada Dewan Komisaris dan Direksi sebagai bagian dari remunerasi dan Program Kepemilikan Saham untuk Manajemen (MSAP).

Pelaksanaan Fungsi Nominasi

Pada 2025, masa jabatan Dewan Komisaris dan Direksi berakhir. Mengingat peningkatan berkelanjutan dalam kinerja Dewan Komisaris dan Direksi, Komite Nominasi dan Remunerasi, dalam rapatnya yang diadakan pada 8 Mei 2025, merekomendasikan pengangkatan kembali anggota Dewan Komisaris dan Direksi yang menjabat selama periode 2020-2025. Komite melakukan tinjauan lain mengenai kinerja dan struktur anggota Dewan Komisaris dan Direksi pada rapat 11 Desember 2025.

Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko

Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko berperan memberikan masukan dan pengawasan kepada Direksi terhadap agenda keberlanjutan dan manajemen risiko korporasi MedcoEnergi, termasuk perubahan iklim dan transisi energi.

Tugas dan Tanggung Jawab Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko

Tugas dan tanggung jawab utama Komite adalah:

1. Menetapkan arahan untuk memastikan pengelolaan keberlanjutan dan manajemen risiko yang selaras dengan strategi Perseroan serta memberikan persetujuan resmi atas perubahan kebijakan keberlanjutan dan manajemen risiko;
2. Memastikan terselenggaranya sistem manajemen risiko yang efektif untuk memitigasi risiko yang berpotensi memengaruhi pertumbuhan berkelanjutan Perseroan;
3. Meninjau dan memberikan rekomendasi atas risiko bisnis utama yang bersifat strategis dan operasional, termasuk pelaksanaan program keberlanjutan, serta indikator kinerja utama.

Komposisi Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko

Sesuai dengan Piagam Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko pada 1 Oktober 2022, Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko terdiri dari setidaknya lima anggota:

- Tiga anggota mewakili Dewan Komisaris MedcoEnergi.
- Tiga anggota mewakili Direksi MedcoEnergi: Direktur Utama, Chief Executive Officer, dan Chief Financial Officer.

Profil Anggota Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko

Untuk profil Yani Y. Panigoro, Marsillam Simandjuntak, dan Yaser R.A Panigoro, lihat Profil Perusahaan – Dewan Komisaris, halaman 62-63.

Untuk profil Hilmi Panigoro, Roberto Lorato, dan Anthony R. Mathias, lihat Profil Perusahaan – Direksi, halaman 64-65.

Profil Sekretaris Komite adalah sebagai berikut:

Firman Dharmawan, Sekretaris
Warga negara Indonesia, berusia 58 tahun, lulusan Sarjana Teknik Mesin dari Institut Teknologi Bandung dan Magister Sains dalam Manajemen Energi dari City University, London. Certified in sustainability (CSRS), risk management (QRMO, ERMCP), and procurement (C.P.M.-Lifetime). Memiliki sertifikasi di bidang keberlanjutan (CSRS), manajemen risiko (QRMO, ERMCP), dan pengadaan (C.P.M.-Lifetime). Bergabung dengan MedcoEnergi pada 2018 sebagai Head of Corporate Sustainability & Risk Management. Sebelumnya menjabat sebagai Direktur Proyek Modernisasi Pengadaan di Millenium Challenge Account – Indonesia (2015-2018), serta pernah menjabat berbagai posisi manajemen dan spesialis di bidang pengadaan dan proyek di Premier Oil Indonesia (2014-2015), Kantor Pusat dan Kantor Jakarta Bank Dunia (2001-2013), Premier Oil Natuna Sea Ltd (1999-2001), dan ARCO Indonesia (1993-1999).

Susunan Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko per 31 Desember 2025

Nama	Jabatan	Dasar Penunjukan	Masa Jabatan
Yani Y. Panigoro	Ketua/Komisaris	Keputusan Dewan Komisaris No. RESO-011/MGT/MEDC/V/2025 tanggal 8 Mei 2025	2025-2030
Marsillam Simandjuntak	Anggota/Komisaris Independen		
Yaser R. A. Panigoro	Anggota/Komisaris		
Hilmi Panigoro	Anggota/Direktur Utama		
Roberto Lorato	Anggota/Direktur & CEO		
Anthony R. Mathias	Anggota/Direktur & CFO		

Sekretaris: Firman Dharmawan, Head of Corporate Sustainability & Risk Management

Rapat SRMC dan Pelaksanaan Tugas tahun 2025

Anggota Komite mengadakan pertemuan secara berkala untuk menjalankan tugas dan tanggung jawab mereka, serta menyimpan catatan yang memadai mengenai hasil rapatnya. Sepanjang 2025, Komite mengadakan enam (6) kali rapat, dengan fokus pada risiko-risiko utama yang terkait dengan kegiatan bisnis strategis Perseroan, seperti akuisisi, divestasi, proyek-proyek baru, dan pembiayaan.

Komite juga mengevaluasi efektivitas prinsip, kerangka kerja, dan proses Manajemen Risiko Perusahaan, serta Strategi Keberlanjutan. Selain itu, Komite memantau kemajuan dan hasil dari program-program keberlanjutan tertentu, termasuk yang menangani risiko dan strategi perubahan iklim.

Nama	Jumlah Rapat	Jumlah Peserta	Kehadiran (%)
Yani Y. Panigoro	6	6	100%
Marsillam Simandjuntak	6	6	100%
Yaser R. A. Panigoro	6	6*	100%
Hilmi Panigoro	6	6	100%
Roberto Lorato	6	6	100%
Anthony R. Mathias	6	6	100%
Firman Dharmawan	6	6*	100%

*Kehadiran mencakup rapat yang diwakili oleh anggota lainnya atau perwakilan yang ditunjuk sesuai dengan Piagam Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko

Tata Kelola Perusahaan

Komite Tata Kelola Perusahaan yang Baik (GCG)

Piagam Komite GCG

Dewan Komisaris membentuk Komite GCG pada 5 Februari 2014, sesuai dengan Piagam Komite GCG yang telah ditandatangani oleh Dewan Komisaris. Komite ini mendukung Dewan Komisaris dalam mengawasi, memantau, dan memastikan penerapan praktik-praktik GCG dan nilai-nilai perusahaan secara konsisten di semua level MedcoEnergi.

Tugas dan Tanggung Jawab Komite GCG

Sebagaimana diuraikan dalam Piagam, tanggung jawab dan tugas utama Komite GCG adalah:

- Mengkaji dan mengevaluasi prinsip-prinsip dan standar GCG yang diterapkan di Grup MedcoEnergi;
- Menelaah secara berkala kebijakan GCG yang ditetapkan oleh Direksi untuk memastikan kebijakan tersebut sejalan dengan prinsip-prinsip GCG dan merekomendasikan penyesuaian, perubahan dan perbaikan yang diperlukan;
- Mengevaluasi potensi benturan kepentingan atau potensi pelanggaran lainnya di dalam Direksi Grup MedcoEnergi dan merekomendasikan tindakan yang harus diambil;
- Menelaah laporan tahunan Direksi mengenai implementasi GCG;
- Mendorong penerapan praktik GCG yang konsisten, dengan anggota Komite bertindak sebagai panutan bagi Grup MedcoEnergi.

Profil Anggota Komite GCG

Untuk profil Marsillam Simandjuntak, Yani Y. Panigoro, dan Yaser R.A Panigoro, lihat Profil Perusahaan – Dewan Komisaris, halaman 62-63.

Untuk profil Hilmi Panigoro, Roberto Lorato, Anthony R. Mathias, dan Amri Siahaan, lihat Profil Perusahaan – Direksi, halaman 64 -65.

Pelatihan dan Pengembangan Kompetensi Komite Nominasi dan Remunerasi pada Tahun 2025

Untuk informasi mengenai pelatihan dan pengembangan kompetensi Marsillam Simandjuntak, Yani Y Panigoro, dan Yaser R.A Panigoro, lihat halaman 93.

Untuk informasi mengenai pelatihan dan pengembangan kompetensi Hilmi Panigoro, Roberto Lorato, Anthony R. Mathias, dan Amri Siahaan, lihat halaman 95-97.

Pelaksanaan Tugas Komite GCG pada 2025

Pada 2025, Komite GCG meninjau berbagai pencapaian utama program, termasuk komitmen pencegahan melalui Pernyataan Kepatuhan dan Pernyataan Kepatuhan Etika Kontraktor, program edukasi dan peningkatan kesadaran, aksi integritas bersama, sistem penanganan pengaduan dan saluran telepon khusus etika, kegiatan audit dan *assurance*, profil risiko kepatuhan, perjalanan organisasi dalam pemberantasan korupsi, serta berbagai inisiatif pemanfaatan teknologi untuk memperkuat praktik tata kelola.

Susunan Keanggotaan Komite GCG

Dewan Komisaris menunjuk anggota Komite GCG, yang harus terdiri dari setidaknya lima orang: tiga orang dari Dewan Komisaris dan dua orang dari Direksi. Komite GCG dipimpin oleh seorang Komisaris Independen.

Nama	Jabatan	Dasar Penunjukan	Masa Jabatan
Marsillam Simandjuntak	Ketua/Komisaris Independen	Keputusan Dewan Komisaris No. RESO-011/MGT/MEDC/V/2025 tanggal 8 Mei 2025	2025-2030
Yani Y. Panigoro	Anggota/Komisaris		
Yaser R. A. Panigoro	Anggota/Komisaris		
Hilmi Panigoro	Anggota/Direktur Utama		
Roberto Lorato	Anggota/Direktur & CEO		
Anthony R. Mathias	Anggota/Direktur & CFO		
Amri Siahaan	Anggota/Direktur & CAO		

Sekretaris: Ronny Siahaan, Senior Manager for Corporate Audit & Integrity Compliance

Rapat Komite GCG tahun 2025

Tingkat kehadiran dalam rapat Komite GCG tahun 2025 adalah sebagai berikut:

Nama	Jumlah Rapat	Jumlah Peserta	Kehadiran (%)
Yani Y. Panigoro	1	1	100%
Marsillam Simandjuntak	1	1	100%
Yaser R. A. Panigoro	1	1	100%
Hilmi Panigoro	1	1	100%
Roberto Lorato	1	1	100%
Anthony R. Mathias	1	1	100%
Amri Siahaan	1	1	100%
Ronny Siahaan	1	1	100%

Komite Melapor pada Direksi

Komite Etika dan Kepatuhan Perusahaan (CECC)

Komite Etika dan Kepatuhan Perusahaan (CECC) dibentuk pada tanggal 1 Oktober 2024 berdasarkan keputusan Direksi untuk mengawasi fungsi etika dan kepatuhan perusahaan.

Tugas dan Tanggung Jawab CECC

CECC bertanggung jawab untuk mengawasi kerangka kerja etika, kepatuhan, dan penanganan pengaduan Perseroan guna memastikan pelaksanaannya berjalan secara adil, objektif, dan transparan. CECC meninjau dan mengevaluasi pelaksanaan serta penegakan Kode Etik Perseroan, kebijakan anti penyuapan dan kepatuhan, serta efektivitas sistem pemantauan, deteksi, dan pelaporan. CECC juga memastikan penanganan insiden terkait etika yang imparsial, perlindungan pelapor, dan penerapan tindakan korektif yang konsisten. Peran CECC selaras dengan peraturan OJK dan praktik terbaik internasional, termasuk ISO 37001 Sistem Manajemen Anti Penyuapan dan ISO 37002 Sistem Manajemen Penanganan Pengaduan.

Susunan Keanggotaan Komite CECC

Komite ini diketuai oleh Chief Administrative Officer dan beranggotakan jajaran pimpinan senior. Perwakilan tambahan dari fungsi atau unit kerja terkait dapat diundang sesuai kebutuhan, tergantung pada topik dan isu yang dibahas.



Nama	Jabatan	Dasar Penunjukan	Tanggal Efektif Menjabat
Amri Siahaan	Ketua/Direktur & CAO	Keputusan Direksi No: INT-001/BOD/MEDC/IX/2024 tertanggal 30 September 2024	1 Oktober 2024
Ronald Gunawan	Anggota/Direktur & COO		
Anthony R. Mathias	Anggota/Direktur & CFO		
Siendy K Wisandana	Anggota/VP Corporate Legal Counsel & Corporate Secretary		
Iwan Prajogi	Anggota/Senior VP Business Support	Keputusan Direksi No: INT-004/MGT/INA/MEDC/VIII/2025	19 Juni 2025
Tia N. Ardianto	Anggota/VP Human Resources & General Services	Keputusan Direksi No: INT-001/BOD/MEDC/IX/2024 tertanggal 30 September 2024	1 Oktober 2024
Ronny Siahaan	Sekretaris/Senior Manager for Corporate Audit & Integrity Compliance		

Rapat CECC

CECC mengadakan rapat rutin untuk membahas risiko yang berkembang maupun isu-isu yang bersifat mendesak. Adapun tingkat kehadiran dalam rapat CECC sepanjang 2025 adalah sebagai berikut:

Nama	Jumlah Rapat	Jumlah Peserta	Kehadiran (%)	Alasan Ketidakhadiran
Amri Siahaan	2	2	100%	N/A
Ronald Gunawan	2	2	100%	N/A
Anthony R. Mathias	2	1	50%	Perjalanan Dinas
Siendy K Wisandana	2	2	100%	N/A
Iwan Prajogi	2	2	100%	N/A
Tia N. Ardianto	2	2	100%	N/A
Ronny Siahaan	2	2	100%	N/A

Tata Kelola Perusahaan

Sekretaris Perusahaan

Pengangkatan Sekretaris Perusahaan di MedcoEnergi telah dilakukan sesuai dengan Peraturan Otoritas Jasa Keuangan (OJK) No. 35/POJK.04/2014 tertanggal 8 Desember 2014.

Profil Sekretaris Perusahaan

Siendy K. Wisandana	VP Corporate Legal Counsel & Corporate Secretary, lahir pada tahun 1969.
Dasar Hukum Pengangkatan	Memo Perusahaan tentang Sekretaris Perusahaan No. INT-1520/TAL/MEDC/XII/2016 tanggal 28 Desember 2016
Riwayat Karir	• Hanafiah Soeharto Ponggawa (1991) • Hadiputranto, Hadinoto & Partners (1991-2003) • MedcoEnergi (2003 – sekarang)
Riwayat Pendidikan	Sarjana Hukum, Universitas Katolik Parahyangan (1991)
Domisili	DKI Jakarta
E-mail	corporate.secretary@medcoenergi.com

Tugas dan Tanggung Jawab Sekretaris Perusahaan

Tugas dan Tanggung Jawab Sekretaris Perusahaan antara lain:

1. Mengikuti perkembangan peraturan pasar modal, khususnya peraturan OJK yang mengacu pada 2 (dua) undang-undang utama, yaitu Undang-Undang Nomor 8 Tahun 1995 tentang Pasar Modal dan Undang-Undang Nomor 4 Tahun 2023 tentang Pengembangan dan Pembinaan Sektor Keuangan (UU P2SK).
2. Memberikan masukan kepada Dewan Komisaris, Direksi, dan seluruh fungsi korporasi mengenai masalah hukum, khususnya dalam memastikan kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan pasar modal dan kebijakan sektor keuangan.
3. Membantu Dewan Komisaris dan Direksi dalam melaksanakan tata kelola perusahaan dengan:
   a. mengungkapkan informasi kepada publik melalui situs web dan siaran pers;
   b. Menyampaikan laporan periodik kepada OJK dan Bursa Efek Indonesia (BEI) tepat waktu;
   c. mempersiapkan dan menyelenggarakan rapat umum tahunan dan luar biasa;
   d. menyelenggarakan dan mendokumentasikan rapat Direksi dan/atau Dewan Komisaris terkait dengan masalah hukum; dan
   e. Melaksanakan program orientasi tentang Hukum Perusahaan, Hukum Pasar Modal, Pengembangan dan Penguatan Sektor Keuangan (UU P2SK), dan/atau peraturan perundang-undangan lainnya yang relevan dengan kegiatan Direksi dan Komisaris.
4. Bertindak sebagai penghubung antara Perseroan dengan pemegang saham, OJK, BEI, Biro Administrasi Efek, Kustodian Sentral Efek Indonesia (KSEI) dan pemangku kepentingan lainnya.

Pelaksanaan Tugas dan Fungsi Sekretaris Perusahaan

Pada 2025, fungsi Sekretaris Perusahaan mendukung Dewan Komisaris dan Direksi dalam: (i) memfasilitasi komunikasi yang efektif antara Direksi MedcoEnergi dan para pemangku kepentingan, (ii) memperkuat keterlibatan Perusahaan dengan institusi dan otoritas Pemerintah; serta (iii) memastikan kepatuhan terhadap peraturan OJK dan BEI yang berlaku, serta Anggaran Dasar Perseroan.

Program Pelatihan dan Pengembangan Kompetensi Tahun 2025

Sepanjang 2025, Sekretaris Perusahaan telah berpartisipasi dalam berbagai pelatihan dan kegiatan sebagai berikut:

Tanggal	Acara	Penyelenggara
14 Januari 2025	Webinar: Praktik Diskriminatif dalam Perspektif Hukum Persaingan Usaha	Hukumonline
16 Januari 2025	Sosialisasi SPT 2025 melalui Coretax	DJP
23 Januari 2025	Seminar: Program Inspirasi Manajemen	IDX
6 Februari 2025	Sosialisasi Peraturan OJK Nomor 45/2024 tentang Pengembangan dan Penguatan Emiten dan Perusahaan Publik (POJK 45/2024)	OJK
18 Februari 2025	Webinar: Perkembangan Regulasi Ketenagakerjaan dan Praktik Terbaik di Indonesia	Hukumonline
25 Februari 2025	Seminar: Meningkatkan ESG: Pendalaman Metodologi, Alat, dan Wawasan MSCI terhadap Kinerja Keuangan	IDX
25 Februari 2025	Webinar: Peningkatan Pemahaman Laporan Keberlanjutan	IDX (Zoom Webinar)
3 Maret 2025	Dialog dengan Pelaku Pasar Modal	IDX
7 Maret 2025	Sosialisasi eASY.KSEI Batch 3 Tahun 2025	KSEI (Zoom Webinar)
14 Mei 2025	Sosialisasi Perubahan Peraturan Bursa Nomor I-P tentang Pencatatan Waran Terstruktur di Bursa	IDX
19 -24 Mei 2025	Pendidikan Profesi Konsultan Hukum Sektor Jasa Keuangan Tingkat Dasar I	Hukumonline dan Himpunan Konsultan Legal Sektor Keuangan
20 Mei 2025	Webinar: Standar Sektor Jasa Keuangan GRI (Perbankan, Asuransi, dan Pasar Modal): Exposure Draft	IDX and AEI (Zoom Webinar)
23 Mei 2025	Seminar: Mempersiapkan Ketahanan Ekonomi Masa Depan: Peran Strategis Akuntan di Tengah Ketidakpastian	IDX and IAI

Tanggal	Acara	Penyelenggara
26 Agustus 2025	Sosialisasi POJK No. 14/2025 tentang Rapat Umum Pemegang Saham (RUPS) Elektronik, Rapat Umum Pemegang Obligasi (RUPO) Elektronik, dan Rapat Umum Sukuk Elektronik	AEI-OJK (Zoom Webinar)
27 Agustus 2025	Webinar: Diskusi Kelompok Terfokus POJK No. 9/2025 tentang Dematerialisasi Efek Ekuitas dan Pengelolaan Aset yang Tidak Diklaim di Pasar Modal	OJK (Zoom Webinar)
27 - 28 Agustus 2025	Pemahaman Literasi Keuangan bagi Praktisi dan Profesional Hukum	Hukumonline
28 Agustus 2025	Sosialisasi SEOJK No. 10/SEOJK.04/2025 tentang Penyampaian Laporan Kepemilikan atau Perubahan Kepemilikan Saham serta Aktivitas Penjaminan Saham Perusahaan Terbuka secara Elektronik	AEI-OJK (Zoom Webinar)
13 September 2025	Webinar: Workshop Standar Keberlanjutan IFRS	IDX–UN SSE (Zoom Webinar)
23 September 2025	Webinar: Eksplorasi e-GMS: Alternatif Praktis Sistem Biro Administrasi Efek untuk Kemudahan dan Transparansi bagi Emiten	AEI-Bima Registra (Zoom Webinar)
9 Oktober 2025	Undangan Dialog Pelaku Pasar Modal dengan Menteri Keuangan Republik Indonesia	IDX
29 Oktober 2025	Webinar: Sosialisasi Standar Pengungkapan Keberlanjutan (IFRS 1 dan IFRS 2)	IDX-IAI (Zoom Webinar)
5 November 2025	Workshop: Pendanaan Strategis dengan Sukuk: Persiapan Peluang 2026	IDX
17 November 2025	Orange Forum 2025: From the South, for the Future: Pembiayaan Keberlanjutan Global melalui Inklusi	IDX
9 Desember 2025	Webinar: Uji Tuntas Hak Asasi Manusia	GRI-IDX-AEI (Zoom Webinar)
11 Desember 2025	Pelatihan: Implementasi Tata Kelola Pasar Modal: Penguasaan Regulasi atas Transaksi Material, Transaksi Afiliasi, dan Mitigasi Risiko Hukum	Hukumonline.com

Audit Korporat & Kepatuhan Integritas

Head of Corporate Audit & Integrity Compliance melapor langsung kepada CEO dan mengawasi fungsi audit internal untuk MedcoEnergi dan seluruh anak perusahaannya, mengevaluasi efektivitas tata kelola, manajemen risiko, pengendalian internal, serta kepatuhan etika di seluruh Perseroan.

Divisi Audit Korporat dan Kepatuhan Integritas direstrukturisasi guna meningkatkan kapabilitas divisi tersebut. Saat ini, divisi tersebut mencakup departemen sebagai berikut: Etika dan Kepatuhan *Offshore* dan Umum; Etika dan Kepatuhan Corridor dan *Onshore*; Audit Umum; Kepatuhan Integritas; dan *Audit & Integrity Compliance Excellence*. Departemen ini bekerja secara kolaboratif dalam mendukung strategi perusahaan, memperkuat kapabilitas organisasi, serta meningkatkan efektivitas fungsi Audit Internal secara keseluruhan.

Tugas dan Tanggung Jawab Fungsi Audit Korporat dan Kepatuhan Integritas

Divisi ini telah mengembangkan program kepatuhan yang komprehensif untuk mencegah, mendeteksi, dan menanggapi risiko penyuapan, korupsi, dan tindakan kecurangan di seluruh aset yang dioperasikan oleh Perseroan, anak perusahaan, dan perusahaan ventura bersama.

Untuk memastikan efektivitas program kepatuhan, Divisi Audit Korporat dan Kepatuhan Integritas melakukan penilaian dan memberikan rekomendasi untuk meningkatkan tata kelola, dengan tujuan sebagai berikut:

a. Mendorong penerapan standar etika bisnis yang tinggi di Perseroan.
b. Memastikan penerapan manajemen risiko kecurangan yang efektif.
c. Mengumpulkan informasi mengenai risiko dan pengendalian risiko anti penyuapan dan anti-korupsi di seluruh Perseroan.

Divisi ini juga secara rutin melakukan penilaian dan memberikan rekomendasi untuk meningkatkan proses manajemen risiko serta mengevaluasi eksposur risiko dalam operasional dan sistem informasi Perseroan, dengan tujuan sebagai berikut:

a. Mencapai tujuan strategis Perseroan.
b. Menjaga keandalan dan integritas informasi keuangan dan operasional.
c. Menjaga efektivitas dan efisiensi operasi dan program.
d. Melindungi aset Perseroan.
e. Memastikan kepatuhan terhadap hukum, peraturan, kebijakan, prosedur, dan perjanjian yang berlaku.

Divisi Audit Korporat dan Kepatuhan Integritas memberikan dukungan fungsional kepada Direksi dalam membangun budaya yang menjunjung tinggi etika, kejujuran dan integritas, serta dalam mengelola kecurangan dan risiko kecurangan di seluruh Perseroan.

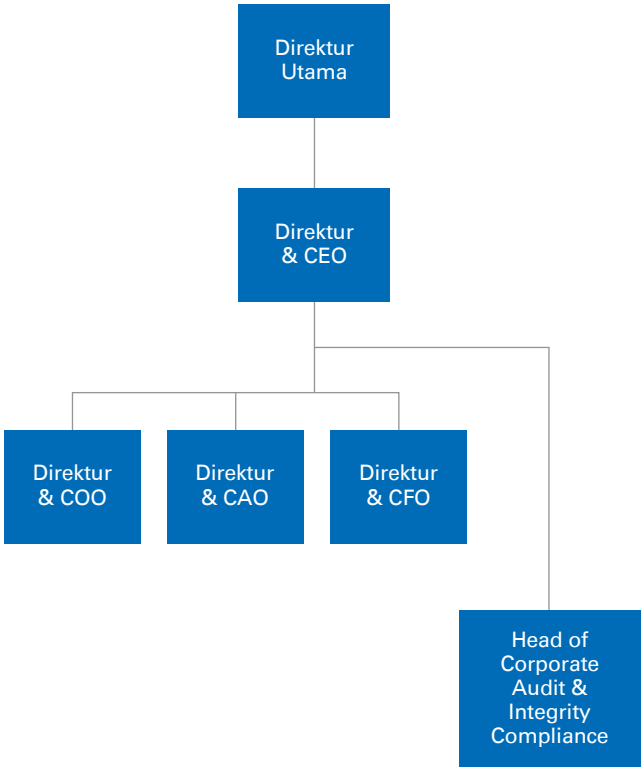
Pencegahan kecurangan: Divisi ini memantau dan mengevaluasi pengendalian internal Perseroan dalam mendeteksi dan memitigasi kecurangan, mengevaluasi penilaian Perseroan terhadap risiko kecurangan di dalam lingkungan internal serta pada kontraktor pihak ketiga, menilai kecukupan atas pengendalian terkait, dan merekomendasikan perbaikan yang diperlukan.

Deteksi kecurangan: Divisi ini bertanggung jawab melakukan analisis data, manajemen risiko kecurangan, program audit, verifikasi, dan kegiatan lain untuk mendeteksi, mengidentifikasi, memantau, dan mencegah kecurangan.

Tanggapan terhadap kecurangan: Divisi ini menindaklanjuti laporan yang disampaikan melalui ethics hotline internal dan/atau saluran penanganan pengaduan, mengidentifikasi dugaan pelanggaran Etika Bisnis atau kecurangan, mengelola proses investigasi, melaporkan temuan serta potensi pelanggaran secara langsung kepada Direksi, serta memberikan rekomendasi tindakan perbaikan.

Tata Kelola Perusahaan

Kedudukan Audit Korporat dan Kepatuhan Integritas Perusahaan dalam Struktur Organisasi



Profil Head of Corporate Audit & Integrity Compliance

Ronny Siahaan

Warga Negara Indonesia, lahir pada 1968. Bergabung dengan MedcoEnergi pada 2012 dan diangkat sebagai Senior Manager Corporate Audit & Integrity Compliance pada September 2018. Sebelumnya beliau menjabat sebagai Senior Manager Finance Control and Government Audit (2012–2014) dan Senior Manager Internal Audit Medco E&P Indonesia (2014–2017). Sebelum itu, beliau menjabat sebagai Finance Control and Accounting Manager di Pertamina Hulu Energi Offshore North West Java (2009–2012), serta memegang berbagai posisi manajerial di BP West Java, BP Berau, BP Upstream Indonesia, dan BP Petrochemical and Downstream (1999–2009). Ronny Siahaan memiliki berbagai sertifikasi, antara lain ERMCP, PECB Bersertifikat ISO 37001 Lead Auditor (LA), PECB Bersertifikat ISO 37001 Lead Implementer (LI), API, dan CFrA. Serta menjabat sebagai Penasihat dan Ketua dalam forum auditor profesional dan kepatuhan di industri minyak dan gas.

Piagam Audit Internal

Piagam Audit Internal Perseroan disusun oleh Komite Audit dan diterbitkan pada tanggal 2 Januari 2012 oleh Dewan Komisaris dan diperbarui pada 7 Februari 2022. Piagam ini telah dikomunikasikan dan diimplementasikan di seluruh Grup MedcoEnergi.

Pelaksanaan Tugas pada 2025

Fungsi Audit Internal MedcoEnergi memainkan peran penting dalam *Corporate Governance Assurance Framework*, dengan mendorong perilaku etis, transparansi, dan kepatuhan di seluruh organisasi. Sejak diperkenalkannya Sistem Manajemen Audit pada 2024, aktivitas audit, mulai dari perencanaan, pelaksanaan, hingga pelaporan, menjadi lebih efisien dan proaktif dalam mengidentifikasi serta menangani risiko. Komite CECC, yang terdiri atas pimpinan senior, turut meningkatkan efektivitas audit internal dengan mengawasi laporan pelanggaran serta memastikan penerapan tindakan disipliner yang adil dan konsisten.

Audit Internal berfungsi untuk memperkuat integritas perusahaan dan upaya anti-korupsi melalui pelaksanaan audit rutin terhadap Sistem Manajemen Anti Penyuapan (SMAP) yang telah tersertifikasi ISO 37001:2016 di berbagai aset. Pada 2025, tim telah menyelesaikan 22 audit vendor yang berfokus pada kegiatan logistik dan inspeksi untuk menilai kepatuhan kontrak serta pengendalian internal. Program *Ethics Liaison Officer (ELO)* dan *Compliance Champion* juga diperluas untuk meningkatkan kesadaran etika dan kesiapan audit. Selain itu, audit internal berperan penting dalam pelaksanaan uji tuntas untuk pengelolaan risiko pihak ketiga, termasuk penilaian terkait tindak pidana pencucian uang dan kepatuhan terhadap sanksi perdagangan internasional.

Untuk memperkuat tata kelola, audit internal telah mengadopsi ISO 37002:2021 untuk manajemen penanganan pengaduan serta memantau efektivitas mekanisme pengaduan dan pengendalian risiko kecurangan.

Fungsi audit internal juga secara rutin mengadakan pertemuan dengan:

- Komite GCG (lihat halaman 104)
- Komite Audit (lihat halaman 100)
- Komite Etika dan Kepatuhan Perusahaan (lihat halaman 105)
- Direksi

Pengendalian Internal Risiko dan Kepatuhan

Kerangka Kerja

MedcoEnergi menerapkan sistem pengendalian internal untuk melindungi aset dan investasi Perseroan sebagai bagian dari praktik GCG.

1. Kerangka pengendalian internal yang terstruktur;
2. Program untuk menilai dan mengelola risiko bisnis;
3. Sistem informasi dan komunikasi;
4. Aktivitas pengendalian dan pemantauan, termasuk audit internal, pengendalian anti-korupsi dan anti penyuapan yang diaudit oleh pihak ketiga independen dan lembaga sertifikasi;
5. Penerapan di seluruh divisi dan entitas anak usaha, yang mencakup seluruh tugas dan kewenangan di setiap tingkatan.

Tinjauan Efektivitas

Sistem pengendalian internal diterapkan di setiap tingkat organisasi, dengan masing-masing divisi dan entitas anak usaha bertanggung jawab untuk mengevaluasi efektivitasnya sebagai pemilik risiko. Divisi Audit Korporat dan Kepatuhan Integritas Perusahaan bertugas untuk mengevaluasi efisiensi dan efektivitas sistem secara keseluruhan.

Pernyataan Direksi atas Kecukupan Sistem Pengendalian Internal

Direksi menegaskan bahwa tidak terdapat transaksi yang bersifat material, baik secara individual maupun secara keseluruhan, yang belum dicatat dengan benar dalam catatan akuntansi yang mendasari laporan keuangan konsolidasian Perseroan. Selain itu, Direksi memastikan tidak terdapat kekurangan yang signifikan, termasuk kelemahan material, dalam desain maupun pelaksanaan sistem pengendalian internal yang dapat berdampak negatif terhadap kemampuan Perusahaan dalam mencatat, memproses, merangkum, dan melaporkan data keuangan.

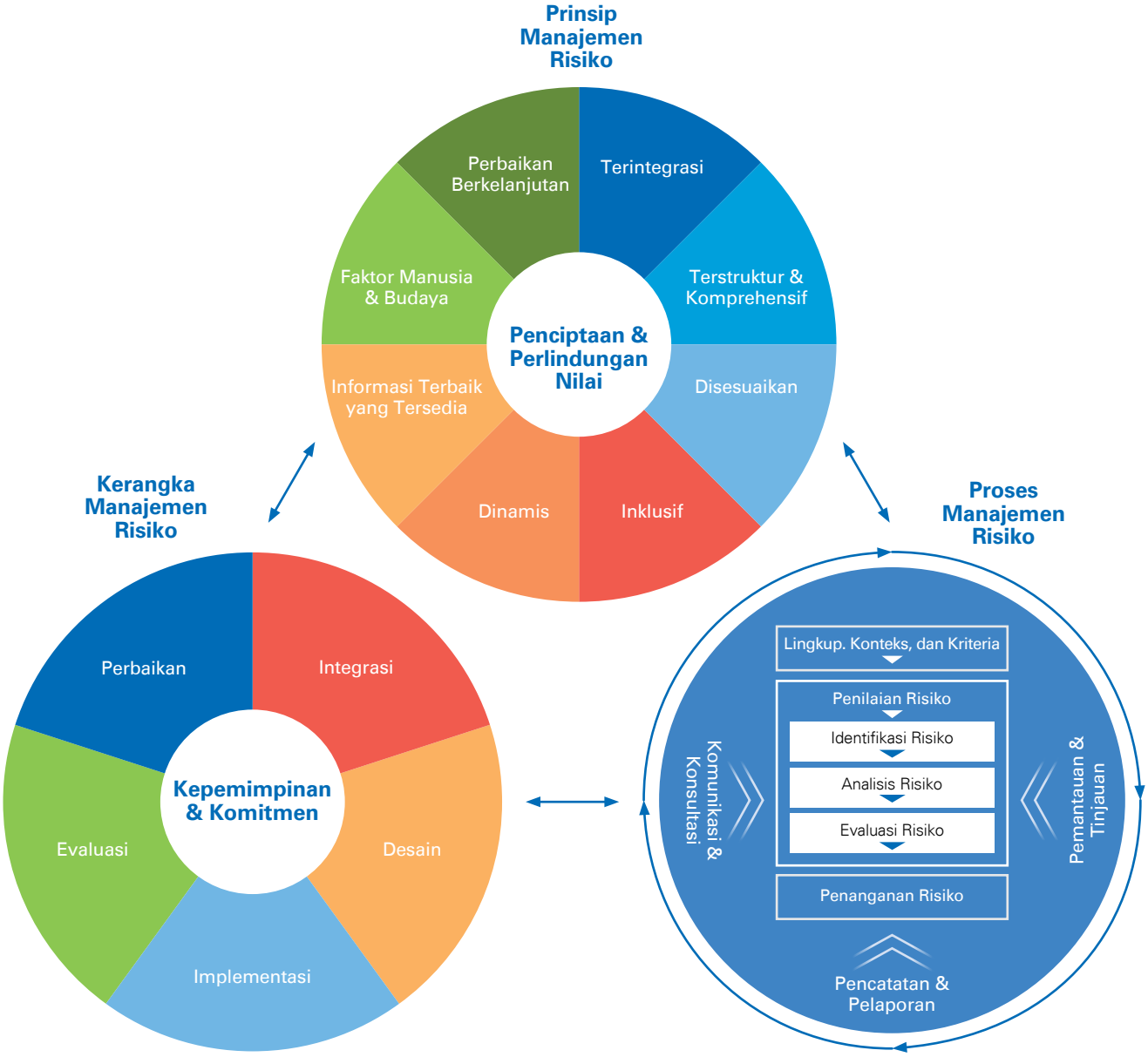
Keberlanjutan dan Manajemen Risiko Perusahaan

Divisi Keberlanjutan & Manajemen Risiko Perusahaan berada di bawah CEO dan memberikan dukungan strategis kepada Direksi. Divisi ini bertanggung jawab untuk mengembangkan dan mengimplementasikan infrastruktur Kerangka Keberlanjutan dan Manajemen Risiko Perusahaan, termasuk inisiatif terkait Hak Asasi Manusia, strategi perubahan iklim, serta transisi energi. Melalui divisi ini, Direksi mengawasi penyusunan laporan keberlanjutan, dengan memastikan akurasi, kelengkapan, serta keselarasan dengan persyaratan, kerangka kerja, dan standar pelaporan keberlanjutan yang berlaku. Komite Keberlanjutan & Manajemen Risiko, yang terdiri atas Komisaris dan Direksi, menetapkan agenda serta memberikan rekomendasi terkait manajemen risiko guna memastikan keberlanjutan jangka panjang Perseroan.

Kerangka Manajemen Risiko dan Struktur Tata Kelola

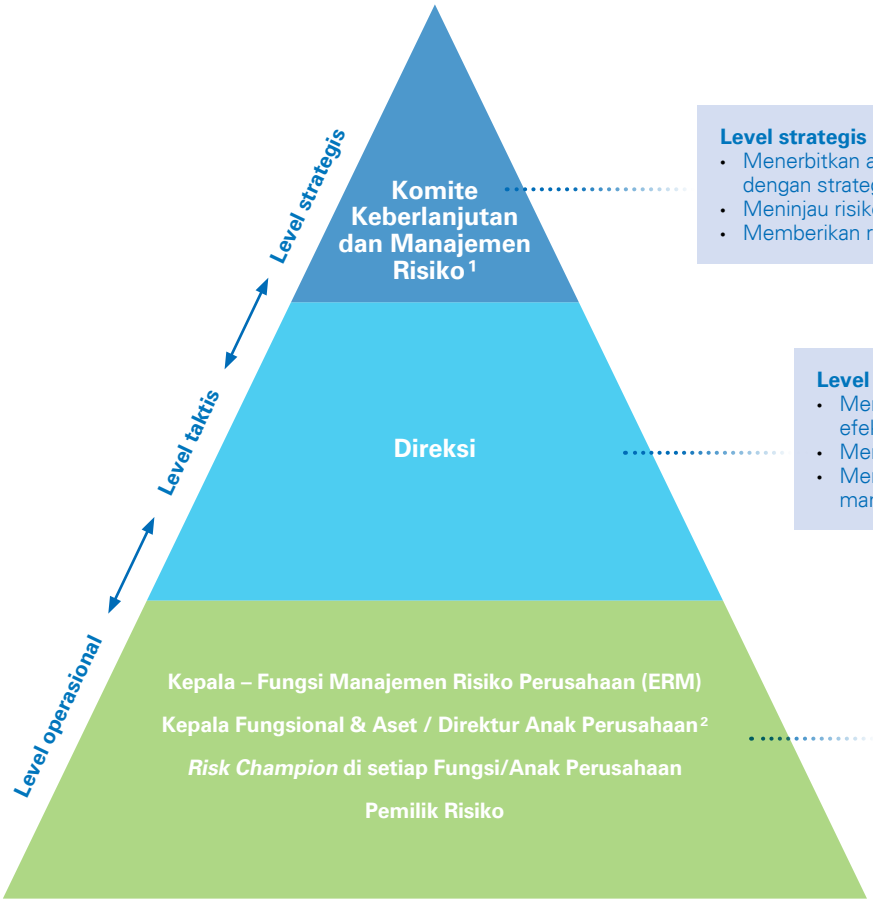
MedcoEnergi menerapkan Kerangka ERM yang proaktif dan selaras dengan prinsip, kerangka kerja, dan proses ISO 31000:2018. Pendekatan ini memastikan proses yang sistematis dan komprehensif dalam mengidentifikasi, menilai, mengevaluasi, memitigasi, dan memantau risiko di seluruh aktivitas bisnis.

Perseroan berkomitmen untuk mengelola dan memitigasi risiko melalui proses peninjauan berkelanjutan guna memastikan efektivitas pengendalian yang diterapkan. MedcoEnergi menerapkan pendekatan proaktif dalam mitigasi risiko dengan kebijakan yang tidak memberikan toleransi terhadap setiap penyimpangan dari standar ketat terkait kesehatan, keselamatan, lingkungan, serta kepatuhan terhadap regulasi.



Kerangka Manajemen Risiko MedcoEnergi ISO 31000:2018

Tata Kelola Perusahaan



Level strategis
- Menerbitkan arahan untuk menyelaraskan manajemen risiko dengan strategi perusahaan secara keseluruhan
- Meninjau risiko utama yang dieskalasi oleh Direksi
- Memberikan rekomendasi kepada Dewan Komisaris

Level taktis
- Memastikan dan mengawasi implementasi serta efektivitas proses manajemen risiko
- Meninjau seluruh risiko utama secara berkala
- Meninjau dan merekomendasikan perbaikan proses manajemen risiko

Level operasional
- Mengimplementasikan proses manajemen risiko
- Memantau indikator risiko
- Memperbarui informasi kepada Direksi terkait risiko melalui laporan

1 Komite Keberlanjutan dan Manajemen Risiko
2 Kepala Fungsi / Aset adalah pimpinan subdirektorat, divisi, serta aset atau blok sebagaimana ditetapkan dalam struktur tata kelola pelaporan yang telah disetujui.

Struktur Tata Kelola Manajemen Risiko MedcoEnergi

Struktur tata kelola ERM menetapkan garis kewenangan yang jelas pada tingkat strategis, taktis, dan operasional di seluruh Grup. Struktur ini mencakup risiko yang berkaitan dengan pelaksanaan strategi, kinerja keuangan, operasi, keamanan teknologi informasi, kepatuhan regulasi, sumber daya manusia dan organisasi, kesehatan dan keselamatan, serta ESG, termasuk risiko pihak ketiga dari pemasok dan kontraktor. Kerangka kerja ini juga memberikan panduan yang jelas dan terstruktur bagi Dewan Komisaris dan Direksi, disertai pemantauan dan pelaporan berkala untuk memastikan peningkatan berkelanjutan dalam strategi mitigasi risiko.

Faktor Risiko Utama dan Langkah Mitigasi

MedcoEnergi secara sistematis mengidentifikasi, menilai, mengevaluasi, dan memantau risiko secara berkala dengan mempertimbangkan faktor internal maupun eksternal yang dapat memengaruhi bisnis. Penilaian risiko pada 2025 mengidentifikasi risiko-risiko utama sebagai berikut:

Dasar Manajemen Risiko

Di MedcoEnergi, dasar pelaksanaan manajemen risiko adalah sebagai berikut:

1. Kebijakan Manajemen Risiko Perusahaan MedcoEnergi tertanggal 1 Juli 2022.
2. Piagam Komite Manajemen Risiko Keberlanjutan tertanggal 16 September 2022.
3. ISO 31000:2018 Manajemen Risiko – Pedoman Prinsip, Kerangka Kerja, dan Proses.
4. Kebijakan Keberlanjutan tertanggal 8 Mei 2020.
5. Pedoman Implementasi Tata Kelola Perusahaan yang Baik.

Risiko	Langkah Pengendalian
1. MedcoEnergi bergantung pada kemampuannya untuk memproduksi dari dan/atau mengembangkan cadangan yang ada, menggantikan cadangan yang ada, serta menemukan dan mengembangkan cadangan tambahan untuk bisnis inti minyak dan gas.	Perseroan secara aktif melakukan eksplorasi, pengembangan, dan akuisisi cadangan baru untuk menggantikan cadangan yang telah habis atau didivestasikan, sehingga dapat mempertahankan atau meningkatkan tingkat produksi. Perencanaan berbasis skenario juga dilakukan untuk memastikan tersedianya opsi strategis dalam penggantian cadangan dan keberlanjutan produksi jangka panjang.

Risiko	Langkah Pengendalian
2. Fluktuasi harga minyak mentah dapat berdampak negatif terhadap kondisi keuangan dan hasil operasi Grup.	Setengah (50%) dari produksi gas alam Perseroan dijual melalui kontrak jangka panjang dengan harga gas tetap, yang memberikan perlindungan tertentu terhadap fluktuasi harga minyak mentah. Harga minyak mentah terus dipantau, dan analisis skenario dilakukan untuk menilai implikasi keuangan dan operasional dari potensi perubahan harga. Jika harga minyak tetap rendah dalam jangka waktu yang lama, Perseroan menerapkan langkah-langkah optimalisasi biaya, termasuk pengurangan biaya produksi serta penyesuaian terhadap kegiatan modal dan eksplorasi. Perseroan melakukan tinjauan tahunan terhadap kebijakan lindung nilainya dan melakukan pemantauan rutin terhadap arus kas serta tren harga di masa mendatang.
3. Bisnis Perseroan bersifat padat modal. Fluktuasi nilai tukar mata uang dan suku bunga atau keterbatasan akses terhadap pendanaan dapat memengaruhi kondisi keuangan Perseroan.	Mata uang fungsional Perusahaan adalah Dolar Amerika Serikat (AS). Sumber pendanaan merupakan kombinasi dari fasilitas dengan denominasi Dolar AS dan Rupiah, yang sebagian besar memiliki tingkat suku bunga tetap. Jika diperlukan, Perseroan melakukan lindung nilai atas risiko nilai tukar mata uang dan suku bunga untuk memitigasi risiko volatilitas pasar. Menjaga beragam hubungan perbankan untuk berbagai jenis instrumen pendanaan tetap menjadi strategi utama Perseroan guna memastikan akses terhadap pendanaan. Selain itu, peluang efisiensi modal terus dieksplorasi untuk mengoptimalkan efisiensi operasional dan mendukung kinerja keuangan secara keseluruhan.
4. Bisnis Perseroan tunduk pada berbagai undang-undang dan peraturan pemerintah yang berlaku.	Perseroan memastikan kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan dan yang berlaku di Indonesia melalui koordinasi dengan otoritas pemerintah pusat dan daerah yang terkait dengan pengoperasian aset-asetnya di Indonesia, termasuk Kementerian Keuangan, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM), Kementerian Tenaga Kerja, OJK, BEI, dan SKK Migas. Perseroan juga memastikan kepatuhan terhadap peraturan perundang-undangan yang berlaku di yurisdiksi atau negara lain tempat Perseroan beroperasi. Selain itu, Perseroan secara aktif memantau perkembangan regulasi dengan mengikuti berbagai komunitas hukum, seminar, dan forum yang diselenggarakan oleh pemangku kepentingan tersebut maupun lembaga hukum kredibel lainnya.
5. Operasi utama Perseroan rentan terhadap risiko operasional yang signifikan, termasuk kebakaran, ledakan, semburan minyak, tumpahan minyak, bencana alam, perubahan iklim, dan cuaca ekstrem.	Perseroan menetapkan Sistem Manajemen Kesehatan, Keselamatan Kerja, dan Lindung Lingkungan yang selaras dengan ISO 45001, ISO 14001, dan IOGP 456, didukung oleh standar, pedoman, dan prosedur operasional Perseroan untuk memastikan penerapan praktik Keselamatan dan Kesehatan Kerja yang komprehensif secara konsisten di seluruh operasi. Selain itu, Perseroan telah mengembangkan strategi perubahan iklim dan melakukan penilaian risiko secara berkala untuk memperkuat ketahanan bisnis.
6. Perseroan sangat bergantung pada tenaga kerja yang berkualitas serta ketersediaan tenaga teknis yang kompeten.	Perseroan menetapkan kerangka kerja dan landasan Pengembangan Kapabilitas, yang mencakup sistem manajemen talenta dan perencanaan penerus kepemimpinan, serta memfasilitasi pengembangan sumber daya manusia melalui berbagai program, termasuk penempatan di berbagai unit bisnis dan fungsi untuk mengatasi kesenjangan kompetensi. Perseroan menyelenggarakan pelatihan teknis dan program kepemimpinan guna memperkuat kemampuan tenaga kerja. Selain itu, tinjauan organisasi juga dilakukan untuk memastikan keselarasan dengan kebutuhan bisnis.
7. Meningkatnya pengawasan dan perubahan ekspektasi dari para investor, pelanggan, dan pekerja terkait praktik ESG dapat menimbulkan biaya tambahan bagi Perseroan atau menyebabkan Perseroan terpapar risiko baru atau risiko tambahan.	Perseroan memiliki Peta Jalan Keberlanjutan jangka waktu lima tahun, indikator kinerja utama (KPI), dan target untuk implementasi program dan inisiatif keberlanjutan, termasuk perubahan iklim. Perseroan telah melaksanakan kegiatan pengembangan kapabilitas terkait risiko ESG bagi para pekerja. Perseroan juga telah mengintegrasikan aspek lingkungan, sosial, dan tata kelola ke dalam seluruh operasi dan proyek. Selain itu, Perseroan memantau dengan cermat ekspektasi pemangku kepentingan di tengah pasar yang terus berubah untuk memastikan bahwa praktik keberlanjutan selaras dengan perkembangan persyaratan kerangka kerja pelaporan.
8. Risiko Tata Kelola dan Kepatuhan (penipuan, penyuapan, korupsi, dan pelanggaran etika bisnis).	Perseroan menerapkan Etika Bisnis di seluruh operasi, yang didasarkan pada prinsip-prinsip Etika dan Integritas. Untuk memitigasi risiko penipuan, penyuapan, korupsi, dan pelanggaran etika, Perseroan menerapkan praktik terbaik internasional dan standar kepatuhan, termasuk ISO 37001 (Sistem Manajemen Anti Penyuapan) dan ISO 37002 (Sistem Manajemen Penanganan Pengaduan). Hal ini diperkuat melalui audit rutin, tinjauan kepatuhan integritas, dan program etika, guna memastikan perbaikan berkelanjutan serta keselarasan dengan peraturan perundang-undangan, dan ekspektasi pemangku kepentingan yang berlaku.
9. Bisnis Perseroan dapat terkena dampak negatif dari risiko sosial dan ancaman keamanan, termasuk ancaman keamanan siber, bentuk-bentuk protes yang merusak dan penolakan oleh para aktivis, serta gangguan lainnya.	Perseroan memperkuat Sistem Manajemen Sosial (SMS) melalui kolaborasi lintas fungsi di seluruh unit organisasi perusahaan dan meningkatkan kompetensi tim untuk mengidentifikasi, mengelola, serta memitigasi risiko sosial secara efektif. Sistem ini juga berfokus pada peningkatan keterlibatan pemangku kepentingan serta memastikan bahwa mekanisme penyelesaian keluhan selaras dengan kriteria Prinsip-Prinsip Panduan PBB tentang Bisnis dan Hak Asasi Manusia (UNGP). Perseroan melindungi aset melalui Sistem Manajemen Keamanan Medco (MSMS) dan rencana terintegrasi yang mencakup sistem fisik, penilaian risiko, serta Program Bebas Insiden. Keamanan semakin diperkuat melalui kerja sama dengan aparat negara yang ditugaskan pada objek vital nasional (Obvitnas), badan usaha jasa pengamanan (BUJP), serta langkah-langkah proaktif seperti keterlibatan pemangku kepentingan, keamanan personel, dan pemantauan intelijen. Praktik keamanan siber kami selaras dengan standar Sistem Manajemen Keamanan Informasi (ISMS). Inisiatif utama meliputi peningkatan infrastruktur keamanan, pembentukan Pusat Operasi Keamanan 24/7, penguatan kerangka kerja tata kelola, serta pembinaan budaya sadar keamanan melalui program kesadaran dan latihan rutin.
10. Bisnis Perseroan mengalami dampak yang signifikan dan merugikan akibat pandemi COVID-19 dan berpotensi terkena dampak negatif dari gelombang baru atau wabah lain di masa mendatang.	Perseroan telah menerapkan Rencana Keberlangsungan Operasional untuk menjaga kelangsungan bisnis. Rencana tersebut memaparkan langkah-langkah segera yang harus diambil sebagai respons terhadap kasus-kasus infeksi yang serius di antara pekerja serta menetapkan prosedur terperinci bagi tenaga operasional. Rencana ini berlaku untuk semua unit bisnis dan disesuaikan dengan karakteristik masing-masing aset.

Tata Kelola Perusahaan

Tinjauan Efektivitas
MedcoEnergi secara berkala meninjau dan mengevaluasi praktik manajemen risiko sesuai dengan ISO 31000:2018. Pada 2025, Perseroan melakukan penilaian kesiapan manajemen risiko internal yang mencakup budaya, tata kelola, proses, pelaporan, analitik, dan pengelolaan data. Hasil penilaian tersebut menjadi dasar untuk memperbarui peta jalan strategi manajemen risiko, yang akan memperkuat kemampuan mengelola risiko dan peluang Perseroan secara menyeluruh.

Pernyataan Dewan Komisaris dan Direksi mengenai Kecukupan Implementasi
Dewan Komisaris dan Direksi menegaskan bahwa sistem manajemen risiko MedcoEnergi efektif dan memadai. Sistem ini memungkinkan identifikasi dan pengelolaan risiko serta peluang secara proaktif guna menciptakan, mengoptimalkan, dan melindungi nilai perusahaan serta para pemangku kepentingan. Manajemen risiko telah sepenuhnya terintegrasi ke dalam praktik-praktik Perseroan dan berfungsi sebagai alat manajemen yang penting.

Perlindungan Asuransi atas Aset Perusahaan di Beberapa Negara
MedcoEnergi memiliki perlindungan asuransi yang memadai untuk melindungi aset perusahaan dan mendukung kegiatan operasional. Paket asuransi ditinjau setidaknya setiap tahun untuk memastikan kesesuaiannya dengan tujuan serta efisiensi biaya. Polis asuransi yang berlaku saat ini mencakup properti, kargo umum, rig, lambung kapal, mesin, kendaraan bermotor, bandara, kehilangan pendapatan akibat terhentinya produksi, serta risiko kekerasan politik. Selain itu, Perseroan juga menyediakan asuransi bagi pekerja serta asuransi tanggung jawab umum standar di industri energi.

Kelangsungan Usaha
MedcoEnergi telah menetapkan Kebijakan dan Standar Kelangsungan Usaha yang selaras dengan ISO 22301:2019. Berbagai rencana telah disiapkan untuk memastikan kelangsungan fungsi dan aset bisnis yang kritis jika terjadi gangguan, termasuk rencana pemulihan setelah bencana untuk memulihkan semua sistem dan data kritis jika terjadi insiden di pusat data.

Perkara Hukum yang Berdampak Material
Hingga akhir 2025, Perseroan, anggota Dewan Komisaris dan Direksi tidak terlibat dalam kasus hukum apa pun yang berdampak material terhadap kelangsungan operasional Perseroan.

Pedoman Etika Bisnis MedcoEnergi

Prinsip-Prinsip Utama Pedoman Etika Bisnis
Pedoman Etika Bisnis MedcoEnergi menguraikan prinsip-prinsip dasar yang menjadi pedoman perilaku Dewan Komisaris, Direksi, pekerja, dan pemangku kepentingan dalam menjalankan tugas dan tanggung jawab mereka. Pokok-pokok dalam pedoman ini mencakup komitmen dan tanggung jawab Perseroan, perlindungan pekerja, dan tempat kerja, perlindungan kepentingan dan aset Perseroan, penghormatan terhadap pemangku kepentingan, serta kepatuhan terhadap peraturan dan perundang-undangan yang berlaku, sebagaimana digambarkan pada ilustrasi di bawah ini.

Komitmen & Tanggung Jawab Kami
- Nilai Perusahaan dan Pedoman Etika Bisnis
- Keberlanjutan, Perubahan Iklim, & Transisi Energi
- Hak Asasi Manusia
- Ekspektasi terhadap Seluruh Pihak
- Ekspektasi terhadap Pimpinan
- Mengungkapkan Keprihatinan
  - Penanganan Pengaduan
  - Tanpa Pembalasan
- Tindakan Disipliner

Melindungi Pekerja dan Tempat Kerja
- Keberagaman, Kesetaraan, dan Inklusi
- Lingkungan Kerja Bermartabat
- Perlindungan Data Pribadi
- Tempat Kerja yang Aman
  - Kesehatan, Keselamatan Kerja, dan Lindung Lingkungan (HSE)
  - Penyalahgunaan Zat Adiktif
- Kesehatan Mental dan Kesejahteraan

Melindungi Kepentingan dan Aset Perusahaan Kami
- Benturan Kepentingan
  - Hubungan
  - Pekerjaan Sampingan
  - Hadiah dan Hiburan
  - Pengambilan Keputusan untuk Kepentingan Pribadi
  - Situasi Benturan Kepentingan Lainnya
- Keakuratan Pelaporan Keuangan
- Perlindungan Terhadap Aset Perusahaan
  - Melindungi Informasi Perusahaan
  - Penyimpanan Dokumen
  - Berbagi Pengetahuan dengan Eksternal
- Hak Kekayaan Intelektual
- Teknologi Informasi dan Sistem Komunikasi
  - Komunikasi Bisnis dan Media Sosial
- *Insider Trading*

Menghormati Para Pemangku Kepentingan
- Mitra Bisnis dan Pemasok
  - Kerahasiaan dan Informasi Hak Milik dengan Mitra Bisnis dan Pemasok
  - Persaingan dan Transaksi yang Adil
  - Pengumpulan Informasi Kompetitif
- Masyarakat Sekitar
  - Menjunjung Tanggung Jawab Sosial Perusahaan (CSR)
- Pemerintah
  - Kontrak dengan Pemerintah

Mematuhi Hukum
- Korupsi dan Penyuapan
  - Pembayaran Fasilitasi
- Pencegahan Tindakan Pidana Pencucian Uang
- Keterlibatan dalam Politik
- Kepatuhan terhadap Peraturan Perdagangan Internasional

Peningkatan Kode Etik

Pada 2025, MedcoEnergi melaksanakan inisiatif perbandingan dan peningkatan Pedoman Etika Bisnis. Proses ini menghasilkan peningkatan pada sebelas (11) topik, termasuk Hak Asasi Manusia, Perlindungan Data Pribadi, Lingkungan Kerja Bermartabat, Komunikasi Bisnis dan Media Sosial, Pencegahan Pencucian Uang, Sistem Penanganan Pengaduan, Keberagaman, Kesetaraan dan Inklusi, Hak Masyarakat Adat dan Keterlibatan Masyarakat Lokal, Hadiah & Hiburan serta Jamuan Pemerintah, Hak Kekayaan Intelektual, Kecerdasan Buatan, dan Penggunaan Teknologi yang Etis. Empat (4) topik baru juga diperkenalkan, yaitu Kerja Jarak Jauh dan Teknologi, Keberlanjutan, Perubahan Iklim dan Transisi Energi, Kesehatan Mental dan Kesejahteraan, serta Regulasi Perdagangan Internasional.

Komunikasi, Pendidikan, dan Jaminan

Seluruh pekerja, serta anggota Dewan Komisaris dan Direksi, dan pemangku kepentingan terkait, diharapkan untuk memahami, menjunjung tinggi, dan menerapkan Pedoman Etika Bisnis guna mendorong praktik GCG di seluruh MedcoEnergi.

Sepanjang 2025, Perseroan memperkuat kepatuhan terhadap Pedoman Etika Bisnis melalui Pernyataan Kepatuhan tahunan bagi seluruh pekerja, pernyataan kepatuhan etika dari manajemen puncak vendor, serta pernyataan konflik kepentingan bagi seluruh pekerja dan kontraktor di seluruh aset Corridor, *Onshore*, dan *Offshore*.

Inisiatif komunikasi dan edukasi pada 2025 meliputi:

- Memberdayakan *Ethics Liaison Officers* (ELO) di tingkat Korporat dan aset E&P, termasuk aset internasional, yang terdiri dari 90 personel, serta *Compliance Champions* di anak usaha Ketenagalistrikan, yang terdiri dari 24 orang, untuk menumbuhkan budaya etika dan memfasilitasi sosialisasi Pedoman Etika Bisnis.
- Kampanye media internal melalui 15 buletin elektronik mengenai topik-topik seperti anti-korupsi, kepatuhan, anti pencucian uang, anti penyuapan, investigasi di tempat kerja, kepatuhan terhadap sanksi, aksi integritas bersama dalam memerangi korupsi, dan menumbuhkan integritas.
- Sesi pelatihan secara luring dan daring yang mencakup etika bisnis, praktik budaya lingkungan kerja bermartabat, anti penyuapan, privasi data, program orientasi bagi pekerja baru, dan pelajaran yang diperoleh dari hasil kegiatan audit.
- Lokakarya yang ditargetkan di aset *Onshore* dan *Offshore*, lokakarya koordinasi tengah tahunan dan pembukaan bagi ELO, lokakarya bagi para *Champion*, serta edukasi risiko kepatuhan di lapangan operasi.

Upaya ini mencerminkan strategi pencegahan dan komitmen MedcoEnergi untuk secara konsisten meningkatkan kesadaran, pemahaman, dan penegakan Pedoman Etika Bisnis di kalangan pemangku kepentingan internal dan eksternal di seluruh organisasi.

Memperkuat Kemitraan dengan Pemasok: Pedoman Etika Pemasok

Untuk memperkuat komitmennya terhadap praktik bisnis yang etis dan berkelanjutan, MedcoEnergi telah menerapkan Pedoman Etika Pemasok MedcoEnergi pada 22 Desember 2022. Sebagai bagian dari inisiatif pembandingan dan peningkatan Pedoman Etika Bisnis yang dilaksanakan pada 2025, Perseroan meninjau dan menyempurnakan Pedoman Etika Pemasok untuk lebih memperjelas ekspektasi bagi semua vendor, termasuk pemasok jasa, peralatan, bahan, dan barang lainnya, serta agen, konsultan, kontraktor, subkontraktor, dan konsorsium, agar selaras dengan standar Perseroan. Kepatuhan terhadap pedoman ini sangat penting untuk kelangsungan bisnis dan membangun kepercayaan pemangku kepentingan.

Program Manajemen Risiko Pihak Ketiga MedcoEnergi merupakan kerangka kerja komprehensif berbasis risiko yang dirancang untuk memastikan kerja sama yang etis, patuh, dan berkelanjutan dengan vendor dan kontraktor di seluruh operasi global Perseroan. Program ini disusun berdasarkan enam pilar: Komitmen, Kontrak, Komunikasi & Edukasi, Evaluasi, Sumber & Pengadaan, serta Deteksi. Pilar-pilar ini menjadi panduan dalam mengintegrasikan kebijakan perusahaan, seperti Pedoman Etika Bisnis, Sistem Manajemen Anti Penyuapan (SMAP), dan Tindakan Pidana Pencucian Uang (TPPU), ke dalam hubungan dengan vendor dan kontraktor. Sejak 2024, MedcoEnergi memperluas upaya kepatuhan dengan memperbarui ketentuan kontrak untuk memasukkan klausul hak asasi manusia dan keberlanjutan, melakukan uji tuntas berbasis risiko terhadap pemasok berisiko tinggi, serta mewajibkan Pernyataan Kepatuhan Etika Kontraktor (CSEC) dari jajaran manajemen puncak vendor. Pada 2025, 87% dari jajaran manajemen tertinggi vendor telah menyampaikan deklarasi kepatuhan.

Program ini juga menekankan pendekatan proaktif melalui kegiatan Vendor Day, buletin kepatuhan, serta sesi pelatihan yang dilaksanakan di Indonesia, Tailan, dan Oman. MedcoEnergi memperkuat mekanisme pengawasan dan audit dengan menyelesaikan 22 audit vendor di bidang logistik dan inspeksi yang berfokus pada pengendalian anti penyuapan, kepatuhan kontrak, dan pengendalian internal. Selain itu, deklarasi Konflik Kepentingan diperluas ke lebih dari 4.114 pekerja kontrak, dan sistem penanganan pengaduan diselaraskan dengan standar ISO 37002:2021 untuk memastikan transparansi dan perlindungan. Inisiatif ini mencerminkan komitmen MedcoEnergi untuk menjaga rantai pasokan yang bertanggung jawab, memitigasi risiko pihak ketiga, dan menyelaraskan diri dengan praktik terbaik internasional dalam tata kelola perusahaan dan keberlanjutan.

Program Kepemilikan Saham Pekerja dan Manajemen

MedcoEnergi telah meluncurkan program kepemilikan saham untuk pekerja (ESAP) dan manajemen (MSAP). Diluncurkan pada 2017 dengan persetujuan pemegang saham, program-program ini dirancang untuk mendorong retensi pekerja dan menumbuhkan rasa kepemilikan bersama.

Kebijakan *Insider Trading* dan Masa Larangan Perdagangan

MedcoEnergi berkomitmen untuk mencegah dan meminimalkan praktik *insider trading*. Berdasarkan Pedoman Etika Bisnis, anggota Dewan Komisaris dan Direksi, pekerja, serta pihak-pihak yang terkait dilarang melakukan perdagangan saham Perseroan atau sekuritas lainnya selama masa larangan perdagangan atau periode pembatasan jika mereka memiliki akses terhadap informasi material yang belum dipublikasikan.

Komitmen ini diperkuat melalui Kebijakan *Insider Trading* dan Kebijakan Periode *Blackout*, yang menetapkan pembatasan dan pengendalian spesifik, termasuk larangan melakukan transaksi sekuritas selama periode *blackout* yang telah ditentukan bagi individu yang memiliki akses terhadap informasi material non-publik.

Program Unggulan pada 2025

Untuk ESAP 2025, MedcoEnergi mengalokasikan maksimal 16.663.500 lembar saham untuk diberikan kepada 170 pekerja terpilih. Saham-saham tersebut akan jatuh tempo pada 2026, 2027, dan 2028.

Pada 2025, MedcoEnergi mentransfer tahap ketiga saham yang jatuh tempo dari ESAP 2022, tahap kedua yang jatuh tempo dari ESAP 2023, dan tahap pertama yang jatuh tempo dari ESAP 2024. Sebanyak 21.916.700 lembar saham diberikan kepada penerima ESAP 2022, 2023, dan 2024.

Tata Kelola Perusahaan

Perseroan melanjutkan pemberian saham melalui Program MSAP kepada anggota Dewan Komisaris non-independen, anggota Direksi, Manajemen Senior, dan anggota Direksi anak perusahaan sebagai bagian dari Program Insentif Kinerja 2024 pada 2025. Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan (RUPST) pada 3 Juni 2025 menyetujui pemberian 49.563.350 lembar saham kepada anggota Dewan Komisaris non-independen dan anggota Direksi. Selain itu, Keputusan Direksi tertanggal 13 Juni 2025 menyetujui pemberian 9.749.930 lembar saham dalam bentuk MSAP kepada Manajemen Senior dan Direksi anak perusahaan.

Setelah persetujuan dalam RUPST pada 3 Juni 2025, total 49.563.350 lembar saham diberikan kepada anggota Dewan Komisaris non-independen dan Direksi pada Juni dan Desember 2025. Perseroan juga memberikan 9.749.930 lembar saham kepada seorang VP Senior dan Direksi anak perusahaan.

Secara keseluruhan, Perseroan mentransfer 81.229.980 lembar saham kepada penerima ESAP dan MSAP menggunakan sisa saham treasuri yang berasal dari program pembelian kembali saham pada 2024 dan 2025.

Untuk memenuhi persyaratan ESAP dan MSAP pada 2025 dan 2026, Perseroan telah menyelesaikan program pembelian kembali saham yang disetujui dalam RUPST 2024. Sebanyak 100.000.000 lembar saham telah dibeli sejak Oktober 2024 hingga akhir Maret 2025. Per 31 Desember 2025, Perseroan mencatat sebanyak 57.518.408 lembar saham sebagai saham treasuri yang masih tersedia untuk distribusi di masa mendatang. Jumlah ini memadai untuk memenuhi *vesting* tahap ketiga ESAP 2023, tahap kedua ESAP 2024, serta tahap pertama ESAP 2025 pada 2026, termasuk untuk Insentif Kinerja MSAP 2025. Namun demikian, untuk memastikan pemenuhan komitmen ESAP dan MSAP setelah 2026, Perseroan berencana melakukan pembelian saham tambahan pada 2026.

Pengungkapan Kepemilikan Saham Direksi dan Dewan Komisaris

	ESAP	**MSAP**
Kelayakan	Pekerja MedcoEnergi dan anak perusahaan yang dimiliki sepenuhnya, atau pekerja yang ditugaskan berdasarkan kriteria tertentu ke entitas anak atau afiliasi Perseroan.	Komisaris non-independen dan Direksi MedcoEnergi, Direktur anak perusahaan yang sahamnya dimiliki sepenuhnya atau mayoritas, perwakilan Direktur afiliasi Perseroan, serta manajemen senior tertentu di Perseroan.
Dasar Saham untuk ESAP dan MSAP	Jumlah yang setara dengan saham aktual Perseroan. Setelah memenuhi kriteria masa tunggu, ESAP akan dikonversi menjadi saham Perseroan.	Jumlah yang setara dengan saham aktual Perseroan. Setelah memenuhi kriteria masa tunggu, MSAP akan dikonversi menjadi saham aktual Perseroan.
Masa Tunggu	Selama periode tiga tahun dengan jadwal sebagai berikut: 30% setelah satu tahun, 30% setelah dua tahun, dan 40% setelah tiga tahun.	a. Program Retensi: Saham akan menjadi hak pemegang saham pada akhir periode yang ditentukan; b. Bonus Insentif Kinerja: Tidak ada periode masa tunggu
Kepemilikan Saham	Saham yang akan diberikan melalui ESAP akan tetap menjadi milik MedcoEnergi sampai saat masa tunggu. Setelah masa tunggu, saham tersebut akan ditransfer ke rekening masing-masing pekerja dan akan sepenuhnya dimiliki oleh pekerja tersebut.	a. Program Retensi: Saham yang akan diberikan melalui MSAP akan dikonversi menjadi saham dengan mengalihkan jumlah yang setara dengan saham aktual MedcoEnergi kepada penerima yang memenuhi syarat; b. Bonus Insentif Kinerja: Saham yang diberikan akan dikonversi menjadi saham dengan mengalihkan sejumlah saham aktual Perseroan yang setara kepada penerima yang berhak pada tanggal efektif pemberian.
Hak Suara dan Dividen	Tidak terdapat hak suara maupun hak atas dividen sebelum masa tunggu. Setelah masa tunggu, saham menjadi sepenuhnya milik pekerja dan memiliki hak suara serta hak atas dividen apabila dibagikan.	Program Retensi dan Bonus Insentif Kinerja: Setelah pengalihan, saham menjadi sepenuhnya milik pekerja dan memiliki hak suara serta hak atas dividen, sesuai dengan keputusan pembagian dividen.
Pajak	Setiap kewajiban pajak penghasilan yang timbul dari pemberian saham menjadi tanggung jawab pekerja.	Setiap kewajiban pajak penghasilan yang timbul dari pemberian saham menjadi tanggung jawab pekerja.
Lain-lain	Syarat dan ketentuan lain mengenai faktor kelayakan dan/atau peristiwa yang mungkin perlu dipertimbangkan tercantum dalam kebijakan terpisah yang dibuat oleh Subdirektorat Sumber Daya Manusia dan Layanan Umum.	Syarat dan ketentuan lain mungkin berlaku untuk MSAP Program Retensi tertentu.

Distribusi ESAP dan MSAP

Deskripsi	**Jumlah Lembar Saham**
Saldo saham treasuri per 1 Januari 2025	**71.453.088**
ESAP 2022 tahap ketiga, ESAP 2023 tahap kedua, ESAP 2024 tahap pertama	21.921.400
MSAP Manajemen Senior & Direksi anak perusahaan	9.749.930
MSAP Komisaris non-independen dan Direksi	49.563.350
Total pemberian	**81.234.680**
Saham treasuri yang diperoleh pada 2025	67.300.000
Saldo saham treasuri per 31 Desember 2025	**57.518.408**

Pengungkapan Kepemilikan Saham Dewan Komisaris dan Direksi

Berdasarkan Pedoman Etika Bisnis, anggota Dewan Komisaris dan Direksi diwajibkan untuk mengungkapkan setiap transaksi pembelian serta kepemilikan saham MedcoEnergi. Untuk memenuhi ketentuan POJK No. 4 Tahun 2024 tentang Laporan Kepemilikan atau Setiap Perubahan Kepemilikan Saham pada Perusahaan Terbuka dan Laporan Penjaminan atas Saham Perusahaan Terbuka, Perseroan mewajibkan setiap anggota Dewan Komisaris dan Direksi untuk secara berkala memperbarui informasi kepemilikan saham mereka.

Sepanjang 2025, anggota Dewan Komisaris dan Direksi melaporkan perubahan kepemilikan saham MedcoEnergi pada bulan Januari, Juni, Juli, Agustus, September, dan Desember. Seluruh pengungkapan tersebut telah dilaporkan kepada OJK dalam jangka waktu yang ditetapkan.

Anti-Korupsi

Kebijakan Anti-Korupsi

MedcoEnergi menunjukkan komitmennya terhadap kebijakan anti-korupsi dan anti penyuapan melalui Pedoman Etika Bisnis yang berlaku di seluruh kegiatan operasional. Perseroan mewajibkan seluruh mitra bisnis, seperti pemasok jasa, peralatan, material dan barang lainnya, agen, konsultan, kontraktor, subkontraktor, pembeli, serta perusahaan mitra dalam skema ventura bersama, konsorsium, atau bentuk kerja sama lainnya, untuk mematuhi peraturan dan kebijakan yang berlaku terkait korupsi.

Kerangka Kerja

Kerangka kerja anti-korupsi MedcoEnergi dibangun berdasarkan GRI 205: Anti-Korupsi serta ISO 37001:2016 tentang Sistem Manajemen Anti Penyuapan (SMAP), yang dirancang untuk mendeteksi, mencegah, dan merespons praktik penyuapan dan korupsi. Sejak mengadopsi ISO 37001:2016 pada 2018, Perseroan terus meningkatkan efektivitas implementasinya. Kerangka ini telah diintegrasikan ke dalam struktur tata kelola, kebijakan, dan prosedur operasional, serta diselaraskan dengan Pedoman Etika Bisnis dan nilai-nilai etika Perseroan. Langkah-langkah utama yang diterapkan meliputi penilaian risiko korupsi secara berkala, audit internal, pelatihan wajib bagi seluruh tingkat organisasi, serta sistem penanganan pengaduan yang aman untuk menjamin kerahasiaan dan integritas laporan. Pendekatan ini mengacu pada praktik terbaik global serta prinsip-prinsip dalam ISO 37001:2016 dan GRI 205, sebagai bentuk komitmen terhadap transparansi, akuntabilitas, dan praktik bisnis yang beretika.

Sertifikasi dan Jaminan

Sistem Manajemen Anti Penyuapan ISO 37001:2016 telah diimplementasikan dan tersertifikasi pada sepuluh (10) aset dan satu (1) proses bisnis. Informasi lebih lanjut mengenai perjalanan implementasi ISO 37001:2016 SMAP tersedia di situs resmi MedcoEnergi.

Pencapaian ini memperkuat kerangka tata kelola Perseroan serta meningkatkan kemampuan dalam mencegah, mendeteksi, dan merespons risiko penyuapan, korupsi, dan kecurangan. Setiap tahun, lembaga sertifikasi SMAP (pihak eksternal) melakukan audit berkala terhadap seluruh sepuluh (10) aset dan satu (1) proses bisnis tersebut. Pengungkapan indikator GRI terpilih dalam Laporan Keberlanjutan 2025, termasuk GRI 205: Anti-Korupsi, telah mendapatkan *assurance* dari pihak independen eksternal.

Pelatihan dan Sosialisasi Anti-Korupsi dan Anti Penyuapan

MedcoEnergi berkomitmen untuk mencegah tindak korupsi dan penyuapan dengan melibatkan seluruh pekerja secara aktif melalui program pelatihan dan peningkatan kesadaran yang dilakukan secara berkala. Upaya ini memastikan bahwa seluruh pihak memahami dan menjunjung tinggi standar anti-korupsi dan anti penyuapan Perseroan.

Pada 2025, MedcoEnergi melaksanakan sejumlah inisiatif untuk memperkuat kesadaran dan kepatuhan terhadap anti-korupsi dan anti penyuapan:

GRI 205-1.2.4
Perseroan mengembangkan program pelatihan dan komunikasi anti-korupsi yang disesuaikan dengan tingkat risiko serta fungsi pekerjaan tertentu. Materi pelatihan dibedakan untuk badan tata kelola, pekerja, kontraktor, dan mitra bisnis, dengan penekanan pada studi kasus nyata serta risiko korupsi yang spesifik di sektor terkait. Individu atau kelompok dengan tingkat risiko tinggi, seperti fungsi pengadaan, manajemen proyek, dan hubungan pemerintah, mendapatkan pelatihan yang lebih mendalam dan berbasis skenario. Selain itu, Perseroan secara rutin menyelenggarakan kampanye komunikasi, lokakarya, dan sesi pembelajaran untuk memperkuat perilaku etis, mendorong penggunaan sistem penanganan pengaduan, serta meningkatkan pemahaman terhadap kewajiban anti penyuapan sesuai standar ISO 37001:2016.

GRI 205-1.2.5
Pelatihan anti-korupsi diberikan pada tahap-tahap penting dalam hubungan kerja serta secara berkelanjutan untuk memastikan kesadaran dan kepatuhan tetap terjaga. Seluruh pekerja baru menerima pembekalan anti-korupsi pada saat proses orientasi, sementara pekerja yang sudah ada mengikuti pelatihan penyegaran wajib setiap tahun. Mitra bisnis, termasuk vendor dan kontraktor, diwajibkan mengikuti pengarahan integritas sebelum memulai kerja sama, serta dapat mengikuti sesi lanjutan secara berkala berdasarkan hasil penilaian risiko. Efektivitas program pelatihan dievaluasi setiap tahun, dengan hasil yang dilaporkan kepada fungsi Audit & Integrity Compliance (A&IC) dan Direksi sebagai bagian dari pemantauan kinerja kepatuhan etika Perseroan.

Silakan merujuk pada Laporan Keberlanjutan (Aksi Integritas Bersama) untuk informasi lebih lanjut mengenai inisiatif anti-korupsi.

Perjalanan Implementasi ISO 37001:2016 Sistem Manajemen Anti Penyuapan

2019
South Natuna Sea Block B, Kontrak PSC pertama yang tersertifikasi di Indonesia

2020
Procure-to-Pay (P2P) di Oil & Gas Domestic dan Kantor Pusat Medco Power, pertama kali diberikan kepada perusahaan sektor ketenagalistrikan di Indonesia

2021
Entitas anak perusahaan MPI (MEI/DEB, ELB, TJBPS) serta JOB Tomori

2022
Medco Bualuang

2023
Corridor

2024
Medco Oman dan Riau IPP / Medco Ratch Power Riau (MRPR)

Tata Kelola Perusahaan

Sistem Penanganan Pengaduan

Mekanisme Pengaduan

MedcoEnergi telah menyediakan saluran penanganan pengaduan bagi pemangku kepentingan internal (*Internal Ethics Hotline*) maupun eksternal (*External Ethics Hotline*), yang memungkinkan penyampaian laporan secara anonim dengan itikad baik atas dugaan pelanggaran atau tindakan tidak etis. Sistem ini telah diterapkan sejak 2008 untuk memperkuat penerapan prinsip GCG dan sistem pengendalian internal, serta berpedoman pada Pedoman Implementasi GCG serta Pedoman Etika Bisnis.

Sejak 2010, Deloitte mengelola sistem penanganan pengaduan MedcoEnergi untuk memastikan independensi. Pelaporan mencakup berbagai hal, antara lain kecurangan, korupsi, pelanggaran Pedoman Etika Bisnis dan kebijakan lainnya, benturan kepentingan, kecurangan laporan keuangan, penyuapan, pelanggaran perilaku, serta tindakan tidak etis lainnya.

Deloitte melakukan penyaringan dan pengelompokan atas setiap laporan, serta dapat meminta informasi tambahan atau dokumen pendukung dari pelapor. Selanjutnya, laporan disampaikan kepada Komisaris Utama, Direktur Utama dan Head of Corporate Audit & Integrity Compliance untuk dilakukan investigasi dan tindak lanjut yang diperlukan.

Untuk meningkatkan aksesibilitas, MedcoEnergi telah memperluas sistem penanganan pengaduan dengan menyediakan kanal pelaporan melalui situs web dan telepon dalam Bahasa Indonesia dan Inggris, WhatsApp *Messenger*, serta dukungan multibahasa (Thai, Arab, dan Mandarin). Laporan dapat disampaikan melalui situs resmi MedcoEnergi, www.medcoenergi.com, atau melalui Deloitte Indonesia sebagai saluran pelaporan eksternal independen di https://idn.deloitte-halo.com/lapor-medcoenergi/.

Perlindungan bagi Pelapor

Seluruh laporan diperlakukan secara rahasia, ditindaklanjuti melalui proses investigasi yang menyeluruh, dan divalidasi sesuai dengan peraturan perundang-undangan serta kebijakan Perseroan yang berlaku. MedcoEnergi menerapkan kebijakan tanpa toleransi terhadap segala bentuk pembalasan, dan setiap laporan terkait tindakan pembalasan akan ditindaklanjuti secara serius; pelanggaran yang terbukti dapat berujung pada tindakan disipliner hingga pemutusan hubungan kerja.

Dengan menjaga kerahasiaan identitas pelapor serta menyediakan proses tindak lanjut yang transparan, Perseroan memastikan perlindungan bagi individu yang melaporkan dugaan pelanggaran terkait integritas atau kepatuhan di MedcoEnergi dengan itikad baik.

Sistem Manajemen Penanganan Pengaduan

MedcoEnergi terus meningkatkan infrastruktur sistem penanganan pengaduan untuk memperkuat transparansi dan akuntabilitas. Perseroan mengadopsi ISO 37002:2021 tentang Sistem Manajemen Penanganan Pengaduan, yang memberikan panduan komprehensif dalam penerapan, pengelolaan, dan pengembangan saluran pelaporan. Kegiatan implementasi pada 2025 meliputi penyusunan kebijakan induk terkait Kebijakan Penanganan Pengaduan, Manual Sistem Manajemen Penanganan Pengaduan, serta Prosedur Pemeriksaan Investigatif.

Pengungkapan Insiden

MedcoEnergi berkomitmen untuk membangun budaya integritas dan perilaku etis di seluruh tingkat organisasi. Pada 2025, Perseroan telah menyelesaikan 53 investigasi kecurangan dari total 86 dugaan pelanggaran, dengan 25 kasus kecurangan yang terbukti. Kasus-kasus tersebut mencakup antara lain pemerasan, pencurian, penggelapan, pemalsuan, gratifikasi ilegal, pemberian hadiah dan hiburan, hubungan dengan pemasok, pekerjaan eksternal yang tidak dilaporkan, mark-up biaya, serta penyalahgunaan subkontraktor.

Pada 2025, tindakan disipliner telah diberikan kepada 52 pekerja, kontraktor, dan mitra bisnis, yang terdiri dari 29 sanksi terkait kasus kecurangan dan 23 terkait pelanggaran etika bisnis. Sanksi yang diberikan bervariasi, mulai dari teguran lisan dan peringatan hingga surat peringatan tertulis dan pemutusan hubungan kerja, sesuai dengan tingkat pelanggaran yang dilakukan.

Saluran Etika Eksternal

(dikelola oleh pihak independen yang ditunjuk)

Indonesia	Mandarin
Telepon **0800-150-3020** SMS & WhatsApp **(+62) 8138 870 3300**	Telepon **0800-150-3020** SMS & WhatsApp **(+62) 8138 870 3300**
Thai	**Arab**
Telepon **1800-010-316** SMS **(+66) 65986 1887** WhatsApp **(+62) 8138 870 3300**	Telepon **8007-4565** SMS **(+27) 72 014 4445** WhatsApp **(+62) 8138 870 3300**

Situs web: https://idn.deloitte-halo.com/lapor-medcoenergi/ | Surel: lapor-medcoenergi@tipoffs.com.sg

Surat Pernyataan Dewan Komisaris dan Direksi

Terkait Tanggung Jawab atas Laporan Tahunan 2025 PT Medco Energi Internasional Tbk.

Kami yang bertanda tangan di bawah ini, selaku Dewan Komisaris dan anggota Direksi Perseroan, dengan ini menyatakan bahwa kami bertanggung jawab penuh atas penyusunan dan penyajian Laporan Tahunan 2025 dan Laporan Keuangan 2025. Seluruh informasi dalam Laporan Tahunan 2025 dan Laporan Keuangan 2025 telah diungkapkan secara lengkap dan akurat, serta tidak mengandung informasi yang tidak benar maupun tidak memuat fakta material yang seharusnya diungkapkan.

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

Jakarta, 30 April 2026

Disusun oleh:

Hilmi Panigoro
Direktur Utama

Roberto Lorato
Direktur & Chief Executive Officer

Anthony R. Mathias
Direktur & Chief Financial Officer

Ronald Gunawan
Direktur & Chief Operating Officer

Amri Siahaan
Direktur & Chief Administrative Officer

Disetujui oleh:

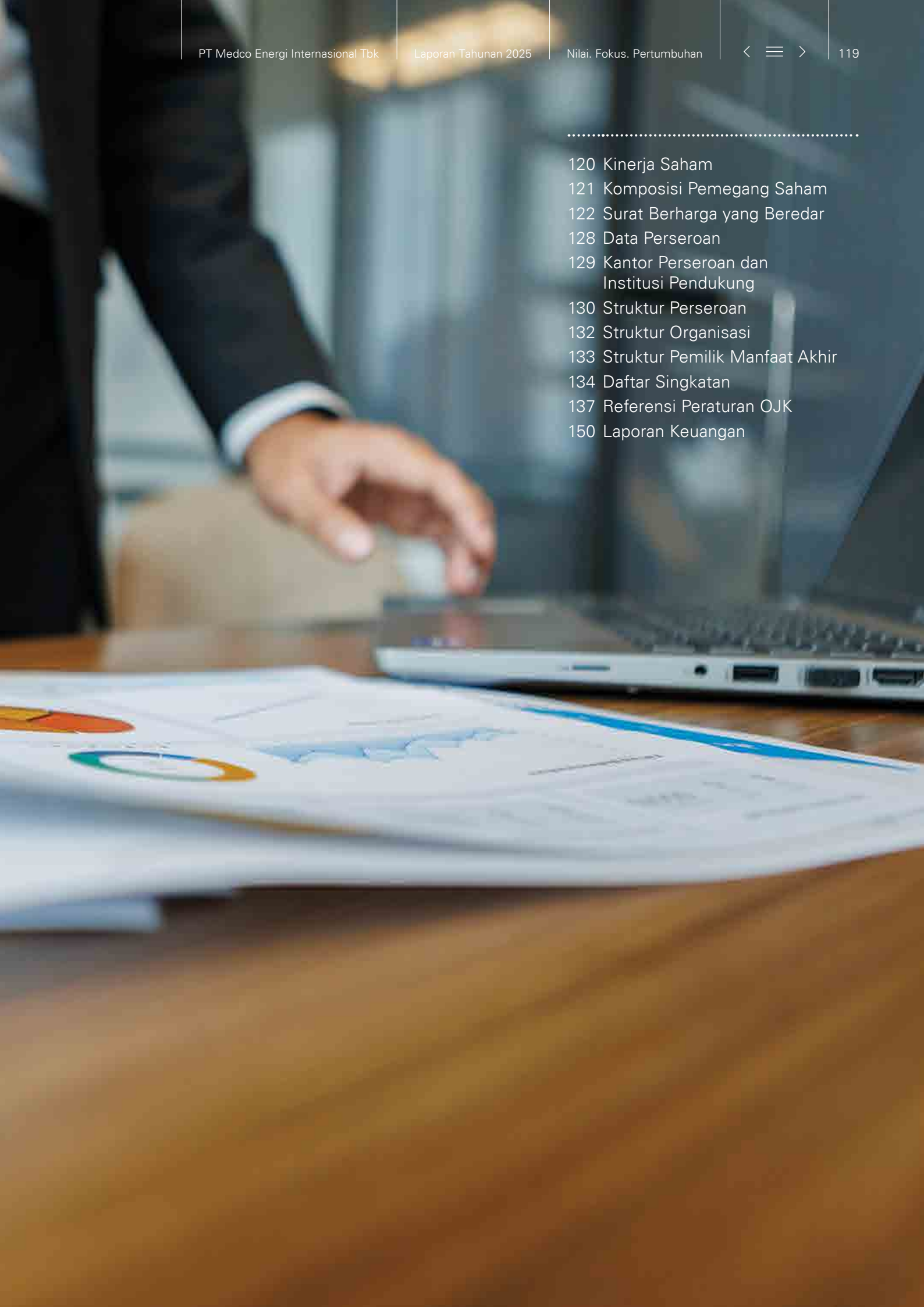
Yani Y. Panigoro
Komisaris Utama

Marsillam Simandjuntak
Komisaris Independen

Yaser R. A. Panigoro
Komisaris



Lampiran



120 Kinerja Saham
121 Komposisi Pemegang Saham
122 Surat Berharga yang Beredar
128 Data Perseroan
129 Kantor Perseroan dan Institusi Pendukung
130 Struktur Perseroan
132 Struktur Organisasi
133 Struktur Pemilik Manfaat Akhir
134 Daftar Singkatan
137 Referensi Peraturan OJK
150 Laporan Keuangan

Kinerja Saham

Jumlah Saham Beredar

Tahun	Kuartal 1	Kuartal 2	Kuartal 3	Kuartal 4
2025	**25.136.231.252**	**25.136.231.252**	**25.136.231.252**	**25.136.231.252**
2024	25.136.231.252	25.136.231.252	25.136.231.252	25.136.231.252
2023	25.136.231.252	25.136.231.252	25.136.231.252	25.136.231.252
2022	25.136.231.252	25.136.231.252	25.136.231.252	25.136.231.252
2021	25.136.231.252	25.136.231.252	25.136.231.252	25.136.231.252
2020	17.920.454.106	17.920.454.272	25.062.414.682	25.136.231.252
2019	17.839.338.081	17.839.350.245	17.844.051.544	17.916.081.914
2018	17.728.923.467	17.728.923.467	17.794.313.493	17.829.347.601

Harga Saham – Rupiah per Saham

Tahun	Kuartal 1			Kuartal 2			Kuartal 3			Kuartal 4		
	High	Low	Close	High	Low	Close	High	Low	Close	High	Low	Close
2025	**1.235**	**900**	**1.025**	**1.540**	**875**	**1.245**	**1.400**	**1.100**	**1.370**	**1.750**	**1.215**	**1.345**
2024	1.520	1.105	1.430	1.635	1.205	1.335	1.405	1.175	1.265	1.460	1.015	1.100
2023	1.430	855	1.010	1.115	840	890	1.705	880	1.610	1.600	980	1.155
2022	570	545	555	660	630	635	925	865	915	1.030	1.010	1.015
2021	590	555	570	650	635	640	560	530	550	478	464	466
2020	339	322	327	393	383	383	358	336	338	630	590	590
2019	1.025	720	890	910	745	810	875	720	690	950	630	865
2018	1.575	890	1.210	1.300	965	965	1.075	745	1.000	1.025	620	685

Kapitalisasi Pasar (Rp Miliar)

Tahun	Kuartal 1	Kuartal 2	Kuartal 3	Kuartal 4
2025	**25.765**	**31.295**	**34.437**	**33.808**
2024	35.945	33.557	31.797	27.650
2023	25.387	22.371	40.469	29.032
2022	13.951	15.962	23.000	25.513
2021	14.328	16.087	13.825	11.713
2020	6.917	8.100	8.471	14.830
2019	15.877	14.450	12.312	15.497
2018	21.452	17.108	17.794	12.213

Volume Perdagangan (lembar saham)

Tahun	Kuartal 1	Kuartal 2	Kuartal 3	Kuartal 4
2025	**1.720.373.100**	**3.369.469.300**	**2.327.145.900**	**3.146.314.600**
2024	3.868.450.900	2.721.209.800	2.597.403.800	3.035.058.000
2023	4.716.983.885	3.725.812.343	8.449.413.660	8.185.177.754
2022	6.007.759.384	5.253.136.126	8.894.128.300	4.035.586.131
2021	6.681.771.328	3.209.133.708	4.731.090.404	3.444.119.092
2020	3.686.528.675	4.975.106.870	8.255.507.540	8.940.846.664
2019	2.514.532.104	994.398.900	1.254.670.304	2.441.557.976
2018	4.362.092.320	1.865.615.204	2.473.777.688	2.101.325.604

Komposisi Pemegang Saham

Kronologi Pencatatan Saham

Aksi Korporasi	Tanggal	Rasio	Jumlah Saham Beredar	Nilai Nominal
Waran Seri I	31 Desember 2020	1:1	25.136.231.252	25
Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu (HMETD)	14 September 2020	5:2	25.062.414.682	25
Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu (HMETD)	14 Desember 2017	3:1	17.728.923.467	25
Pemecahan Nilai Saham	14 September 2017	4:1	13.329.805.800	25
Pemecahan Nilai Saham	2 Juni 2000	1:5	3.332.451.450	100
Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu (HMETD)	2 Desember 1999	10:11	666.490.290	500
Pemecahan Nilai Saham	18 Agustus 1998	1:2	344.760.000	500
Saham Bonus	18 Juli 1996	10:7	172.380.000	1.000
IPO	12 Oktober 1994	–	101.400.000	1.000

Pemegang Saham Publik – di atas 5% per 31 Desember 2025

Pemegang Saham	Jumlah Saham	Persentase
PT Medco Daya Abadi Lestari	12.944.140.124	51,50%
Diamond Bridge Pte. Ltd.	5.395.205.771	21,46%
Total	18.339.345.895	72,96%

Pemegang Saham Publik – di bawah 5% per 31 Desember 2025

Pemegang Saham	Jumlah Pemegang Saham	Jumlah Saham	Persentase
Institusi Asing	212	2.762.862.590	10,99%
Individual	38.042	1.472.356.034	5,86%
Reksa Dana	139	372.313.970	1,48%
Institusi Lokal	142	1.566.269.272	6,23%
Dana Asuransi	149	491.119.728	1,95%
Dana Pensiun	48	103.850.966	0,41%
Yayasan	13	27.205.897	0,11%
Koperasi	4	906.900	0,00%
Total	38.749	6.796.885.357	27,04%

Anggota Dewan Komisaris dan Direksi yang memiliki saham Perseroan per 31 Desember 2025

	Jumlah Saham	Persentase
Komisaris		
1. Yani Yuhani Panigoro (Komisaris)	11.195.706	0,04%
2. Yaser Raimi A. Panigoro (Komisaris)	3.528.813	0,01%
Direksi		
1. Hilmi Panigoro (Direktur Utama)	36.528.083	0,15%
2. Roberto Lorato (CEO)	174.528.380	0,69%
3. Anthony R. Mathias (CFO)	29.426.182	0,12%
4. Ronald Gunawan (COO)	66.201.072	0,26%
5. Amri Siahaan (CAO)	43.219.619	0,17%

Surat Berharga yang Beredar

MedcoEnergi Obligasi

Mata Uang: Rupiah
Bursa Efek Indonesia (BEI)

	2021	2022	2023	2024	2025
PUB Obligasi Rupiah III Tahap III Tahun 2020 Seri B dengan Tingkat Suku Bunga 9,30% yang akan jatuh tempo pada tanggal 20 Februari 2025					
Peringkat obligasi	A+ (Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	
Jumlah	476.300.000.000	476.300.000.000	476.300.000.000	476.300.000.000	
Diskonto yang belum diamortisasi	(1.576.615.487)	(1.231.203.165)	(626.393.106)	(82.158.523)	LUNAS
Jumlah beredar	474.723.384.513	475.068.796.835	475.673.606.894	476.217.841.477	
Jumlah pembayaran bunga	44.295.900.000	44.295.900.000	44.295.900.000	44.295.900.000	
PUB Obligasi Rupiah IV Tahap I Tahun 2021 Seri B dengan Tingkat Bunga 8,50% yang akan jatuh tempo pada tanggal 9 September 2026					
Peringkat obligasi	A+ (Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)
Jumlah	600.000.000.000	600.000.000.000	600.000.000.000	600.000.000.000	600.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi	(6.334.216.649)	(5.268.958.387)	(3.786.814.427)	(2.548.095.219)	(1.105.102.356)
Jumlah beredar	593.665.783.351	594.731.041.613	596.213.185.573	597.451.904.781	598.894.897.644
Jumlah pembayaran bunga	16.008.333.333	51.000.000.000	51.000.000.000	51.000.000.000	51.000.000.000
PUB Obligasi Rupiah IV Tahap II Tahun 2021 Seri B dengan Tingkat Bunga 8,50% yang akan jatuh tempo pada tanggal 23 November 2026					
Peringkat obligasi	A+ (Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)
Jumlah	58.195.000.000	58.195.000.000	58.195.000.000	58.195.000.000	58.195.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi	(1.407.221.373)	(1.035.838.985)	(754.172.020)	(530.216.974)	(266.722.577)
Jumlah beredar	56.787.778.627	57.159.161.015	57.440.827.980	57.664.783.026	57.928.277.423
Jumlah pembayaran bunga	522.138.472	4.946.575.000	4.946.575.000	4.946.575.000	4.946.575.000
PUB Obligasi Rupiah IV Tahap III Tahun 2022 Seri A dengan Tingkat Bunga 7,00% yang akan jatuh tempo pada tanggal 26 Juli 2025					
Peringkat obligasi		AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	
Jumlah		1.892.315.000.000	1.892.315.000.000	1.892.315.000.000	
Diskonto yang belum diamortisasi		(9.249.893.678)	(4.906.333.710)	(1.310.402.965)	LUNAS
Jumlah beredar		1.883.065.106.322	1.887.408.666.290	1.891.004.597.035	
Jumlah pembayaran bunga		58.136.121.944	132.462.050.000	132.462.050.000	
PUB Obligasi Rupiah IV Tahap III Tahun 2022 Seri B dengan Tingkat Bunga 8,10% yang akan jatuh tempo pada tanggal 26 Juli 2027					
Peringkat obligasi		AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)
Jumlah		521.415.000.000	521.415.000.000	521.415.000.000	521.415.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi		(2.548.747.598)	(1.847.351.321)	(1.426.156.623)	(925.845.998)
Jumlah beredar		518.866.252.402	519.567.648.679	519.988.843.377	520.489.154.002
Jumlah pembayaran bunga		18.536.303.250	42.234.615.000	42.234.615.000	42.234.615.000
PUB Obligasi Rupiah IV Tahap III Tahun 2022 Seri C dengan Tingkat Bunga 9,00% yang akan jatuh tempo pada tanggal 26 Juli 2029					
Peringkat obligasi		AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)
Jumlah		586.270.000.000	586.270.000.000	586.270.000.000	586.270.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi		(2.865.767.679)	(2.327.559.782)	(2.055.715.213)	(1.712.677.782)
Jumlah beredar		583.404.232.321	583.942.440.218	584.214.284.787	584.557.322.218
Jumlah pembayaran bunga		23.157.665.000	52.764.300.000	52.764.300.000	52.764.300.000

Mata Uang: Rupiah
Bursa Efek Indonesia (BEI)

	2021	2022	2023	2024	2025
PUB Obligasi Rupiah V Tahap I Tahun 2023 Seri A dengan Tingkat Bunga 6,95% yang akan jatuh tempo pada tanggal 7 Juli 2026					
Peringkat obligasi			AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)
Jumlah			150.000.000.000	150.000.000.000	150.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi			(1.814.518.368)	(1.180.918.936)	(431.681.925)
Jumlah beredar			148.185.481.632	148.819.081.064	149.568.318.075
Jumlah pembayaran bunga			5.125.625.000	10.425.000.000	10.425.000.000
PUB Obligasi Rupiah V Tahap I Tahun 2023 Seri B dengan Tingkat Bunga 7,30% yang akan jatuh tempo pada tanggal 7 Juli 2028					
Peringkat obligasi			AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)
Jumlah			260.000.000.000	260.000.000.000	260.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi			(3.383.877.640)	(2.839.182.364)	(2.169.498.119)
Jumlah beredar			256.616.122.360	257.160.817.636	257.830.501.881
Jumlah pembayaran bunga			9.331.833.333	18.980.000.000	18.980.000.000
PUB Obligasi Rupiah V Tahap I Tahun 2023 Seri C dengan Tingkat Bunga 8,15% yang akan jatuh tempo pada tanggal 7 Juli 2030					
Peringkat obligasi			AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)
Jumlah			590.000.000.000	590.000.000.000	590.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi			(7.923.979.000)	(7.248.453.327)	(6.353.727.399)
Jumlah beredar			582.076.021.000	582.751.546.673	583.646.272.601
Jumlah pembayaran bunga			23.641.791.667	48.085.000.000	48.085.000.000
PUB Obligasi Rupiah V Tahap II Tahun 2024 Seri A dengan Tingkat Bunga 7,35% yang akan jatuh tempo pada tanggal 13 Februari 2027					
Peringkat obligasi				AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)
Jumlah				208.855.000.000	208.855.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi				(636.580.535)	(442.993.679)
Jumlah beredar				208.218.419.465	208.412.006.321
Jumlah pembayaran bunga				13.730.475.792	15.350.842.500
PUB Obligasi Rupiah V Tahap II Tahun 2024 Seri B dengan Tingkat Bunga 7,90% yang akan jatuh tempo pada tanggal 13 Februari 2029					
Peringkat obligasi				AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)
Jumlah				427.955.000.000	427.955.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi				(1.444.689.842)	(1.226.839.496)
Jumlah beredar				426.510.310.158	426.728.160.504
Jumlah pembayaran bunga				30.239.775.806	33.808.445.000
PUB Obligasi Rupiah V Tahap II Tahun 2024 Seri C dengan Tingkat Bunga 8,50% yang akan jatuh tempo pada tanggal 13 Februari 2031					
Peringkat obligasi				AA-(Pefindo)	AA-(Pefindo)
Jumlah				863.190.000.000	863.190.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi				(830.293.460)	(2.781.385.742)
Jumlah beredar				862.359.706.540	860.408.614.258
Jumlah pembayaran bunga				65.626.417.500	73.371.150.000

Surat Berharga yang Beredar

Mata Uang: Rupiah
Bursa Efek Indonesia

	2021	2022	2023	2024	2025
PUB Obligasi Rupiah V Tahap III Tahun 2025 Seri A dengan Tingkat Suku Bunga 7,75% yang akan jatuh tempo pada tanggal 7 Januari 2030					
Peringkat obligasi					AA-(Pefindo)
Jumlah					1.675.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi					(5.017.282.079)
Jumlah beredar					1.669.982.717.921
Jumlah pembayaran bunga					127.648.958.333
PUB Obligasi Rupiah V Tahap III Tahun 2025 Seri B dengan Tingkat Bunga 8,25% yang akan jatuh tempo pada tanggal 7 Januari 2032					
Peringkat obligasi					AA-(Pefindo)
Jumlah					825.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi					(2.641.954.126)
Jumlah beredar					822.358.045.874
Jumlah pembayaran bunga					66.928.125.000
PUB Obligasi Rupiah VI Tahap I Tahun 2025 Seri A dengan Tingkat Bunga 7.75% yang akan jatuh tempo pada tanggal 25 Juni 2032					
Peringkat obligasi					AA-(Pefindo)
Jumlah					500.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi					(1.683.669.520)
Jumlah beredar					498.316.330.480
Jumlah pembayaran bunga					20.128.472.222
PUB Obligasi Rupiah VI Tahap I Tahun 2025 Seri B dengan Tingkat Bunga 8.25% yang akan jatuh tempo pada tanggal 25 Juni 2035					
Peringkat obligasi					AA-(Pefindo)
Jumlah					500.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi					(1.723.197.965)
Jumlah beredar					498.276.802.035
Jumlah pembayaran bunga					21.427.083.333

Per 31 Desember 2025, seluruh dana hasil Obligasi V Tahap III telah digunakan untuk melakukan refinancing atas obligasi Rupiah yang jatuh tempo pada tahun 2025 serta pembelian kembali (buyback) obligasi senior dalam Dolar AS. Dana hasil Obligasi VI Tahap I dialokasikan untuk refinancing obligasi yang jatuh tempo pada tahun 2026 serta pelunasan obligasi tahun 2028 sesuai dengan masing-masing prospektus. Ringkasan penggunaan dana disajikan pada tabel di sebelah kanan.

Penggunaan Dana Hasil Penawaran Umum

Penerbitan Obligasi	Dana Bersih (Rp miliar)	Telah Digunakan (Rp miliar)	Sisa Dana (Rp miliar)
Obligasi V Tahap III	2.488	2.488	–
Obligasi VI Tahap I	990	–	990
Jumlah	3.478	2.488	990

Mata Uang: AS$
Bursa Efek Singapura (SGX)

	2021	2022	2023	2024	2025
Obligasi 144a AS$ Tahun 2019 dengan kupon 7,375% yang akan jatuh tempo pada tanggal 14 Mei 2026					
Peringkat obligasi	B1 (Moody's)/B+ (S&P)/B+ (Fitch)	B1 (Moody's)/B+ (S&P)/B+ (Fitch)	B1 (Moody's)/B+ (S&P)/B+ (Fitch)	B1 (Moody's)/BB- (S&P)/BB- (Fitch)	Ba3 (Moody's)/BB- (S&P)/BB- (Fitch)
Jumlah	650.000.000	533.606.000	473.758.000	242.319.000	91.724.000
Total yang dibeli kembali	–	116.394.000	176.242.000	407.681.000	558.276.000
Diskonto yang belum diamortisasi	(11.862.173)	(6.983.649)	(5.037.353)	(1.190.693)	(160.721)
Jumlah beredar	638.137.827	526.622.351	468.720.647	241.128.307	91.563.279
Jumlah pembayaran bunga	47.937.500	42.975.117	39.218.276	26.688.834	11.639.112
Obligasi 144a AS$ Tahun 2020 dengan kupon 6,375% yang akan jatuh tempo pada tanggal 30 Januari 2027					
Peringkat obligasi	B1 (Moody's)/B+ (S&P)/B+ (Fitch)	B1 (Moody's)/B+ (S&P)/B+ (Fitch)	B1 (Moody's)/B+ (S&P)/B+ (Fitch)	B1 (Moody's)/BB- (S&P)/BB- (Fitch)	Ba3 (Moody's)/BB- (S&P)/BB- (Fitch)
Jumlah	650.000.000	590.095.000	508.397.000	435.283.000	107.774.000
Total yang dibeli kembali	–	59.905.000	141.603.000	216.687.000	542.226.000
Diskonto yang belum diamortisasi	(20.915.321)	(16.216.889)	(11.035.005)	(7.544.600)	(849.252)
Jumlah beredar	629.084.679	573.878.111	497.361.995	427.738.400	106.924.748
Jumlah pembayaran bunga	41.437.500	39.242.120	36.610.960	30.900.574	15.713.383
Obligasi 144a AS$ Tahun 2021 dengan kupon 6,95% yang akan jatuh tempo pada tanggal 12 November 2028					
Peringkat obligasi	B1 (Moody's)/B+ (S&P)/B+ (Fitch)	B1 (Moody's)/B+ (S&P)/B+ (Fitch)	B1 (Moody's)/B+ (S&P)/B+ (Fitch)	B1 (Moody's)/BB- (S&P)/BB- (Fitch)	Ba3 (Moody's)/BB- (S&P)/BB- (Fitch)
Jumlah	400.000.000	384.800.000	299.417.000	299.417.000	261.006.000
Total yang dibeli kembali	–	15.200.000	100.583.000	100.583.000	138.994.000
Diskonto yang belum diamortisasi	(18.679.223)	(17.548.405)	(10.466.659)	(8.747.262)	(5.859.024)
Jumlah beredar	381.320.777	367.251.595	288.950.341	290.669.738	255.146.976
Jumlah pembayaran bunga	3.706.667	27.721.697	25.990.023	20.809.482	19.877.251
Obligasi 144a AS$ Tahun 2023 dengan kupon 8.96% yang akan jatuh tempo pada tanggal 27 April 2029					
Peringkat obligasi			B1 (Moody's)/B+ (S&P)/B+ (Fitch)	B1 (Moody's)/BB- (S&P)/BB- (Fitch)	Ba3 (Moody's)/BB- (S&P)/BB- (Fitch)
Jumlah			500.000.000	500.000.000	482.000.000
Total yang dibeli kembali			–	–	18.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi			(19.736.601)	(17.147.296)	(13.500.044)
Jumlah beredar			480.263.399	482.852.704	468.499.956
Jumlah pembayaran bunga			7.964.444	44.675.556	43.904.000
Obligasi 144a AS$ Tahun 2025 dengan kupon 8,625% yang akan jatuh tempo pada tanggal 19 Mei 2030					
Peringkat obligasi					Ba3 (Moody's)/BB- (S&P)/BB- (Fitch)
Jumlah					400.000.000
Total yang dibeli kembali					–
Diskonto yang belum diamortisasi					(14.492.212)
Jumlah beredar					385.507.788
Jumlah pembayaran bunga					21.179.167

Surat Berharga yang Beredar

Obligasi Medco Power Indonesia

Mata Uang: Rupiah
Bursa Efek Indonesia (BEI)

	2021	2022	2023	2024	2025
PUB Obligasi Rupiah I Tahun 2018 Seri C dengan Tingkat Bunga 10,75% yang akan jatuh pada tanggal 4 Juli 2025					
Peringkat obligasi	A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)	
Jumlah	258.000.000.000	258.000.000.000	258.000.000.000	258.000.000.000	
Diskonto yang belum diamortisasi	(2.068.528.110)	(1.570.501.721)	(1.014.724.014)	(394.498.125)	LUNAS
Jumlah beredar	255.931.471.890	256.429.498.279	256.985.275.986	257.605.501.875	
Jumlah pembayaran bunga	27.735.000.000	27.735.000.000	27.735.000.000	27.735.000.000	
Rupiah Sukuk Wakalah I Tahun 2018 Seri C dengan Tingkat Bunga 10,75% yang akan jatuh tempo pada tanggal 4 Juli 2025					
Peringkat obligasi	A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)	
Jumlah	43.000.000.000	43.000.000.000	43.000.000.000	43.000.000.000	
Diskonto yang belum diamortisasi	(344.754.685)	(261.750.287)	(169.120.669)	(65.749.688)	LUNAS
Jumlah beredar	42.655.245.315	42.738.249.713	42.830.879.331	42.934.250.312	
Jumlah pembayaran bunga	4.622.500.000	4.622.500.000	4.622.500.000	4.622.500.000	
Rupiah Sukuk Wakalah II Tahun 2019 Seri C dengan Tingkat Bunga 11,1% yang akan jatuh tempo pada tanggal 23 Mei 2026					
Peringkat obligasi	A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)
Jumlah	10.300.000.000	10.300.000.000	10.300.000.000	10.300.000.000	10.300.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi	(260.086.518)	(212.443.649)	(158.845.109)	(98.546.401)	(30.709.958)
Jumlah beredar	10.039.913.482	10.087.556.351	10.141.154.891	10.201.453.599	10.269.290.042
Jumlah pembayaran bunga	1.143.300.000	1.143.300.000	1.143.300.000	1.143.300.000	1.143.300.000
Rupiah Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap I Tahun 2022 Seri A dengan Tingkat Bunga 8,00%, jatuh tempo pada 4 Agustus 2025					
Peringkat obligasi		A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)	
Jumlah		280.000.000.000	280.000.000.000	280.000.000.000	
Diskonto yang belum diamortisasi		(2.336.465.132)	(1.491.143.000)	(572.377.808)	LUNAS
Jumlah beredar		277.663.534.868	278.508.857.000	279.427.622.192	
Jumlah pembayaran bunga		9.271.111.111	22.400.000.000	22.400.000.000	
Rupiah Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap I Tahun 2022 Seri B dengan Tingkat Bunga 9,20%, jatuh tempo pada 4 Agustus 2027					
Peringkat obligasi		A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)
Jumlah		220.000.000.000	220.000.000.000	220.000.000.000	220.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi		(3.267.703.236)	(2.685.235.664)	(2.044.028.099)	(1.338.156.799)
Jumlah beredar		216.732.296.764	217.314.764.336	217.955.971.901	218.661.843.201
Jumlah pembayaran bunga		8.422.638.889	20.350.000.000	20.350.000.000	20.350.000.000
Rupiah Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap II Tahun 2022 Seri A dengan Tingkat Bunga 9,00%, jatuh tempo pada 30 Desember 2025					
Peringkat obligasi		A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)	
Jumlah		469.690.000.000	469.690.000.000	469.690.000.000	
Diskonto yang belum diamortisasi		(1.917.509.425)	(1.992.861.024)	(1.042.223.123)	LUNAS
Jumlah beredar		467.772.490.575	467.697.138.976	468.647.776.877	
Jumlah pembayaran bunga		117.422.500	42.272.100.000	42.272.100.000	
Rupiah Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap II Tahun 2022 Seri B dengan Tingkat Bunga 9,50%, jatuh tempo pada 30 Desember 2027					
Peringkat obligasi		A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)	A (Pefindo)
Jumlah		130.310.000.000	130.310.000.000	130.310.000.000	130.310.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi		(531.990.575)	(1.111.159.395)	(878.325.660)	(621.738.000)
Jumlah beredar		129.778.009.425	129.198.840.605	129.431.674.340	129.688.262.000
Jumlah pembayaran bunga		34.387.361	12.379.450.000	12.379.450.000	12.379.450.000

	2021	2022	2023	2024	2025
Rupiah Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap III Tahun 2024 Seri A dengan Tingkat Bunga 8,55%, jatuh tempo pada 18 Januari 2027					
Peringkat obligasi				A (Pefindo)	A (Pefindo)
Jumlah				175.995.000.000	175.995.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi				(590.672.159)	(320.477.920)
Jumlah beredar				175.404.327.841	175.674.522.080
Jumlah pembayaran bunga				13.793.608.125	15.047.572.500
Rupiah Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap III Tahun 2024 Seri B dengan Tingkat Bunga 9,50%, jatuh tempo pada 18 Januari 2029					
Peringkat obligasi				A (Pefindo)	A (Pefindo)
Jumlah				494.490.000.000	494.490.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi				(3.261.453.025)	(2.577.390.764)
Jumlah beredar				491.228.546.975	491.912.609.236
Jumlah pembayaran bunga				43.061.837.500	46.976.550.000
Rupiah Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap III Tahun 2024 Seri B dengan Tingkat Bunga 10,00%, jatuh tempo pada 18 Januari 2031					
Peringkat obligasi				A (Pefindo)	A (Pefindo)
Jumlah				79.515.000.000	79.515.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi				(769.724.277)	(657.635.688)
Jumlah beredar				78.745.275.723	78.857.364.312
Jumlah pembayaran bunga				7.288.875.000	7.951.500.000
Rupiah Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap IV Tahun 2025 Seri A dengan Tingkat Bunga 7.75%, jatuh tempo pada 7 Februari 2028					
Peringkat obligasi					A (Pefindo)
Jumlah					125.035.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi					(334.390.114)
Jumlah beredar					124.700.609.886
Jumlah pembayaran bunga					8.801.943.021
Rupiah Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap IV Tahun 2025 Seri B dengan Tingkat Bunga 9.00%, jatuh tempo pada 7 Februari 2030					
Peringkat obligasi					A (Pefindo)
Jumlah					816.955.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi					(4.299.801.226)
Jumlah beredar					812.655.198.774
Jumlah pembayaran bunga					66.786.071.250
Rupiah Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap IV Tahun 2025 Seri C dengan Tingkat Bunga 9,50%, jatuh tempo pada 7 Februari 2032					
Peringkat obligasi					A (Pefindo)
Jumlah					208.010.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi					(1.606.971.570)
Jumlah beredar					206.403.028.430
Jumlah pembayaran bunga					17.949.529.583
Obligasi Berkelanjutan I Tahun 2025 Tahap I Seri A dengan Tingkat Bunga 8,75%, jatuh tempo pada 1 Juli 2030					
Peringkat obligasi					A (Pefindo)
Jumlah					300.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi					(3.334.963.464)
Jumlah beredar					296.665.036.536
Jumlah pembayaran bunga					13.343.750.000
Obligasi Berkelanjutan I Tahun 2025 Tahap I Seri B dengan Tingkat Bunga 9,25%, jatuh tempo pada 1 Juli 2032					
Peringkat obligasi					A (Pefindo)
Jumlah					200.000.000.000
Diskonto yang belum diamortisasi					(3.212.659.869)
Jumlah beredar					196.787.340.131
Jumlah pembayaran bunga					9.404.166.667

Data Perseroan

Nama Perseroan	**PT Medco Energi Internasional Tbk**
Kegiatan Usaha	PT Medco Energi Internasional Tbk ("MedcoEnergi") merupakan perusahaan energi dan sumber daya alam terkemuka di Asia Tenggara yang tercatat di Bursa Efek Indonesia (MEDC-IDX). MedcoEnergi memiliki tiga sektor bisnis utama, yaitu Minyak & Gas, Ketenagalistrikan, serta Pertambangan Tembaga & Emas. MedcoEnergi melakukan kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, dengan fokus utama di Indonesia, serta terus memperluas kehadirannya di Asia Tenggara dan Timur Tengah. Melalui anak usaha Medco Power, Perseroan mengoperasikan pembangkit listrik tenaga gas, surya, geotermal, dan minihidro di Indonesia. Selain itu, melalui kepemilikan non-konsolidasi pada PT Amman Mineral Internasional Tbk, MedcoEnergi turut mempunyai kepemilikan pada operasi tambang tembaga dan emas berskala besar di Indonesia.
Tanggal Pendirian	9 Juni 1980
Dasar Hukum Pendirian	Akta Notaris No. 19 oleh Imas Fatimah, S.H., pada 9 Juni 1980. Akta pendirian ini disetujui oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No.Y.A.5/192/4 tanggal 7 April 1981 dan diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 102, Tambahan No. 1020 tanggal 22 Desember 1981.
Kepemilikan Saham	PT Medco Daya Abadi Lestari: **51,50%** Diamond Bridge Pte. Ltd.: **21,46%** Publik : **27,04%**
Modal Dasar	55.000.000.000 saham
Modal Ditempatkan dan Disetor Penuh	25.136.231.252 saham
Pencatatan di Bursa Efek	12 Oktober 1994
Bursa	• Bursa Efek Indonesia (MEDC-IDX) • Singapore Stock Exchange (SGX, USD Bonds) • OTCQX® Best Market (MDCOY)
Alamat Kantor Pusat	Gedung The Energy Lantai 53, SCBD lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, Jakarta 12190
Sekretaris Perusahaan	Siendy K. Wisandana Telepon: +62-21 2995 3000 E-mail: corporate.secretary@medcoenergi.com
Situs Web	www.medcoenergi.com Sesuai Peraturan OJK No. 8/POJK.04/2015 mengenai Situs Web Perseroan Publik.

Kantor Perseroan dan Institusi Pendukung

Alamat Kantor Perseroan

PT Medco Energi Internasional Tbk

The Energy Buiding 53rd Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190, Indonesia

Medco Energi Global Pte Ltd
12 Marina Boulevard, #18-01A,
Marina Bay Financial Centre Tower 3,
Singapore 018982

Medco Energi Thailand
Q House Lumpini,
Building 28th Floor, Unit 2802
No.1 South Sathorn Road, Sathorn
Bangkok 10120, Thailand

Medco Oman LLC
Bait Al Reem 1st Floor Building #81.
Block #234, Way #3409
Ath-Thaqafah Al Wizaraath
Street Al Khuwair, Muscat Sultanate of
Oman 133 Oman

Medco Yemen Holding
Of Faj-Attan St., Bait Salami,
Hadda Area
Near Safer E&P (SEPOC)
P.O. Box 16609
Sana'a - Republic of Yemen

PT Medco Power Indonesia
The Energy, 8th Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190, Indonesia

PT Amman Mineral Internasional Tbk
The Energy, 28th Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190, Indonesia

Alamat Institusi Pendukung

Pencatatan Saham dan Obligasi

Bursa Efek Indonesia
Stock Exchange Building Tower 1
Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190, Indonesia
Tel: +62-21 0800 100 9000

Singapore Exhange Securities Trading Limited
11 North Buona Vista Drive, #06-07
The Metropolis Tower 2
Singapore 138589
Tel: +65 6236 8888

Biro Administrasi Efek

PT Sinartama Gunita
Menara Tekno Lantai 7
Jl. Fachrudin No. 19, RT 01/RW 07
Kelurahan Kampung Bali, Kecamatan
Tanah Abang
Jakarta Pusat 10250
Indonesia
Tel: +62-21 392 2332 (Hunting)
Fax: +62-21 392 3003

Kustodian Sentral Efek Indonesia (KSEI)

PT Kustodian Sentral Efek Indonesia
Indonesia Stock Exchange Building
Tower I, 5th Floor
Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190, Indonesia
Tel: +62-21 515 2855

Kantor Akuntan Publik

Purwantono, Susanti & Surja
(member of Ernst & Young Global Limited)

Indonesia Stock Exchange Building
Tower II, 7th Floor
Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190, Indonesia
Tel: +62-21 5289 5000

Pemeringkat Efek

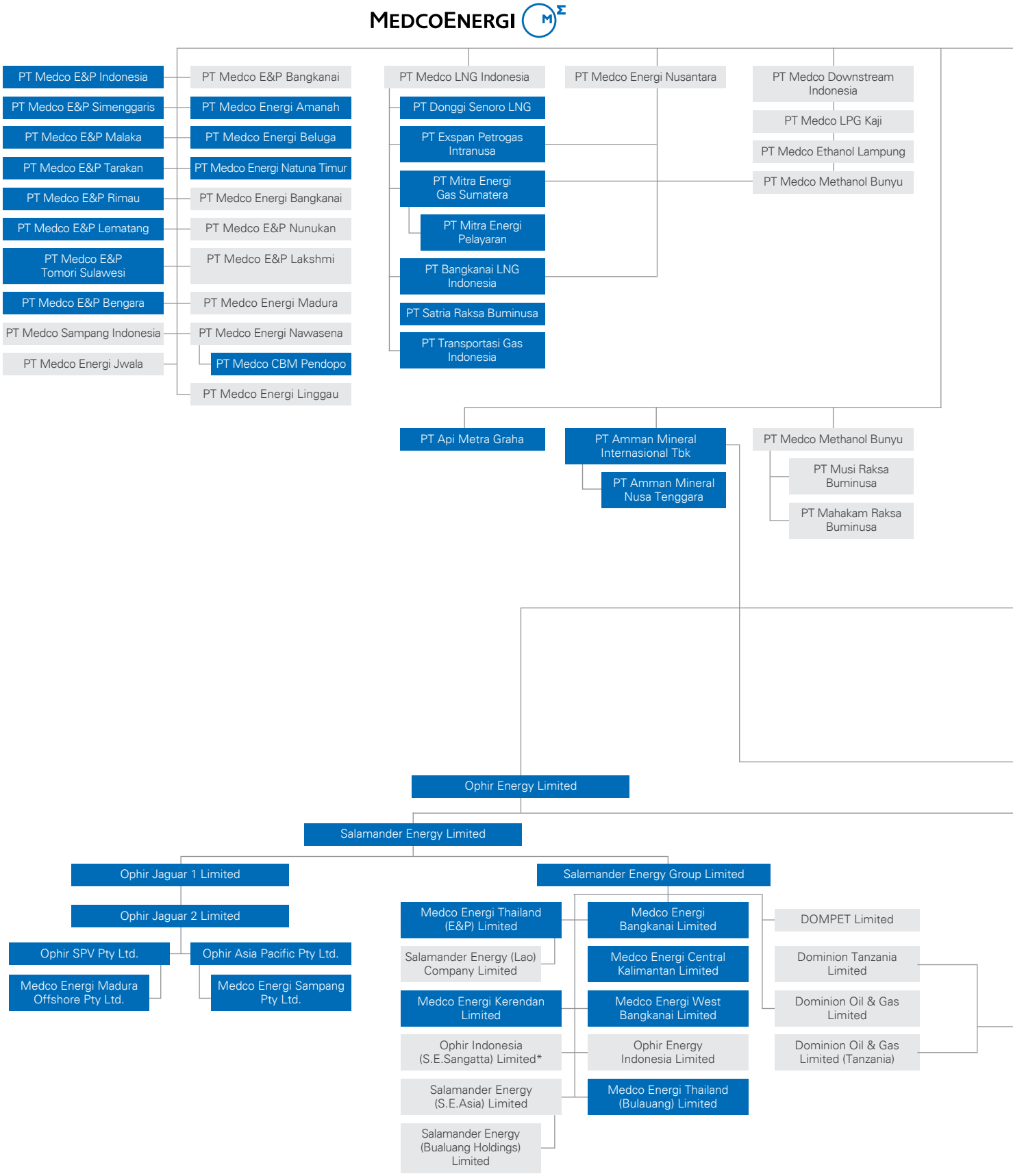
PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO)
Equity Tower 30th Floor,
Sudirman Central Business District Lot 9
Jl. Jenderal Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190, Indonesia
Tel: +62-21 5096 8469

Moody's Investors Service Singapore Pte. Ltd.
71 Robinson Road
#05-01/02
Singapore 068895
Tel: +65 6398 8300

Fitch Ratings Singapore Pte Ltd.
1 Wallich Street
Guoco Tower #19-01
Singapore 078881
Tel: +65 6796 7200

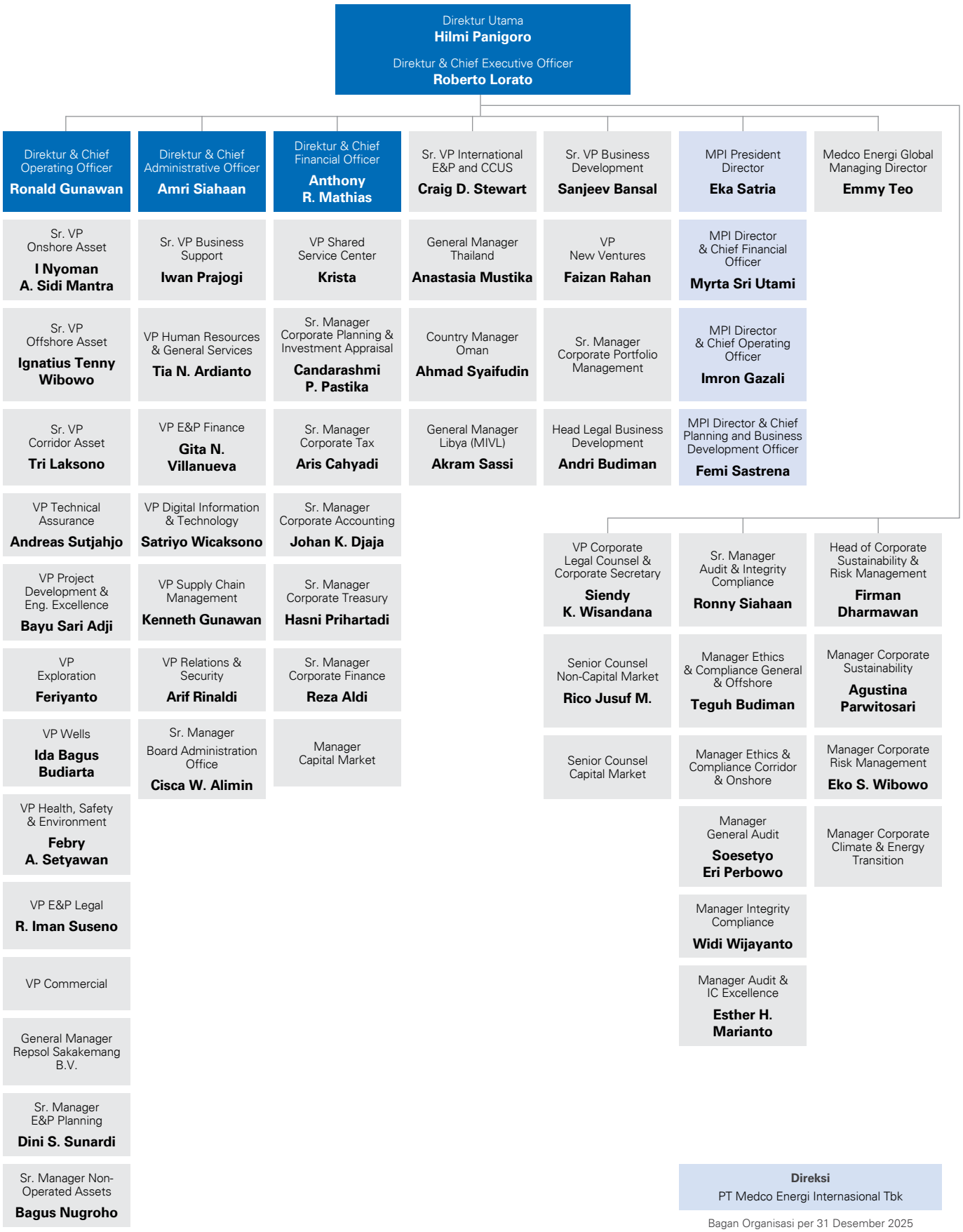
S&P Global Ratings Singapore Pte. Ltd.
12 Marina Boulevard #23-01
Marina Bay Financial Centre Tower 3
Singapore 018982
Tel: +65 6530 6401

Struktur Perseroan



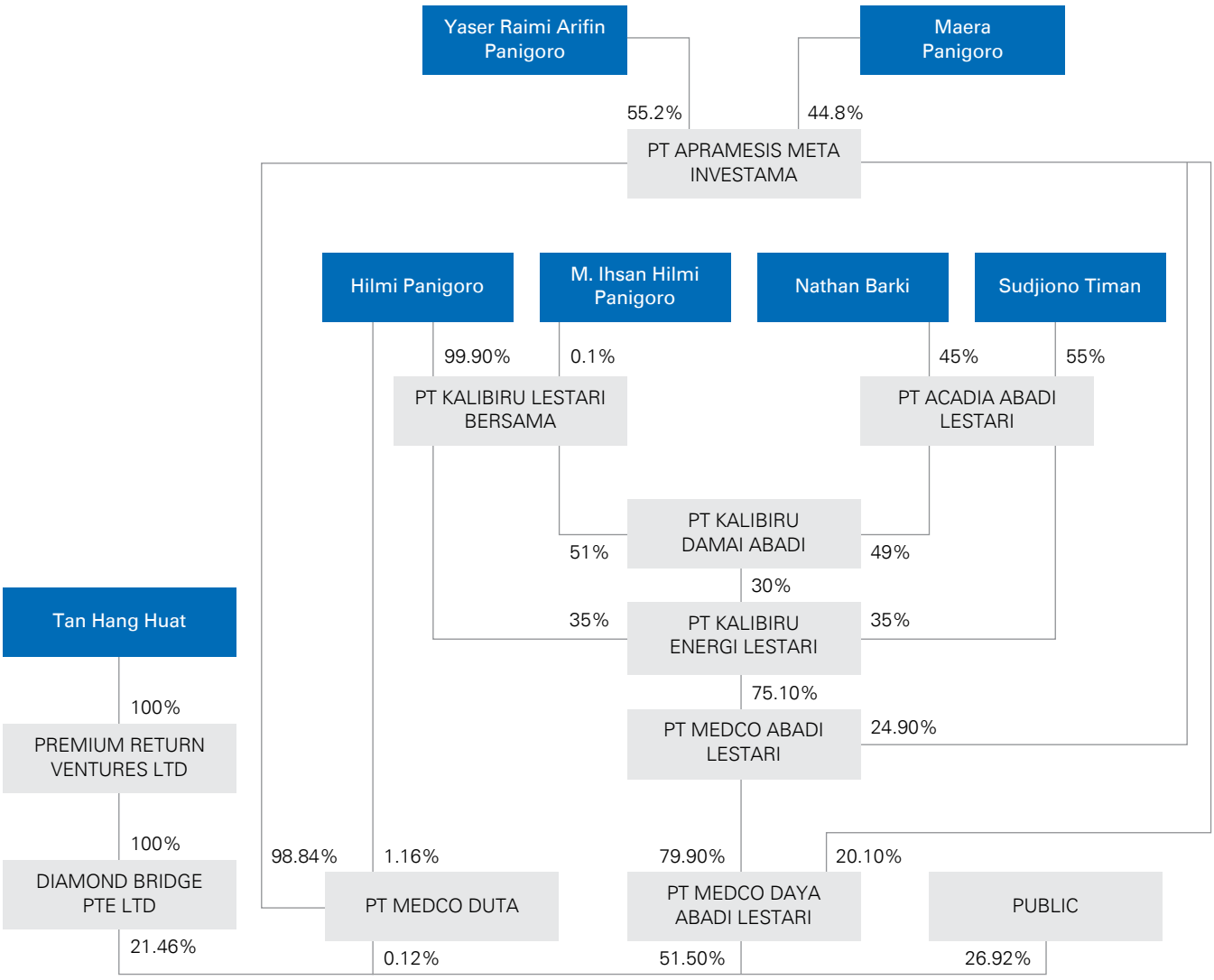

Medco Strait Services Pte. Ltd.
Petroleum Exploration & Production International Limited
Lematang E&P Limited
Medco South China Sea Pte. Ltd.
Medco Natuna Pte. Ltd.
Medco E&P Natuna Ltd.
Medco Singapore Operations Pte. Ltd.
Medco Petroleum Services Limited
Medco Laurel Tree Pte. Ltd.
Medco Energi Global Pte. Ltd.
MedcoEnergi Oman Block 48 Limited
MedcoEnergi Oman Block 60 Limited
Medco Yemen Malik Limited
Medco Yemen Amed Limited
Medco International Ventures Limited
Medco International Services Pte. Ltd.
Medco E&P Sakakemang B.V.
Medco E&P Corridor Holding Ltd.
Medco E&P Grissik Ltd.
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.
Medco Far East Limited
Kuala Langsa (Block-A) Limited
Medco Indonesia Holding B.V.
Medco Lematang B.V.
Medco Oak Tree Pte. Ltd.
Medco Bell Pte. Ltd.
Medco Maple Tree Pte. Ltd.
Medco Cypress Tree Pte. Ltd.
Medco Orchid Pte. Ltd.
Medco Melati Limited
Far East Energy Trading Pte. Ltd.
Fortuna International (Barbados) Inc.
Medco E&P Corridor S.A.
Medco International Enterprise Ltd.
Medco LLC
Medco Arabia Ltd.
Far East Energy Trading Pte. Ltd.
Medco Energi USA Inc.
Medco Energi US. LLC
PT Medco Power Internasional
PT Medco Power Indonesia
PT Medco Kansai Power Indonesia
PT Energi Prima Elektrika
PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Dalle Energy Batam
PT Medco Energi Menamas
PT Mitra Energi Batam
PT Universal Batam Energy
PT Energi Listrik Batam
PT Medco General Power Services
PT TJB Power Services
PT Medco Power Geothermal Services
PT Medco Geothermal Sarulla
PT Medco Geopower Sarulla
Sarulla Operations Ltd
PT Medco Geothermal Indonesia
PT Medco Cahaya Geothermal
PT Medco Geothermal Sumatera
PT Medcopower Energi Baru
PT Medcopower Surya Nusantara
PT Medcopower Transportasi Listrik
PT Medcopower Solar Sumbawa
PT Medco Power Geothermal Energi
Medco Power Global Pte Ltd
Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd
PT TeknologiData Infrastruktur
PT Dalle Panaran
PT Medco Geothermal Nusantara
PT Medco Power Sentral Sumatera
PT Medco Ratch Power Riau
PT Medcopower Servis Indonesia
PT Medco Power Energi Services
PT Medcopower Elektrika Indonesia
PT Medco Solar Pasifik
PT Medco Pasifik Solar Transmisi
PT Medco Hidro Indonesia
PT Nawakara Energi Sumpur
PT Sangsaka Hidro Barat
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan
PT Sangsaka Agro Lestari
PT Bio Jatropha Indonesia
PT Sangsaka Hidro Ciseureuh
PT Sangsaka Hidro Lestari
PT Sangsaka Hidro Selatan
PT Sangsaka Hidro Kasmar
PT Sangsaka Hidro Baliase
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima
PT Medco Solar Bali Barat
PT MedcosolarBali Timur
PT Indo Medco Power
PT Muara Enim Multi Power
Dominion Petroleum Limited
Dominion Petroleum Acquisitions Limited
Ophir Holdings Limited
Ophir East Africa Holdings Limited
Ophir East Africa Ventures Limited
Ophir Tanzania (Block 1) Limited
Ophir Gas Marketing Limited
Ophir Pipeline Limited
Fahari Gas Marketing Company Limited
Ruvuma Pipeline Company Limited
Ophir LNG Limited
Mzalendo Gas Processing Company Limited
Ophir Holdings & Services (UK) Limited
Dominion Petroleum Kenya Limited
Ophir Mexico Limited
Ophir Mexico Operations, S.A. de C.V
Ophir Equatorial Guinea(BlockR)Limited
Aktif
Tidak Aktif
* Dilikuidasi pada 2026

Struktur Organisasi



Bagan Organisasi per 31 Desember 2025

Struktur Pemilik Manfaat Akhir



MEDCOENERGI

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK

Daftar Singkatan

Singkatan	Keterangan
1P	Cadangan Terbukti
2P	Cadangan Terbukti dan Terduga
A&IC	Audit & Integrity Compliance
ABB	Abu Butabul
ABMS	Sistem Manajemen Anti Penyuapan
ADR	American Depositary Receipts
AGMS	Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan
AI/ML	Kecerdasan Artifisial dan Pembelajaran Mesin
AMG	PT Api Metra Graha
AMIN	PT Amman Mineral Industri
AML	Anti Pencucian Uang
AMMN	PT Amman Mineral Internasional Tbk
AMNT	PT Amman Mineral Nusa Tenggara
APAC	Asia Pacific
ASEAN	Association of Southeast Asian Nations
bbtud	Billion British Thermal Units Per Day
bcf	Billion Cubic Feet
bcpd	Barrel Condensate Per Day
BEI	Bursa Efek Indonesia
bfpd	Barrel Fluid Per Day
boe	Barrel of Oil Equivalent
BSSN	Badan Siber dan Sandi Negara
CAO	Chief Administrative Officer
CCPP	Combined Cycle Power Plant
CCRA	Penilaian Risiko Iklim
CCS	Carbon Capture and Storage
CCUS	Carbon Capture, Utilisation and Storage
CDP	Carbon Disclosure Project
CECC	Komite Etika dan Kepatuhan Perusahaan
CEO	Chief Executive Officer
CFO	Chief Financial Officer
CH_4	Metana
CLA	Collective Labour Agreement
COD	Commercial Operation Date
COO	Chief Operating Officer
COSPA	Perjanjian Jual Beli Minyak Bumi
COVID-19	Coronavirus Disease 2019
CPP	Central Processing Plant
CSA	Cyber Security Agency of Singapore
CSEC	Pernyataan Kepatuhan Etika Kontraktor
DEB	PT Dalle Energy Batam
DFS	Definitive Feasibility Study
DIT	Teknologi Informasi Digital
DSLNG	PT Donggi-Senoro LNG
E&P	Eksplorasi & Produksi
EBITDA	Laba Sebelum Bunga, Pajak, Depresiasi, dan Amortisasi
EGMS	Extraordinary General Meeting of Shareholders
ELB	PT Energi Listrik Batam
ELO	Ethics Liaison Officer
EOR	Enhanced Oil Recovery
EPE	PT Energi Prima Elektrika

Singkatan	Keterangan
EPSA	Exploration and Production Sharing Agreement
ERM	Environmental Resources Management/ Enterprise Risk Management
ERP	Enterprise Resource Planning
ESAP	Program Kepemilikan Saham untuk Pekerja
ESDM	Energi dan Sumber Daya Mineral
ESG	Lingkungan, Sosial, dan Tata Kelola
FID	Final Investment Decision
FPSO	Floating Production, Storage and Offloading
FSO	Floating Storage and Offloading
GAIA	Green Ambassadors for Inclusive Climate Action
GBP	Pound Sterling
GCG	Tata Kelola Perusahaan yang Baik
GMS	General Meeting of Shareholders / Rapat Umum Pemegang Saham
GRI	Global Reporting Initiative
GRK	Gas Rumah Kaca
GSA	Gas Sales Agreement
GWh	Gigawatt-hour
HAM	Hak Asasi Manusia
HMETD	Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu
HR	Human Resources
HSE	Sistem Manajemen Kesehatan, Keselamatan, dan Lingkungan
IAI	Institute of Indonesia Chartered Accountants
IAPI	Institut Akuntan Publik Indonesia
IDR	Indonesia Rupiah
IFRS	International Financial Reporting Standards
IOGP	International Association of Oil & Gas Producers
IONGE	Indonesia's Oil & Gas Exploration
IPA	Indonesian Petroleum Association
IPO	Initial Public Offering
IPP	Pembangkit Listrik Swasta
ISO	International Organisation for Standardisation
ITB	Institut Teknologi Bandung
IUPK-OP	Izin Usaha Pertambangan Khusus – Operasi Produksi
JOB	Joint Operating Body
JORC	Joint Ore Reserves Committee
KAP	Kantor Akuntan Publik
KEHATI	Yayasan Keanekaragaman Hayati Indonesia
Koz	Ribu Ons
KNKG	Komite Nasional Kebijakan Governansi
KPI	Indikator Kinerja Utama
KSEI	Kustodian Sentral Efek Indonesia
KSF	Karim Small Fields
LLC	Limited Liability Company
LME	London Metal Exchange
LNG	Liquefied Natural Gas
LOA	Letter of Agreement
LQ45	Indeks 45 Saham Paling Likuid di Bursa Efek Indonesia
LTI	Lost Time Injury
LTR	Letang Tengah Rawa

Singkatan	Keterangan
MBAP	MedcoEnergi Business Apprentice Programme
mboepd	Thousand Barrels Of Oil Equivalent Per Day
mbopd	Thousand Barrels Of Oil Per Day
MCG	PT Medco Cahaya Geothermal
MEB	PT Mitra Energi Batam
MEG	Medco Energi Global Pte. Ltd.
MEGS	PT Mitra Energi Gas Sumatera
MEM	Ministry of Energy and Minerals
MEMR	Ministry of Energy and Mineral Resources
MEP	PT Medco E&P (Lematang / Rimau)
MLB	Medco Leadership Behaviours
Mlbs	Million pounds
MLI	PT Medco LNG Indonesia
mmbo	Million Barrels of Oil
mmboe	Million Barrels of Oil Equivalent
mmbtu	Million British Thermal Unit
mmscfd	Million Standard Cubic Feet Per Day
MPE	PT Multidaya Prima Elektrindo
MPGS	PT Medco Power Geothermal Services
MPI	PT Medco Power Indonesia
MRPR	PT Medco Ratch Power Riau
MSAP	Program Kepemilikan Saham untuk Manajemen
MSCI	Morgan Stanley Capital International
MSLDP	Program Pengembangan Kepemimpinan Senior Medco
MSME	Micro, Small and Medium Enterprise
MSMS	Sistem Manajemen Keamanan Medco
MTBL	Medco Thailand Bualuang Limited
MW	Mega Watt
MWp	Mega Watt peak
O&M	Operation & Maintenance
OGMP	Oil and Gas Methane Partnership
OJK	Otoritas Jasa Keuangan
OPES	Oman Petroleum & Energy Show
OTCQX	OTCQX Best Market
oz	ounce
P2SK	Pengembangan dan Penguatan Sektor Keuangan
PBB	Perserikatan Bangsa-Bangsa
PDCA	Plan-Do-Check-Adjust
PGN	Perusahaan Gas Negara
PJBG	Perjanjian Jual Beli Gas
PKB	Perjanjian Kerja Bersama
PKR	Deed of Statement of Meeting Resolutions
plc	Public Limited Company
PLN	Perusahaan Listrik Negara
PLTG	Pembangkit Listrik Tenaga Gas
PLTGU	Pembangkit Listrik Tenaga Gas dan Uap
PLTM	Pembangkit Listrik Tenaga Minihidro
PLTMG	Pembangkit Listrik Tenaga Mesin Gas
PLTP	Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi
PLTS	Pembangkit Listrik Tenaga Surya
PLTU	Pembangkit Listrik Tenaga Uap

Singkatan	Keterangan
PMR	Precious Metals Refinery
POJK	Peraturan Otoritas Jasa Keuangan
POP	Put On Production
PPA	Perjanjian Jual Beli Listrik
PROPER	Program Penilaian Peringkat Kinerja Perusahaan dalam Pengelolaan Lingkungan Hidup
PSA	Production Sharing Agreement
PSE	Process Safety Event
PSC	Production Sharing Contract
PSPE	Preliminary Survey and Exploration
PT	Perseroan Terbatas
Pte Ltd	Private Limited
PTTEP	PTT Exploration and Production Public Company Limited
Pty Ltd	Proprietary Limited
PUB	Penawaran Umum Berkelanjutan
PUGKI	Pedoman Umum Governansi Korporat Indonesia
PV	Photovoltaic
Pvt Ltd	Private Limited
RUPS	Rapat Umum Pemegang Saham
RUPSLB	Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa
RUPST	Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan
RUPTL	Rencana Usaha Penyediaan Tenaga Listrik
SAP	Sistem Enterprise Resource Planning
SDM	Sumber Daya Manusia
SEOJK	Surat Edaran Otoritas Jasa Keuangan
SGX	Singapore Stock Exchange
SIEW	Singapore International Energy Week
SKK Migas	Oil & Gas Regulatory Special Task Force
SMAP	Sistem Manajemen Anti-Penyuapan
SMS	Sistem Manajemen Sosial
SOL	Sarulla Operations Ltd
S&P	Standard & Poor's
SPA	Sales and Purchase Agreement
SPE	Society of Petroleum Engineers
SRB	PT Satria Raksa Buminusa
SRMC	Sustainability and Risk Management Committee
SSC	Shared Service Centre
tcf	Trillion Cubic Feet
tCO_2e	Tons of CO_2 Equivalents
TGI	PT Transportasi Gas Indonesia
TJBPS	PT TJB Power Services
TPB	Tujuan Pembangunan Berkelanjutan
TRIR	Total Recordable Incident Rate
UMKM	Usaha Mikro, Kecil, dan Menengah
UN	United Nations
UNGP	United Nations Guiding Principles
UUPT	Undang-Undang Perseroan Terbatas
VP	Vice President
WHB	Waste Heat Boiler
WHP	Well Head Platform
YKI	Yayasan Kanker Indonesia

Penafian



As of 23 Mar 2026, PT Medco Energi Internasional Tbk received an MSCI ESG Rating of AAA.

Disclaimer Statement

The use by PT Medco Energi Internasional Tbk of any MSCI Solutions LLC or its affiliates ("MSCI") data, and the use of MSCI logos, trademarks, service marks or index names herein, do not constitute a sponsorship, endorsement, recommendation, or promotion of PT Medco Energi Internasional Tbk by MSCI. MSCI services and data are the property of MSCI or its information providers, and are provided 'as-is' and without warranty. MSCI names and logos are trademarks or service marks of MSCI.

Referensi Peraturan OJK

Keterangan	Halaman
I. Ketentuan Umum	
1. Dalam Surat Edaran Otoritas Jasa Keuangan ini yang dimaksud dengan	
a. Laporan Tahunan adalah laporan pertanggungjawaban Direksi dan Dewan Komisaris dalam melakukan pengurusan dan pengawasan terhadap emiten atau perusahaan publik dalam kurun waktu 1 (satu) tahun buku kepada rapat umum pemegang saham yang disusun berdasarkan ketentuan dalam Peraturan Otoritas Jasa Keuangan mengenai Laporan Tahunan emiten atau perusahaan publik.	✓
b. Emiten adalah pihak yang melakukan penawaran umum	✓
c. Perusahaan Publik adalah perseroan yang sahamnya telah dimiliki paling sedikit oleh 300 (tiga ratus) pemegang saham dan memiliki modal disetor paling sedikit Rp3.000.000.000,00 (tiga miliar rupiah) atau suatu jumlah pemegang saham dan modal disetor yang ditetapkan oleh Otoritas Jasa Keuangan	✓
d. Perusahaan Terbuka adalah Emiten yang telah melakukan penawaran umum efek bersifat ekuitas atau Perusahaan Publik	✓
e. Laporan Keberlanjutan (Sustainability Report) adalah laporan yang diumumkan kepada masyarakat yang memuat kinerja ekonomi, keuangan, sosial, dan lingkungan hidup suatu lembaga jasa keuangan, Emiten, dan Perusahaan Publik dalam menjalankan bisnis berkelanjutan	✓
f. Direksi	
(1) Bagi Emiten atau Perusahaan Publik berbentuk badan hukum perseroan terbatas adalah Direksi sebagaimana dimaksud dalam Peraturan Otoritas Jasa Keuangan mengenai Direksi dan Dewan Komisaris Emiten atau Perusahaan Publik; dan	✓
(2) Bagi Emiten atau Perusahaan Publik berbentuk badan hukum selain perseroan terbatas adalah organ yang melakukan pengawasan badan hukum tersebut sebagaimana dimaksud dalam peraturan perundang- undangan mengenai badan hukum tersebut.	✓
g. Dewan Komisaris:	
(1) Bagi Emiten atau Perusahaan Publik berbentuk badan hukum perseroan terbatas adalah Dewan Komisaris sebagaimana dimaksud dalam Peraturan Otoritas Jasa Keuangan mengenai Direksi dan Dewan Komisaris Emiten atau Perusahaan Publik; dan	✓
(2) Bagi Emiten atau Perusahaan Publik berbentuk badan hukum selain perseroan terbatas adalah organ yang melakukan pengawasan badan hukum tersebut sebagaimana dimaksud dalam peraturan perundang- undangan mengenai badan hukum tersebut.	✓
h. Rapat Umum Pemegang Saham yang selanjutnya disingkat RUPS:	
(1) Bagi Emiten atau Perusahaan Publik berbentuk badan hukum perseroan terbatas adalah RUPS sebagaimana dimaksud dalam Peraturan Otoritas Jasa Keuangan mengenai Rencana dan Penyelenggaraan Rapat Umum Pemegang Saham Perusahaan Terbuka;	✓
(2) Bagi Emiten atau Perusahaan Publik berbentuk badan hukum selain perseroan terbatas adalah organ yang mempunyai wewenang yang tidak diberikan kepada organ yang melaksanakan fungsi pengurusan dan fungsi pengawasan, dalam batas yang ditentukan dalam peraturan perundang undangan dan/atau anggaran dasar yang mengatur badan hukum tersebut.	✓
2. Laporan Tahunan Emiten atau Perusahaan Publik merupakan sumber informasi penting bagi investor atau pemegang saham sebagai salah satu dasar pertimbangan dalam pengambilan keputusan investasi dan sarana pengawasan terhadap Emiten atau Perusahaan Publik.	✓
3. Seiring dengan perkembangan pasar modal dan meningkatnya kebutuhan investor atau pemegang saham atas keterbukaan informasi, Direksi dan Dewan Komisaris dituntut untuk menyajikan informasi yang berkualitas, akurat, dan akuntabel melalui Laporan Tahunan Emiten atau Perusahaan Publik.	✓
4. Laporan Tahunan yang disusun secara teratur dan informatif dapat memberikan kemudahan bagi investor atau pemegang saham dan pemangku kepentingan dalam memperoleh informasi yang dibutuhkan.	✓
5. Surat Edaran Otoritas Jasa Keuangan ini merupakan pedoman bagi Emiten atau Perusahaan Publik yang wajib diterapkan dalam menyusun Laporan Tahunan dan Laporan Keberlanjutan.	✓
II. Bentuk Laporan Tahunan	
1. Laporan Tahunan disajikan dalam bentuk dokumen cetak dan salinan dokumen elektronik.	✓
2. Laporan Tahunan yang disajikan dalam bentuk dokumen cetak, dicetak pada kertas yang berwarna terang, berkualitas baik, berukuran A4, dijilid, dan dapat diperbanyak dengan kualitas yang baik.	✓

Referensi Peraturan OJK

Keterangan	Halaman
3. Laporan Tahunan dapat menyajikan informasi berupa gambar, grafik, tabel, dan/atau diagram dengan mencantumkan judul dan/atau keterangan yang jelas, sehingga mudah dibaca dan dipahami.	✓
4. Laporan Tahunan yang disajikan dalam bentuk salinan dokumen elektronik merupakan Laporan Tahunan yang dikonversi dalam format pdf.	✓
III. Isi Laporan Tahunan	
1. Laporan Tahunan paling sedikit memuat informasi mengenai:	
a. Ikhtisar data keuangan penting;	72
b. Informasi saham (jika ada);	120-121
c. Laporan Direksi;	14-17
d. Laporan Dewan Komisaris;	10-13
e. Profil Emiten atau Perusahaan Publik;	54-73, 130-135
f. Analisis dan pembahasan manajemen;	20-29
g. Tata Kelola Perusahaan yang Baik oleh Emiten atau Perusahaan Publik	84-116
h. Tanggung jawab sosial dan lingkungan Emiten atau Perusahaan Publik;	74-83
i. Laporan keuangan tahunan yang telah diaudit; dan	150
j. Surat pernyataan anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris tentang tanggung jawab atas Laporan Tahunan;	117
2. Uraian Isi Laporan Tahunan	
a. Ikhtisar Data Keuangan Penting	72-73
Ikhtisar Data Keuangan Penting memuat informasi keuangan yang disajikan dalam bentuk perbandingan selama 3 (tiga) tahun buku atau sejak memulai usahanya jika Emiten atau Perusahaan Publik tersebut menjalankan kegiatan usahanya kurang dari 3 (tiga) tahun, paling sedikit memuat:	
(1) pendapatan/penjualan;	
(2) laba bruto;	
(3) laba (rugi);	
(4) jumlah laba (rugi) yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dan kepentingan non pengendali;	
(5) total laba (rugi) komprehensif;	
(6) jumlah laba (rugi) komprehensif yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dan kepentingan non pengendali;	
(7) laba (rugi) per saham;	
(8) jumlah aset;	
(9) jumlah liabilitas;	
(10) jumlah ekuitas;	
(11) rasio laba (rugi) terhadap jumlah aset;	
(12) rasio laba (rugi) terhadap ekuitas;	
(13) rasio laba (rugi) terhadap pendapatan/penjualan;	
(14) rasio lancar;	
(15) rasio liabilitas terhadap ekuitas;	
(16) rasio liabilitas terhadap jumlah aset; dan	
(17) informasi dan rasio keuangan lainnya yang relevan dengan Emiten atau Perusahaan Publik dan jenis industrinya;	
b. Informasi Saham	120
Informasi Saham (jika ada) paling sedikit memuat:	
(1) saham yang telah diterbitkan untuk setiap masa triwulan (jika ada) yang disajikan dalam bentuk perbandingan selama 2 (dua) tahun buku terakhir, paling sedikit meliputi:	
(a) jumlah saham yang beredar;	
(b) kapitalisasi pasar berdasarkan harga pada Bursa Efek tempat saham dicatatkan;	

Keterangan	Halaman
(c) harga saham tertinggi, terendah, dan penutupan berdasarkan harga pada Bursa Efek Indonesia tempat saham dicatatkan; dan	120
(d) volume perdagangan pada Bursa Efek tempat saham dicatatkan	
Informasi pada huruf a) diungkap oleh Emiten yang merupakan Perusahaan Terbuka yang sahamnya tercatat maupun tidak tercatat di Bursa Efek Indonesia;	
Informasi pada huruf b), c), dan huruf d) hanya diungkapkan jika Emiten merupakan Perusahaan Terbuka dan sahamnya tercatat di Bursa Efek Indonesia;	
(2) dalam hal terjadi aksi korporasi, seperti pemecahan saham (stock split), penggabungan saham (reverse stock), dividen saham, saham bonus, dan perubahan nilai nominal saham, informasi saham sebagaimana dimaksud pada angka 1) ditambahkan penjelasan paling sedikit mengenai:	N/A
(a) tanggal pelaksanaan aksi korporasi;	
(b) rasio pemecahan saham (stock split), penggabungan saham (reverse stock), dividen saham, saham	
(c) jumlah saham beredar sebelum dan sesudah aksi korporasi; dan	
(d) jumlah efek konversi yang dilaksanakan (jika ada); dan	
(e) harga saham sebelum dan sesudah aksi korporasi;	
(3) dalam hal terjadi penghentian sementara perdagangan saham (suspension), dan/atau penghapusan pencatatan saham (delisting) dalam tahun buku, Emiten atau Perusahaan Publik menjelaskan alasan penghentian sementara perdagangan saham (suspension) dan/atau penghapusan pencatatan saham (delisting) tersebut; dan	N/A
(4) dalam hal penghentian sementara perdagangan saham (suspension) dan/atau penghapusan pencatatan saham (delisting) sebagaimana dimaksud pada angka 3) masih berlangsung hingga akhir periode Laporan Tahunan, Emiten atau Perusahaan Publik menjelaskan tindakan yang dilakukan untuk menyelesaikan penghentian sementara perdagangan saham (suspension) dan/atau penghapusan pencatatan saham (delisting) tersebut;	N/A
c. Laporan Direksi	14-17
Laporan Direksi paling sedikit memuat:	
(1) uraian singkat mengenai kinerja Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit meliputi:	
(a) strategi dan kebijakan strategis Emiten atau Perusahaan Publik;	
(b) peranan Direksi dalam perumusan strategi dan kebijakan strategis Emiten atau Perusahaan Publik;	
(c) proses yang dilakukan Direksi untuk memastikan implementasi strategi Emiten atau Perusahaan Publik;	
(d) perbandingan antara hasil yang dicapai dengan yang ditargetkan; dan	
(e) kendala yang dihadapi Emiten atau Perusahaan Publik;	
(2) gambaran tentang prospek usaha;	
(3) penerapan tata kelola Emiten atau Perusahaan Publik; dan	17
(4) perubahan komposisi anggota Direksi dan alasan perubahannya (jika ada);	–
d. Laporan Dewan Komisaris	
Laporan Dewan Komisaris paling sedikit memuat:	
(1) Penilaian terhadap kinerja Direksi mengenai pengelolaan Emiten atau Perusahaan Publik;	11
(2) Pengawasan terhadap implementasi strategi Emiten atau Perusahaan Publik;	11
(3) Pandangan atas prospek usaha Emiten atau Perusahaan Publik yang disusun oleh Direksi;	13
(4) Pandangan atas penerapan tata kelola Emiten atau Perusahaan Publik;	12
(5) Perubahan komposisi anggota Dewan Komisaris dan alasan perubahannya (jika ada); dan	–
e. Profil Emiten atau Perusahaan Publik	
Profil Emiten atau Perusahaan Publik paling sedikit memuat:	
(1) Nama Emiten atau Perusahaan Publik termasuk apabila terdapat perubahan nama, alasan perubahan, dan tanggal efektif perubahan nama pada tahun buku;	128
(2) Akses terhadap Emiten atau Perusahaan Publik termasuk kantor cabang atau kantor perwakilan yang memungkinkan masyarakat dapat memperoleh informasi mengenai Emiten atau Perusahaan Publik, meliputi:	

Referensi Peraturan OJK

Keterangan	Halaman
(a) Alamat;	129
(b) Nomor telepon;	
(c) Nomor faksimile;	
(d) Alamat surat elektronik; dan	
(e) Alamat Situs Web;	
(3) Riwayat singkat Emiten atau Perusahaan Publik;	58-59
(4) Visi dan misi Emiten atau Perusahaan Publik, termasuk budaya perusahaan dan/atau nilai-nilai perusahaan	57
(5) Kegiatan usaha menurut anggaran dasar terakhir, kegiatan usaha yang dijalankan pada tahun buku, serta jenis barang dan/atau jasa yang dihasilkan;	128
(6) Wilayah operasional Emiten atau Perusahaan Publik;	4-5
(7) Struktur organisasi Emiten atau Perusahaan Publik dalam bentuk bagan, paling sedikit sampai dengan struktur 1 (satu) tingkat di bawah Direksi, disertai dengan nama dan jabatan;	132
(8) daftar keanggotaan asosiasi industri baik dalam skala nasional maupun internasional yang berkaitan dengan penerapan keuangan berkelanjutan	N/A
(9) Profil Direksi, paling sedikit memuat:	64-65
(a) Nama dan jabatan yang sesuai dengan tugas dan tanggung jawab;	
(b) Foto terbaru;	
(c) Usia;	
(d) Kewarganegaraan;	
(e) Riwayat pendidikan;	
(f) Riwayat jabatan, meliputi informasi:	
(i) Dasar hukum penunjukan sebagai anggota Direksi pada Emiten atau Perusahaan Publik yang bersangkutan;	
(ii) Rangkap jabatan, baik sebagai anggota Direksi, anggota Dewan Komisaris, dan/atau anggota komite serta jabatan lainnya (jika ada); dan	
(iii) Pengalaman kerja beserta periode waktunya baik di dalam maupun di luar Emiten atau Perusahaan Publik;	
(g) Hubungan afiliasi dengan anggota Direksi lainnya, anggota Dewan Komisaris, pemegang saham utama, dan pengendali baik langsung maupun tidak langsung sampai kepada pemilik individu, meliputi nama pihak yang terafiliasi;	
(h) Perubahan komposisi anggota Direksi dan alasan perubahannya. Dalam hal tidak terdapat perubahan komposisi anggota Direksi, maka diungkapkan mengenai hal tersebut;	
(10) Profil Dewan Komisaris, paling sedikit memuat:	62-63
(a) Nama;	
(b) Foto terbaru;	
(c) Usia;	
(d) Kewarganegaraan;	
(e) Riwayat pendidikan;	
(f) Riwayat jabatan, meliputi informasi:	
(i) Dasar hukum penunjukan sebagai anggota Dewan Komisaris yang bukan merupakan Komisaris Independen pada Emiten atau Perusahaan Publik yang bersangkutan;	
(ii) Dasar hukum penunjukan pertama kali sebagai anggota Dewan Komisaris yang merupakan Komisaris Independen pada Emiten atau Perusahaan Publik yang bersangkutan;	

Keterangan	Halaman
(iii) Rangkap jabatan, baik sebagai anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau anggota komite serta jabatan lainnya (jika ada); dan	62-63
(iv) Pengalaman kerja beserta periode waktunya baik di dalam maupun di luar Emiten atau Perusahaan Publik;	
(g) Hubungan afiliasi dengan anggota Dewan Komisaris lainnya, pemegang saham utama, dan pengendali baik langsung maupun tidak langsung sampai kepada pemilik individu, meliputi nama pihak yang terafilias	
(h) Pernyataan independensi Komisaris Independen dalam hal Komisaris Independen telah menjabat lebih dari 2 (dua) periode (jika ada);	
(i) Perubahan komposisi anggota Dewan Komisaris dan alasan perubahannya. Dalam hal tidak terdapat perubahan komposisi anggota Dewan Komisaris, maka diungkapkan mengenai hal tersebut;	
(11) Dalam hal terdapat perubahan susunan anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris yang terjadi setelah tahun buku berakhir sampai dengan batas waktu penyampaian Laporan Tahunan, susunan yang dicantumkan dalam Laporan Tahunan adalah susunan anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris yang terakhir dan sebelumnya;	N/A
(12) Jumlah pekerja menurut jenis kelamin, jabatan, usia, tingkat pendidikan, dan status ketenagakerjaan (tetap/kontrak) dalam tahun buku;	70-71
(13) Nama pemegang saham dan persentase kepemilikan pada akhir tahun buku, yang terdiri dari:	121
(a) Pemegang saham yang memiliki 5% (lima persen) atau lebih saham Emiten atau Perusahaan Publik;	
(b) Anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris yang memiliki saham Emiten atau Perusahaan Publik; dan	
(c) Kelompok pemegang saham masyarakat, yaitu kelompok pemegang saham yang masing masing memiliki kurang dari 5% (lima persen) saham emiten atau perusahaan publik	
(14) Persentase kepemilikan tidak langsung atas saham Emiten atau Perusahaan Publik oleh anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris pada awal dan akhir tahun buku, termasuk informasi mengenai pemegang saham yang terdaftar dalam daftar pemegang saham untuk kepentingan kepemilikan tidak langsung anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris;	N/A
(15) Jumlah pemegang saham dan persentase kepemilikan per akhir tahun buku berdasarkan klasifikasi:	121
(a) Kepemilikan institusi lokal;	
(b) Kepemilikan institusi asing;	
(c) Kepemilikan individu lokal; dan	
(d) Kepemilikan individu asing;	
(16) Informasi mengenai pemegang saham utama dan pengendali Emiten atau Perusahaan Publik, baik langsung maupun tidak langsung, sampai kepada pemilik individu, yang disajikan dalam bentuk skema atau bagan;	133
(17) Nama entitas anak, perusahaan asosiasi, perusahaan ventura bersama dimana Emiten atau Perusahaan Publik memiliki pengendalian bersama entitas, beserta persentase kepemilikan saham, bidang usaha, total aset, dan status operasi Emiten atau Perusahaan Publik tersebut (jika ada);	51-53, 130-131
Untuk entitas anak, ditambahkan informasi mengenai alamat entitas anak tersebut;	129
(18) Kronologi pencatatan saham, jumlah saham, nilai nominal, dan harga penawaran dari awal pencatatan hingga akhir tahun buku serta nama Bursa Efek dimana saham Emiten atau Perusahaan Publik dicatatkan (jika ada);	121
(19) Informasi pencatatan efek lainnya selain efek sebagaimana dimaksud pada angka 18), yang belum jatuh tempo pada tahun buku paling sedikit memuat nama efek, tahun penerbitan, tingkat suku bunga/imbal hasil, tanggal jatuh tempo, nilai penawaran, dan peringkat efek (jika ada);	122-127
(20) Informasi penggunaan jasa Akuntan Publik (AP) dan Kantor Akuntan Publik (KAP) beserta jaringan/ asosiasi/aliansinya meliputi:	28
(a) nama dan alamat;	
(b) periode penugasan;	

Referensi Peraturan OJK

Keterangan	Halaman
(c) informasi jasa audit dan/atau non audit yang diberikan;	28
(d) biaya jasa (fee) audit dan/atau non audit untuk masing-masing penugasan yang diberikan selama tahun buku; dan	
(e) dalam hal AP dan KAP beserta jaringan/asosiasi/aliansinya, yang ditunjuk tidak memberikan jasa non audit, maka diungkapkan mengenai informasi tersebut; dan	
(21) Nama dan alamat lembaga dan/atau profesi penunjang pasar modal selain AP dan KAP;	129
f. Analisis dan Pembahasan Manajemen	
Analisis dan pembahasan manajemen memuat analisis dan pembahasan mengenai laporan keuangan dan informasi penting lainnya dengan penekanan pada perubahan material yang terjadi dalam tahun buku, yaitu paling sedikit memuat:	
(1) Tinjauan operasi per segmen operasi sesuai dengan jenis industri Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit mengenai:	30-53
(a) Produksi, yang meliputi proses, kapasitas, dan perkembangannya;	
(b) Pendapatan/penjualan; dan	
(c) Profitabilitas;	
(2) Kinerja keuangan komprehensif yang mencakup perbandingan kinerja keuangan dalam 2 (dua) tahun buku terakhir, penjelasan tentang penyebab adanya perubahan dan dampak perubahan tersebut, paling sedikit mengenai:	20-29
(a) Aset lancar, aset tidak lancar, dan total aset;	
(b) Liabilitas jangka pendek, liabilitas jangka panjang, dan total liabilitas;	
(c) Ekuitas;	
(d) Pendapatan/penjualan, beban, laba (rugi), penghasilan komprehensif lain, dan total laba (rugi) komprehensif; dan	
(e) Arus kas	
(3) Kemampuan membayar utang dengan menyajikan perhitungan rasio yang relevan;	72
(4) Tingkat kolektibilitas piutang emiten atau perusahaan publik dengan menyajikan perhitungan rasio yang relevan;	N/A
(5) Struktur modal (*capital structure*) dan kebijakan manajemen atas struktur modal (capital structure) tersebut disertai dasar penentuan kebijakan dimaksud;	24, 26
(6) Bahasan mengenai ikatan yang material untuk investasi barang modal dengan penjelasan paling sedikit meliputi:	24, 26
(a) Tujuan dari ikatan tersebut;	
(b) Sumber dana yang diharapkan untuk memenuhi ikatan tersebut;	
(c) Mata uang yang menjadi denominasi; dan	
(d) Langkah yang direncanakan emiten atau perusahaan publik untuk melindungi risiko dari posisi mata uang asing yang terkait;	
(7) Bahasan mengenai investasi barang modal yang direalisasikan dalam tahun buku terakhir, paling sedikit meliputi:	24, 26
(a) Jenis investasi barang modal;	
(b) Tujuan investasi barang modal; dan	
(c) Nilai investasi barang modal yang dikeluarkan;	
(8) Informasi dan fakta material yang terjadi setelah tanggal laporan akuntan (jika ada);	N/A
(9) Prospek usaha dari emiten atau perusahaan publik dikaitkan dengan kondisi industri, ekonomi secara umum dan pasar internasional disertai data pendukung kuantitatif dari sumber data yang layak dipercaya;	24-25
(10) Perbandingan antara target/proyeksi pada awal tahun buku dengan hasil yang dicapai (realisasi), mengenai:	N/A
(a) Pendapatan/penjualan;	
(b) Laba (rugi);	
(c) Struktur modal (capital structure);	
(d) Kebijakan dividen; atau	
(e) Hal lainnya yang dianggap penting bagi Emiten atau Perusahaan Publik;	

Keterangan	Halaman
(11) Target/proyeksi yang ingin dicapai Emiten atau Perusahaan Publik untuk 1 (satu) tahun mendatang, mengenai:	N/A
(a) Pendapatan/penjualan;	
(b) Laba (rugi);	
(c) Struktur modal; atau;	
(d) Kebijakan dividen;	
(e) Hal lainnya yang dianggap penting bagi Emiten atau Perusahaan Publik	
(12) Aspek pemasaran atas barang dan/atau jasa Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit mengenai strategi pemasaran dan pangsa pasar;	N/A
(13) Uraian mengenai dividen selama 2 (dua) tahun buku terakhir (jika ada), paling sedikit:	24
(a) Kebijakan dividen;	
(b) Tanggal pembayaran dividen kas dan/atau tanggal distribusi dividen non kas;	
(c) Jumlah dividen per saham (kas dan/atau non kas); dan	
(d) Jumlah dividen per tahun yang dibayar;	
Dalam hal Emiten atau Perusahaan Publik tidak membagikan dividen dalam 2 (dua) tahun terakhir, maka diungkapkan mengenai hal tersebut	
(14) Realisasi penggunaan dana hasil Penawaran Umum, dengan ketentuan	124
(a) Dalam hal selama tahun buku, Emiten memiliki kewajiban menyampaikan laporan realisasi penggunaan dana, maka diungkapkan realisasi penggunaan dana hasil Penawaran Umum secara kumulatif sampai dengan akhir tahun buku; dan	
(b) Dalam hal terdapat perubahan penggunaan dana sebagaimana diatur dalam Peraturan Otoritas Jasa Keuangan tentang Laporan Realisasi Penggunaan Dana Hasil Penawaran Umum, maka Emiten menjelaskan perubahan tersebut;	
(15) Informasi material (jika ada), antara lain mengenai investasi, ekspansi, divestasi, penggabungan/ peleburan usaha, akuisisi, restrukturisasi utang/modal, transaksi afiliasi, dan transaksi yang mengandung benturan kepentingan, yang terjadi pada tahun buku, antara lain memuat:	26-27
(a) Tanggal, nilai, dan objek transaksi;	
(b) Nama pihak yang melakukan transaksi;	
(c) Sifat hubungan afiliasi (jika ada);	
(d) Penjelasan mengenai kewajaran transaksi; dan	
(e) Pemenuhan ketentuan terkait;	
(f) dalam hal terdapat hubungan afiliasi, selain mengungkapkan informasi sebagaimana dimaksud dalam huruf a) sampai dengan huruf e), Emiten atau Perusahaan Publik juga mengungkapkan informasi:	N/A
(i) Pernyataan Direksi bahwa transaksi afiliasi telah melalui prosedur yang memadai untuk memastikan bahwa transaksi afiliasi dilaksanakan sesuai dengan praktik bisnis yang berlaku umum antara lain dilakukan dengan memenuhi prinsip transaksi yang wajar (arms- length principle); dan	
(ii) Peran Dewan Komisaris dan komite audit dalam melakukan prosedur yang memadai untuk memastikan bahwa transaksi afiliasi dilaksanakan sesuai dengan praktik bisnis yang berlaku umum antara lain dilakukan dengan memenuhi prinsip transaksi yang wajar (arms- length principle);	
(g) Dalam hal transaksi afiliasi atau transaksi material dimaksud telah diungkapkan dalam laporan keuangan tahunan, ditambahkan informasi mengenai rujukan pengungkapan dalam laporan keuangan tahunan tersebut.	26-27
(h) Untuk pengungkapan transaksi afiliasi dan/atau transaksi benturan kepentingan yang merupakan hasil pelaksanaan transaksi afiliasi dan/atau transaksi benturan kepentingan yang telah disetujui pemegang saham independen, ditambahkan informasi mengenai tanggal pelaksanaan RUPS yang menyetujui transaksi afiliasi dan/atau transaksi benturan kepentingan tersebut;	
(i) Dalam hal tidak terdapat transaksi afiliasi dan/atau transaksi benturan kepentingan, maka diungkapkan mengenai hal tersebut;	

Referensi Peraturan OJK

Keterangan	Halaman
(16) Perubahan ketentuan peraturan perundang-undangan yang berpengaruh signifikan terhadap Emiten atau Perusahaan Publik dan dampaknya terhadap laporan keuangan (jika ada); dan	N/A
(17) Perubahan kebijakan akuntansi, alasan dan dampaknya terhadap laporan keuangan (jika ada);	N/A
g. Tata Kelola Perusahaan yang Baik oleh Emiten atau Perusahaan Publik	
Tata Kelola Perusahaan yang Baik oleh Emiten atau Perusahaan Publik paling sedikit memuat uraian singkat mengenai:	
(1) RUPS, paling sedikit memuat:	87-91
(a) Informasi mengenai keputusan RUPS pada tahun buku dan 1 (satu) tahun sebelum tahun buku meliputi:	
(i) keputusan RUPS pada tahun buku dan 1 (satu) tahun sebelum tahun buku yang direalisasikan pada tahun buku; dan	
(ii) keputusan RUPS pada tahun buku dan 1 (satu) tahun sebelum tahun buku yang belum direalisasikan beserta alasan belum direalisasikan;	
(b) dalam hal Emiten atau Perusahaan Publik menggunakan pihak independen dalam pelaksanaan RUPS untuk melakukan perhitungan suara, maka diungkapkan mengenai hal tersebut;	
(2) Direksi, mencakup antara lain:	94-97
(a) Tugas dan tanggung jawab masing-masing anggota Direksi;	
(b) Pernyataan bahwa Direksi memiliki pedoman atau piagam (charter) Direksi;	
(c) Kebijakan dan pelaksanaan tentang frekuensi rapat Direksi, termasuk rapat bersama Dewan Komisaris, dan tingkat kehadiran anggota Direksi dalam rapat tersebut termasuk tingkat kehadiran dalam RUPS;	
(d) pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi anggota Direksi:	
(i) kebijakan pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi anggota Direksi, termasuk program orientasi bagi anggota Direksi yang baru diangkat (jika ada); dan	
(ii) pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi yang diikuti anggota Direksi dalam tahun buku (jika ada);	
(e) penilaian Direksi terhadap kinerja komite yang mendukung pelaksanaan tugas Direksi pada tahun buku paling sedikit memuat:	
(i) prosedur penilaian kinerja; dan	
(ii) kriteria yang digunakan seperti capaian kinerja selama tahun buku, kompetensi dan kehadiran dalam rapat; dan	
(f) dalam hal Emiten atau Perusahaan Publik tidak memiliki komite yang mendukung pelaksanaan tugas Direksi, maka diungkapkan mengenai hal tersebut.	
(3) Dewan Komisaris, mencakup antara lain:	92-93
(a) Tugas dan tanggung jawab Dewan Komisaris;	
(b) Pernyataan bahwa Dewan Komisaris memiliki pedoman atau piagam (charter) Dewan Komisaris;	
(c) Kebijakan dan pelaksanaan tentang frekuensi rapat Dewan Komisaris, termasuk rapat bersama Direksi, dan tingkat kehadiran anggota Dewan Komisaris dalam rapat tersebut termasuk tingkat kehadiran dalam RUPS;	
(d) pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi anggota Dewan Komisaris:	
(i) kebijakan pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi anggota Dewan Komisaris, termasuk program orientasi bagi anggota Dewan Komisaris yang baru diangkat (jika ada); dan	
(ii) pelatihan dan/atau peningkatan kompetensi yang diikuti anggota Dewan Komisaris dalam tahun buku (jika ada);	
(e) penilaian terhadap kinerja anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris dan pelaksanaannya, paling sedikit memuat:	
(i) Prosedur pelaksanaan penilaian kinerja;	

Keterangan	Halaman
(ii) Kriteria yang digunakan seperti capaian kinerja selama tahun buku, kompetensi dan kehadiran dalam rapat; dan	93
(iii) Pihak yang melakukan penilaian;	
(f) penilaian Dewan Komisaris terhadap kinerja Komite yang mendukung pelaksanaan tugas Dewan Komisaris pada tahun buku meliputi:	
(i) prosedur penilaian kinerja; dan	
(ii) kriteria yang digunakan seperti capaian kinerja selama tahun buku, kompetensi dan kehadiran dalam rapat;	
(4) Nominasi dan remunerasi Direksi dan Dewan Komisaris, paling sedikit memuat:	98
(a) prosedur nominasi, meliputi uraian singkat mengenai kebijakan dan proses nominasi anggota Direksi dan/atau anggota Dewan Komisaris; dan	
(b) prosedur dan pelaksanaan remunerasi Direksi dan Dewan Komisaris, antara lain:	
(i) prosedur penetapan remunerasi Direksi dan Dewan Komisaris;	
(ii) struktur remunerasi Direksi dan Dewan Komisaris seperti, gaji, tunjangan, tantiem/bonus dan lainnya; dan	
(iii) besarnya remunerasi masing-masing anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris;	
(5) Dewan Pengawas Syariah, bagi Emiten atau Perusahaan Publik yang menjalankan kegiatan usaha berdasarkan prinsip syariah sebagaimana tertuang dalam anggaran dasar, paling sedikit memuat:	N/A
(a) nama;	
(b) dasar hukum pengangkatan dewan pengawas syariah;	
(c) periode penugasan dewan pengawas syariah;	
(d) tugas dan tanggung jawab Dewan Pengawas Syariah; dan	
(e) frekuensi dan cara pemberian nasihat dan saran serta pengawasan pemenuhan Prinsip Syariah di Pasar Modal terhadap Emiten atau Perusahaan Publik;	
(6) Komite Audit, mencakup antara lain:	99-100
(a) Nama dan jabatannya dalam keanggotaan komite;	
(b) Usia;	
(c) Kewarganegaraan;	
(d) Riwayat pendidikan;	
(e) Riwayat jabatan, meliputi informasi:	
(i) Dasar hukum untuk pengangkatan sebagai anggota komite;	
(ii) Rangkap jabatan, baik sebagai anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau anggota komite serta jabatan lainnya (jika ada); dan	
(iii) Pengalaman kerja beserta periode waktunya baik di dalam maupun di luar Emiten atau Perusahaan Publik;	
(f) Periode dan masa jabatan anggota Komite Audit;	
(g) Pernyataan independensi Komite Audit;	
(h) Pendidikan dan/atau pelatihan yang telah diikuti dalam tahun buku (jika ada);	
(i) Kebijakan dan pelaksanaan tentang frekuensi rapat Komite Audit dan tingkat kehadiran anggota Komite Audit dalam rapat tersebut; dan	
(j) Pelaksanaan kegiatan Komite Audit pada tahun buku sesuai dengan yang dicantumkan dalam pedoman atau piagam (charter) Komite Audit;	

Referensi Peraturan OJK

Keterangan	Halaman
(7) Komite atau fungsi nominasi dan remunerasi Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit memuat:	101-102
(a) Nama dan jabatannya dalam keanggotaan komite;	
(b) Usia;	
(c) Kewarganegaraan;	
(d) Riwayat pendidikan;	
(e) Riwayat jabatan, meliputi informasi	
(i) Dasar hukum penunjukan sebagai anggota komite;	
(ii) Rangkap jabatan, baik sebagai anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau anggota komite serta jabatan lainnya (jika ada); dan	
(iii) Pengalaman kerja beserta periode waktunya baik di dalam maupun di luar Emiten atau Perusahaan Publik;	
(f) Periode dan masa jabatan anggota komite;	
(g) Pernyataan independensi komite;	
(h) Pendidikan dan/atau pelatihan yang telah diikuti dalam tahun buku (jika ada);	
(i) Uraian tugas dan tanggung jawab;	
(j) Pernyataan bahwa telah memiliki pedoman atau piagam (charter) komite;	
(k) Kebijakan dan pelaksanaan tentang frekuensi rapat komite dan tingkat kehadiran anggota komite dalam rapat tersebut;	
(l) uraian singkat pelaksanaan kegiatan pada tahun buku; dan	
(m) dalam hal tidak dibentuk komite nominasi & remunerasi, Emiten atau Perusahaan Publik cukup mengungkapkan informasi sebagaimana dimaksud dalam huruf i) sampai dengan huruf l) dan mengungkapkan:	
(i) alasan tidak dibentuknya komite; dan	
(ii) pihak yang melaksanakan fungsi nominasi dan remunerasi;	
(8) Komite lain yang dimiliki Emiten atau Perusahaan Publik dalam rangka mendukung fungsi dan tugas Direksi (jika ada) dan/atau komite yang mendukung fungsi dan tugas Dewan Komisaris, paling sedikit memuat:	103-105
(a) Nama dan jabatannya dalam keanggotaan komite;	
(b) Usia;	
(c) Kewarganegaraan;	
(d) Riwayat pendidikan;	
(e) Riwayat jabatan, meliputi informasi:	
(i) Dasar hukum penunjukan sebagai anggota komite;	
(ii) Rangkap jabatan, baik sebagai anggota Dewan Komisaris, anggota Direksi, dan/atau anggota komite serta jabatan lainnya (jika ada); dan	
(iii) Pengalaman kerja beserta periode waktunya baik di dalam maupun di luar Emiten atau Perusahaan Publik;	
(f) Periode dan masa jabatan anggota komite;	
(g) Pernyataan independensi komite;	
(h) Pendidikan dan/atau pelatihan yang telah diikuti dalam tahun buku (jika ada); dan	
(i) Uraian tugas dan tanggung jawab;	
(j) Pernyataan bahwa telah memiliki pedoman atau piagam (charter) komite;	
(k) Kebijakan dan pelaksanaan tentang frekuensi rapat komite dan tingkat kehadiran anggota komite dalam rapat tersebut;	
(l) uraian singkat pelaksanaan kegiatan pada tahun buku;	

Keterangan	Halaman
(9) Sekretaris Perusahaan, mencakup antara lain:	106-107
(a) nama;	
(b) domisili;	
(c) riwayat jabatan, meliputi informasi:	
(i) dasar hukum penunjukan sebagai Sekretaris Perusahaan; dan	
(ii) pengalaman kerja beserta periode waktunya baik di dalam maupun di luar Emiten atau Perusahaan Publik	
(d) riwayat pendidikan;	
(e) pendidikan dan/atau pelatihan yang diikuti dalam tahun buku; dan	
(f) uraian singkat pelaksanaan tugas Sekretaris Perusahaan pada tahun buku;	
(10) Unit Audit Internal, mencakup antara lain:	107-108
(a) Nama kepala Unit Audit Internal;	
(b) Riwayat jabatan, meliputi informasi:	
(i) Dasar hukum penunjukan sebagai Kepala Audit Internal; dan	
(ii) Pengalaman kerja beserta periode waktunya baik di dalam maupun di luar Emiten atau Perusahaan Publik;	
(c) Kualifikasi atau sertifikasi sebagai profesi audit internal (jika ada);	
(d) Pendidikan dan/atau pelatihan yang diikuti dalam tahun buku;	
(e) Struktur dan kedudukan Unit Audit Internal;	
(f) Uraian tugas dan tanggung jawab;	
(g) Pernyataan bahwa telah memiliki pedoman atau piagam (charter) Unit Audit Internal; dan	
(h) Uraian singkat pelaksanaan tugas Unit Audit Internal pada tahun buku;	
(11) Uraian mengenai sistem pengendalian internal (internal control) yang diterapkan oleh Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit mengenai:	108
(a) Pengendalian keuangan dan operasional, serta kepatuhan terhadap peraturan perundang undangan lainnya; dan	
(b) Tinjauan atas efektivitas sistem pengendalian internal;	
(c) Pernyataan Direksi dan/atau Dewan Komisaris atas kecukupan sistem pengendalian internal;	
(12) Sistem manajemen risiko yang diterapkan oleh Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit mengenai:	109-111
(a) Gambaran umum mengenai sistem manajemen risiko Emiten atau Perusahaan Publik;	
(b) Jenis risiko dan cara pengelolaannya; dan	
(c) Tinjauan atas efektivitas sistem manajemen risiko Emiten atau Perusahaan Publik;	
(d) Pernyataan Direksi dan/atau Dewan Komisaris atau komite audit atas kecukupan sistem manajemen risiko;	103
(13) Perkara hukum yang berdampak material yang dihadapi oleh Emiten atau Perusahaan Publik, entitas anak, anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris (jika ada), antara lain meliputi:	112
(a) Pokok perkara/gugatan;	
(b) Status penyelesaian perkara/gugatan; dan	
(c) Pengaruhnya terhadap kondisi Emiten atau Perusahaan Publik;	
(14) Informasi tentang sanksi administratif yang dikenakan kepada Emiten atau Perusahaan Publik, anggota Dewan Komisaris dan Direksi, oleh otoritas Pasar Modal dan otoritas lainnya pada tahun buku (jika ada);	112

Referensi Peraturan OJK

Keterangan	Halaman
(15) Informasi mengenai kode etik Emiten atau Perusahaan Publik meliputi:	112-113
(a) Pokok-pokok kode etik;	
(b) Bentuk sosialisasi kode etik dan upaya penegakannya; dan	
(c) Pernyataan bahwa kode etik berlaku bagi anggota Direksi, anggota Dewan Komisaris, dan pekerja Emiten atau Perusahaan Publik;	
(16) Uraian singkat mengenai kebijakan pemberian kompensasi jangka panjang berbasis kinerja kepada manajemen dan/atau pekerja yang dimiliki oleh Emiten atau Perusahaan Publik (jika ada), antara lain berupa program kepemilikan saham oleh manajemen (management stock ownership program/ MSOP) dan/atau program kepemilikan saham oleh pekerja (employee stock ownership program/ ESOP); Dalam hal pemberian kompensasi berupa program kepemilikan saham oleh manajemen (management stock ownership program/MSOP) dan/atau program kepemilikan saham oleh pekerja (employee stock ownership program/ESOP), informasi yang diungkapkan paling sedikit memuat:	113-114
(a) jumlah saham dan/atau opsi;	
(b) jangka waktu pelaksanaan;	
(c) persyaratan pekerja dan/atau manajemen yang berhak; dan	
(d) harga pelaksanaan atau penentuan harga pelaksanaan;	
(17) Uraian singkat mengenai kebijakan pengungkapan informasi mengenai:	115
(a) Kepemilikan saham anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris paling lambat 3 (tiga) hari kerja setelah terjadinya kepemilikan atau setiap perubahan kepemilikan atas saham Perusahaan Terbuka; dan	
(b) Pelaksanaan atas kebijakan dimaksud;	
(18) Uraian mengenai sistem pelaporan pelanggaran (whistleblowing system) di Emiten atau Perusahaan Publik (jika ada), antara lain meliputi:	116
(a) Cara penyampaian laporan pelanggaran;	
(b) Perlindungan bagi pelapor;	
(c) Penanganan pengaduan;	
(d) Pihak yang mengelola pengaduan; dan	
(e) Hasil dari penanganan pengaduan, paling sedikit meliputi:	
(i) Jumlah pengaduan yang masuk dan diproses dalam tahun buku; dan	
(ii) Tindak lanjut pengaduan;	
(19) Uraian mengenai kebijakan anti korupsi Emiten atau Perusahaan Publik, paling sedikit memuat:	115
(a) program dan prosedur yang dilakukan dalam mengatasi praktik korupsi, balas jasa (kickbacks), fraud, suap dan/atau gratifikasi dalam Emiten atau Perusahaan Publik; dan	
(b) pelatihan/sosialisasi anti korupsi kepada Pekerja Emiten atau Perusahaan Publik;	
(20) Penerapan atas Pedoman Tata Kelola Perusahaan Terbuka bagi Emiten yang menerbitkan Efek Bersifat Ekuitas atau Perusahaan Publik, meliputi:	N/A
(a) pernyataan mengenai rekomendasi yang telah dilaksanakan; dan/atau	
(b) penjelasan atas rekomendasi yang belum dilaksanakan, disertai alasan dan alternatif pelaksanaannya (jika ada);	
h. Tanggung Jawab Sosial dan Lingkungan Emiten atau Perusahaan Publik	
(1) Informasi yang diungkapkan dalam bagian tanggung jawab sosial dan lingkungan merupakan Laporan Keberlanjutan (Sustainability Report) sebagaimana dimaksud dalam Peraturan Otoritas Jasa Keuangan Nomor 51/POJK.03/2017 tentang Penerapan Keuangan Berkelanjutan bagi Lembaga Jasa Keuangan, Emiten, dan Perusahaan Publik, paling sedikit memuat:	✓
(a) penjelasan strategi keberlanjutan;	✓
(b) ikhtisar aspek keberlanjutan (ekonomi, sosial, dan lingkungan hidup);	✓

Keterangan		Halaman
	(c) profil singkat Emiten atau Perusahaan Publik;	✓
	(d) penjelasan Direksi;	✓
	(e) tata kelola keberlanjutan;	✓
	(f) kinerja keberlanjutan;	✓
	(g) verifikasi tertulis dari pihak independen, jika ada;	✓
	(h) lembar umpan balik (feedback) untuk pembaca, jika ada; dan	✓
	(i) anggapan Emiten atau Perusahaan Publik terhadap umpan balik laporan tahun sebelumnya;	✓
	(2) Laporan Keberlanjutan sebagaimana dimaksud pada angka 1), harus disusun sesuai Pedoman Teknis Penyusunan Laporan Keberlanjutan (Sustainability Report) Bagi Emiten dan Perusahaan Publik sebagaimana tercantum dalam Lampiran II yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Surat Edaran Otoritas Jasa Keuangan ini;	✓
	(3) Informasi Laporan Keberlanjutan (Sustainability Report) pada angka 1) dapat:	
	(a) diungkapkan pada bagian lain yang relevan di luar bagian tanggung jawab sosial dan lingkungan, seperti penjelasan Direksi terkait Laporan Keberlanjutan diungkapkan dalam bagian terkait Laporan Direksi; dan/atau	✓
	(b) merujuk pada bagian lain di luar bagian tanggung jawab sosial dan lingkungan dengan tetap mengacu pada Pedoman Teknis Penyusunan Laporan Keberlanjutan (Sustainability Report) Bagi Emiten dan Perusahaan Publik sebagaimana tercantum dalam Lampiran II yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Surat Edaran Otoritas Jasa Keuangan ini, seperti profil Emiten atau Perusahaan Publik;	✓
	(4) Laporan Keberlanjutan (Sustainability Report) sebagaimana dimaksud pada angka 1) merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari Laporan Tahunan namun dapat disajikan secara terpisah dengan Laporan Tahunan;	✓
	(5) Dalam hal Laporan Keberlanjutan disajikan secara terpisah dengan Laporan Tahunan, informasi yang diungkapkan dalam Laporan Keberlanjutan dimaksud harus:	✓
	(a) memuat seluruh informasi sebagaimana dimaksud pada angka 1); dan	✓
	(b) disusun sesuai Pedoman Teknis Penyusunan Laporan Keberlanjutan (Sustainability Report) Bagi Emiten dan Perusahaan Publik sebagaimana tercantum dalam Lampiran II yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Surat Edaran Otoritas Jasa Keuangan ini;	✓
	(6) Dalam hal Laporan Keberlanjutan disajikan secara terpisah dengan Laporan Tahunan, maka dalam bagian tanggung jawab sosial dan lingkungan memuat informasi bahwa informasi mengenai tanggung jawab sosial dan lingkungan telah diungkapkan dalam Laporan Keberlanjutan yang disajikan secara terpisah dari Laporan Tahunan; dan	✓
	(7) Penyampaian Laporan Keberlanjutan (Sustainability Report) yang disajikan secara terpisah dengan Laporan Tahunan harus disampaikan bersamaan dengan penyampaian Laporan Tahunan.	✓
i.	Laporan Keuangan Tahunan yang Telah Diaudit	
	Laporan keuangan tahunan yang dimuat dalam Laporan Tahunan disusun sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia dan telah diaudit oleh Akuntan. Laporan keuangan dimaksud memuat pernyataan mengenai pertanggungjawaban atas laporan keuangan sebagaimana diatur dalam peraturan perundang-undangan di sektor Pasar Modal yang mengatur mengenai tanggung jawab Direksi atas laporan keuangan atau peraturan perundang-undangan di sektor Pasar Modal yang mengatur mengenai laporan berkala Perusahaan Efek dalam hal Emiten merupakan Perusahaan Efek; dan	✓
j.	Surat Pernyataan Anggota Direksi dan Anggota Dewan Komisaris tentang Tanggung Jawab atas Laporan Tahunan	✓
	Surat pernyataan anggota Direksi dan anggota Dewan Komisaris tentang tanggung jawab atas Laporan Tahunan disusun sesuai dengan format Surat Pernyataan Anggota Direksi dan Anggota Dewan Komisaris tentang Tanggung Jawab atas Laporan Tahunan sebagaimana tercantum dalam Lampiran yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari Surat Edaran Otoritas Jasa Keuangan ini.	✓

PT Medco Energi Internasional Tbk
dan entitas anaknya/*and its subsidiaries*

Laporan keuangan konsolidasian
tanggal 31 Desember 2025
dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut
beserta laporan auditor independen/
Consolidated financial statements
as of December 31, 2025 and for the year then ended
with independent auditor's report

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN
TANGGAL 31 DESEMBER 2025
DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA
TANGGAL TERSEBUT
BESERTA LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF DECEMBER 31, 2025
AND FOR THE YEAR THEN ENDED
WITH INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

Daftar Isi | ***Table of Contents***

	Halaman/ *Page*	
Surat Pernyataan Direksi		*Statement of the Board of Directors*
Laporan Auditor Independen		*Independent Auditor's Report*
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian	1-3	*Consolidated Statement of Financial Position*
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian	4-6	*Consolidated Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income*
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian	7-8	*Consolidated Statement of Changes in Equity*
Laporan Arus Kas Konsolidasian	9-10	*Consolidated Statement of Cash Flows*
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian	11-342	*Notes to the Consolidated Financial Statements*
Informasi Keuangan Entitas Induk	343-352	*Parent Entity Financial Information*
Informasi Tambahan	353-359	*Supplementary Information*

****

PT Medco Energi Internasional Tbk
The Energy 53rd Fl., SCBD Area Lot 11 A
Jl. Jend. Sudirman, Jakarta 12190
Indonesia

Tel +62-21 2995.3000
Fax +62-21 2995.3001
www.medcoenergi.com

MEDCOENERGI

FORMULIR / *FORM* No. 75 / POJK.04 / 2017

SURAT PERNYATAAN DIREKSI TENTANG TANGGUNG JAWAB ATAS PENYAJIAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN TANGGAL 31 DESEMBER 2025 DAN UNTUK TAHUN YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT BESERTA LAPORAN AUDITOR INDEPENDEN PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA

DIRECTORS' STATEMENT ON THE RESPONSIBILITY FOR PRESENTATION OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS AS OF DECEMBER 31, 2025 AND FOR THE YEAR THEN ENDED WITH INDEPENDENT AUDITORS' REPORT PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES

Kami yang bertanda tangan dibawah ini,

We the undersigned,

1. Nama/*Name* : Hilmi Panigoro
   No. Identitas/*Id Number* : 3174070404550005
   Alamat Kantor/*Office Address* : The Energy Building 53rd Floor, SCBD Lot 11A Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190Alamat
   Rumah/ *Home Address* : Jl. Patimura No.9, RT005/001, Selong, Kebayoran Baru, Jakarta Selatan
   Telepon/ *Telephone* : 021-2995 3000
   Jabatan/*Title* : Direktur Utama/ *President Director*

2. Nama/*Name* : Anthony Robert Mathias
   No. Identitas/*Id Number* : 511160687
   Alamat Kantor/*Office Address* : The Energy Building 53rd Floor, SCBD Lot 11A Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190
   Alamat Rumah/ *Home Address* : Executive Paradise Complex J4, Cilandak Barat, Jl. Antasari, Jakarta 12410
   Telepon/ *Telephone* : 021-2995 3000
   Jabatan/*Title* : Direktur Keuangan / *Finance Director*

menyatakan bahwa :

hereby confirm :

1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2025 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut beserta laporan auditor independen PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya ("Laporan Keuangan Konsolidasian Tahunan Perseroan dan Entitas Anaknya");

   We are responsible towards the preparation and presentation of the Consolidated financial statements as of December 31, 2025 and for the year then ended with independent auditors' report PT Medco Energi Internasional Tbk ("The Annual Consolidated Financial Statements of The Company and Its Subsidiaries");

2. Laporan Keuangan Konsolidasian Tahunan Perseroan dan Entitas Anaknya telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;

   The Annual Consolidated Financial Statements of the Company and Its Subsidiaries has been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards;

3. a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasian Tahunan Perseroan dan Entitas Anaknya telah disajikan secara lengkap dan benar;

   a. All the information in The Annual Consolidated Financial Statements of The Company and Its Subsidiaries have been fully and accurately disclosed;

   b. Laporan Keuangan Konsolidasian Tahunan Perseroan dan Entitas Anaknya tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material;

   b. The Annual Consolidated Financial Statements of The Company and Its Subsidiaries does not contain any false information or material fact, and does not omit any information or material fact;

PT Medco Energi Internasional Tbk
The Energy 53rd Fl., SCBD Area Lot 11 A
Jl. Jend. Sudirman, Jakarta 12190
Indonesia

Tel +62-21 2995.3000
Fax +62-21 2995.3001
www.medcoenergi.com

MEDCOENERGI

4. Kami bertanggung jawab atas sistem pengendalian interen dalam Perseroan dan Entitas Anaknya.

4. *We are responsible towards the internal control system of the Company and its Subsidiaries.*

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

In witness whereof, the undersigned have drawn up this statement truthfully.

Jakarta, 1 April 2026 / *Jakarta, April 1, 2026*
PT Medco Energi Internasional Tbk

METERAI TEMPEL
EB910ANX005694266

Hilmi Panigoro
Direktur Utama / *President Director*

Anthony R. Mathias
Direktur Keuangan / *Finance Director*

EY
Shape the future with confidence

KAP Purwanto Susanti dan Surja

Indonesia Stock Exchange Building
Tower 2, 7th Floor
Jl. Jend. Sudirman Kav. 52-53
Jakarta 12190, Indonesia

Tel : +62 21 5289 5000
Fax: +62 21 5289 4100
ey.com/id

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026

Pemegang Saham, Dewan Komisaris, dan Direksi
PT Medco Energi Internasional Tbk

Opini

Kami telah mengaudit laporan keuangan konsolidasian PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perusahaan") dan entitas anaknya (secara kolektif disebut sebagai "Grup") terlampir, yang terdiri dari laporan posisi keuangan konsolidasian tanggal 31 Desember 2025, serta laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian, laporan perubahan ekuitas konsolidasian, dan laporan arus kas konsolidasian untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, serta catatan atas laporan keuangan konsolidasian, termasuk informasi kebijakan akuntansi material.

Menurut opini kami, laporan keuangan konsolidasian terlampir menyajikan secara wajar, dalam semua hal yang material, posisi keuangan konsolidasian Grup tanggal 31 Desember 2025, serta kinerja keuangan dan arus kas konsolidasiannya untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut, sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia.

Independent Auditor's Report

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026

The Shareholders and the Boards of Commissioners and Directors
PT Medco Energi Internasional Tbk

Opinion

We have audited the accompanying consolidated financial statements of PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company") and its subsidiaries (collectively referred to as the "Group"), which comprise the consolidated statement of financial position as of December 31, 2025, and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, consolidated statement of changes in equity, and consolidated statement of cash flows for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including material accounting policy information.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of the Group as of December 31, 2025, and its consolidated financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards.

KAP Purwanto Susanti dan Surja
Registered Public Accountants KMK No. 69/MK/SK/2025
A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future with confidence

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Basis opini

Kami melaksanakan audit kami berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh Institut Akuntan Publik Indonesia ("IAPI"). Tanggung jawab kami menurut standar tersebut diuraikan lebih lanjut dalam paragraf Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian pada laporan kami. Kami independen terhadap Grup berdasarkan ketentuan etika yang relevan dalam audit kami atas laporan keuangan konsolidasian di Indonesia, dan kami telah memenuhi tanggung jawab etika lainnya berdasarkan ketentuan tersebut. Kami yakin bahwa bukti audit yang telah kami peroleh adalah cukup dan tepat untuk menyediakan suatu basis bagi opini kami.

Hal audit utama

Hal audit utama adalah hal-hal yang, menurut pertimbangan profesional kami, merupakan hal-hal yang paling signifikan dalam audit kami atas laporan keuangan konsolidasian periode kini. Hal-hal audit utama tersebut disampaikan dalam konteks audit kami atas laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan, dan dalam merumuskan opini kami atas laporan keuangan konsolidasian terkait, dan kami tidak menyatakan suatu opini terpisah atas hal-hal audit utama tersebut. Untuk setiap hal audit utama di bawah ini, penjelasan kami tentang bagaimana audit kami merespons hal tersebut disampaikan dalam konteks tersebut.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with Standards on Auditing established by the Indonesian Institute of Certified Public Accountants ("IICPA"). Our responsibilities under those standards are further described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements paragraph of our report. We are independent of the Group in accordance with the ethical requirements relevant to our audit of the consolidated financial statements in Indonesia, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with such requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Key audit matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements of the current period. Such key audit matters were addressed in the context of our audit of the consolidated financial statements taken as a whole, and in forming our opinion thereon, and we do not provide a separate opinion on such key audit matters. For each key audit matter below, our description of how our audit addressed such key audit matter is provided in such context.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Hal audit Utama (lanjutan)

Kami telah memenuhi tanggung jawab yang diuraikan dalam paragraf Tanggung Jawab Auditor terhadap Audit atas Laporan Keuangan Konsolidasian pada laporan kami, termasuk sehubungan dengan hal-hal audit utama yang dikomunikasikan di bawah ini. Oleh karena itu, audit kami mencakup pelaksanaan prosedur yang didesain untuk merespons penilaian kami atas risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian terlampir. Hasil prosedur audit kami, termasuk prosedur yang dilakukan untuk merespons hal-hal audit utama di bawah ini, menyediakan basis bagi opini kami atas laporan keuangan konsolidasian terlampir.

Estimasi atas cadangan minyak dan gas bumi

Penjelasan atas hal audit utama:

Cadangan minyak dan gas bumi digunakan dalam perhitungan depresiasi, deplesi, dan amortisasi ("DD&A") aset minyak dan gas bumi Grup, pengujian penurunan nilai aset minyak dan gas bumi, dan penilaian atas pemulihan aset pajak tangguhan dari kegiatan operasi minyak dan gas bumi, yang merupakan pos material dalam laporan keuangan konsolidasian terlampir. Grup telah melibatkan pakar internal (pakar cadangan) dan pakar eksternal manajemen (konsultan teknik perminyakan independen) dalam estimasi cadangan minyak dan gas bumi.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Key audit matters (continued)

We have fulfilled the responsibilities described in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements paragraph of our report, including in relation to the key audit matters communicated below. Accordingly, our audit included the performance of procedures designed to respond to our assessment of the risks of material misstatement of the accompanying consolidated financial statements. The results of our audit procedures, including the procedures performed to address the key audit matters below, provide the basis for our opinion on the accompanying consolidated financial statements.

Estimation of oil and gas reserves

Description of the key audit matter:

Oil and gas reserves are used in the calculation of the depreciation, depletion and amortization expenses ("DD&A") of the Group's oil and gas properties, impairment testing of oil and gas properties, and assessment of recoverability of deferred tax assets related to oil and gas operations, which are material line items in the accompanying consolidated financial statements. The Group has involved management's internal experts (reservoir engineers) and external experts (independent petroleum engineering consultants) in the estimation of the oil and gas reserves.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Hal audit Utama (lanjutan)

Estimasi atas cadangan minyak dan gas bumi (lanjutan)

Penjelasan atas hal audit utama: (lanjutan)

Sebagaimana diungkapkan pada Catatan 3 atas laporan keuangan konsolidasian terlampir, estimasi atas cadangan minyak dan gas bumi bersifat kompleks karena asumsi yang digunakan melibatkan pertimbangan dan estimasi signifikan, antara lain, asumsi harga, prakiraan produksi, dan asumsi biaya operasi dan biaya modal masa depan.

Pengungkapan manajemen atas DD&A dan pengujian penurunan nilai aset minyak dan gas bumi, serta penilaian atas pemulihan aset pajak tangguhan masing-masing diungkapkan pada Catatan 18 dan 38 atas laporan keuangan konsolidasian terlampir.

Respons audit:

Kami memeroleh pemahaman atas proses estimasi cadangan minyak dan gas bumi Grup dan kami menilai kompetensi, kapabilitas, dan objektivitas pakar internal dan eksternal manajemen yang terlibat dalam proses estimasi cadangan minyak dan gas bumi.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Key audit matters (continued)

Estimation of oil and gas reserves (continued)

Description of the key audit matter: (continued)

As described in Note 3 to the accompanying consolidated financial statements, the estimation of oil and gas reserves is complex as the assumptions used involve significant judgments and estimates, among others, price assumptions, production forecasts, and future operating and capital cost assumptions.

The management's disclosures on the DD&A and impairment test of oil and gas properties, and assessment of recoverability of deferred tax assets are included in Notes 18 and 38, respectively, to the accompanying consolidated financial statements.

Audit response:

We obtained an understanding of the oil and gas reserves estimation process of the Group and assessed the competence, capability, and objectivity of management's internal and external experts who were involved in the estimation process of the oil and gas reserves.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future with confidence

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Hal audit Utama (lanjutan)

Estimasi atas cadangan minyak dan gas bumi (lanjutan)

Respons audit: (lanjutan)

Kami menganalisis pergerakan material atas cadangan minyak dan gas bumi pada tahun berjalan dan menilai apakah kenaikan atau penurunan tersebut terjadi pada periode yang tepat melalui inspeksi dokumen pendukung seperti laporan produksi, rencana pengembangan dan perjanjian pasokan gas, jika dapat diterapkan. Kami mengevaluasi kewajaran asumsi-asumsi utama yang mendasari penentuan cadangan dengan membandingkan prakiraan harga minyak dan gas bumi yang digunakan dalam perhitungan cadangan dengan prakiraan harga yang dipublikasikan oleh perusahaan energi independen global serta membandingkan prakiraan volume produksi, biaya produksi dan biaya modal dengan rencana jangka panjang Grup dan hasil historis.

Kami menguji apakah data pada laporan cadangan minyak dan gas bumi telah secara konsisten digunakan pada pos laporan keuangan terkait, seperti DD&A, pengujian penurunan nilai aset minyak dan gas bumi, serta penilaian atas pemulihan aset pajak tangguhan dari operasi minyak dan gas bumi.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Key audit matters (continued)

Estimation of oil and gas reserves (continued)

Audit response: (continued)

We analyzed material movements in the reserves volume during the year and assessed whether the increases or decreases in the reserves volume had taken place in the proper period through inspection of underlying supporting documents, such as production reports, plan of developments and gas supply agreements, as applicable. We evaluated the reasonableness of the key assumptions underlying reserves determination by comparing forecast oil and gas prices used in the reserves calculation with price forecasts published by independent global energy firm and by comparing production volume, production costs and capital expenditures forecasts with the Group's long-term planning and historical results.

We tested whether the data in the oil and gas reserves report were consistently applied in the related financial statement items, such as DD&A, impairment test of oil and gas properties, and assessment of recoverability of deferred tax assets related to oil and gas operations.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Hal audit Utama (lanjutan)

Kombinasi bisnis

Penjelasan atas hal audit utama:

Pada bulan Juni 2025, Grup telah menyelesaikan akuisisi 100% kepemilikan saham atas Fortuna International (Barbados), Inc. ("FIBI") yang memilik 24% hak partisipasi tidak langsung pada blok Corridor yang berlokasi di Indonesia dengan jumlah imbalan yang dialihkan sebesar AS$394,3 juta.

Sesuai dengan PSAK 103: Kombinasi Bisnis, Grup telah melakukan alokasi harga pembelian ("PPA") sementara pada tanggal akuisisi, di mana jumlah imbalan yang dialihkan dialokasikan pada nilai wajar aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih, yang menghasilkan goodwill sebesar AS$101,2 juta.

Akuntansi kombinasi bisnis merupakan hal audit utama karena dampaknya yang material terhadap laporan keuangan konsolidasian dan pertimbangan signifikan digunakan oleh manajemen dalam menentukan estimasi awal nilai wajar aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih, termasuk penilaian atas aset minyak dan gas bumi yang diperoleh, yang sebagian bergantung pada beberapa asumsi-asumsi utama. Grup telah melibatkan pakar internal (pakar cadangan dan pakar penilaian) dan pakar eksternal manajemen (konsultan teknik perminyakan independen) dalam melakukan penilaian aset minyak dan gas bumi yang diperoleh.

Kebijakan akuntansi Grup untuk kombinasi bisnis disampaikan pada Catatan 2 atas laporan keuangan konsolidasian terlampir dan rincian atas kombinasi bisnis diungkapkan pada Catatan 47 atas laporan keuangan konsolidasian terlampir.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Key audit matters (continued)

Business combination

Description of the key audit matter:

In June 2025, the Group completed the acquisition of 100% share ownership in Fortuna International (Barbados) Inc. ("FIBI") which holds 24% indirect participating interest in Corridor block located in Indonesia for a total consideration transferred of US$394.3 million.

In accordance with PSAK 103: Business Combination, the Group performed a provisional purchase price allocation ("PPA") at the acquisition date, whereby the total consideration transferred was allocated to the fair values of the identifiable assets acquired and liabilities assumed, resulting in a goodwill amounting to US$101.2 million.

The business combination accounting is a key audit matter because of the material impacts to the consolidated financial statements and significant judgments have been exercised by management in establishing the initial estimates of the fair values of the identifiable assets acquired and liabilities assumed, including the valuation of the acquired oil and gas properties, which rely in part on certain key assumptions. The Group has involved management's internal experts (reservoir engineers and valuation specialists) and external experts (independent petroleum engineering consultants) in the valuation of the acquired oil and gas properties.

The Group's accounting policy for business combinations is set out in Note 2 to the accompanying consolidated financial statements and the details of the business combination are disclosed in Note 47 to the accompanying consolidated financial statements.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future with confidence

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Hal-hal audit Utama (lanjutan)

Kombinasi bisnis (lanjutan)

Respons audit:

Kami memeroleh pemahaman atas metodologi dan proses akuntansi kombinasi bisnis. Kami memeroleh dan mengevaluasi perjanjian jual beli untuk memeroleh pemahaman atas transaksi tersebut dan untuk memastikan konsistensi antara akuntansi kombinasi bisnis dengan syarat dan ketentuan dalam perjanjian jual beli dan perjanjian lain yang berhubungan. Kami mengevaluasi kesesuaian proses manajemen dalam mengidentifikasi aset yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih.

Kami menguji akurasi dan kelengkapan PPA dan perhitungan pendukungnya dengan sumber data dan perjanjian yang mendasari.

Kami mengevaluasi penilaian atas aset minyak dan gas bumi yang diperoleh, yang ditentukan berdasarkan arus kas masa depan dan laporan cadangan minyak dan gas bumi. Kami menilai kompetensi, kapabilitas, dan objektivitas pakar internal dan eksternal manajemen yang terlibat dalam melakukan penilaian aset minyak dan gas bumi yang diperoleh. Kami memeroleh laporan cadangan minyak dan gas bumi dan meminta keterangan kepada pakar cadangan manajemen untuk memperoleh pemahaman apakah estimasi cadangan telah konsisten dengan kebijakan cadangan Grup. Kami mengevaluasi kewajaran asumsi-asumsi utama yang digunakan dalam penilaian aset minyak dan gas bumi yang diperoleh seperti harga minyak dan gas masa depan dengan membandingkannya dengan prakiraan harga minyak dan gas bumi yang dipublikasikan oleh perusahaan energi independen global. Kami melibatkan pakar auditor internal untuk menguji kesesuaian tingkat diskonto yang digunakan atas arus kas masa depan.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Key audit matters (continued)

Business combination (continued)

Audit response:

We obtained an understanding of management's methodology and business combination accounting processes. We obtained and evaluated the sale and purchase agreement to gain understanding of the transaction and to ensure consistency between business combination accounting and the terms and conditions in the sale and purchase and other related agreements. We evaluated the appropriateness of the management's process in identifying the assets acquired and liabilities assumed.

We tested the accuracy and completeness of the PPA and its supporting calculations to source inputs and underlying agreement.

We evaluated the valuation of the acquired oil and gas properties, which are based on estimated future cash flows and oil and gas reserves report. We assessed the competency, capability, and objectivity of management's internal and external experts who were involved in the valuation of the acquired oil and gas properties. We obtained the reserves report on the oil and gas properties and inquired with management's reserves experts to understand whether the reserves estimates are consistent with the Group's reserves policy. We evaluated the reasonableness of key assumptions used in the valuation of the acquired oil and gas properties such as the future oil and gas prices used by comparing with forecast of oil and gas prices published by independent global energy firm. We involved our auditor's internal expert to test the appropriateness of discount rate applied to the future cash flows.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future with confidence

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Hal-hal audit Utama (lanjutan)

Kombinasi bisnis (lanjutan)

Kami mengevaluasi kecukupan pengungkapan sehubungan dengan kombinasi bisnis ini pada catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir.

Informasi lain

Manajemen bertanggung jawab atas informasi lain. Informasi lain terdiri dari informasi yang tercantum dalam Laporan Tahunan 2025 PT Medco Energi Internasional Tbk ("Laporan Tahunan") selain laporan keuangan konsolidasian terlampir dan laporan auditor independen kami. Laporan Tahunan diharapkan akan tersedia bagi kami setelah tanggal laporan auditor independen ini.

Opini kami atas laporan keuangan konsolidasian terlampir tidak mencakup Laporan Tahunan, dan oleh karena itu, kami tidak menyatakan bentuk keyakinan apapun atas Laporan Tahunan tersebut.

Sehubungan dengan audit kami atas laporan keuangan konsolidasian terlampir, tanggung jawab kami adalah untuk membaca Laporan Tahunan ketika tersedia dan, dalam melaksanakannya, mempertimbangkan apakah Laporan Tahunan mengandung ketidakkonsistensian material dengan laporan keuangan konsolidasian terlampir atau pemahaman yang kami peroleh selama audit, atau mengandung kesalahan penyajian material.

Ketika kami membaca Laporan Tahunan, jika kami menyimpulkan bahwa terdapat suatu kesalahan penyajian material di dalamnya, kami diharuskan untuk mengomunikasikan hal tersebut kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola dan melakukan tindakan yang tepat berdasarkan peraturan perundang-undangan yang berlaku.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Key audit matters (continued)

Business combination (continued)

We evaluated the adequacy of disclosures related to this business combination in the notes to the accompanying consolidated financial statements.

Other information

Management is responsible for the other information. Other information comprises the information included in the 2025 Annual Report PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Annual Report") other than the accompanying consolidated financial statements and our independent auditor's report thereon. The Annual Report is expected to be made available to us after the date of this independent auditor's report.

Our opinion on the accompanying consolidated financial statements does not cover the Annual Report, and accordingly, we do not express any form of assurance on the Annual Report.

In connection with our audit of the accompanying consolidated financial statements, our responsibility is to read the Annual Report when it becomes available and, in doing so, consider whether the Annual Report is materially inconsistent with the accompanying consolidated financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

When we read the Annual Report, if we conclude that there is a material misstatement therein, we are required to communicate the matter to those charged with governance and take appropriate actions based on the applicable laws and regulations.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future with confidence

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Tanggung jawab manajemen dan pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola terhadap laporan keuangan konsolidasian

Manajemen bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian wajar laporan keuangan konsolidasian tersebut sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia, dan atas pengendalian internal yang dianggap perlu oleh manajemen untuk memungkinkan penyusunan laporan keuangan konsolidasian yang bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan.

Dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian, manajemen bertanggung jawab untuk menilai kemampuan Grup dalam mempertahankan kelangsungan usahanya, mengungkapkan, sesuai dengan kondisinya, hal-hal yang berkaitan dengan kelangsungan usaha, dan menggunakan basis akuntansi kelangsungan usaha, kecuali manajemen memiliki intensi untuk melikuidasi Grup atau menghentikan operasi, atau tidak memiliki alternatif yang realistis selain melaksanakannya.

Pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola bertanggung jawab untuk mengawasi proses pelaporan keuangan Grup.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Responsibilities of management and those charged with governance for the consolidated financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern, and using the going concern basis of accounting, unless management either intends to liquidate the Group or to cease its operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group's financial reporting process.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future with confidence

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Tanggung jawab auditor terhadap audit atas laporan keuangan konsolidasian

Tujuan kami adalah untuk memeroleh keyakinan memadai tentang apakah laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan bebas dari kesalahan penyajian material, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan, dan untuk menerbitkan laporan auditor independen yang mencakup opini kami. Keyakinan memadai merupakan suatu tingkat keyakinan tinggi, namun bukan merupakan suatu jaminan bahwa audit yang dilaksanakan berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh IAPI akan selalu mendeteksi kesalahan penyajian material ketika hal tersebut ada. Kesalahan penyajian dapat disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan dan dianggap material jika, baik secara individual maupun agregat, dapat diekspektasikan secara wajar akan memengaruhi keputusan ekonomi yang diambil oleh pengguna berdasarkan laporan keuangan konsolidasian tersebut.

Sebagai bagian dari suatu audit berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh IAPI, kami menerapkan pertimbangan profesional dan mempertahankan skeptisisme profesional selama audit. Kami juga:

- Mengidentifikasi dan menilai risiko kesalahan penyajian material dalam laporan keuangan konsolidasian, baik yang disebabkan oleh kecurangan maupun kesalahan, mendesain dan melaksanakan prosedur audit yang responsif terhadap risiko tersebut, serta memeroleh bukti audit yang cukup dan tepat untuk menyediakan basis bagi opini kami. Risiko tidak terdeteksinya suatu kesalahan penyajian material yang disebabkan oleh kecurangan lebih tinggi dari yang disebabkan oleh kesalahan, karena kecurangan dapat melibatkan kolusi, pemalsuan, penghilangan secara sengaja, pernyataan salah, atau pengabaian atas pengendalian internal.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Auditor's responsibilities for the audit of the consolidated financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements taken as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an independent auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with Standards on Auditing established by the IICPA will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these consolidated financial statements.

As part of an audit in accordance with Standards on Auditing established by the IICPA, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to such risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or override of internal control.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future with confidence

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Tanggung jawab auditor terhadap audit atas laporan keuangan konsolidasian (lanjutan)

Sebagai bagian dari suatu audit berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh IAPI, kami menerapkan pertimbangan profesional dan mempertahankan skeptisisme profesional selama audit. Kami juga: (lanjutan)

- Memeroleh suatu pemahaman tentang pengendalian internal yang relevan dengan audit untuk mendesain prosedur audit yang tepat sesuai dengan kondisinya, tetapi bukan untuk tujuan menyatakan opini atas keefektivitasan pengendalian internal Grup.

- Mengevaluasi ketepatan kebijakan akuntansi yang digunakan serta kewajaran estimasi akuntansi dan pengungkapan terkait yang dibuat oleh manajemen.

- Menyimpulkan ketepatan penggunaan basis akuntansi kelangsungan usaha oleh manajemen dan, berdasarkan bukti audit yang diperoleh, apakah terdapat suatu ketidakpastian material yang terkait dengan peristiwa atau kondisi yang dapat menyebabkan keraguan signifikan atas kemampuan Grup untuk mempertahankan kelangsungan usahanya. Ketika kami menyimpulkan bahwa terdapat suatu ketidakpastian material, kami diharuskan untuk menarik perhatian dalam laporan auditor independen kami ke pengungkapan terkait dalam laporan keuangan konsolidasian atau, jika pengungkapan tersebut tidak memadai, memodifikasi opini kami. Kesimpulan kami didasarkan pada bukti audit yang diperoleh hingga tanggal laporan auditor independen kami. Namun, peristiwa atau kondisi masa depan dapat menyebabkan Grup tidak dapat mempertahankan kelangsungan usaha.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Auditor's responsibilities for the audit of the consolidated financial statements (continued)

As part of an audit in accordance with Standards on Auditing established by the IICPA, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also: (continued)

- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control.

- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.

- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our independent auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusion is based on the audit evidence obtained up to the date of our independent auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future with confidence

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Tanggung jawab auditor terhadap audit atas laporan keuangan konsolidasian (lanjutan)

Sebagai bagian dari suatu audit berdasarkan Standar Audit yang ditetapkan oleh IAPI, kami menerapkan pertimbangan profesional dan mempertahankan skeptisisme profesional selama audit. Kami juga: (lanjutan)

- Mengevaluasi penyajian, struktur, dan isi laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan, termasuk pengungkapannya, dan apakah laporan keuangan konsolidasian mencerminkan transaksi dan peristiwa yang mendasarinya dengan suatu cara yang mencapai penyajian wajar.

- Memeroleh bukti audit yang cukup dan tepat terkait informasi keuangan entitas atau aktivitas bisnis dalam Grup untuk menyatakan opini atas laporan keuangan konsolidasian. Kami bertanggung jawab atas arahan, supervisi, dan pelaksanaan audit grup. Kami tetap bertanggung jawab sepenuhnya atas opini audit kami.

Kami mengomunikasikan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola mengenai, antara lain, ruang lingkup dan saat yang direncanakan atas audit serta temuan audit signifikan, termasuk setiap defisiensi signifikan dalam pengendalian internal yang teridentifikasi oleh kami selama audit.

Kami juga memberikan suatu pernyataan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola bahwa kami telah mematuhi ketentuan etika yang relevan mengenai independensi, dan mengomunikasikan kepada pihak tersebut seluruh hubungan, serta hal-hal lain yang dianggap secara wajar berpengaruh terhadap independensi kami, dan, jika relevan, pengamanan terkait.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Auditor's responsibilities for the audit of the consolidated financial statements (continued)

As part of an audit in accordance with Standards on Auditing established by the IICPA, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also: (continued)

- Evaluate the overall presentation, structure, and content of the consolidated financial statements, including the disclosures, and whether the consolidated financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group to express an opinion on the consolidated financial statements. We are responsible for the direction, supervision, and performance of the group audit. We remain solely responsible for our audit opinion.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on our independence, and where applicable, related safeguards.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future with confidence

The original report included herein is in the Indonesian language.

Laporan Auditor Independen (lanjutan)

Laporan No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (lanjutan)

Tanggung jawab auditor terhadap audit atas laporan keuangan konsolidasian (lanjutan)

Dari hal-hal yang dikomunikasikan kepada pihak yang bertanggung jawab atas tata kelola, kami menentukan hal-hal tersebut yang paling signifikan dalam audit atas laporan keuangan konsolidasian periode kini dan oleh karenanya menjadi hal audit utama. Kami menguraikan hal audit utama tersebut dalam laporan auditor independen kami kecuali peraturan perundang-undangan melarang pengungkapan publik tentang hal audit utama tersebut atau ketika, dalam kondisi yang sangat jarang terjadi, kami menentukan bahwa suatu hal audit utama tidak boleh dikomunikasikan dalam laporan auditor independen kami karena konsekuensi yang merugikan dari mengomunikasikan hal tersebut akan diekspektasikan secara wajar melebihi manfaat kepentingan publik atas komunikasi tersebut.

Independent Auditor's Report (continued)

Report No. 00450/2.1505/AU.1/02/0696-6/1/IV/2026 (continued)

Auditor's responsibilities for the audit of the consolidated financial statements (continued)

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in the audit of the consolidated financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. We describe such key audit matters in our independent auditor's report unless laws or regulations preclude public disclosure about such key audit matters or when, in extremely rare circumstances, we determine that a key audit matter should not be communicated in our independent auditor's report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

KAP Purwanto Susanti dan Surja

Indrajuwana Komala Widjaja
Registrasi Akuntan Publik No. AP. 0696/*Public Accountant Registration No. AP. 0696*

1 April 2026/*April 1, 2026*

A member firm of Ernst & Young Global Limited

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION
As of December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ *Notes*	2025	2024	
ASET				***ASSETS***
ASET LANCAR				***CURRENT ASSETS***
Kas dan setara kas	2,4	569.106.521	637.024.448	*Cash and cash equivalents*
Investasi jangka pendek	2,5	—	11.025.523	*Short-term investments*
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,13	59.818.375	60.411.625	*Restricted time deposits and cash in banks*
Piutang usaha	2,6			*Trade receivables*
- Pihak berelasi		23.483	8.442	*Related parties -*
- Pihak ketiga		392.919.324	361.303.415	*Third parties -*
Piutang lain-lain	2,7			*Other receivables*
- Pihak berelasi		158.088.018	109.155.022	*Related parties -*
- Pihak ketiga		121.174.654	120.933.309	*Third parties -*
Piutang sewa pembiayaan - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,8	32.938.882	30.826.137	*Finance lease receivables - current maturities*
Aset keuangan konsesi - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,9	34.124.246	33.383.537	*Concession financial assets - current maturities*
Persediaan	2,10	144.461.794	156.124.598	*Inventories*
Pajak dibayar di muka	2,11	19.117.738	2.260.789	*Prepaid taxes*
Estimasi pengembalian pajak	2,11	1.910.961	1.776.473	*Estimated claim for tax refunds*
Investasi pada saham	2,14	—	115.657.000	*Investment in shares*
Beban dibayar di muka	2,12	11.585.573	9.572.024	*Prepaid expenses*
Aset derivatif	2,27	1.365.489	1.873.705	*Derivative assets*
Aset dimiliki untuk dijual	2,39	9.462.160	43.461.065	*Assets held for sale*
Aset lancar lain-lain	20	74.229.156	122.179.138	*Other current assets*
Jumlah Aset Lancar		**1.630.326.374**	**1.816.976.250**	***Total Current Assets***
ASET TIDAK LANCAR				***NON-CURRENT ASSETS***
Piutang lain-lain	2,7			*Other receivables*
- Pihak berelasi		681.428	502.193	*Related parties -*
- Pihak ketiga		19.308.215	15.312.282	*Third parties -*
Piutang sewa pembiayaan - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,8	207.339.725	119.966.586	*Finance lease receivables - net of current maturities*
Aset keuangan konsesi - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,9	555.229.858	547.347.966	*Concession financial assets - net of current maturities*
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,13	3.891.761	—	*Restricted time deposits and cash in banks*
Estimasi pengembalian pajak	2,11	23.035.192	4.621.359	*Estimated claim for tax refunds*
Aset pajak tangguhan	2,38	108.814.080	130.565.420	*Deferred tax assets*
Investasi pada saham	2,14	1.866.174.845	1.819.827.099	*Investment in shares*
Aset tetap	2,15	141.681.535	109.403.217	*Property, plant and equipment*
Aset hak guna	2,16	204.647.517	235.228.298	*Right-of-use assets*
Aset eksplorasi dan evaluasi	2,17	302.691.162	241.560.433	*Exploration and evaluation assets*
Aset minyak dan gas bumi	2,18	2.987.654.355	2.672.120.077	*Oil and gas properties*
Goodwill	2,19	140.271.937	39.066.445	*Goodwill*
Aset derivatif	2,27	18.446.924	25.924.201	*Derivative assets*
Aset lain-lain	20	152.468.157	148.468.539	*Other assets*
Jumlah Aset Tidak Lancar		**6.732.336.691**	**6.109.914.115**	***Total Non-current Assets***
JUMLAH ASET		**8.362.663.065**	**7.926.890.365**	***TOTAL ASSETS***

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT
OF FINANCIAL POSITION (continued)
As of December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ *Notes*	2025	2024	
LIABILITAS DAN EKUITAS				***LIABILITIES AND EQUITY***
LIABILITAS				***LIABILITIES***
LIABILITAS JANGKA PENDEK				***CURRENT LIABILITIES***
Pinjaman bank jangka pendek	2,28	2.979.383	54.691.856	*Short-term bank loans*
Utang usaha	2,21			*Trade payables*
- Pihak berelasi		40.654.452	37.769.518	*Related parties -*
- Pihak ketiga		234.857.701	305.828.073	*Third parties -*
Utang lain-lain	2,23			*Other payables*
- Pihak berelasi		31.974.578	15.168.241	*Related parties -*
- Pihak ketiga		144.142.236	132.091.345	*Third parties -*
Utang pajak	2,25	99.342.911	76.869.454	*Taxes payable*
Biaya akrual dan provisi lain-lain	2,26	261.487.071	276.060.037	*Accrued expenses and other provisions*
Liabilitas derivatif	2,27	6.606.096	12.653.816	*Derivative liabilities*
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset dimiliki untuk dijual	2,39	14.805.155	13.817.699	*Liabilities directly associated with assets held for sale*
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun	2			*Current maturities of long-term debts*
- Pinjaman bank	28	196.398.717	162.501.916	*Bank loans -*
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	29	4.019.024	14.871	*Loans from non-bank - financial - institutions*
- Obligasi Rupiah	29	48.316.555	211.478.310	*Rupiah bonds -*
- Obligasi Dolar AS	29	91.563.279	—	*US Dollar bonds -*
Liabilitas sewa	24	95.819.308	130.372.051	*Lease liabilities*
Liabilitas kontrak	22	113.747.907	76.068.456	*Contract liabilities*
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek		**1.386.714.373**	**1.505.385.643**	***Total Current Liabilities***
LIABILITAS JANGKA PANJANG				***NON-CURRENT LIABILITIES***
Liabilitas jangka panjang setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2			*Long-term liabilities - net of current maturities*
- Pinjaman bank	28	1.410.351.161	1.028.429.769	*Bank loans -*
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	29	100.971.156	69.990.180	*Loans from non-bank - financial - institutions*
- Obligasi Rupiah	29	575.633.622	330.777.880	*Rupiah bonds -*
- Obligasi Dolar AS	29	1.216.079.467	1.442.197.561	*US Dollar bonds -*
Liabilitas sewa	24	156.760.446	147.515.311	*Lease liabilities*
Liabilitas kontrak	22	48.710.349	83.090.632	*Contract liabilities*
Utang lain-lain	2,23	80.457.921	91.048.352	*Other payables*
Liabilitas pajak tangguhan	2,38	779.941.770	686.476.118	*Deferred tax liabilities*
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	2,42	46.937.038	35.598.353	*Long-term employee benefits liabilities*
Liabilitas derivatif	2,27	45.910.312	30.742.102	*Derivative liabilities*
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2,51	154.083.944	124.606.895	*Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions*
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang		**4.615.837.186**	**4.070.473.153**	***Total Non-current Liabilities***
Jumlah Liabilitas		**6.002.551.559**	**5.575.858.796**	***Total Liabilities***

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT
OF FINANCIAL POSITION (continued)
As of December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ *Notes*	2025	2024	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)				***LIABILITIES AND EQUITY (continued)***
EKUITAS				***EQUITY***
Modal saham - nilai nominal Rp25 per saham				*Capital stock - par value Rp25 par value per share*
- Modal dasar 55.000.000.000 saham pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024				*Authorized - 55,000,000,000 shares as of December 31, 2025 and 2024*
- Diterbitkan dan disetor penuh 25.136.231.252 saham pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024		121.798.946	121.798.946	*Issued and fully paid - 25,136,231,252 shares as of December 31, 2025 and 2024*
- Saham treasuri 455.609.908 saham pada tanggal 31 Desember 2025 dan 71.453.088 saham pada tanggal 31 Desember 2024		(2.207.682)	(346.230)	*Treasury shares - 455,609,908 shares as of December 31, 2025 and 71,453,088 shares as of December 31, 2024*
	31	119.591.264	121.452.716	
Tambahan modal disetor	32	476.689.503	498.076.092	*Additional paid-in capital*
Dampak perubahan transaksi ekuitas entitas anak/entitas asosiasi	33	(48.782.535)	(72.514.729)	*Effects of changes in equity transactions of subsidiaries/ associates*
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	2	(34.338.295)	(35.151.908)	*Translation adjustments*
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas	2	27.125.896	11.809.109	*Fair value adjustment on cash flow hedging instruments*
Selisih nilai transaksi dengan kepentingan nonpengendali	2	6.400.562	6.400.562	*Difference in value of transactions with non-controlling interests*
Bagian laba/(rugi) komprehensif lain dari entitas asosiasi dan ventura bersama	14	(715.693)	6.296.231	*Share of other comprehensive income/(loss) of associates and joint venture*
Pengukuran kembali program imbalan pasti	42	41.979.157	37.729.025	*Remeasurement of defined benefit program*
Saldo laba				*Retained earnings*
- Ditentukan penggunaannya		10.435.835	10.435.835	*Appropriated -*
- Tidak ditentukan penggunaannya		1.555.001.288	1.534.193.218	*Unappropriated -*
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		2.153.386.982	2.118.726.151	*Total equity attributable to the equity holders of the parent company*
Kepentingan nonpengendali	30	206.724.524	232.305.418	*Non-controlling interests*
Jumlah Ekuitas		**2.360.111.506**	**2.351.031.569**	***Total Equity***
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		**8.362.663.065**	**7.926.890.365**	***TOTAL LIABILITIES AND EQUITY***

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN
Untuk Tahun yang Berakhir pada
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Year Ended
December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ *Notes*	2025	2024	
OPERASI YANG DILANJUTKAN				***CONTINUING OPERATIONS***
PENDAPATAN				***REVENUES***
Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan	2,34	2.343.476.916	2.349.410.717	*Revenue from contracts with customers*
Pendapatan keuangan	2,34	51.559.053	49.779.838	*Finance income*
JUMLAH PENDAPATAN		**2.395.035.969**	**2.399.190.555**	***TOTAL REVENUES***
BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA				***COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS***
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	2,15,16, 18,35	547.503.076	547.526.380	*Depreciation, depletion and amortization*
Biaya produksi dan *lifting*	2,35	470.485.103	417.391.591	*Production and lifting costs*
Biaya pembelian minyak mentah	2,35	303.970.629	342.597.021	*Cost of crude oil purchases*
Beban pokok penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	2,35	81.648.418	122.415.206	*Cost of electric power sales and related services*
Biaya jasa	2	41.196.782	28.422.734	*Cost of services*
Beban eksplorasi	2,35	14.121.041	7.369.834	*Exploration expenses*
JUMLAH BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA		**1.458.925.049**	**1.465.722.766**	***TOTAL COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS***
LABA KOTOR		**936.110.920**	**933.467.789**	***GROSS PROFIT***
Beban penjualan, umum dan administrasi	2,36	(227.614.342)	(216.890.499)	*Selling, general and administrative expenses*
Beban pendanaan	24,28,29	(324.239.414)	(307.332.759)	*Finance costs*
Keuntungan penyesuaian nilai wajar aset keuangan	2,14	22.715.386	29.957.902	*Gain on fair value adjustment of financial assets*
Pendapatan bunga	37	34.094.456	85.868.447	*Interest income*
Bagian laba dari entitas asosiasi dan ventura bersama	2,14	87.929.583	113.101.263	*Share of net profit of associates and joint venture*
Keuntungan pembelian diskon	48	–	51.586.361	*Bargain purchase*
Pendapatan dividen	14	20.590.500	18.870.000	*Dividend income*
Kerugian dari kombinasi bisnis secara bertahap	2,14	–	(15.440.850)	*Loss on business combination achieved in stages*
Kerugian penurunan nilai aset	14,15,17, 18	(128.785.128)	(29.455.169)	*Loss on impairment of assets*
Beban lain-lain	37	(38.369.653)	(21.136.896)	*Other expenses*
Pendapatan lain-lain	37	21.572.213	28.454.800	*Other income*
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		**404.004.521**	**671.050.389**	***INCOME BEFORE TAX EXPENSE FROM CONTINUING OPERATIONS***
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	2,38	**(290.568.895)**	**(289.339.733)**	***INCOME TAX EXPENSE***
LABA TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		**113.435.626**	**381.710.656**	***PROFIT FOR THE YEAR ENDED FROM CONTINUING OPERATION***

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Untuk Tahun yang Berakhir pada
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT
OF PROFIT OR LOSS AND OTHER
COMPREHENSIVE INCOME (continued)
For the Year Ended
December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

	Catatan/ *Notes*	2025	2024	
OPERASI YANG DIHENTIKAN				***DISCONTINUED OPERATIONS***
Laba/(Rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	39	108.540	(1.504.141)	*Profit/(Loss) after income tax expense from discontinued operations*
LABA TAHUN BERJALAN		**113.544.166**	**380.206.515**	***PROFIT FOR THE YEAR***
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN				***OTHER COMPREHENSIVE INCOME***
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN YANG AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI				***OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS***
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan		(2.706.416)	(2.193.713)	*Translation adjustment*
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas - setelah dikurangi pajak	27	13.186.146	(4.803.600)	*Fair value adjustment on cash flow hedging instruments - net of tax*
Bagian rugi komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama		(7.011.924)	(5.230.508)	*Share of other comprehensive loss of associates and joint ventures*
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN YANG TIDAK AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI				***OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL NOT BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS***
Pengukuran kembali program imbalan kerja		3.252.882	(136.556)	*Remeasurement of defined benefit program*
Pajak penghasilan terkait dengan pos yang tidak direklasifikasikan ke laba rugi		933.007	(59.848)	*Income tax related to the account that will not be reclassified to profit or loss*
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN		**121.197.861**	**367.782.290**	***TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR***

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Untuk Tahun yang Berakhir pada
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME (continued)
For the Year Ended
December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ *Notes*	2025	2024	
LABA TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				***PROFIT FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO***
Pemilik entitas induk				*Equity holders of the parent company*
Laba tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan		100.815.458	368.862.409	*Profit for the year from continuing operations*
Laba/(Rugi) tahun berjalan dari operasi yang tidak dilanjutkan		108.540	(1.504.141)	*Profit/(loss) for the year from discontinued operations*
Laba tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		100.923.998	367.358.268	*Profit for the year attributable to equity holders of the parent company*
Laba tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2,30	12.620.168	12.848.247	*Profit for the year attributable to non-controlling interests*
		113.544.166	**380.206.515**	
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				***TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO***
Pemilik entitas induk				*Equity holders of the parent company*
Laba komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan		114.184.066	359.916.305	*Comprehensive income for the year from continuing operations*
Laba/(rugi) komprehensif tahun berjalan dari operasi yang dihentikan		108.540	(1.504.141)	*Comprehensive income/(loss) for the year from discontinued operations*
Laba komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		114.292.606	358.412.164	*Comprehensive income for the year attributable to equity holders of the parent company*
Laba komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2,30	6.905.255	9.370.126	*Comprehensive income for the year attributable to non-controlling interests*
		121.197.861	**367.782.290**	
LABA PER SAHAM DASAR YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,40	**0,00408**	**0,01466**	***BASIC EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY***
LABA PER SAHAM DASAR DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,40	**0,00407**	**0,01472**	***BASIC EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE FROM CONTINUING OPERATIONS TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY***

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the Year Ended December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

		Diatribusikan kepada pemilik entitas induk/*Attributable to the equity holders of the parent company*													
	Catatan/ *Notes*	Modal Saham/ *Capital Stock*	Saham Treasuri/ *Treasury Shares*	Tambahan Modal Disetor/ *Additional Paid in Capital*	Dampak Perubahan Transaksi Ekuitas Anak/ Entitas Asosiasi/ *Effect of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associates*	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ *Translation Adjustment*	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/*Fair Value Adjustment on Cash Flow Hedging Instruments*	Selisih Nilai Transaksi dengan Kepentingan Nonpengendali/ *Difference in Value of Transactions with Non-controlling Interest*	Bagian Laba (Rugi) Komprehensif Lain dari Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama/*Share of Other Comprehensive Income (Loss) of Associates and Joint Ventures*	Pengukuran Kembali Program Imbalan Pasti/ *Remeasurement of Defined Benefit Program*	Saldo Laba/*Retained Earnings*		Jumlah/*Total*	Kepentingan Non-pengendali/ *Non-controlling Interest*	Jumlah Ekuitas/*Total Equity*
											Ditentukan Penggunaannya/ *Appropriated*	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ *Unappropriated*			
Saldo tanggal 31 Desember 2023															
Balance, December 31, 2023		**121.798.946**	**(517.173)**	**496.239.219**	**(72.514.729)**	**(37.367.121)**	**17.532.866**	**6.400.562**	**11.526.739**	**37.936.077**	**10.435.835**	**1.237.072.077**	**1.828.543.298**	**199.052.694**	**2.027.595.992**
Laba tahun berjalan/															
Profit for the year		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	367.358.268	367.358.268	12.848.247	380.206.515
Penghasilan komprehensif lain/															
Other comprehensive income		–	–	–	–	2.215.213	(5.723.757)	–	(5.230.508)	(207.052)	–	–	(8.946.104)	(3.478.121)	(12.424.225)
Jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan/															
Total comprehensive income (loss) for the period		–	–	–	–	2.215.213	(5.723.757)	–	(5.230.508)	(207.052)	–	367.358.268	358.412.164	9.370.126	367.782.290
Dividen tunai/															
Cash dividend	**41**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(70.237.127)	(70.237.127)	–	(70.237.127)
Pembagian dividen untuk kepentingan nonpengendali/															
Dividend distribution to non-controlling interest	**30**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(9.816.625)	(9.816.625)
Pembayaran berbasis saham/															
Share-based payments	**31,32**	–	497.777	6.802.261	–	–	–	–	–	–	–	–	7.300.038	–	7.300.038
Pembelian kembali saham/															
Shares buyback	**31,32**	–	(326.834)	(4.965.388)	–	–	–	–	–	–	–	–	(5.292.222)	–	(5.292.222)
Akuisisi entitas asosiasi menjadi entitas anak/															
Acquisition of an associate to become a subsidiary	**30**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	33.699.223	33.699.223
Saldo tanggal 31 Desember 2024															
Balance, December 31, 2024		**121.798.946**	**(346.230)**	**498.076.092**	**(72.514.729)**	**(35.151.908)**	**11.809.109**	**6.400.562**	**6.296.231**	**37.729.025**	**10.435.835**	**1.534.193.218**	**2.118.726.151**	**232.305.418**	**2.351.031.569**

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (continued)
For the Year Ended December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

		Diatribusikan kepada pemilik entitas induk/*Attributable to the equity holders of the parent company*													
	Catatan/ *Notes*	Modal Saham/ *Capital Stock*	Saham Treasuri/ *Treasury Shares*	Tambahan Modal Disetor/ *Additional Paid in Capital*	Dampak Perubahan Transaksi Ekuitas Anak/ Entitas Asosiasi/ *Effect of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associates*	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ *Translation Adjustment*	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/*Fair Value Adjustment on Cash Flow Hedging Instruments*	Selisih Nilai Transaksi dengan Kepentingan Nonpengendali/ *Difference in Value of Transactions with Non-controlling Interest*	Bagian Laba (Rugi) Komprehensif Lain dari Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama/*Share of Other Comprehensive Income (Loss) of Associates and Joint Ventures*	Pengukuran Kembali Program Imbalan Pasti/ *Remeasurement of Defined Benefit Program*	Saldo Laba/*Retained Earnings*		Jumlah/*Total*	Kepentingan Non-pengendali/ *Non-controlling Interest*	Jumlah Ekuitas/*Total Equity*
											Ditentukan Penggunaannya/ *Appropriated*	Tidak Ditentukan Pengunaannya/ *Unappropriated*			
Saldo tanggal 31 Desember 2024															
Balance, December 31, 2024		**121.798.946**	**(346.230)**	**498.076.092**	**(72.514.729)**	**(35.151.908)**	**11.809.109**	**6.400.562**	**6.296.231**	**37.729.025**	**10.435.835**	**1.534.193.218**	**2.118.726.151**	**232.305.418**	**2.351.031.569**
Laba tahun berjalan/ *Profit for the year*		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	100.923.998	100.923.998	12.620.168	113.544.166
Penghasilan komprehensif lain/ *Other comprehensive income*		–	–	–	–	813.613	15.316.787	–	(7.011.924)	4.250.132	–	–	13.368.608	(5.714.913)	7.653.695
Jumlah laba (rugi) komprehensif tahun berjalan/ *Total comprehensive income (loss) for the period*		–	–	–	–	813.613	15.316.787	–	(7.011.924)	4.250.132	–	100.923.998	114.292.606	6.905.255	121.197.861
Dividen tunai/ *Cash dividend*	**41**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(80.115.928)	(80.115.928)	–	(80.115.928)
Pembagian dividen untuk kepentingan nonpengendali/ *Dividend distribution to non-controlling interest*	**30**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(12.038.311)	(12.038.311)
Setoran modal dari kepentingan nonpengendali/ *Capital contribution from non-controlling interest*	**30**	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	5.101.120	5.101.120
Penyesuaian ekuitas pada entitas asosiasi/ *Equity adjustment in Associates*	**14**	–	–	–	(10.104.360)	–	–	–	–	–	–	–	(10.104.360)	–	(10.104.360)
Selisih transaksi dengan entitas sepengendali/ *Difference in transaction with entity under common control*		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(25.548.958)	(25.548.958)
Pembayaran berbasis saham/ *Share-based payments*	**31,32**	–	393.625	5.730.638	–	–	–	–	–	–	–	–	6.124.263	–	6.124.263
Pembelian kembali saham/ *Shares buyback*	**31,32**	–	(2.255.077)	(27.117.227)	–	–	–	–	–	–	–	–	(29.372.304)	–	(29.372.304)
Akuisisi entitas asosiasi menjadi entitas anak/ *Acquisition of an associate to become a subsidiary*		–	–	–	33.836.554	–	–	–	–	–	–	–	33.836.554		33.836.554
Saldo tanggal 31 Desember 2025															
Balance, December 31, 2025		**121.798.946**	**(2.207.682)**	**476.689.503**	**(48.782.535)**	**(34.338.295)**	**27.125.896**	**6.400.562**	**(715.693)**	**41.979.157**	**10.435.835**	**1.555.001.288**	**2.153.386.982**	**206.724.524**	**2.360.111.506**

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN
Untuk Tahun yang Berakhir pada
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED
STATEMENT OF CASH FLOWS
For the Year Ended
December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ *Notes*	2025	*2024*	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				***CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES***
Penerimaan kas dari pelanggan		2.424.341.104	2.427.934.308	*Cash receipts from customers*
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan		(1.173.759.012)	(871.870.332)	*Cash paid to suppliers and employees*
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha		1.250.582.092	1.556.063.976	*Cash generated from operations*
Pembayaran pajak penghasilan		(344.293.922)	(336.522.367)	*Income tax paid*
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi		**906.288.170**	**1.219.541.609**	***Net cash provided by operating activities***
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				***CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES***
Penjualan investasi pada saham	14	134.527.000	14.097.000	*Sale of investment in shares*
Dividen kas dari entitas asosiasi	14	40.790.764	18.870.000	*Cash dividends received from associates*
Penerimaan uang muka		22.800.000	–	*Addition of advance*
Penerimaan bunga		21.395.622	19.702.925	*Interest received*
Penerimaan dari pencairan investasi jangka pendek		8.500.000	–	*Proceeds from redemption of short-term investments*
Penerimaan (penambahan) piutang lain-lain dari pihak berelasi		4.766.948	(1.389.779)	*Receipt of (additions) other receivables from related parties*
Penerimaan dari pelepasan aset eksplorasi dan evaluasi		3.000.000	5.000.000	*Proceeds from disposal of exploration and evaluation assets*
Penerimaan dari pelepasan aset tetap		2.759.396	26.873	*Proceeds from disposal of property, plant, and equipment*
Penerimaan dari pelepasan Entitas Anak atau asosiasi	39,48	–	117.885.931	*Proceeds from disposal of subsidiaries or associate*
Penerimaan dari piutang lain-lain	7	–	1.000.000	*Receipt of other receivables*
Penerimaan piutang dari entitas asosiasi	14	–	8.506.915	*Proceeds from collection of receivable due from associate*
Penambahan investasi jangka panjang	14	–	(18.490.410)	*Addition of long-term investment*
Penambahan pada aset konsesi	9	(3.530.973)	(9.916.007)	*Additions to concession financial assets*
Penambahan kepemilikan di kepentingan nonpengendali		(12.780.000)	–	*Addition in ownership in non-controlling interest*
Penambahan aset lain-lain		(17.411.184)	(112.919.976)	*Additions to other assets*
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	17	(68.601.051)	(15.343.106)	*Addition to exploration and evaluation assets*
Penempatan aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi		(91.307.524)	–	*Placement on financial assets at amortized cost*
Perolehan aset tetap	15	(93.925.421)	(25.510.692)	*Acquisitions of property, plant and equipment*
Penambahan aset minyak dan gas bumi	18	(352.721.301)	(343.864.015)	*Additions to oil and gas properties*
Akuisisi bisnis setelah dikurangi kas yang diperoleh	48	(355.043.690)	(26.626.095)	*Acquisition of business net of cash acquired*
Kas neto digunakan untuk aktivitas investasi		**(756.781.414)**	**(368.970.436)**	***Net cash used in investing activities***

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN (lanjutan)
Untuk Tahun yang Berakhir pada
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
CONSOLIDATED STATEMENT
OF CASH FLOWS (continued)
For the Year Ended
December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

	Catatan/ *Notes*	2025	*2024*	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				***CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES***
Hasil yang diperoleh dari:				*Proceeds from:*
– Pinjaman bank	55	1.058.445.758	559.273.413	*Bank loans -*
– Pinjaman jangka panjang	55	741.486.198	205.539.304	*Other long-term debt -*
Penarikan (penempatan) deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	13	(3.298.511)	10.509.782	*Withdrawal of (increase in) restricted time deposits and cash in banks*
Pembayaran dividen kas dari Entitas Anak kepada kepentingan nonpengendali	30	(13.334.428)	(10.037.620)	*Cash dividends payment of Subsidiaries to non-controlling interest*
Penyelesaian liabilitas derivatif	55	(16.756.833)	(18.527.910)	*Settlement of derivative liabilities*
Pembelian saham treasuri	31,32	(29.372.304)	(5.292.222)	*Purchase of treasury shares*
Pembelian kembali obligasi		(71.934.788)	(49.612.669)	*Repurchase of bonds*
Pembayaran dividen	41	(80.115.928)	(70.237.127)	*Dividend payment*
Pembayaran liabilitas sewa	24,55	(169.837.111)	(177.006.252)	*Repayment of lease liabilities*
Pembayaran beban pendanaan		(285.330.146)	(252.917.106)	*Payment of financing charges*
– Utang jangka panjang lainnya	55	(670.798.294)	(391.571.643)	*Other long-term debt -*
– Pinjaman bank	55	(677.070.856)	(369.324.310)	*Bank loans -*
Pembayaran atas:				*Payments of:*
Kas neto digunakan untuk aktivitas pendanaan		**(217.917.243)**	**(569.204.360)**	***Net cash used in financing activities***
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		**(68.410.487)**	**281.366.813**	***NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS***
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	39	**(51.261)**	**3.884.547**	***NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS***
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO		**543.821**	**(2.175.865)**	***NET FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE***
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN		**637.024.448**	**353.948.953**	***CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR***
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	4	**569.106.521**	**637.024.448**	***CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR***

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM

a. Informasi Umum

PT Medco Energi Internasional Tbk ("Perusahaan") didirikan di dalam kerangka Undang-undang Penanaman Modal Dalam Negeri No. 6 Tahun 1968 yang telah diubah dengan Undang-Undang No. 12 tahun 1970, berdasarkan Akta Notaris No. 19 oleh Imas Fatimah, S.H., pada tanggal 9 Juni 1980. Akta pendirian ini disetujui oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No.Y.A.5/192/4 tanggal 7 April 1981 dan diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 102, Tambahan No. 1020 tanggal 22 Desember 1981.

Anggaran Dasar Perusahaan beberapa kali mengalami perubahan, di mana perubahan terakhir dilakukan untuk penyesuaian dengan Klasifikasi Baku Lapangan Usaha Indonesia (Indonesia KBLI) 2020 dan ketentuan mengenai pengumuman informasi keuangan pada surat kabar. Perubahan terakhir diaktakan dengan Akta Notaris Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., No. 69 tanggal 26 Juni 2023, yang telah dilaporkan dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-0035936.AH.01.02 tahun 2023 tanggal 26 Juni 2023.

Perusahaan berdomisili di Jakarta dan kantor pusat beralamat di The Energy Building Lantai 53, SCBD Lot. 11A, Jl. Jend. Sudirman Kav. 52-53, Jakarta 12190.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup aktivitas Perusahaan terdiri atas, antara lain, melakukan aktivitas perusahaan *holding* dan melakukan jasa konsultasi manajemen. Ruang lingkup aktivitas utama entitas anak meliputi pertambangan dan penggalian, industri, perdagangan, jasa konstruksi, pengangkutan, pekerjaan kontrak, distribusi, jasa teknik dan industri, termasuk penyediaan tenaga listrik dan jasa pendukung tenaga listrik lainnya. Perusahaan memulai kegiatan operasi komersialnya pada tanggal 13 Desember 1980.

Perusahaan dan entitas anaknya (bersama-sama disebut "Grup") memiliki karyawan tetap masing-masing sekitar 3.331 (tidak diaudit) dan 3.327 (tidak diaudit) pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

1. GENERAL

a. General Information

PT Medco Energi Internasional Tbk (the "Company") was established within the framework of the Domestic Capital Investment Law No. 6 Year 1968 as amended by Law No. 12 Year 1970, based on notarial deed No. 19 of Imas Fatimah, S.H., dated June 9, 1980. The deed of establishment was approved by the Ministry of Justice of the Republic of Indonesia in its decision letter No. Y.A.5/192/4 dated April 7, 1981 and was published in State Gazette No. 102, Supplement No. 1020 dated December 22, 1981.

The Company's Articles of Association have been amended several times, the latest amendments of which were made to adjust to the Standard Classification of Indonesian Business Fields (Indonesia KBLI) 2020 and the provision regarding the announcement of the financial information in the newspaper. The latest amendments were covered by Notarial Deed No. 69 dated June 26, 2023 of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn, which has been reported and recorded by the Minister of Law and Human Rights in his decision letter No. AHU-0035936.AH.01.02 year 2023 dated June 26, 2023.

The Company is domiciled in Jakarta and its head office is located at The Energy Building 53rd Floor, SCBD Lot. 11A, Jl. Jend. Sudirman Kav. 52-53, Jakarta 12190.

In accordance with Article 3 of the Company's Articles of Association, the scope of its activities comprises, among others, carrying out activities of a holding company and providing management consulting services. The scope of the main activities of its subsidiaries includes mining and quarrying, industry, trade, construction services, transportation, contract services, distribution, industry and technical services, including electricity power supply and other supporting electricity services. The Company started its commercial operations on December 13, 1980.

The Company and subsidiaries (collectively referred to as the "Group") have approximately 3,331 (unaudited) and 3,327 (unaudited) permanent employees as of December 31, 2025 and 2024, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

a. Informasi Umum (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2025, entitas induk langsung Perusahaan adalah PT Medco Daya Abadi Lestari dan entitas induk terakhir Perusahaan adalah PT Kalibiru Energi Lestari. Pada tanggal 31 Desember 2024, entitas induk langsung dan terakhir Perusahaan adalah PT Medco Daya Abadi Lestari.

b. Penawaran Umum Efek Saham dan Obligasi Perusahaan

Saham Perusahaan ditawarkan perdana kepada masyarakat dan dicatatkan di Bursa Efek Indonesia pada tanggal 12 Oktober 1994. Penawaran perdana saham Perusahaan sejumlah 22.000.000 saham dengan nilai nominal Rp1.000 per saham, disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 13 September 1994 oleh Badan Pengawas Pasar Modal dan Lembaga Keuangan (BAPEPAM-LK, dahulu Badan Pengawas Pasar Modal/BAPEPAM) dengan suratnya No. S-1588/PM/1994.

Perusahaan juga melakukan Penawaran Umum Terbatas I dengan maksimum 379.236.000 saham yang disetujui untuk dicatatkan pada tanggal 16 November 1999 oleh Ketua BAPEPAM-LK melalui suratnya No. S-2244/PM/1999. Saham baru sebanyak 321.730.290 saham diterbitkan dalam penawaran ini dan dicatatkan di BEJ pada tanggal 19 November 1999.

Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu 2017

Pada tanggal 29 November 2017, Perusahaan menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas II kepada para pemegang saham Perusahaan dalam rangka penerbitan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT II HMETD") atas 4.399.117.667 saham biasa atas nama atau sebesar 33,33% dari modal ditempatkan dan disetor penuh Perusahan. Pada tanggal 28 Desember 2017, Perusahaan memperoleh dana sebesar Rp2.639.470.600.200 (sebelum dikurangi biaya transaksi) melalui PUT II HMETD ini (Catatan 31).

1. GENERAL (continued)

a. General Information (continued)

As of December 31, 2025, the Company's direct parent company is PT Medco Daya Abadi Lestari and ultimate parent company is PT Kalibiru Energi Lestari. As of December 31, 2024, the Company's direct and ultimate parent company was PT Medco Daya Abadi Lestari.

b. The Company's Share and Bonds Offering

The Company's shares of stock were initially offered to the public and listed in the Indonesia Stock Exchange on October 12, 1994. The Company's initial public offering of 22,000,000 shares with a par value of Rp1,000 per share, was approved for listing on September 13, 1994 by the Capital Market and Financial Institution Supervisory Agency (BAPEPAM-LK, formerly Capital Market Supervisory Agency/BAPEPAM) in its letter No. S-1588/PM/1994.

The Company also made a Limited Public Offering I of a maximum of 379,236,000 shares which were approved for listing on November 16, 1999 by the Chairman of BAPEPAM-LK through its letter No. S-2244/PM/1999. 321,730,290 new shares were issued and listed on the JSE on November 19, 1999.

Pre-emptive Rights 2017

On November 29, 2017, the Company received an effective statement from the Financial Services Authority regarding the planned Limited Public Offering II to the Company's shareholders for the purpose of issuing Preemptive Rights ("PUT II HMETD") of 4,399,117,667 common shares on behalf of or in the amount of 33.33% of the issued and fully paid capital of the Company. On December 28, 2017, the Company obtained Rp2,639,470,600,200 (before deducting transaction costs) through this PUT II HMETD (Note 31).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Saham dan Obligasi Perusahaan (lanjutan)

Waran

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Share and Bonds Offering (continued)

Warrants

Tanggal Penawaran Umum/ *Public Offering Date*	Tahap/ *Series*	Periode/ *Period*	Setara Saham/ *Shares Equivalent*	Jumlah Penerimaan/ *Total Proceeds*
Desember 2017/ *December 2017* Penawaran Umum Terbatas II/ *Limited Public Offering II*	Waran Seri I Tahap I/ *Series I Warrants Exercise Window I*	1 Juli 2018 – 31 Desember 2018/ *July 1, 2018 – December 31, 2018*	100.424.134 lembar saham/ *100,424,134 shares*	Rp62.765.083.750 (setara dengan AS$4.361.209)/ *Rp62,765,083,750 (equivalent to US$4,361,209)*
	Waran Seri I Tahap II/ *Series I Warrants Exercise Window II*	1 Januari 2019 – 31 Desember 2019/ *January 1, 2019 – December 31, 2019*	86.734.313 lembar saham/ *86,734,313 shares*	Rp56.275.587.200 (setara dengan AS$4.021.291)/ *Rp56,275,587,200 (equivalent to US$4,021,291)*
	Waran Seri I Tahap III/ *Series I Warrants Exercise Window III*	1 Januari 2020 – 31 Desember 2020/ *January 1, 2020 – December 31, 2020*	78.197.793 lembar saham/ *78,197,793 shares*	Rp45.737.642.020 (setara dengan AS$3.234.455)/ *Rp45,737,642,020 (equivalent to US$3,234,455)*

Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu 2020

Pada tanggal 31 Agustus 2020, Perusahaan menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas III kepada para pemegang saham Perusahaan dalam rangka penerbitan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT III HMETD") atas maksimum 7.500.000.000 lembar saham biasa atau sebesar 41,85% dari modal ditempatkan dan disetor penuh Perusahaan dengan harga pelaksanaan Rp250 per lembar saham. Perusahaan memperoleh dana sebesar Rp1.785.487.886.250 (sebelum dikurangi biaya transaksi) melalui PUT III HMETD atas realisasi penerbitan 7.141.951.545 saham baru. Perusahaan telah menerima seluruh dana dari PUT III HMETD pada bulan September 2020 (Catatan 31).

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, seluruh saham Perusahaan masing-masing sejumlah 25.136.231.252 tercatat di Bursa Efek Indonesia.

Pre-emptive Rights 2020

On August 31, 2020, the Company received an effective statement from the Financial Services Authority regarding plans for Limited Public Offering III to the Company's shareholders for the purpose of issuing Pre-emptive Rights ("PUT III HMETD") for a maximum of 7,500,000,000 ordinary shares or an amount equal to 41.85% of the issued and fully paid-up capital of the Company with an exercise price of Rp250 per share. The Company obtained proceeds of Rp1,785,487,886,250 (before deducting transaction costs) through PUT III HMETD for the realization of the issuance of 7,141,951,545 new shares. The Company has received all of the proceeds from PUT III HMETD in September 2020 (Note 31).

As of December 31, 2025 and 2024, all of the Company's 25,136,231,252 shares, respectively are listed on the Indonesia Stock Exchange.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Saham dan Obligasi Perusahaan (lanjutan)

Perusahaan telah menerbitkan Penawaran Umum Obligasi Tanpa Hak Konversi dengan Tingkat Bunga Tetap sebagai berikut:

Tanggal Penerbitan	Target Dana/ *Fund Target*	*Issuance Date*
Juli 2004 (Rupiah)	1.500.000.000.000	*July 2004 (Rupiah)*
Juni 2009 (Rupiah)	1.500.000.000.000	*June 2009 (Rupiah)*
Juli 2011 (Dolar AS)	150.000.000	*July 2011 (US Dollar)*
Juni 2012 (Rupiah)	1.500.000.000.000	*June 2012 (Rupiah)*
Desember 2012 (Rupiah)	4.500.000.000.000	*December 2012 (Rupiah)*
Juli 2016 (Rupiah)	5.000.000.000.000	*July 2016 (Rupiah)*
April 2018 (Rupiah)	5.000.000.000.000	*April 2018 (Rupiah)*
September 2021 (Rupiah)[1)]	5.000.000.000.000	*September 2021 (Rupiah)[1)]*
Juli 2023 (Rupiah)[1)]	5.000.000.000.000	*July 2023 (Rupiah)[1)]*
Juni 2025 (Rupiah)[2)]	5.000.000.000.000	*June 2025 (Rupiah)[2)]*

1) Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV dan V, masing - masing Tahap I, II dan III dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.

2) Pada tanggal 31 Desember 2025, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah VI Tahap I dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, seluruh obligasi Perusahaan yang beredar pada tanggal tersebut, tercatat di Bursa Efek Indonesia ("BEI").

c. Dewan Komisaris dan Direksi dan Komite Audit

Susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris:		***Board of Commissioners:***
Komisaris Utama	Yani Yuhani Panigoro	*President Commissioner*
Komisaris Independen	Marsillam Simandjuntak	*Independent Commissioner*
Komisaris	Yaser Raimi A. Panigoro	*Commissioner*
Direksi:		***Board of Directors:***
Direktur Utama	Hilmi Panigoro	*President Director*
Direktur	Roberto Lorato	*Director*
Direktur	Anthony R. Mathias	*Director*
Direktur	Ronald Gunawan	*Director*
Direktur	Amri Siahaan	*Director*

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

Ketua Komite Audit	Marsillam Simandjuntak	*Chairman of Audit Committee*
Anggota Komite Audit	Hendry	*Member of Audit Committee*
Anggota Komite Audit	Ferry Sanjaya	*Member of Audit Committee*

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Share and Bonds Offering (continued)

The Company has Non-convertible, Fixed Rate Bonds Offering as follows:

1) As of December 31, 2025 and 2024, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds IV and V, Phase I, II and III, respectively, and are still outstanding as disclosed in Note 29.

2) As of December 31, 2025, this bond represents Rupiah Shelf Registered Bonds VI Phase I and is still outstanding as disclosed in Note 29.

As of December 31, 2025 and 2024, all of the Company's bonds outstanding as of those dates are listed on the Indonesia Stock Exchange ("IDX").

c. Boards of Commissioners and Directors and Audit Committee

The members of the Company's Boards of Commissioners and Directors as of December 31, 2025 and 2024 are as follows:

As of December 31, 2025 and 2024, the members of the Company's Audit Committee are as follows:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak

i. Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Perusahaan telah mengkonsolidasikan semua entitas anaknya sesuai dengan kebijakan sebagaimana diuraikan dalam Catatan 2b, "Prinsip Konsolidasi". Untuk tujuan pengungkapan, hanya entitas *sub-holding* atau entitas anak yang material terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup dari jumlah aset/liabilitas dan/atau pendapatan/ laba neto yang disajikan dalam tabel di bawah ini:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries

i. As of December 31, 2025 and 2024, the Company has consolidated all of its subsidiaries in line with its accounting policy as described in Note 2b, "Principles of Consolidation". For disclosure purposes, only sub-holding entities or subsidiaries which are material in terms of total assets/ liabilities and/or revenue/net income to the Group's consolidated financial statements are presented in the table below:

	Negara Domisili/ *Country of Domicile*	Dimulainya kegiatan komersial/ *Start of commercial operations*	Tanggal perolehan izin eksplorasi/ eksploitasi/ *Date of exploration/ exploitation permit obtained*	Persentase kepemilikan efektif/ *Effective percentage of ownership*		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ *Total assets (before elimination) in millions*	
				2025	2024	2025	2024
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ *Exploration and production of oil and gas*							
PT Medco E & P Tarakan [1]	Indonesia	1992	14 Jan' 2002	100,00	100,00	15,20	13,51
PT Medco E & P Indonesia [1]	Indonesia	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	177,02	158,92
PT Medco E & P Tomori Sulawesi [1]	Indonesia	2005	4 Dec' 1997	100,00	100,00	225,69	256,48
PT Medco E & P Simenggaris [1) 3)]	Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	37,03	50,23
PT Medco Energi Natuna Timur [1]	Indonesia	Tahap eksplorasi/ *Exploration stage*	26 Nov' 2010	100,00	100,00	2,21	7,63
PT Medco E & P Lematang [1]	Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	488,82	462,63
Medco Lematang BV [2]	Netherlands	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	121,57	116,29
PT Medco E & P Malaka [1]	Indonesia	2019	1 Sep' 1991	100,00	100,00	383,32	524,35
PT Medco E & P Rimau [1]	Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	86,32	89,07
Medco Yemen Malik Ltd [2]	British Virgin Islands	2012	–	100,00	100,00	24,82	24,62
Lematang E&P Limited [2]	Cayman Islands	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	56,03	51,15
Medco LLC [2]	Oman	2001	Jan' 2006	78,00	78,00	80,12	70,74
Medco International Ventures Ltd [2) 3)]	Libya	2011	12 Mar' 2005	100,00	100,00	0,21	0,44
Medco E&P Natuna Ltd [2]	Bermuda	1979	19 Jan' 1999	100,00	100,00	556,51	556,51
Ophir Tanzania (Block 1) Limited [2]	Jersey	Tahap eksplorasi/ *Exploration stage*	08 Dec' 2005	100,00	100,00	123,13	123,11
Medco Energi Bangkanai Ltd [2]	British Virgin Islands	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	228,94	217,71
Medco Energi Central Kalimantan Ltd [2]	Belize	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	61,01	57,57
Medco Energi Kerendan Limited [2]	Mauritius	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	16,22	14,49
Medco Energi West Bangkanai Limited [2]	British Virgin Islands	–	15 May 2013	100,00	100,00	0,30	0,28
Ophir Mexico Operations, S.A de C.V [2]	Mexico	Tahap eksplorasi/ *Exploration stage*	02 Feb' 2018	100,00	100,00	3,35	3,28
Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited [2]	British Virgin Islands	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	188,98	177,59
MedcoEnergi Oman Block 60 Ltd (dahulu/*formerly* Medco Energi (BVI) Ltd) [2]	Oman	2011	19 Mar' 2011	100,00	100,00	1.151,54	930,76

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Negara Domisili/ *Country of Domicile*	Dimulainya kegiatan komersial/ *Start of commercial operations*	Tanggal perolehan izin eksplorasi/ eksploitasi/ *Date of exploration/ exploitation permit obtained*	Persentase kepemilikan efektif/ *Effective percentage of ownership*		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ *Total assets (before elimination) in millions*	
				2025	2024	2025	2024
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ (lanjutan) *Exploration and production of oil and gas (continued)*							
Medco Energi Thailand (E&P) Limited [2]	United Kingdom	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	317,12	85,69
Medco Energi Madura Offshore Pty Ltd [2]	Australia	2006	04 Dec' 1997	100,00	100,00	46,36	254,25
Medco Energi Sampang Pty Ltd [2]	Australia	2007	04 Dec' 1997	100,00	100,00	26,69	124,91
Medco E&P Grissik Ltd [2]	Bermuda	1980	09 Feb' 1976	100,00	100,00	1.843,05	1.744,56
Medco E&P Corridor Holding Ltd [2]	British Virgin Islands	1980	09 Feb' 1976	100,00	100,00	1.555,29	1.672,74
Medco E&P Corridor, S.A.U (dahulu/ *formerly* Repsol Corridor S.A.U) [2]	Spain			100,00	–	435,69	–
Medco E&P Sakakemang B.V. [2]	Netherlands	Tahap eksplorasi/ *Exploration stage*	18 May 2010	100,00	–	45,96	–
Fortuna International Barbados, Inc [2]	Barbados			100,00	–	280,81	–
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ *Support services for oil and gas activities*							
PT Exspan Petrogas Intranusa [2]	Indonesia			100,00	100,00	8,97	11,48
PT Mitra Energi Gas Sumatera [2]	Indonesia			100,00	100,00	70,88	7,64
Medco Singapore Operation Pte Ltd [2]	Singapore			100,00	100,00	2,20	1,99
PT Medco LNG Indonesia [1]	Indonesia			100,00	100,00	624,63	252,21
Perdagangan/ *Trading*							
Medco Energi Global Pte Ltd [2]	Singapore			100,00	100,00	3.278,94	3.008,46
Energi Listrik/ *Power*							
PT Medco Power Internasional [1]	Indonesia			100,00	100,00	66,00	67,98
PT Medco Power Indonesia [2]	Indonesia			100,00	100,00	468,04	425,47
PT Medcopower Servis Indonesia [2]	Indonesia			62,00	62,00	4,44	4,83
PT Mitra Energi Batam [2]	Indonesia			42,39	42,39	38,06	37,18
PT Dalle Energy Batam [2]	Indonesia			47,99	47,99	45,76	26,98
PT TJB Power Services [2]	Indonesia			49,88	49,88	15,45	13,78
PT Medco Power Sentral Sumatera [2]	Indonesia			100,00	100,00	39,50	40,46
PT Medco Geothermal Indonesia [2]	Indonesia			100,00	100,00	72,97	59,74
PT Medco Cahaya Geothermal [2]	Indonesia			51,00	51,00	277,52	259,30
PT Medco Geothermal Sarulla [2]	Indonesia			62,00	62,00	7,16	7,46
PT Energi Prima Elektrika [2]	Indonesia			55,50	55,50	5,18	7,20
PT Energi Listrik Batam [2]	Indonesia			43,39	43,39	136,39	114,53
PT Multidaya Prima Elektrindo [2]	Indonesia			51,00	51,00	9,51	10,48
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan [2]	Indonesia			100,00	100,00	12,43	11,39
PT Dalle Panaran [2]	Indonesia			100,00	100,00	0,63	0,65
PT Indo Medco Power [2]	Indonesia			100,00	100,00	0,12	0,12
PT Universal Batam Energy [2]	Indonesia			42,00	42,00	17,48	13,71

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Negara Domisili/ *Country of Domicile*	Dimulainya kegiatan komersial/ *Start of commercial operations*	Tanggal perolehan izin eksplorasi/ eksploitasi/ *Date of exploration/ exploitation permit obtained*	Persentase kepemilikan efektif/ *Effective percentage of ownership*		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ *Total assets (before elimination) in millions*	
				2025	2024	2025	2024
Energi Listrik/ (lanjutan) *Power (continued)*							
PT Medco Energi Menamas [2]	Indonesia			59,99	59,99	8,99	9,34
PT Medco General Power Services [2]	Indonesia			59,76	59,76	4,38	4,54
PT Sangsaka Hidro Lestari [2]	Indonesia			56,00	56,00	0,06	0,06
PT Sangsaka Agro Lestari [2]	Indonesia			70,00	70,00	0,47	0,49
PT Sangsaka Hidro Selatan [2]	Indonesia			69,93	69,93	0,06	0,06
PT Sangsaka Hidro Kasmar [2]	Indonesia			67,20	67,20	0,89	0,92
PT Sangsaka Hidro Cisereuh [2]	Indonesia			69,99	69,99	0,06	0,06
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima [2]	Indonesia			67,20	67,20	0,06	0,06
PT Sangsaka Hidro Baliase [2]	Indonesia			67,20	67,20	0,09	0,10
PT Sangsaka Hidro Barat [2]	Indonesia			100,00	100,00	0,74	0,77
PT Nawakara Energi Sumpur [2]	Indonesia			80,00	80,00	0,93	0,96
PT Bio Jatropha Indonesia [2]	Indonesia			69,99	69,99	14,92	14,69
PT Medco Ratch Power Riau [2]	Indonesia			51,00	51,00	357,06	365,87
PT Medcopower Transportasi Listrik [2]	Indonesia			100,00	100,00	0,11	0,08
PT Medcosolar Bali Timur [2]	Indonesia			51,00	51,00	23,06	14,85
PT Medco Solar Bali Barat [2]	Indonesia			51,00	51,00	2,90	3,02
PT Medco Kansai Power Indonesia [2]	Indonesia			60,00	60,00	134,55	134,98
Lain-lain/ *Others*							
Medco Straits Services Pte Ltd [1]	Singapore			100,00	100,00	1.339,34	1.428,22
Medco Oak Tree Pte Ltd [2]	Singapore			100,00	100,00	589,35	587,90
Medco Bell Pte Ltd [2]	Singapore			100,00	100,00	620,43	620,06
Medco Laurel Tree Pte Ltd [2]	Singapore			100,00	100,00	391,51	391,34
Medco Maple Tree Pte Ltd [2]	Singapore			100,00	100,00	492,20	491,22
Medco Cypress Tree Pte Ltd [2]	Singapore			100,00	–	386,80	–
Ophir Energy Ltd [2]	United Kingdom			100,00	100,00	2.920,05	2.980,11
PT Satria Raksa Buminusa [2]	Indonesia			100,00	100,00	104,13	10,39
Petroleum Exploration & Production International Ltd [2]	Cayman Islands			100,00	100,00	18,61	18,61
Medco International Services Pte Ltd [2]	Singapore			100,00	100,00	72,65	31,29
Medco Energi USA Inc [2] [3]	USA			100,00	100,00	189,01	189,01
PT Mitra Energi Pelayaran [2]	Indonesia			100,00	100,00	226,20	118,36
Transasia Pipeline Company Pvt Ltd [2]	Mauritius			100,00	85,00	62,81	304,07

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

Rincian entitas anak yang tidak aktif, tidak signifikan atau dimiliki secara tidak langsung oleh Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

The subsidiaries that are not active, not significant or owned indirectly by the Company as of December 31, 2025 and 2024 are as follows:

	Persentase kepemilikan efektif/ *Effective percentage of ownership*	
	2025	2024
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ *Exploration and production of oil and gas*		
PT Medco Energi Madura [1]	100,00	100,00
PT Medco CBM Pendopo [2]	100,00	100,00
PT Medco Energi Jwala (dahulu/*formerly* PT Medco Energi Belida) [1]	100,00	100,00
PT Medco E & P Sembakung [1]	100,00	100,00
PT Medco Energi Beluga [1]	100,00	100,00
PT Medco E & P Bengara Indonesia [1]	100,00	100,00
Medco Simenggaris Pty Ltd [1]	100,00	100,00
Medco Arabia Ltd [2]	100,00	100,00
Medco Energi US LLC [2] [3]	100,00	100,00
MedcoEnergi Oman Block 48 Ltd [2]	100,00	100,00
Medco Yemen Amed Ltd [2]	100,00	100,00
Medco International Entreprise Ltd [2]	100,00	100,00
Medco International Entreprise Cro Ltd [2]	100,00	100,00
Medco Far East Limited [1]	100,00	100,00
Medco Asia Pacific Ltd [2]	100,00	100,00
PT Medco E & P Bangkanai [1]	100,00	100,00
PT Medco E & P Nunukan [1]	100,00	100,00
Medco South China Sea Pte Ltd [2]	100,00	100,00
Medco Natuna Pte Ltd [2]	100,00	100,00
Medco Melati Limited (dahulu/*formerly* Medco Yemen Holding Ltd) [2]	100,00	100,00
Medco Indonesia Holding BV [1]	100,00	100,00
Ophir Holdings & Services (UK) Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Holdings Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Asia Limited [2] [4]	–	100,00
Dominion Petroleum Limited [2]	100,00	100,00
Salamander Energy Ltd [2]	100,00	100,00
Ophir Mexico Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Equatorial Guinea (Block R) Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Myanmar (Block AD-3) Limited [2] [4]	–	100,00
Ophir East Africa Holdings Limited [2]	100,00	100,00
Ophir East Africa Ventures Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Pipeline Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Gas Marketing Limited [2]	100,00	100,00

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Persentase kepemilikan efektif/ *Effective percentage of ownership*	
	2025	**2024**
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ (lanjutan) ***Exploration and production of oil and gas (continued)***		
Ophir LNG Limited [2]	100,00	100,00
Dominion Oil & Gas Limited [2]	100,00	100,00
Dominion Oil & Gas Limited (Tanzania) [2]	100,00	100,00
Dominion Petroleum Acquisitions Limited [2]	100,00	100,00
DOMPET Limited [2]	100,00	100,00
Dominion Tanzania Limited [2]	100,00	100,00
Dominion Petroleum Kenya Limited [2]	100,00	100,00
Salamander Energy (Bualuang Holdings) Limited [2]	100,00	100,00
Salamander Energy (Lao) Company Limited [2]	100,00	100,00
Salamander Energy (S.E. Asia) Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Indonesia (S.E. Sangatta) Limited [2]	100,00	100,00
Salamander Energy Group Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Jaguar 1 Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Jaguar 2 Limited [2]	100,00	100,00
Ophir Spv Pty Ltd [2]	100,00	100,00
Ophir Asia Pacific Pty Ltd [2]	100,00	100,00
PT Medco Energi Bangkanai [1]	100,00	100,00
PT Bangkanai LNG Indonesia (dahulu/*formerly* PT Medco Energi Sampang) [1]	100,00	100,00
PT Medco Energi Amanah (dahulu/*formerly* PT Medco Power Generation Indonesia) [1]	100,00	100,00
Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ ***Support services for oil and gas activities***		
PT Medco Energi CBM Indonesia [1]	100,00	100,00
Medco Petroleum Services Ltd [2]	100,00	100,00
Perdagangan/ ***Trading***		
PT Medco Sampang Indonesia [1]	100,00	100,00
Far East Energy Trading Pte Ltd [2]	100,00	100,00
Produksi kimia dan perdagangan/ ***Production and trading of chemicals***		
PT Medco Downstream Indonesia [1] [3]	100,00	100,00
PT Medco LPG Kaji [2] [3]	100,00	100,00
PT Medco Methanol Bunyu [2] [3]	100,00	100,00
PT Medco Ethanol Lampung [2] [3]	100,00	100,00
Energi Listrik/ ***Power***		
PT Muara Enim Multi Power [2]	80,00	80,00
PT Medco Geothermal Nusantara [2]	100,00	100,00
PT Medco Hidro Indonesia [2]	100,00	100,00
PT Medcopower Energi Baru [2]	100,00	100,00
PT Medcopower Surya Nusantara [2]	100,00	100,00
PT Medcopower Elektrika Indonesia [2]	100,00	100,00
PT Medco Power Geothermal Services [2]	60,00	60,00
PT Medco Pasific Solar Transmisi [2]	100,00	100,00
PT Medco Power Geothermal Energi [2]	100,00	100,00

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

	Persentase kepemilikan efektif/ *Effective percentage of ownership*	
	2025	**2024**
Lain-lain/*Others*		
PT Medco Solar Pasifik [2]	100,00	100,00
Medco Power Global Pte Ltd [2]	100,00	100,00
PT Medco Sarana Balaraja [1]	100,00	100,00
PT Musi Raksa Buminusa [2]	100,00	100,00
PT Mahakam Raksa Buminusa [2]	99,00	99,00
PT Medco Energi Nusantara [1]	100,00	100,00
PT Medco Energi Linggau [2]	100,00	100,00
PT Medco Geothermal Sumatera [2]	100,00	100,00
PT Medco Power Energi Services [2]	100,00	100,00
Medco Platinum Road Pte Ltd [2] [4]	–	100,00
Medco Orchid Tree Pte Ltd [2]	100,00	–

1) Entitas anak dengan kepemilikan langsung oleh PT Medco Energi Internasional Tbk
2) Entitas anak dengan kepemilikan tidak langsung
3) Entitas anak diklasifikasikan sebagai aset tersedia untuk dijual atau operasi yang dihentikan (Catatan 39)
4) Entitas anak dibubarkan pada tahun 2025

1) Subsidiaries held directly by PT Medco Energi Internasional Tbk
2) Subsidiaries held indirectly through subsidiary undertakings
3) Subsidiaries classified as asset held for sale or discontinued operation (Note 39)
4) Subsidiaries dissolved in 2025

ii. Grup mempunyai operasi bersama minyak dan gas atau Kontrak Jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di dalam negeri sebagai berikut:

ii. The Group has interests in the following domestic petroleum joint operations or Service Contracts/Participation and Economic Sharing Agreements:

	Hak Kepemilikan (%)/*Interest (%)*		
Daerah Operasi	**2025**	**2024**	***Operation Area***
PSC Sumatera Selatan	65,00	65,00	*PSC South Sumatera*
PSC Tarakan	100,00	100,00	*PSC Tarakan*
PSC Rimau	65,00	65,00	*PSC Rimau*
JOB Senoro-Toili	30,00	30,00	*JOB Senoro-Toili*
PSC Lematang	100,00	100,00	*PSC Lematang*
JOB Simenggaris	62,50	62,50	*JOB Simenggaris*
PSC Blok "A" Aceh (Blok A)	85,00	85,00	*PSC Block "A" Aceh (Block A)*
PSC Laut Natuna Selatan Blok B (Blok B)	40,00	40,00	*PSC South Natuna Sea Block B (Block B)*
PSC Bangkanai	70,00	70,00	*PSC Bangkanai*
PSC Bangkanai Barat	70,00	70,00	*PSC West Bangkanai*
PSC Madura *Offshore* (Madura)	67,50	67,50	*PSC Madura Offshore (Madura)*
PSC Sampang	45,00	45,00	*PSC Sampang*
PSC Sokang Utara	100,00	100,00	*PSC North Sokang*
PSC Blok Corridor	70,00	46,00	*PSC Block Corridor*
GKPB Sarulla Geothermal Operation	18,07	18,07	*JOCG Sarulla Geothermal Operation*
PSC Beluga	100,00	100,00	*PSC Beluga*
PSC Amanah	40,00	40,00	*PSC Amanah*
PSC Sakakemang	45,00	–	*PSC Sakakemang*

PSC: Kontrak Bagi Hasil
JOB: Badan Operasi Bersama
GKPB: Grup Kontraktor Pengendalian Bersama

PSC: Production Sharing Contract
JOB: Joint Operating Body
JOCG: Joint Operation Contractor Group

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

iii. Grup mempunyai operasi bersama minyak dan gas atau Kontrak Jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di luar negeri sebagai berikut:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

iii. The Group has interests in the following overseas petroleum joint operations or Service Contracts/Participation and Economic Sharing Agreements as follows:

Operasi Bersama	Negara/*Country*	Hak Kepemilikan (%)/*Interest (%)* 2025	2024	*Joint Operations*
Blok 8/38 (Bualuang)	Thailand	100,00	100,00	*Block 8/38 (Bualuang)*
Nimr - Karim Area	Oman	58,50	58,50	*Nimr - Karim Area*
Blok 56	Oman	5,00	5,00	*Block 56*
Blok 9	Yaman/*Yemen*	21,25	21,25	*Block 9*
Blok 1 dan 4	Tanzania	20,00	20,00	*Block 1 and 4*
Blok 10 dan 12	Mexico	20,00	20,00	*Block 10 and 12*
Blok 48	Oman	20,00	20,00	*Block 48*
Blok 60	Oman	20,00	20,00	*Block 60*

iv. Grup mempunyai pembangkit listrik dengan kapasitas terpasang sebagai berikut:

iv. The Group has power plants with the installed capacity as follows:

Entitas	Wilayah/*Region*	Kapasitas Terpasang (MW)/ *Installed Capacity (MW)* 2025	2024
PT Medco Power Indonesia	Sumatera Selatan/*South Sumatera*	–	7
PT Mitra Energi Batam	Batam	85	85
PT Dalle Energy Batam	Batam	85	85
PT Energi Listrik Batam	Batam	106	76
PT Energi Prima Elektrika	Palembang	12	12
PT Multidaya Prima Elektrindo	Palembang	12	12
PT Bio Jatropha Indonesia	Jawa Barat/*West Java*	9	9
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan	Jawa Barat/*West Java*	9	9
PT Medco Ratch Power Riau	Riau	275	275
PT Medco Cahaya Geothermal [1)]	Jawa Timur/East *Java*	110	110
PT Medcosolar Bali Timur [2)]	Bali Timur/*Eastern Bali*	25	25

1) Pada tanggal 31 Desember 2024 masih dalam proses konstruksi dan telah mecapai operasi komersial tahap 1 pada bulan Februari 2025 dengan kapasitas 35MW.

2) Pada tanggal 31 Desember 2024 masih dalam proses konstruksi dan telah mencapai operasi komersial penuh pada bulan Juli 2025.

1) On December 31, 2024 was still in construction process and has reached 1st stage commercial operations in February 2025 with capacity of 35MW.

2) On December 31, 2024 was still in construction process and has reached full commercial operations in July 2025.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

v. Selama tahun 2025, Grup melakukan sejumlah reorganisasi entitas *sub-holding* atau entitas anak sebagai berikut:

- Pada bulan September 2025, Perusahaan (sebagai pihak yang memberikan pinjaman), PT Mitra Energi Pelayaran ("MEP") sebagai peminjam, PT Mitra Energi Gas Sumatera ("MEGS") dan PT Medco LNG Indonesia ("MLI") sepakat untuk menandatangani perjanjian novasi atas Perjanjian Pinjaman antara Perusahaan dan MEP dengan total Rp 1 triliun. Selanjutnya, para pihak menyepakati Perjanjian Konversi Hutang menjadi Ekuitas sesuai dengan reorganisasi pemegang saham. Setelah reorganisasi, struktur pemegang saham menjadi sebagai berikut: MEI tetap memiliki 99,9% kepemilikan langsung di MLI, kemudian MLI menjadi pemegang saham 99,9% MEGS (sebelumnya MEI yang menjadi pemegang saham 99,9% MEGS), dan MEGS tetap memiliki 99,9% kepemilikan langsung di MEP.
- Pada September 2025, Perusahaan dan MLI sepakat untuk menandatangani Perjanjian Jual dan Beli Saham sebanyak 99,9% saham di PT Bangkanai LNG Indonesia ("BLI"), senilai Rp50,9 juta. Setelah transaksi efektif, MLI menjadi pemegang saham 99,9% BLI.
- Pada Oktober 2025, MLI sepakat untuk memberikan setoran modal kepada PT Satria Raksa Buminusa ("SRB") senilai Rp300.862.500 untuk 95,16% kepemilikan saham. Setelah setoran modal, jumlah modal disetor yang dimiliki SRB menjadi Rp316.162.500.000.
- Pada Desember 2025, Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. ("TPC - sebagai pihak Penjual") dan MLI (sebagai pihak Pembeli) menandatangani Perjanjian Jual dan Beli Saham untuk menjual dan mengalihkan 543.746 lembar saham yang mewakili 40% dari modal ditempatkan dan disetor penuh pada PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI"). Setelah transaksi tersebut efektif, MLI menjadi pemegang saham atas 40% kepemilikan di TGI.

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

v. During 2025, the Group performed several reorganization of sub-holding entities or subsidiaries as follows:

- *In September 2025, the Company (as the Lender), PT Mitra Energi Pelayaran ("MEP") as the borrower, PT Mitra Energi Gas Sumatera ("MEGS") and PT Medco LNG Indonesia ("MLI") entered into a series of transactions, agreed to sign novation agreements to novate the Loan Agreement between the Company and MEP totaling Rp 1 trillion. The parties then entered into the Loan to Equity Conversion Agreement pursuant to the shareholding reorganization. After the reorganization, the shareholding structure became as follows: MEI still owns 99.9% direct ownership in MLI, which then MLI being the shareholder of 99.9% MEGS (previously MEI was the shareholder of 99.9% MEGS) and MEGS still owns 99.9% direct ownership in MEP.*
- *In September 2025, the Company and MLI entered into Shares Sale and Purchase Agreements of totaling 99.9% shares in PT Bangkanai LNG Indonesia ("BLI"), amounting to Rp50.9 million. Upon effectiveness of the transaction, MLI became the shareholder of 99.9% BLI.*
- *In October 2025, MLI agreed to inject capital into PT Satria Raksa Buminusa ("SRB") totaling Rp300,862,500 for 95.16% shares. After the capital injection, the total paid-up capital of SRB became Rp316,162,500,000.*
- *In December 2025, Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. ("TPC – as the Seller") and MLI (as the Buyer) entered into Shares Sale and Purchase Agreement to sell and transfer the 543,746 shares representing 40% of the subscribed and paid-up capital in PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI"). Upon effectiveness of the transaction, MLI became the shareholder of 40% TGI.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

vi. Grup melakukan sejumlah akuisisi dan divestasi/penjualan aset sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 48.

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

vi. The Group has undertaken acquisitions and divestments/sale of assets as disclosed in Note 48.

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian telah disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan ("SAK"), yang terdiri dari Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia ("DSAK IAI") dan Peraturan serta Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan yang dikeluarkan oleh Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

Laporan keuangan konsolidasian disusun berdasarkan konsep akrual, kecuali arus kas konsolidasian, dengan menggunakan konsep biaya historis, kecuali seperti yang disebutkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian yang relevan.

Laporan arus kas konsolidasian yang disajikan dengan menggunakan metode langsung, menyajikan penerimaan dan pengeluaran kas dan setara kas yang diklasifikasikan ke dalam aktivitas operasi, investasi dan pendanaan.

Kebijakan akuntansi yang diterapkan oleh Grup adalah selaras bagi tahun yang dicakup oleh laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk standar akuntansi baru dan revisi seperti diungkapkan pada Catatan 2ee dibawah ini.

Grup telah menyusun laporan keuangan konsolidasian dengan dasar bahwa Grup akan menjaga kelangsungan usaha.

Mata uang pelaporan yang digunakan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian adalah Dolar Amerika Serikat ("Dolar AS"), yang juga merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan mata uang pelaporan Grup. Setiap entitas dalam Grup menentukan mata uang fungsionalnya masing-masing dan mengukur transaksinya dalam mata uang fungsional tersebut.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION

a. Basis of the Preparation of the Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards ("SAK"), which comprise the Statements of Financial Accounting Standards ("PSAK") and Interpretations of Financial Accounting Standards ("ISAK") issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants ("DSAK IAI") and the Regulations and the Guidelines on Financial Statements Presentation and Disclosures issued by Financial Services Authority ("OJK").

The consolidated financial statements have been prepared on the accrual basis, except for the consolidated statement of cash flows, using the historical cost concept of accounting, except as disclosed in the relevant Notes to the consolidated financial statements herein.

The consolidated statement of cash flows, which has been prepared using the direct method, presents receipts and disbursements of cash and cash equivalents classified into operating, investing and financing activities.

The accounting policies adopted by the Group are consistently applied for the years covered by the consolidated financial statements, except for new and revised accounting standards as disclosed in Note 2ee below.

The Group has prepared the consolidated financial statements on the basis that it will continue to operate as a going concern.

The presentation currency used in the preparation of the consolidated financial statements is the United States Dollar ("US Dollar"), which also the Company's functional currency and the Group's presentation currency. Each entity in the Group determines its own functional currency and measures its transactions in its respective functional currency.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

b. Prinsip-prinsip Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasian terdiri dari laporan keuangan Perusahaan dan entitas anaknya seperti dijelaskan pada Catatan 1d.

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Grup pada tanggal 31 Desember setiap tahun. Kendali diperoleh bila Grup terekspos atau memiliki hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee* dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi imbal hasil tersebut melalui kekuasaannya atas *investee*. Dengan demikian, Grup mengendalikan *investee* jika dan hanya jika Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

(a) kekuasaan atas *investee*, yaitu hak yang ada saat ini yang memberi Grup kemampuan saat ini untuk mengarahkan aktivitas yang relevan dari *investee*;
(b) eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee*; dan
(c) kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi jumlah imbal hasil.

Bila Grup memiliki hak suara atau hak serupa kurang dari mayoritas dari suatu *investee*, Grup mempertimbangkan semua fakta dan keadaan yang relevan dalam mengevaluasi apakah mereka memiliki kekuasaan atas *investee,* termasuk:

(a) pengaturan kontraktual dengan pemilik hak suara lainnya dari *investee*;
(b) hak yang timbul atas pengaturan kontraktual lain; dan
(c) hak suara dan hak suara potensial yang dimiliki Grup.

Grup menilai kembali apakah mereka mengendalikan *investee* bila fakta dan keadaan mengindikasikan adanya perubahan terhadap satu atau lebih dari ketiga elemen pengendalian.

Entitas anak dikonsolidasi secara penuh sejak tanggal akuisisi, yaitu tanggal Perusahaan memperoleh pengendalian, sampai dengan tanggal kehilangan pengendalian. Aset, liabilitas, penghasilan dan beban dari entitas anak yang diakuisisi pada tahun tertentu disertakan dalam laporan keuangan konsolidasian sejak tanggal Grup memperoleh kendali sampai tanggal Grup tidak lagi mengendalikan entitas anak tersebut.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

b. Principles of Consolidation

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Company and its subsidiaries as described in Note 1d.

The consolidated financial statements include accounts of the Group at December 31 each year. Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to the variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its power over the investee. Thus, the Group controls an investee if and only if the Group has all of the following:

(a) power over the investee, is existing rights that give the Group the current ability to direct the relevant activities of the investee;
(b) exposure or rights, to variable returns from its involvement with the investee; and
(c) the ability to use its power over the investee to affect its returns.

When the Group has less than a majority of the voting or similar rights of an investee, the Group considers all relevant facts and circumstances in assessing whether it has power over an investee, including:

(a) the contractual arrangement with the other vote holders of the investee;
(b) rights arising from other contractual arrangements; and
(c) the Group's voting rights and potential voting rights.

The Group re-assesses whether or not it controls an investee if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control.

Subsidiaries are fully consolidated from the date of acquisition, being the date on which the Company obtained control, and continue to be consolidated until the date such control ceases. Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired during the year are included in the consolidated financial statements from the date the Group obtains control and until the date the Group ceases to control the subsidiary.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

b. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

Seluruh laba rugi dan setiap komponen penghasilan komprehensif lain ("PKL") diatribusikan pada pemilik entitas induk dan pada kepentingan nonpengendali ("KNP"), walaupun hal ini akan menyebabkan saldo KNP yang defisit. Bila dipandang perlu, penyesuaian dilakukan terhadap laporan keuangan entitas anak untuk diselaraskan dengan kebijakan akuntansi Grup.

Laporan keuangan (konsolidasian) entitas anak dibuat untuk periode pelaporan yang sama dengan Perusahaan, menggunakan kebijakan akuntansi yang konsisten.

Semua akun dan transaksi antar Grup yang material, termasuk keuntungan atau kerugian yang belum direalisasi, jika ada, dieliminasi untuk mencerminkan posisi keuangan dan hasil operasi Grup sebagai satu kesatuan usaha.

Perubahan dalam bagian kepemilikan entitas induk pada entitas anak, yang tidak mengakibatkan hilangnya pengendalian, dicatat sebagai transaksi ekuitas. Jika kehilangan pengendalian atas suatu entitas anak, maka Grup menghentikan pengakuan aset terkait (termasuk *goodwill*), kewajiban, kepentingan nonpengendali (KNP) dan komponen ekuitas lainnya, sementara laba atau rugi yang dihasilkan dicatat di laporan laba rugi. Nilai investasi yang dipertahankan dicatat pada nilai wajarnya.

c. Kombinasi Bisnis

Kombinasi bisnis dicatat dengan menggunakan metode akuisisi. Biaya perolehan dari suatu akuisisi diukur dari nilai agregat imbalan yang dialihkan, diukur pada nilai wajar pada tanggal akuisisi dan jumlah setiap KNP pada pihak yang diakuisisi. Untuk setiap kombinasi bisnis, Grup mengukur KNP pada entitas yang diakuisisi pada nilai wajar atau pada proporsi kepemilikan KNP atas aset neto yang teridentifikasi dari entitas yang diakuisisi. Biaya-biaya akuisisi yang timbul dibebankan langsung dan dicatat dalam "Beban Penjualan, Umum dan Administrasi".

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

b. Principles of Consolidation (continued)

Profit or loss and each component of other comprehensive income ("OCI") are attributed to the equity holders of the parent of the Group and to the non-controlling interests ("NCI"), even if this results in the NCI having a deficit balance. When necessary, adjustments are made to the financial statements of subsidiaries to bring their accounting policies into line with the Group's accounting policies.

The (consolidated) financial statements of the subsidiaries are prepared for the same reporting period as the Company, using consistent accounting policies.

All material intercompany accounts and transactions, including unrealized gains or losses, if any, are eliminated to reflect the financial position and the results of operations of the Group as one business entity.

A change in the parent's ownership in a subsidiary, without loss of control, is accounted for as an equity transaction. In case of loss of control over a subsidiary, the Group derecognizes the related assets (including goodwill), liabilities, non-controlling interest (NCI) and other componets of equity, while any resulting gain or loss is recognized in profit or loss. Any investment retained is recognized at fair value.

c. Business Combinations

Business combinations are accounted for using the acquisition method. The cost of an acquisition is measured as the aggregate of the consideration transferred, measured at acquisition date fair value and the amount of any NCI in the acquiree. For each business combination, the Group measures the NCI in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Transaction costs incurred are directly expensed and included in "Selling, General and Administrative Expenses".

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Grup menentukan bahwa mereka telah mengakuisisi bisnis ketika rangkaian aktivitas dan aset yang diakuisisi mencakup *input* dan proses substantif yang bersama-sama secara signifikan berkontribusi pada kemampuan untuk menghasilkan *output*. Proses yang diperoleh adalah substantif jika penting bagi kemampuan untuk terus menghasilkan *output*, dan *input* yang diperoleh mencakup tenaga kerja yang terorganisir dengan keterampilan, pengetahuan, atau pengalaman yang diperlukan untuk melakukan proses itu atau secara signifikan berkontribusi pada kemampuan untuk terus menghasilkan *output* dan dianggap unik atau langka atau tidak dapat diganti tanpa biaya, usaha, atau penundaan yang signifikan dalam kemampuan untuk terus menghasilkan *output*.

Ketika melakukan akuisisi atas sebuah bisnis, Grup mengklasifikasikan dan menentukan aset keuangan yang diperoleh dan liabilitas keuangan yang diambil alih berdasarkan pada persyaratan kontraktual, kondisi ekonomi dan kondisi terkait lain yang ada pada tanggal akuisisi.

Imbalan kontinjensi yang akan dibayarkan oleh Grup diakui pada nilai wajar pada tanggal akuisisi. Perubahan nilai wajar atas imbalan kontinjensi setelah tanggal akuisisi yang diklasifikasikan sebagai aset atau liabilitas, akan diakui dalam laporan laba rugi atau sebagai penghasilan komprehensif lain sesuai dengan PSAK 109 Imbalan kontinjensi lain yang tidak termasuk dalam PSAK 109 diukur sebesar nilai wajar pada setiap tanggal pelaporan dengan perubahan nilai wajar yang diakui pada laba rugi.

Bila pencatatan awal kombinasi bisnis belum dapat diselesaikan pada tanggal pelaporan, Grup melaporkan jumlah sementara bagi pos yang pencatatannya belum dapat diselesaikan tersebut.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

c. Business Combinations (continued)

The Group determines that it has acquired a business when the acquired set of activities and assets include an input and a substantive process that together significantly contribute to the ability to create outputs. The acquired process is considered substantive if it is critical to the ability to continue producing outputs, and the inputs acquired include an organized workforce with the necessary skills, knowledge, or experience to perform that process or it significantly contributes to the ability to continue producing outputs and is considered unique or scarce or cannot be replaced without significant cost, effort, or delay in the ability to continue producing outputs.

When the Group acquires a business, it assesses the financial assets acquired and liabilities assumed for appropriate classification and designation in accordance with the contractual terms, economic circumstances and pertinent conditions as at the acquisition date.

Any contingent consideration to be transferred by the Group will be recognized at fair value at the acquisition date. Subsequent changes to the fair value of the contingent consideration which is deemed to be an asset or liability will be recognized in accordance with PSAK 109 either in profit or loss or as other comprehensive income. Other contingent consideration that is not within the scope of PSAK 109 is measured at fair value at each reporting date with changes in fair value recognized in profit or loss.

If the initial accounting for a business combination is incomplete by the end of the reporting, the Group reports provisional amounts for the items for which the accounting is incomplete.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Periode pengukuran adalah periode setelah tanggal akuisisi yang didalamnya Grup dapat melakukan penyesuaian atas jumlah sementara yang diakui dalam kombinasi bisnis tersebut. Selama periode pengukuran, Grup mengakui penambahan aset atau liabilitas bila terdapat informasi terbaru yang diperoleh mengenai fakta dan keadaan pada tanggal akuisisi, yang bila diketahui pada saat itu, akan menyebabkan pengakuan atas aset dan liabilitas pada tanggal tersebut.

Periode pengukuran berakhir pada saat pengakuisisi menerima informasi yang diperlukan mengenai fakta dan keadaan pada tanggal akuisisi atau mengetahui bahwa informasi lainnya tidak dapat diperoleh, namun tidak lebih dari satu tahun dari tanggal akuisisi.

Pada tanggal akuisisi, *goodwill* awalnya diukur pada harga perolehan yang merupakan selisih lebih nilai agregat dari imbalan yang dialihkan dan jumlah setiap KNP atas selisih jumlah dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih.

Jika imbalan tersebut lebih rendah dari nilai wajar aset neto entitas anak yang diakuisisi, selisih tersebut diakui pada laba rugi sebagai keuntungan dari pembelian dengan diskon setelah sebelumnya manajemen melakukan penilaian atas identifikasi dan nilai wajar dari aset yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih.

Setelah pengakuan awal, *goodwill* diukur pada jumlah tercatat dikurangi akumulasi kerugian penurunan nilai, jika ada. Untuk tujuan uji penurunan nilai, *goodwill* yang diperoleh dari suatu kombinasi bisnis dialokasikan sejak tanggal akuisisi kepada setiap unit penghasil kas ("UPK") dari Grup yang diharapkan akan memperoleh manfaat dari kombinasi tersebut, terlepas dari apakah aset atau liabilitas lain dari pihak yang mengakuisisi dialokasikan kepada UPK tersebut.

Jika *goodwill* telah dialokasikan pada suatu UPK dan operasi tertentu dalam UPK tersebut dilepas, maka *goodwill* yang terasosiasi dengan operasi yang dilepas tersebut dimasukkan dalam jumlah tercatat operasi tersebut ketika menentukan keuntungan atau kerugian dari pelepasan operasi. *Goodwill* yang dilepaskan tersebut diukur berdasarkan nilai relatif operasi yang dilepas dan porsi UPK yang ditahan.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

c. Business Combinations (continued)

The measurement period is the period after the acquisition date during which the Group may adjust the provisional amounts recognized for a business combination. During the measurement period, the Group recognizes additional assets or liabilities if new information is obtained about facts and circumstances that existed as of the acquisition date and, if known, would have resulted in the recognition of those assets and liabilities as of that date.

The measurement period ends as soon as the Group receives the information it was seeking about facts and circumstances that existed as of the acquisition date or learns that more information is not obtainable but shall not exceed one year from the acquisition date.

At acquisition date, goodwill is initially measured at cost being the excess of the aggregate of the consideration transferred and the amount recognized for NCI over the net identifiable assets acquired and liabilities assumed.

If this consideration is lower than the fair value of the net assets of the subsidiary acquired, the difference is recognized in profit or loss as gain on bargain purchase after previously assessing the identification and fair value measurement of the acquired assets and the assumed liabilities.

After initial recognition, goodwill is measured at cost less accumulated impairment losses, if any. For the purpose of impairment testing, goodwill acquired in a business combination is allocated from the acquisition date to each of the Group's cash-generating units ("CGU") that are expected to receive benefit from the combination, irrespective of whether other assets or liabilities of the acquirer are assigned to those CGUs.

Where goodwill forms part of a CGU and part of the operation within that CGU is disposed of, the goodwill associated with the operation disposed of is included in the carrying amount of the operation when determining the gain or loss on disposal of the operation. Goodwill disposed of in this circumstance is measured based on the relative values of the operation disposed of and the portion of the CGU retained.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

c. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali

Berdasarkan PSAK 338, karena transaksi kombinasi bisnis entitas sepengendali tidak mengakibatkan perubahan substansi ekonomi kepemilikan atas bisnis yang dipertukarkan, transaksi tersebut diakui pada nilai tercatat berdasarkan metode penyatuan kepemilikan. Dalam menerapkan metode penyatuan kepemilikan, unsur-unsur laporan keuangan dari entitas yang bergabung, untuk tahun terjadinya kombinasi bisnis entitas sepengendali dan untuk tahun komparatif sajian, disajikan seolah-olah penggabungan tersebut telah terjadi sejak awal tahun entitas yang bergabung berada dalam sepengendalian. Selisih antara jumlah imbalan yang dialihkan dalam kombinasi bisnis entitas sepengendali atau jumlah imbalan yang diterima dalam pelepasan bisnis entitas sepengendali, jika ada, dengan nilai tercatat bisnis tersebut dicatat sebagai bagian dari akun "Tambahan Modal Disetor" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

d. Penentuan Nilai Wajar

Grup mengukur instrumen keuangan seperti derivatif dan investasi jangka pendek pada nilai wajar pada setiap tanggal pelaporan. Pengungkapan nilai wajar untuk instrumen keuangan disajikan dalam Catatan 46.

Nilai wajar adalah harga yang akan diterima untuk menjual suatu aset atau harga yang akan dibayar untuk mengalihkan suatu liabilitas dalam transaksi teratur antara pelaku pasar pada tanggal pengukuran. Pengukuran nilai wajar berdasarkan asumsi bahwa transaksi untuk menjual aset atau mengalihkan liabilitas terjadi di:

- Pasar utama untuk aset dan liabilitas tersebut; atau
- Jika tidak terdapat pasar utama, di pasar yang paling menguntungkan untuk aset atau liabilitas tersebut

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

c. Business Combinations (continued)

Business Combination of Entities Under Common Control

Under PSAK 338, since the transaction of business combination of entities under common control does not result in a change of the economic substance of the ownership of businesses which are exchanged, the said transaction is recognized at its carrying amount using the pooling-of-interest method. In applying the pooling-of-interest method, the components of the financial statements of the combining entities, for the year during which the business combination of entities under common control occurred and for the comparative year, are presented in such a manner as if the combination has occurred since the beginning of the year of the combining entity under common control. Difference in value of considerations transferred in a business combination of entities under common control or considerations received in a disposal of business of entities under common control, if any, with its carrying amount is recognized as part of "Additional Paid-in Capital" in the consolidated statements of financial position.

d. Determination of Fair Value

The Group measures financial instruments such as derivatives and short-term investments at fair value at each reporting date. Fair value related disclosures for financial instruments are disclosed in Note 46.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- *In the principal market for the asset or liability; or*
- *In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

d. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

Grup harus memiliki akses ke pasar utama atau pasar yang paling menguntungkan tersebut.

Nilai wajar aset dan liabilitas diukur menggunakan asumsi yang akan digunakan pelaku pasar ketika menentukan harga aset atau liabilitas tersebut, dengan asumsi bahwa pelaku pasar bertindak dalam kepentingan ekonomi terbaiknya.

Pengukuran nilai wajar dari suatu aset nonkeuangan memperhitungkan kemampuan pelaku pasar untuk menghasilkan manfaat ekonomi dengan menggunakan aset dalam penggunaan tertinggi dan terbaiknya atau dengan menjualnya kepada pelaku pasar lain yang akan menggunakan aset tersebut pada penggunaan tertinggi dan terbaiknya.

Grup menggunakan teknik penilaian yang sesuai dalam keadaan dan dimana data yang memadai tersedia untuk mengukur nilai wajar, memaksimalkan penggunaan *input* yang dapat diobservasi yang relevan dan meminimalkan penggunaan *input* yang tidak dapat diobservasi.

Semua aset dan liabilitas yang nilai wajarnya diukur atau diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian dikategorikan dalam hierarki nilai wajar, sebagaimana dijelaskan di bawah ini, berdasarkan tingkatan level *input* yang terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar secara keseluruhan:

- Level 1 - harga kuotasian (tanpa penyesuaian) di pasar aktif untuk aset atau liabilitas yang identik.
- Level 2 - teknik penilaian di mana tingkat level *input* terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.
- Level 3 - teknik penilaian dimana tingkat level *input* terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar tidak dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

d. Determination of Fair Value (continued)

The principal or the most advantageous market must be accessible by the Group.

The fair value of an asset and a liability is measured using the assumptions that market participants would use when pricing the asset or liability, assuming that market participants act in their economic best interest.

A fair value measurement of a non-financial asset takes into account a market participant's ability to generate economic benefits by using the asset in its highest and best use or by selling it to another market participant that would use the asset in its highest and best use.

The Group uses valuation techniques that are appropriate in the circumstances and for which sufficient data are available to measure fair value, maximizing the use of relevant observable inputs and minimizing the use of unobservable inputs.

All assets and liabilities for which fair value is measured or disclosed in the consolidated financial statements are categorized within the fair value hierarchy, described as follows, based on the lowest level input that is significant to the fair value measurement as a whole:

- *Level 1 - quoted (unadjusted) market prices in active markets for identical assets or liabilities.*
- *Level 2 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly observable.*
- *Level 3 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is directly or indirectly unobservable.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

d. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

Untuk aset dan liabilitas yang diukur nilai wajarnya secara berulang dalam laporan keuangan konsolidasian, Grup menentukan apakah perpindahan antar level hierarki telah terjadi dengan melakukan evaluasi pengelompokan pada setiap akhir periode pelaporan.

Komite Valuasi Grup menentukan kebijakan dan prosedur terkait pengukuran nilai wajar yang sering dilakukan, seperti aset finansial tanpa kuotasian, dan untuk pengukuran tidak berulang, seperti aset yang dimiliki untuk dijual dalam operasi yang dihentikan. Komite Valuasi terdiri dari pimpinan divisi *Corporate Planning and Investor Relations* Grup.

Penilai independen terlibat dalam penilaian untuk aset-aset yang signifikan, seperti investasi pada aset finansial tanpa kuotasian. Keterlibatan penilai independen ini dilakukan secara tahunan oleh Komite Valuasi setelah didiskusikan dengan dan persetujuan oleh Direktur Perusahaan. Kriteria penunjukan termasuk pengetahuan pasar, reputasi, independensi dan standar profesional yang diterapkan. Komite Valuasi memutuskan, setelah diskusi dengan penilai independen, mengenai teknik valuasi dan *input* untuk digunakan untuk setiap penilaian.

Pada setiap tanggal pelaporan, divisi *Corporate Planning and Investor Relations* Grup bersama dengan divisi Aset Non-operasi Grup, menganalisa pergerakan atas nilai aset yang mengharuskan untuk diukur ulang atau dinilai ulang sesuai dengan kebijakan Grup. Untuk keperluan analisa, Komite Valuasi melakukan verifikasi untuk *input-input* utama yang ada pada perhitungan valuasi terakhir dan melakukan pencocokan informasi dalam perhitungan dengan kontrak-kontrak dan dokumen-dokumen terkait, mereka juga membandingkan perubahan nilai wajar untuk setiap aset dan liabilitas dengan sumber eksternal terkait untuk menentukan apakah perubahan tersebut cukup wajar.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

d. Determination of Fair Value (continued)

For assets and liabilities that are recognized in the consolidated financial statements at fair value on a recurring basis, the Group determines whether transfers have occurred between levels in the hierarchy by re-assessing categorization at the end of each reporting period.

The Group's Valuation Committee determines the policies and procedures for recurring fair value measurement, such as unquoted financial assets, and for non-recurring measurement, such as assets held for sales in discontinued operations. The Valuation Committee is comprised of the head of the Group's Corporate Planning and Investor Relations.

Independent appraisers are involved for valuation of significant assets, such as investment in unquoted financial assets. Involvement of independent appraisers is determined annually by the Valuation Committee after discussion with and approval by the Company's Director. Selection criteria include market knowledge, reputation, independence and whether professional standards are maintained. The Valuation Committee decides, after discussions with the independent appraisers, which valuation techniques and inputs to use for each valuation.

At each reporting date, the Group's Corporate Planning and Investor Relations together with the Group's Non-operated Assets Division analysis the movements in the values of asset which are required to be remeasured or re-assessed as per the Group's accounting policies. For this analysis, the Valuation Committee verifies the major inputs applied in the latest valuation by agreeing the information in the valuation computation to contracts and other relevant documents, they also compares the change in the fair value of each asset and liability with relevant external sources to determine whether the change is reasonable.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

d. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

Untuk keperluan pengungkapan nilai wajar, Grup telah menentukan kelas aset dan liabilitas berdasarkan sifat, karakteristik dan risiko atas aset atau liabilitas tersebut dan level hierarki nilai wajar seperti dijelaskan di atas.

e. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing

Laporan keuangan konsolidasian disajikan dalam Dolar AS, yang merupakan mata uang fungsional Perusahaan dan mata uang penyajian Grup. Setiap entitas dalam Grup menentukan mata uang fungsionalnya sendiri dan laporan keuangannya diukur menggunakan mata uang fungsional.

Transaksi dan Saldo

Seluruh aset dan liabilitas moneter dalam mata uang selain Dolar AS dijabarkan ke Dolar AS dengan menggunakan kurs tengah Bank Indonesia yang berlaku pada tanggal pelaporan. Keuntungan atau kerugian neto dari selisih kurs dikreditkan atau dibebankan ke operasi berjalan.

Grup Perusahaan

Untuk tujuan konsolidasi, aset dan liabilitas entitas anak, yang mempunyai mata uang fungsional selain Dolar AS dijabarkan ke mata uang penyajian Grup yaitu Dolar AS dengan menggunakan pedoman berikut ini:

(a) Aset dan liabilitas, baik moneter dan non-moneter, dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar yang berlaku pada akhir tanggal pelaporan, sedangkan akun-akun ekuitas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar historis;

(b) Pendapatan dan beban serta arus kas dijabarkan dengan menggunakan kurs tukar rata-rata;

(c) Selisih kurs tukar yang terjadi dikreditkan atau dibebankan ke akun "Penghasilan Komprehensif Lain - Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan" yang disajikan pada bagian Ekuitas di laporan posisi keuangan konsolidasian, sampai pelepasan investasi neto yang bersangkutan atau kegiatan usaha luar negeri.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

d. Determination of Fair Value (continued)

For the purpose of fair value disclosures, the Group has determined classes of assets and liabilities based on the nature, characteristics and risks of the asset or liability and the level of the fair value hierarchy as explained above.

e. Foreign Currency Transactions and Balances

The consolidated financial statements are presented in US Dollar, which is the Company's functional currency and the Group's presentation currency. Each entity in the Group determines its own functional currency and their financial statements are measured using that functional currency.

Transactions and Balances

All monetary assets and liabilities denominated in currencies other than US Dollar are translated to US Dollar at the Bank of Indonesia's middle exchange rates prevailing on the reporting date. The resulting net foreign exchange gains or losses are credited or charged to current operations.

Group Companies

For consolidation purposes, assets and liabilities of subsidiaries with functional currency other than US Dollar are translated into the Group presentation currency which is the US Dollar using the following basis:

(a) Assets and liabilities, both monetary and non-monetary, are translated using the rates of exchange prevailing at the end of financial reporting date, while equity accounts are translated using historical rates of exchange;

(b) Revenues and expenses and cash flows are translated using average rates of exchange;

(c) The resulting foreign exchange differences arising on translation for consolidation are recognized in "Other Comprehensive Income - Translation Adjustments", under the Equity section of the consolidated statements of financial position, until the disposal of the net investment or the foreign operation.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

e. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing (lanjutan)

Kurs yang digunakan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	2025	2024	
Rupiah/AS$1	0,000060	0,000062	*Rupiah/US$1*
Euro/AS$1	1,1771	1,0427	*Euro/US$1*
Dolar Australia/AS$1	0,6707	0,6238	*Australian Dollar/US$1*
Dolar Singapura/AS$1	0,7787	0,7375	*Singapore Dollar/US$1*
Poundsterling Britania Raya/AS$1	1,3506	1,2581	*Great Britain Poundsterling/US$1*
Thailand Baht/AS$1	0,0317	0,0295	*Thailand Baht/US$1*
Vietnam Dong/AS$1	0,000038	0,000039	*Vietnam Dong/US$1*

f. Transaksi-transaksi dengan Pihak-Pihak Berelasi

Grup mempunyai transaksi dengan pihak berelasi sebagaimana didefinisikan pada PSAK 224.

Transaksi ini dilakukan berdasarkan persyaratan yang disetujui oleh kedua belah pihak. Beberapa persyaratan tersebut mungkin tidak sama dengan persyaratan yang dilakukan dengan pihak-pihak yang tidak berelasi.

Seluruh transaksi dan saldo dengan pihak-pihak berelasi yang signifikan diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian.

g. Setara Kas dan Kas di Bank dan Deposito Berjangka yang Dibatasi Penggunaannya

Deposito berjangka dan investasi jangka pendek lainnya dengan jangka waktu tiga bulan atau kurang sejak tanggal penempatan yang tidak digunakan sebagai jaminan atau dibatasi penggunaannya, diklasifikasikan sebagai “Setara Kas”.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

e. Foreign Currency Transactions and Balances (continued)

At December 31, 2025 and 2024, the exchange rates used for significant foreign currency-denominated balances are as follows:

f. Transactions with Related Parties

The Group has transactions with related parties as defined in PSAK 224.

The transactions are made based on terms agreed by the parties. Such terms may not be the same as those of the transactions between unrelated parties.

All significant transaction and balances with related parties are disclosed in the notes to the consolidated financial statements.

g. Cash Equivalents and Restricted Cash in Banks and Time Deposits

Time deposits and other short-term investments with a maturity date of three months or less at the time of placement which are not used as collateral or are not restricted as to use, are classified as “Cash Equivalents”.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

g. Setara Kas dan Kas di Bank dan Deposito Berjangka yang Dibatasi Penggunaannya (lanjutan)

Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya yang akan digunakan untuk membayar utang yang jatuh tempo dalam satu tahun disajikan sebagai aset lancar. Rekening bank lainnya dan deposito berjangka yang dipakai sebagai agunan atau dibatasi penggunaannya disajikan sebagai aset tidak lancar.

h. Persediaan

Persediaan minyak mentah, suku cadang dan perlengkapan untuk operasi dinyatakan sebesar biaya perolehan atau nilai realisasi neto, mana yang lebih rendah. Biaya perolehan ditentukan dengan menggunakan metode rata-rata tertimbang atau metode rata-rata. Nilai realisasi neto adalah estimasi harga jual yang wajar di dalam proses usaha normal setelah dikurangi dengan estimasi biaya untuk menyelesaikan dan estimasi biaya penjualannya yang diperlukan. Cadangan untuk penurunan nilai keusangan persediaan ditentukan berdasarkan penelaahan terhadap keadaan masing-masing persediaan pada akhir tahun.

i. Aset Tetap

Aset tetap, kecuali tanah, dinyatakan sebesar biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan penurunan nilai. Biaya perolehan aset tetap termasuk biaya penggantian bagian dari aset tetap pada saat terjadinya biaya, jika kriteria pengakuannya terpenuhi. Demikian pula, ketika pemeriksaan utama dilakukan, biaya pemeriksaan diakui sebagai nilai tercatat aset sebagai penggantian jika kriteria pengakuan terpenuhi. Semua biaya perbaikan dan perawatan yang tidak memenuhi kriteria pengakuan diakui pada laporan laba rugi pada saat terjadinya.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

g. Cash Equivalents and Restricted Cash in Banks and Time Deposits (continued)

Restricted time deposits and cash in banks which will be used to pay currently maturing obligations is presented under current assets. Other current accounts and time deposits which are pledged or restricted as to use are presented under non-current assets.

h. Inventories

Inventories of crude oil, spare parts and supplies used for operations are stated at cost or net realizable value, whichever is lower. Cost is determined using the weighted average method or the average method. Net realizable value is a reasonable selling price in normal process less the estimated costs of completion and estimated costs necessary to make the sale. Allowance for decline in value and obsolescence of inventories is provided based on a review of the individual inventory items at the end of the year.

i. Property, Plant and Equipment

Property, plant and equipment, except land, are stated at cost less accumulated depreciation and impairment losses. Such cost includes the cost of replacing part of the property, plant and equipment when that cost is incurred, if the recognition criteria are met. Likewise, when a major inspection is performed, its cost is recognized in the carrying amount of the property, plant and equipment as a replacement if the recognition criteria are satisfied. All other repairs and maintenance costs that do not meet the recognition criteria are recognized in profit or loss as incurred.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

i. Aset Tetap (lanjutan)

Penyusutan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus berdasarkan estimasi masa manfaat ekonomis aset tetap sebagai berikut:

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

i. Property, Plant and Equipment (continued)

Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the property, plant and equipment as follows:

	Tahun/ *Years*	
Bangunan dan prasarana	20	*Buildings and improvements*
Mesin	8 - 25	*Machinery*
Perlengkapan pengeboran, marine vessels, dan peralatan	8 - 30	*Drilling rigs, marine vessels, and equipments*
Kendaraan bermotor	4 - 10	*Vehicles*
Leasehold improvements	3 - 8	*Leasehold improvements*
Peralatan kantor dan lainnya	3 - 5	*Office and other equipment*
Peralatan	4	*Tools*

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

Land is stated at cost and is not depreciated.

Biaya pengurusan legal hak atas tanah dalam bentuk Hak Guna Bangunan (“HGB”) yang dikeluarkan ketika tanah diperoleh pertama kali diakui sebagai bagian dari biaya perolehan tanah pada akun “Aset Tetap” dan tidak diamortisasi. Sementara biaya pengurusan perpanjangan atau pembaruan legal hak atas tanah diakui sebagai aset tak berwujud dan diamortisasi sepanjang umur hukum hak atau umur ekonomis tanah, mana yang lebih pendek.

The legal cost of land rights in the form of Building Usage Rights (“HGB”) incurred when the land was acquired initially is recognized as part of the cost of the land under “Property, Plant and Equipment” account and not amortized. Meanwhile the extension or the legal renewal costs of land rights are recognized as intangible assets and amortized over the shorter of the rights’ legal life or land’s economic life.

Aset tetap dihentikan pengakuannya dari laporan posisi keuangan konsolidasian pada saat penjualan atau saat tidak ada manfaat masa depan dari penggunaan atau penjualan aset tersebut. Segala keuntungan dan kerugian yang timbul dari penghentian pengakuan aset (dihitung sebagai perbedaan hasil penjualan neto dan nilai tercatat dari aset) diakui dalam laporan laba rugi pada saat aset dihentikan pengakuannya.

An item of property, plant and equipment is derecognized from the consolidated statements of financial position upon disposal or when no future economic benefits are expected from its use or disposal. Any gain or loss arising on derecognition of the asset (calculated as the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount of the asset) is recognized in profit or loss in the period the asset is derecognized.

Nilai sisa aset, estimasi umur ekonomis dan metode penyusutan ditelaah dan disesuaikan secara prospektif setiap tanggal pelaporan keuangan, jika memadai.

The assets’ residual values, useful lives and method of depreciation are reviewed and adjusted prospectively, if appropriate, at each financial reporting date.

Aset tetap dalam pembangunan dinyatakan sebesar biaya perolehan. Akumulasi biaya perolehan direklasifikasi ke akun aset tetap yang bersangkutan pada saat pembangunan selesai dan aset tersebut telah siap untuk digunakan.

Construction in progress is stated at cost. The accumulated costs are reclassified to the appropriate property, plant and equipment account when the construction is substantially completed and the asset is ready for its intended use.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

j. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama

Entitas asosiasi adalah entitas yang terhadapnya Grup memiliki pengaruh signifikan. Pengaruh signifikan adalah kekuasaan untuk berpartisipasi dalam keputusan kebijakan keuangan dan operasional *investee*, tetapi tidak mengendalikan atau mengendalikan bersama atas kebijakan tersebut

Ventura bersama adalah pengaturan bersama dimana para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto dari ventura bersama. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan tentang aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

Pertimbangan yang dibuat dalam menentukan pengaruh signifikan adalah serupa dengan hal-hal yang diperlukan dalam menentukan kendali atas entitas anak.

Sesuai dengan metode ekuitas, investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama diakui pada awalnya sebesar biaya perolehan. Nilai tercatat investasi tersebut selanjutnya disesuaikan untuk mengakui perubahan pasca perolehan dalam bagian Grup atas aset neto dari entitas asosiasi dan ventura bersama tersebut sejak tanggal akuisisi. *Goodwill* sehubungan dengan entitas asosiasi diakui dalam nilai tercatat investasi dan tidak diamortisasi maupun dilakukan pengujian penurunan nilai secara individual.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

j. Investment in Associates and Joint Ventures

An associate is an entity over which the Group has significant influence. Significant influence is the power to participate in the financial and operating policy decisions of the investee, but not control or joint control over those policies.

A joint venture is a type of joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the net assets of the joint venture. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

The considerations made in determining significant influence are similar to those necessary to determine control over subsidiaries.

Under the equity method, the investment in an associate and joint venture is initially recognized at cost. The carrying amount of the investment is adjusted to recognize changes in the Group's share of net assets of the associate and joint venture since the acquisition date. Goodwill relating to the associate and joint venture is included in the carrying amount of the investment and is neither amortized nor individually tested for impairment.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

j. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian mencerminkan bagian Grup atas hasil operasi dari entitas asosiasi dan ventura bersama. Bila terdapat perubahan dalam pendapatan komprehensif lainnya pada entitas asosiasi dan ventura bersama, disajikan sebagai pendapatan komprehensif lainnya Grup. Bila terdapat perubahan yang diakui langsung pada ekuitas dari entitas asosiasi, Grup mengakui bagiannya atas perubahan tersebut dan mengungkapkan hal ini, jika dapat diterapkan, dalam laporan perubahan ekuitas konsolidasian. Laba atau rugi yang belum direalisasi sebagai hasil dari transaksi antara Grup dengan entitas asosiasi dan ventura bersama dieliminasi sesuai dengan jumlah kepentingan Grup dalam entitas asosiasi dan ventura bersama.

Gabungan bagian Grup atas laba rugi entitas asosiasi disajikan pada muka laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian (sebagai laba atau rugi) di luar laba usaha dan mencerminkan laba atau rugi setelah pajak dan kepentingan nonpengendali pada entitas anak dari entitas asosiasi.

Laporan keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama disusun untuk periode pelaporan yang sama dengan Grup. Jika diperlukan, penyesuaian dilakukan untuk menyeragamkan dengan kebijakan akuntansi Grup.

Setelah penerapan metode ekuitas, Grup menentukan apakah diperlukan untuk mengakui rugi penurunan nilai atas investasi dalam entitas asosiasi dan ventura bersama.

Grup menentukan pada setiap tanggal pelaporan apakah terdapat bukti yang objektif yang mengindikasikan bahwa investasi dalam entitas asosiasi mengalami penurunan nilai. Dalam hal terdapat bukti yang objektif, Grup menghitung jumlah penurunan nilai berdasarkan selisih antara jumlah terpulihkan atas investasi dalam entitas asosiasi dan ventura bersama dan nilai tercatatnya dan mengakui kerugian tersebut sebagai "Bagian laba (rugi) dari entitas asosiasi dan ventura bersama" di dalam laporan laba rugi.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

j. Investment in Associates and Joint Ventures (continued)

The consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income reflects the Group's share of the results of operations of the associates and joint venture. Any change in other comprehensive income (OCI) of those investees is presented as part of the Group's OCI. In addition, when there has been a change recognized directly in the equity of the associate, the Group recognizes its share of any changes, when applicable, in the consolidated statements of changes in equity. Unrealized gains and losses resulting from transactions between the Group and the associate and joint venture are eliminated to the extent of the interest in the associate and joint venture.

The aggregate of the Group's share of profit or loss of an associate is shown on the face of the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income (as profit or loss) outside operating profit and represents profit or loss after tax and NCI in the subsidiaries of the associate.

The financial statements of the associate and joint venture are prepared for the same reporting period as the Group. When necessary, adjustments are made to bring their accounting policy in line with those of the Group.

After application of the equity method, the Group determines whether it is necessary to recognize an impairment loss on its investment in its associate and joint venture.

At its reporting date, the Group determines whether there is objective evidence that the investment in the associate is impaired. If there is such evidence, the Group calculates the amount of impairment as the difference between the recoverable amount of the associate and joint venture and its carrying value, and then recognizes the loss as "Share of net income (loss) of associates and joint venture" in the statement of profit or loss.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

j. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)

Pada saat kehilangan pengaruh signifikan terhadap entitas asosiasi dan ventura bersama, Grup mengukur dan menilai investasi yang tersisa pada nilai wajarnya. Selisih yang timbul atas nilai tercatat dengan nilai wajarnya pada saat kehilangan pengaruh signifikan dan hasil yang diterima pada saat pelepasan diakui dalam laporan laba rugi.

k. Sewa

Grup menilai pada awal kontrak apakah suatu kontrak adalah, atau mengandung, sewa. Artinya, jika kontrak memberikan hak untuk mengendalikan penggunaan aset teridentifikasi untuk suatu periode waktu sebagai pertukaran untuk imbalan.

Grup sebagai Penyewa

Grup menerapkan pendekatan pengakuan dan pengukuran tunggal untuk seluruh sewa, kecuali untuk sewa jangka pendek dan sewa aset bernilai rendah. Grup mengakui liabilitas sewa untuk melakukan pembayaran sewa dan aset hak-guna yang memberikan hak untuk menggunakan aset pendasarnya.

Aset hak-guna

Grup mengakui aset hak-guna pada tanggal permulaan sewa (yaitu, pada tanggal aset pendasar tersedia untuk digunakan). Aset hak-guna diukur pada biaya perolehan dikurangi akumulasi penyusutan dan rugi penurunan nilai, dan disesuaikan untuk setiap pengukuran kembali liabilitas sewa. Biaya perolehan aset hak-guna meliputi jumlah liabilitas sewa yang diakui, biaya langsung awal yang dikeluarkan, dan pembayaran sewa yang dilakukan pada atau sebelum tanggal permulaan, dikurangi dengan insentif sewa yang diterima.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

j. Investment in Associates and Joint Ventures (continued)

Upon loss of significant influence over the associate and joint venture, the Group measures and recognizes any retained investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the associate upon loss of significant influence or joint control and the fair value of the retained investment and proceeds from disposal is recognized in statement of profit or loss.

k. Leases

The Group assesses at contract inception whether a contract is, or contains, a lease. That is, if the contract conveys the right to control the use of an identified asset for a period of time in exchange for consideration.

The Group as Lessee

The Group applies a single recognition and measurement approach for all leases, except for short-term leases and leases of low-value assets. The Group recognizes lease liabilities to make lease payments and right-of-use assets representing the right to use the underlying assets.

Right-of-use assets

The Group recognizes right-of-use assets at the commencement date of the lease (i.e., the date the underlying asset is available for use). Right-of-use assets are measured at cost, less any accumulated depreciation and impairment losses, and adjusted for any remeasurement of lease liabilities. The cost of right-of-use assets includes the amount of lease liabilities recognized, initial direct costs incurred, and lease payments made at or before the commencement date less any lease incentives received.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

k. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai Penyewa (lanjutan)

Aset hak-guna (lanjutan)

Aset hak-guna didepresiasi dengan metode garis lurus selama jangka waktu yang lebih pendek antara masa sewa dan estimasi umur manfaat aset, sebagai berikut:

	Tahun/ Years	
Peralatan	2 - 6	Equipment
Bangunan dan prasarana	2 - 13	Building and land improvement
Mesin	2 - 6	Machinery
Kendaraan	2 - 5	Vehicles

Jika kepemilikan aset sewa beralih kepada Grup pada akhir masa sewa atau biaya perolehan merefleksikan penyewa akan mengeksekusi opsi beli, depresiasi dihitung dengan mengunakan estimasi umur manfaat aset. Aset hak-guna juga diuji penurunan nilainya sesuai dengan PSAK 236 “Penurunan Nilai Aset”.

Liabilitas sewa

Pada tanggal dimulainya sewa, Grup mengakui liabilitas sewa yang diukur pada nilai kini pembayaran sewa yang harus dilakukan selama masa sewa. Pembayaran sewa mencakup pembayaran tetap (termasuk pembayaran tetap secara substansi) dikurangi piutang insentif sewa, pembayaran sewa variabel yang bergantung pada indeks atau tarif, dan jumlah yang diharapkan akan dibayar dibawah jaminan nilai sisa. Pembayaran sewa juga mencakup harga pelaksanaan dari opsi pembelian yang secara wajar pasti akan dilaksanakan oleh Grup dan pembayaran denda untuk penghentian sewa, jika masa sewa mencerminkan Grup melaksanakan opsi untuk mengakhiri. Pembayaran sewa variabel yang tidak bergantung pada indeks atau tarif diakui sebagai beban (kecuali terjadi untuk menghasilkan persediaan) pada periode dimana peristiwa atau kondisi yang memicu terjadinya pembayaran.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

k. Leases (continued)

The Group as Lessee (continued)

Right-of-use assets (continued)

Right-of-use assets are depreciated on a straight-line basis over the shorter of the lease term and the estimated useful lives of the assets, as follows:

If ownership of the leased asset transfers to the Group at the end of the lease term or the cost reflects the exercise of a purchase option, depreciation is calculated using the estimated useful life of the asset. The right-of-use assets are also subject to impairment in accordance with PSAK 236 “Impairment of Assets”.

Lease liabilities

At the commencement date of the lease, the Group recognizes lease liabilities measured at the present value of lease payments to be made over the lease term. The lease payments include fixed payments (including in-substance fixed payments) less any lease incentives receivable, variable lease payments that depend on an index or a rate, and amounts expected to be paid under guaranteed residual value. The lease payments also include the exercise price of a purchase option reasonably certain to be exercised by the Group and payments of penalties for terminating the lease, if the lease term reflects the Group exercising the option to terminate. Variable lease payments that do not depend on an index or a rate are recognized as expenses (unless they are incurred to produce inventories) in the period in which the event or condition that triggers the payment occurs.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

k. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai Penyewa (lanjutan)

Liabilitas sewa (lanjutan)

Dalam menghitung nilai kini pembayaran sewa, Grup menggunakan suku bunga pinjaman inkremental pada tanggal dimulainya sewa karena tingkat bunga implisit dalam sewa tidak dapat segera ditentukan. Setelah tanggal permulaan, jumlah liabilitas sewa ditingkatkan untuk mencerminkan penambahan bunga dan dikurangi untuk pembayaran sewa yang dilakukan. Selain itu, nilai tercatat liabilitas sewa diukur kembali jika ada modifikasi, perubahan jangka waktu sewa, perubahan pembayaran sewa (misalnya, perubahan pembayaran masa depan akibat perubahan indeks atau kurs yang digunakan untuk pembayaran sewa) atau perubahan penilaian opsi untuk membeli aset yang mendasarinya.

Sewa jangka-pendek dan sewa aset bernilai-rendah

Grup memilih untuk tidak mengakui aset hak-guna dan liabilitas sewa untuk sewa jangka-pendek yang memiliki masa sewa 12 bulan atau kurang dan sewa atas aset bernilai-rendah. Grup mengakui pembayaran sewa terkait dengan sewa ini sebagai beban dengan dasar garis lurus selama masa sewa.

Sewa pada operasi bersama

Pada saat Grup, dalam kapasitasnya sebagai operator, menandatangani perjanjian sewa atas nama mitra operasi bersama, liabilitas sewa diakui pada jumlah di mana Grup memiliki tanggung jawab utama atas liabilitas sewa. Piutang sewa pembiayaan diakui jika aset hak guna terkait tersebut disubsewa kepada mitra operasi bersama. Ini terutama pada saat mitra operasi bersama memiliki hak untuk mengendalikan penggunaan aset tersebut. Pertimbangan dibutuhkan untuk menentukan hak dan kewajiban entitas atas kontrak sewa dengan operasi bersama. Hal ini termasuk evaluasi atas apakah perjanjian sewa dalam operasi bersama tersebut mengandung subsewa.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

k. Leases (continued)

The Group as Lessee (continued)

Lease liabilities (continued)

In calculating the present value of lease payments, the Group uses its incremental borrowing rate at the lease commencement date because the interest rate implicit in the lease is not readily determinable. After the commencement date, the amount of lease liabilities is increased to reflect the accretion of interest and reduced for the lease payments made. In addition, the carrying amount of lease liabilities is remeasured if there is a modification, a change in the lease term, a change in the lease payments (e.g., changes to future payments resulting from a change in an index or rate used to determine such lease payments) or a change in the assessment of an option to purchase the underlying asset.

Short-term leases and leases of low-value assets.

The Group has elected not to recognize right-of-use assets and lease liabilities for short-term leases that have a lease term of 12 months or less and leases of low-value assets. The Group recognizes the lease payments associated with these leases as expense on a straight-line basis over the lease term.

Lease in joint operations

When the Group, in its capacity as operator, has entered into a lease contract on behalf of a joint operation partner, as lease liability is recognized to the extent that the Group has primary responsibility for the lease liability. A finance sub-lease is recognized if the related right-of-use assets is subleased to the joint operation partner. This is usually the case when the joint operation partner has the right to direct the use of the assets. Judgement is required to determine the entity rights and obligations for lease contracts within joint operations. This includes the evaluation of whether the lease arrangement contains a sublease within the joint operation.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

k. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai Pesewa

Metode untuk mengalokasikan penerimaan kotor ke periode akuntansi disebut sebagai "metode aktuarial". Metode aktuarial mengalokasikan sewa antara pendapatan keuangan dan pembayaran kembali dari modal di setiap periode akuntansi di mana pendapatan keuangan akan muncul sebagai tingkat imbal balik tetap pada investasi bersih penyewa di dalam suatu sewa.

Pendapatan dari penyerahan tenaga listrik kepada pelanggan sejauh komponen investasi dari transaksi pendapatan diperhitungkan sebagai transaksi sewa pembiayaan dimana Grup adalah pesewa.

l. Aset Keuangan Konsesi

PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR"), PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") dan PT Medcosolar Bali Timur ("MSBT") menerapkan ISAK No. 112, "Perjanjian Konsesi Jasa". ISAK No. 112 menetapkan kriteria pengendalian untuk perjanjian konsesi:

- Pemberi konsesi mengendalikan atau meregulasi jasa apa yang harus diberikan oleh operator dengan infrastruktur, kepada siapa jasa harus diberikan dan berapa harganya, dan
- Pemberi konsesi mengendalikan atas setiap kepentingan residu signifikan dalam infrastruktur pada akhir masa perjanjian melalui kepemilikan, hak manfaat, atau bentuk lain.

Ciri umum adalah:

- Pihak yang memberikan perjanjian jasa (pemberi konsesi) merupakan entitas sektor publik, termasuk badan pemerintah, atau entitas sektor swasta yang telah diberikan tanggung jawab atas jasa tersebut.
- Operator bertanggung jawab setidaknya untuk sebagian pengelolaan infrastruktur dan jasa terkait dan tidak hanya bertindak sebagai agen untuk kepentingan pemberi konsesi.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

k. Leases (continued)

The Group as Lessor

The method for allocating gross earnings to accounting periods is referred to as the "actuarial method". The actuarial method allocates rentals between finance income and repayment of capital in each accounting period in such a way that finance income will emerge as a constant rate of return on the lessors net investment in the lease.

Revenue from delivery of electric power to the customer to the extent of the investment component of the revenue transaction is accounted for as finance lease transaction whereby the Group are the lessors.

l. Concession Financial Assets

PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR"), PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG") and PT Medcosolar Bali Timur ("MSBT") apply ISAK No. 112, "Service Concession Arrangements". ISAK No. 112 sets out the control criteria for concession arrangements:

- *The grantor controls or regulates the services that the operator must provide using the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price, and*
- *The grantor controls any significant residual interest in the infrastructure at the end of the concession term through ownership, beneficial entitlement or otherwise.*

The common features are:

- *The party granting the service arrangement (the grantor) is a public sector entity, including a governmental body, or a private sector entity to which the responsibility for the service has been devolved.*
- *The operator is responsible for at least some of the management of the infrastructure and related services and does not merely act as an agent on behalf of the grantor.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

l. Aset Keuangan Konsesi (lanjutan)

Ciri umum adalah: (lanjutan)

- Kontrak menerapkan harga awal yang akan dikenakan oleh operator dan mengatur perubahan harga selama periode perjanjian jasa.
- Operator diwajibkan untuk menyerahkan infrastruktur kepada pemberi konsesi pada akhir periode perjanjian dalam kondisi yang telah ditentukan, dengan sedikit atau tanpa imbalan tambahan, terlepas dari pihak yang awalnya membiayai infrastruktur.

Karena Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik ("PJBTL") oleh MRPR, MCG dan MSBT mempunyai ciri umum perjanjian jasa dan infrastruktur yang timbul dari kontrak tersebut dikendalikan oleh pemberi konsesi, kontrak tersebut dianggap sebagai perjanjian konsesi jasa. PJBTL memberikan jaminan ambil atau bayar yang berarti bahwa operator memiliki hak tak bersyarat untuk menerima kas atau aset keuangan lainnya dari pemberi konsesi. Oleh karena itu, MRPR, MCG, dan MSBT menerapkan model aset keuangan untuk perjanjian konsesi jasanya.

m. Aset Minyak dan Gas Bumi

Aset minyak dan gas bumi disajikan sebagai biaya perolehan, dikurangi akumulasi deplesi/ depresiasi dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Biaya awal aset terdiri dari harga beli atau biaya konstruksi (jika sebelumnya aset diklasifikasikan sebagai aset dalam pengembangan), biaya-biaya yang terkait untuk mengoperasikan aset, estimasi awal kewajiban penghentian aset dan, untuk aset yang memenuhi (yang relevan), biaya pinjaman. Harga beli atau biaya konstruksi adalah jumlah keseluruhan yang dibayarkan dan nilai wajar atau pertimbangan lain terhadap aset yang diperoleh.

Biaya pengeboran sumur pengembangan dan sumur tes stratigrafi tahap pengembangan, *platform*, perlengkapan sumur dan fasilitas produksi terkait, dikapitalisasi sebagai aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan. Biaya tersebut dipindahkan ke aset sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait pada saat pengeboran atau konstruksi selesai.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

l. Concession Financial Assets (continued)

The common features are: (continued)

- *The contract sets the initial prices to be levied by the operator and regulates price revisions over the period of the service arrangement.*
- *The operator is obliged to hand over the infrastructure to the grantor in a specified condition at the end of the period of arrangement, for little or no incremental consideration, irrespective of which party initially financed it.*

Since the Power Purchase Agreement ("PPA") entered by MRPR, MCG and MSBT have common features of a concession arrangement and the infrastructure arising from those contracts is controlled by the grantor, those contracts are considered service concession arrangements. The PPA provides take or pay guarantees which means the operator has an unconditional right to receive cash or another financial asset from the grantor. As such, MRPR, MCG, and MSBT applied the financial asset model for its service concession arrangement.

m. Oil and Gas Properties

Oil and gas properties are stated at cost, less accumulated depletion/depreciation and accumulated impairment losses.

The initial cost of an asset comprises its purchase price or construction cost (if the asset was previously classified as assets in development), any costs directly attributable to bringing the asset into operation, the initial estimate of the decommissioning obligation and, for qualifying assets (where relevant), borrowing costs. The purchase price or construction cost is the aggregate amount paid and the fair value of any other consideration given to acquire the asset.

The costs of drilling of development wells and development-type stratigraphic test wells, platforms, well equipment and related production facilities, are capitalized as uncompleted wells, equipment and facilities. Such costs are transferred to wells and related equipment and facilities upon completion.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

m. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Penyusutan, deplesi dan amortisasi atas aset minyak dan gas bumi, kecuali untuk aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan, dihitung dengan menggunakan metode satuan unit produksi, dengan menggunakan produksi kotor yang dibagi dengan cadangan kotor yang terbukti dan telah dikembangkan untuk aset sumur dan dibagi dengan cadangan kotor yang terbukti dan telah dikembangkan dan terbukti dan belum dikembangkan untuk aset fasilitas. Penyusutan atas fasilitas pendukung dan peralatan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama 4 sampai dengan 20 tahun.

Entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi tidak mempunyai kepemilikan secara hukum atas aset produksi maupun atas cadangan minyak dan gas bumi, tetapi mempunyai hak untuk mengoperasikan aset tersebut dan menerima bagian dari produksi dan/atau pendapatan dari penjualan minyak dan gas bumi sesuai dengan kontrak yang berlaku.

n. Aset Eksplorasi dan Evaluasi

Beban eksplorasi dan evaluasi termasuk biaya geologi dan geofisika, biaya pengeboran sumur eksplorasi termasuk biaya pengeboran sumur tes stratigrafi tahap eksplorasi, dan biaya lainnya yang terkait untuk mengevaluasi kelayakan teknis dan komersialitas dari minyak dan gas yang diekstraksi dikapitalisasi dan disajikan terpisah sebagai Aset Eksplorasi dan Evaluasi di laporan posisi keuangan konsolidasian.

Jika tidak ditemukan potensi cadangan yang secara ekonomis dapat diperoleh, aset eksplorasi dan evaluasi dihapus melalui laba rugi sebagai sumur kering. Jika cadangan terbukti ditemukan dan layak dikembangkan tergantung pada aktivitas penilaian lebih lanjut, pengeluaran disajikan sebagai aset eksplorasi dan evaluasi pada saat kegiatan mengevaluasi kelayakan tersebut sedang berlangsung.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

m. Oil and Gas Properties (continued)

Depreciation, depletion and amortization of oil and gas properties, except uncompleted wells, equipment and facilities, are calculated based on the unit-of-production method, using the gross production divided by gross proved and developed reserves for wells and divided by gross proved and developed and gross proved and undeveloped reserves for facilities. Depreciation for support asset facilities and equipment is calculated using straight-line method over 4 to 20 years.

The subsidiaries engaged in exploration and production of oil and gas have no legal ownership in the producing assets and oil and gas reserves, but rather have the right to operate the assets and receive a share of production and/or revenues from the sale of oil and gas in accordance with the respective contracts.

n. Exploration and Evaluation Assets

Exploration and evaluation expenditures including geological and geophysical costs, costs of drilling exploratory wells, including the costs of drilling exploratory-type stratigraphic test wells, and other costs in relation to evaluating the technical feasibility and commercial viability of extracting oil and gas are capitalized and presented separately as Exploration and Evaluation Assets in the consolidated statements of financial position.

If no potentially commercial hydrocarbons are discovered, the exploration asset is written off through profit or loss as a dry hole. If extractable hydrocarbons are found and subject to further appraisal activity, it is probable that they can be commercially developed, the costs continue to be carried as an exploration and evaluation asset while progress is made in assessing the commerciality of the hydrocarbons.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

n. Aset Eksplorasi dan Evaluasi (lanjutan)

Pemulihan aset eksplorasi dan evaluasi tergantung pada keberhasilan pengembangan dan eksploitasi komersial daerah pengembangan (*area of interest*) tersebut. Aset eksplorasi dan evaluasi diuji untuk penurunan nilai bila fakta dan kondisi mengindikasikan bahwa jumlah tercatatnya mungkin melebihi jumlah terpulihkannya. Dalam keadaan tersebut, maka entitas harus mengukur, menyajikan dan mengungkapkan rugi penurunan nilai terkait sesuai dengan PSAK 236.

Aset eksplorasi dan evaluasi ditransfer ke "Aset minyak dan gas bumi" pada akun "Aset minyak dan gas bumi" setelah ditetapkan bahwa sumur memiliki nilai ekonomis untuk dikembangkan.

o. Saham Treasuri

Perolehan kembali modal saham sebagai saham treasuri yang akan diterbitkan kembali di masa yang akan datang dicatat dengan menggunakan metode nilai nominal. Berdasarkan metode ini, nilai nominal saham treasuri disajikan sebagai pengurang akun modal saham. Apabila saham treasuri tersebut semula diterbitkan dengan harga di atas nilai nominal, akun tambahan modal disetor terkait akan disesuaikan. Selisih lebih harga perolehan kembali atas harga penerbitan awal disesuaikan ke saldo laba.

p. Biaya Emisi Efek Ekuitas

Biaya emisi efek ekuitas disajikan sebagai pengurang "Tambahan Modal Disetor" sebagai bagian dari ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

q. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya

Grup menyelenggarakan program pensiun dan imbalan kerja lainnya berikut untuk karyawan tetap dan/atau karyawan tertentu:

- Program pensiun iuran pasti pada Perusahaan dan entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi;
- Program pensiun imbalan pasti pada entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi;

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

n. Exploration and Evaluation Assets (continued)

The recoverability of exploration and evaluation assets depends on the successful development and commercial exploitation in such area (area of interest). Exploration and evaluation assets are tested for impairment if certain facts and circumstances indicate that the carrying amount of the assets may exceed the recoverable value. In such conditions, the entity must measure, present and disclose the impairment loss as required under PSAK 236.

The exploration and evaluation assets are transferred to "Oil and gas properties" in the "Oil and gas properties" account after the well area is determined to have commercial reserves for further development.

o. Treasury Stock

Reacquisition of capital stock to be held as treasury stock for future reissuance is recorded by using par value method. Under this method, the par value of treasury stock is presented as a reduction from the capital stock account. If the treasury stock had been originally issued at a price above par value, the related additional paid-in capital account is adjusted. Any excess of the reacquisition cost over the original issuance price is adjusted to retained earnings.

p. Stock Issuance Cost

Stock issuance costs are presented as deduction from "Additional Paid-in Capital" in the equity section in the consolidated statements of financial position.

q. Pension and Other Employment Benefits

The Group provided the following pension and other employment benefits for permanent employees and/or specific employees:

- *Defined contribution pension plan for employees of the Company and subsidiaries in oil and gas operations;*
- *Defined benefit pension plan for employees of subsidiaries in oil and gas operations;*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

q. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

Grup menyelenggarakan program pensiun dan imbalan kerja lainnya berikut untuk karyawan tetap dan/atau karyawan tertentu: (lanjutan)

- Imbalan pasca-kerja sesuai dengan Undang-Undang Tenaga Kerja; dan
- Penghargaan *Jubilee* setelah beberapa tahun masa kerja.

Grup juga menyediakan imbalan pasca-kerja untuk personil manajemen utama sesuai dengan kebijakan Grup.

Program Imbalan Pasti

Beban atas pemberian imbalan dalam program imbalan manfaat pasti ditentukan dengan metode *Projected Unit Credit* dengan penilaian aktuaria yang dilakukan pada setiap akhir periode pelaporan tahunan.

Grup mengakui perubahan atas liabilitas imbalan pasti neto berikut pada biaya produksi dan *lifting* dan beban penjualan, umum dan administrasi pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian:

- Biaya jasa yang terdiri dari biaya jasa kini, biaya jasa lalu dan keuntungan dan kerugian atas kurtailmen.
- Beban atau pendapatan bunga neto.

Kurtailmen terjadi apabila Grup mengurangi secara signifikan jumlah pekerja yang ditanggung oleh program, terminasi atau penghentian program.

Program Pensiun Iuran Pasti

Biaya atas program pensiun iuran pasti tersebut diakui pada saat terjadinya.

Imbalan Jangka Panjang Lainnya

Beban imbalan jangka panjang lainnya ditentukan dengan metode *Projected Unit Credit* dengan metode yang disederhanakan di mana metode ini tidak mengakui pengukuran kembali dalam penghasilan komprehensif lain. Total nilai neto dari biaya jasa kini, biaya bunga neto atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto dan pengukuran kembali liabilitas (aset) imbalan pasti neto diakui pada laba rugi.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

q. Pension and Other Employment Benefits (continued)

The Group provided the following pension and other employment benefits for permanent employees and/or specific employees: (continued)

- *Post-employment benefits in accordance with the requirements of Labor Law; and*
- *Jubilee awards upon completion of a certain number of years of services.*

In addition, the Group also provided the post-employment benefits for its key management personnel in accordance with the Group policy.

Defined Benefit Program

The cost of providing benefits under the defined benefits plan is determined using the Projected Unit Credit method with actuarial valuations being carried out at the end of each annual reporting period.

The Group recognizes the following changes in the net defined benefit obligation under production and lifting cost and selling, general and administrative expenses in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income:

- *Service costs comprise current service costs, past-service costs and gains and losses on curtailments.*
- *Net interest expense or income.*

A curtailment occurs when the Group either significantly reduce the number of employees covered by a plan, termination or suspension of the program.

Defined Contribution Program

The costs of the defined contribution plans are recognized when incurred.

Other Long-Term Benefits

The cost of providing other long-term employee benefits is determined using the Projected Unit Credit method using simplified method of not recognizing remeasurements in other comprehensive income. The net total of service cost, net interest on the net defined benefit liability (asset) and remeasurements of the net defined benefit liability (asset) is recognized in profit or loss.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

r. Liabilitas Pembongkaran Aset Restorasi Area

Grup mengakui liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area atas fasilitas produksi minyak dan gas bumi, sumur, pipa dan aset-aset yang terkait sesuai dengan persyaratan dalam kontrak bagi hasil atau sesuai dengan peraturan yang berlaku.

Estimasi awal biaya pembongkaran dan pemindahan aset minyak dan gas bumi dan restorasi area diakui sebagai komponen biaya perolehan aset, yang kemudian disusutkan/ dideplesikan dengan menggunakan metode satuan unit produksi yang sejalan dengan tarif deplesi aset yang dipilih.

Dalam banyak kasus, aktivitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area fasilitas produksi minyak dan gas, sumur, pipa saluran dan aset terkait terjadi pada beberapa tahun di masa yang akan datang. Provisi atas liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area di masa yang akan datang adalah berupa estimasi terbaik pada tanggal pelaporan keuangan atas nilai kini dari pengeluaran di masa yang akan datang untuk melaksanakan liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area tersebut, sesuai dengan ketentuan hukum yang berlaku pada tanggal pelaporan.

Estimasi tersebut ditelaah setiap tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Penyesuaian atas nilai kini dari liabilitas pembongkaran dan pemindahan aset, dan restorasi area dibukukan sebagai penyesuaian atas nilai tercatat aset yang bersangkutan dengan jumlah yang sama. Jika penurunan liabilitas melebihi nilai tercatat aset, maka kelebihan tersebut diakui segera dalam laba rugi.

Pembalikan dari efek diskonto dalam penghitungan provisi diakui sebagai beban pendanaan.

Pengeluaran yang terkait dengan pemulihan, rehabilitasi dan lingkungan hidup yang terjadi pada tahap produksi dibebankan sebagai bagian dari biaya produksi.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

r. Asset Abandonment and Site Restoration Obligations

The Group recognizes its obligations for future dismantlement and transfer of assets, and site restoration of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets in accordance with the provisions in the production sharing contracts or in line with applicable regulations.

The initial estimated costs for dismantlement and site restoration of oil and gas properties are recognized as part of the acquisition costs of the assets, and are subsequently depreciated/depleted using the unit-of-production method in line with the selected assets depletion rate.

In most instances, the dismantlement and transfer of assets, and site restoration activities of oil and gas production facilities, wells, pipelines and related assets will occur several years in the future. The provision for future dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligations is the best estimate of the present value of the future expenditures required to undertake the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligations at the reporting date, based on current legal requirements.

Such estimates are reviewed on an annual basis and adjusted each year as required. Adjustments to the present value of the dismantlement and transfer of assets, and site restoration obligations are recorded as adjustment to the carrying amount of the associated asset in the same amount. If a decrease in the liability exceeds the carrying amount of the asset, the excess shall be recognised immediately in profit or loss.

The unwinding of the effect of discounting the provision is recognized as a finance cost.

The costs related to restoration, rehabilitation and living environment which occurred in the production phase are expensed as part of production cost.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan

Instrumen keuangan adalah setiap kontrak yang memberikan aset keuangan bagi satu entitas dan liabilitas keuangan atau ekuitas bagi entitas lain.

i. Aset Keuangan

Pengakuan dan Pengukuran Awal

Aset keuangan diklasifikasikan, pada saat pengakuan awal, yang selanjutnya diukur pada biaya perolehan diamortisasi, nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain (OCI) dan nilai wajar melalui laba rugi.

Klasifikasi aset keuangan pada pengakuan awal tergantung pada karakteristik arus kas kontraktual aset keuangan dan model bisnis Grup untuk mengelolanya. Dengan pengecualian piutang usaha yang tidak mengandung komponen pembiayaan yang signifikan atau yang mana Grup telah menerapkan panduan praktisnya, Grup pada awalnya mengukur aset keuangan pada nilai wajarnya ditambah, dalam hal aset keuangan tidak diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, biaya transaksi. Piutang usaha yang tidak mengandung komponen pembiayaan yang signifikan atau yang mana Grup telah menerapkan panduan praktis diukur pada harga transaksi yang ditentukan berdasarkan PSAK 115.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments

A financial instrument is any contract that gives rise to a financial asset of one entity and a financial liability or equity instrument of another entity.

i. Financial Assets

Initial Recognition and Measurement

Financial assets are classified, at initial recognition, as subsequently measured at amortized cost, fair value through other comprehensive income (OCI), and fair value through profit or loss.

The classification of financial assets at initial recognition depends on the financial asset's contractual cash flow characteristics and the Group's business model for managing them. With the exception of trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient, the Group initially measures a financial asset at its fair value plus, in the case of a financial asset not at fair value through profit or loss, transaction costs. Trade receivables that do not contain a significant financing component or for which the Group has applied the practical expedient are measured at the transaction price determined under PSAK 115.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset Keuangan (lanjutan)

Pengakuan dan Pengukuran Awal (lanjutan)

Selisih antara harga transaksi dan nilai wajar aset keuangan pada pengakuan awal ditangguhkan bila nilai wajarnya diestimasi menggunakan input yang tidak dapat diobservasi. Bila, selain waktu, tidak terdapat faktor lain yang diidentifikasi oleh pelaku pasar dalam pertimbangan untuk menentukan harga aset keuangan tersebut, kerugian yang ditangguhkan tersebut diamortisasi dengan menggunakan metode garis lurus. Setiap jumlah yang masih tersisa segera diakui dalam laba rugi pada saat aset keuangan tersebut dihentikan pengakuannya atau ketika input tersebut menjadi dapat diobservasi.

Agar aset keuangan dapat diklasifikasikan dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi atau nilai wajar melalui OCI, aset keuangan tersebut perlu menghasilkan arus kas yang 'semata dari pembayaran pokok dan bunga ("SPPI")' dari jumlah pokok terutang. Penilaian ini disebut sebagai pengujian SPPI dan dilakukan pada tingkat instrumen. Aset keuangan dengan arus kas yang bukan SPPI diklasifikasikan dan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, terlepas dari model bisnisnya.

Pembelian atau penjualan aset keuangan yang mensyaratkan penyerahan aset dalam kurun waktu yang ditetapkan oleh peraturan atau kebiasaan yang berlaku di pasar (pembelian yang lazim/regular) diakui pada tanggal perdagangan, yaitu tanggal Grup berkomitmen untuk membeli atau menjual aset tersebut.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments (continued)

i. Financial Assets (continued)

Initial Recognition and Measurement (continued)

The difference between the transaction price and fair value of financial assets upon initial recognition is deferred, if the fair value is estimated using unobservable inputs. The deferred loss is amortized using the straight-line method if, other than time, there are no factors identified that market participants would take into account when pricing the financial asset. Any outstanding amount is immediately recognized in profit or loss when the financial asset is derecognized or when the inputs becomes observable.

In order for a financial asset to be classified and measured at amortized cost or fair value through OCI, it needs to give rise to cash flows that are 'solely payments of principal and interest ("SPPI")' on the principal amount outstanding. This assessment is referred to as the SPPI test and is performed at an instrument level. Financial assets with cash flows that are not SPPI are classified and measured at fair value through profit or loss, irrespective of the business model.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way trades) are recognized on the trade date, i.e., the date that the Group commits to purchase or sell the assets.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal

Aset keuangan Grup diklasifikasikan sebagai berikut:

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments (continued)

i. Financial Assets (continued)

Subsequent Measurement

The Group's financial assets are classified as follows:

	PSAK 109	
Kas dan setara kas	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ *Financial assets measured at amortized cost*	*Cash and cash equivalents*
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ *Financial assets measured at amortized cost*	*Restricted time deposits and cash in banks*
Piutang usaha dan lain-lain	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ *Financial assets measured at amortized cost*	*Trade and other receivables*
Asset keuangan konsesi	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ *Financial assets measured at amortized cost*	*Concession financial assets*
Piutang sewa pembiayaan	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ *Financial assets measured at amortized cost*	*Finance lease receivables*
Uang jaminan	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ *Financial assets measured at amortized cost*	*Security deposits*
Investasi jangka pendek	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ *Financial assets measured at fair value through profit or loss*	*Short-term investments*
Investasi jangka panjang (FVTPL)	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ *Financial assets measured at fair value through profit or loss*	*Long-term investments (FVTPL)*
Investasi jangka panjang (FVTOCI)	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/ *Financial assets at fair value through OCI*	*Long-term investments (FVTOCI)*
Investasi pada instrumen utang	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ *Financial assets measured at amortized cost*	*Investment in debt instruments*
Aset derivatif	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ *Financial assets measured at fair value through profit or loss*	*Derivative assets*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal

Untuk tujuan pengukuran selanjutnya, aset keuangan diklasifikasikan dalam empat kategori:

- Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang);
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui OCI tanpa pendauran laba rugi kumulatif setelah penghentian pengakuan (instrumen ekuitas);
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui OCI dengan pendauran laba rugi kumulatif (instrumen utang);
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang)

Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi selanjutnya diukur dengan menggunakan metode suku bunga efektif ("SBE") dan diuji penurunan nilainya. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laba rugi pada saat aset keuangan dihentikan pengakuannya, dimodifikasi atau mengalami penurunan nilai.

Aset keuangan yang ditetapkan pada nilai wajar melalui OCI (instrumen ekuitas) (FVTOCI)

Setelah pengakuan awal, Grup dapat membuat pilihan yang tidak dapat dibatalkan untuk mengklasifikasikan investasi ekuitasnya sebagai instrumen ekuitas yang ditetapkan pada nilai wajar melalui OCI jika definisi ekuitas berdasarkan PSAK 232: Instrumen Keuangan: Penyajian, dipenuhi dan tidak dimiliki untuk diperdagangkan. Klasifikasi ditentukan berdasarkan instrumen per instrumen.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments (continued)

i. Financial Assets (continued)

Subsequent Measurement

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in four categories:

- *Financial assets at amortized cost (debt instruments);*
- *Financial assets at fair value through OCI with no recycling of cumulative gain or losses upon derecognition (equity instrument);*
- *Financial assets at fair value through OCI with recycling of cumulative gains and losses (debt instruments);*
- *Financial assets at fair value through profit or loss*

Financial assets at amortized cost (debt instruments)

Financial assets at amortized cost are subsequently measured using the effective interest rate ("EIR") method and are subject to impairment. Gains and losses are recognized in profit or loss when the financial asset is derecognized, modified or impaired.

Financial assets designated at fair value through OCI (equity instruments) (FVTOCI)

Upon initial recognition, the Group can elect to classify irrevocably its equity investments as equity instruments designated at fair value through OCI when they meet the definition of equity under PSAK 232: Financial Instruments: Presentation, and are not held for trading. The classification is determined on an instrument-by-instrument basis.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal (lanjutan)

Aset keuangan yang ditetapkan pada nilai wajar melalui OCI (instrumen ekuitas) (FVTOCI) (lanjutan)

Keuntungan dan kerugian dari aset keuangan ini tidak pernah didaur ulang ke laba rugi. Dividen diakui sebagai pendapatan lain-lain dalam laporan laba rugi pada saat hak pembayaran telah ditetapkan, kecuali jika Grup mendapatkan manfaat dari hasil tersebut sebagai pemulihan sebagian biaya perolehan aset keuangan, dalam hal ini, keuntungan tersebut akan dicatat di OCI. Instrumen ekuitas yang ditetapkan pada nilai wajar melalui OCI tidak tunduk pada evaluasi penurunan nilai.

Grup membuat pilihan yang tidak dapat dibatalkan untuk mengklasifikasikan investasi ekuitas yang tidak diperdagangkan tertentu dalam kategori ini.

Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi (FVTPL)

Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi termasuk aset keuangan yang dimiliki untuk diperdagangkan, aset keuangan yang ditetapkan pada pengakuan awal pada nilai wajar melalui laba rugi, atau aset keuangan yang wajib diukur pada nilai wajar. Aset keuangan diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan jika mereka diperoleh untuk tujuan dijual atau dibeli kembali dalam waktu dekat. Derivatif, termasuk derivatif melekat yang dipisahkan, juga diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk diperdagangkan kecuali jika ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai yang efektif.

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dicatat dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar neto diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments (continued)

i. Financial Assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

Financial assets designated at fair value through OCI (equity instruments) (FVTOCI) (continued)

Gains and losses on these financial assets are never recycled to profit or loss. Dividends are recognized as other income in the statement of profit or loss when the right of payment has been established, except when the Group benefits from such proceeds as a recovery of part of the cost of the financial asset, in which case, such gains are recorded in OCI. Equity instruments designated at fair value through OCI are not subject to impairment assessment.

The Group elected to classify irrevocably its non-listed equity investments under this category.

Financial assets at fair value through profit or loss (FVTPL)

Financial assets at fair value through profit or loss include financial assets held for trading, financial assets designated upon initial recognition at fair value through profit or loss, or financial assets mandatorily required to be measured at fair value. Financial assets are classified as held for trading if they are acquired for the purpose of selling or repurchasing in the near term. Derivatives, including separated embedded derivatives, are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

Financial assets at fair value through profit or loss are carried in the consolidated statement of financial position at fair value with net changes in fair value recognized in profit or loss.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset Keuangan (lanjutan)

Pengukuran Setelah Pengakuan Awal (lanjutan)

Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi (FVTPL) (lanjutan)

Kategori ini mencakup investasi jangka pendek dan investasi ekuitas yang tidak diperdagangkan di mana Grup tidak membuat pilihan yang tidak dapat dibatalkan untuk diklasifikasikan pada nilai wajar melalui OCI. Dividen atas investasi ekuitas Perusahaan tercatat juga diakui sebagai pendapatan lain-lain dalam laba rugi pada saat hak pembayaran telah ditetapkan.

Derivatif yang melekat dalam kontrak hibrida, dengan liabilitas keuangan atau kontrak utama non-keuangan, dipisahkan dari *host* dan dicatat sebagai derivatif terpisah jika: karakteristik dan risiko ekonomi tidak terkait erat dengan kontrak utama; instrumen terpisah dengan persyaratan yang sama seperti derivatif melekat akan memenuhi definisi derivatif; dan kontrak hibrida tidak diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

Derivatif melekat diukur pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar diakui dalam laba rugi. Penilaian ulang hanya terjadi jika terdapat perubahan dalam persyaratan kontrak yang secara signifikan mengubah arus kas yang seharusnya diperlukan atau reklasifikasi aset keuangan keluar dari kategori nilai wajar melalui laba rugi.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments (continued)

i. Financial Assets (continued)

Subsequent Measurement (continued)

Financial assets at fair value through profit or loss (FVTPL) (continued)

This category includes short-term investments and non-listed equity investments which the Group had not irrevocably elected to classify at fair value through OCI. Dividends on listed equity investments are also recognized as other income in the profit or loss when the right of payment has been established.

A derivative embedded in a hybrid contract, with a financial liability or non-financial host, is separated from the host and accounted for as a separate derivative if: the economic characteristics and risks are not closely related to the host; a separate instrument with the same terms as the embedded derivative would meet the definition of a derivative; and the hybrid contract is not measured at fair value through profit or loss.

Embedded derivatives are measured at fair value with changes in fair value recognized in profit or loss. Reassessment only occurs if there is either a change in the terms of the contract that significantly modifies the cash flows that would otherwise be required or a reclassification of a financial asset out of the fair value through profit or loss category.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset Keuangan (lanjutan)

Penghentian Pengakuan

Penghentian pengakuan atas suatu aset keuangan, atau, bila dapat diterapkan untuk bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan serupa, terjadi apabila:

i. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir atau aset telah dialihkan;

ii. Grup telah mengalihkan hak untuk menerima arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut atau menanggung kewajiban untuk membayar arus kas yang diterima tersebut tanpa penundaan yang signifikan terhadap pihak ketiga melalui suatu kesepakatan penyerahan dan (a) Grup secara substansial mengalihkan seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, atau (b) Grup secara substansial tidak mengalihkan maupun tidak mempertahankan seluruh risiko dan manfaat atas kepemilikan aset keuangan tersebut, namun telah mengalihkan pengendalian atas aset keuangan tersebut.

Ketika Grup telah mengalihkan haknya untuk menerima arus kas dari aset atau telah menandatangani perjanjian *pass-through*, Grup mengevaluasi apakah, dan sejauh mana, telah mempertahankan risiko dan manfaat kepemilikan. Ketika Grup tidak mengalihkan atau mempertahankan secara substansial seluruh risiko dan manfaat dari aset, atau mengalihkan pengendalian atas aset, Grup terus mengakui aset yang ditransfer tersebut sejauh keterlibatannya secara berkelanjutan. Dalam kasus tersebut, Grup juga mengakui liabilitas terkait. Aset alihan dan liabilitas terkait diukur atas dasar yang mencerminkan hak dan kewajiban yang dimiliki Grup.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments (continued)

i. Financial Assets (continued)

Derecognition

A financial asset, or where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets, is derecognized when:

i. The contractual rights to receive the cash flows from these assets have ceased to exist or the assets have been transferred;

ii. The Group has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a "pass-through" arrangement, and either (a) the Group has transferred substantially all the risk and rewards of the financial assets, or (b) the Group has neither transferred nor retained substantially all the risk and rewards of the financial assets, but has transferred control of the financial asset.

When the Group has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, it evaluates if, and to what extent, it has retained the risks and rewards of ownership. When it has neither transferred nor retained substantially all of the risks and rewards of the asset, nor transferred control of the asset, the Group continues to recognize the transferred asset to the extent of its continuing involvement. In that case, the Group also recognize an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Group has retained.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset Keuangan (lanjutan)

Penghentian Pengakuan (lanjutan)

Keterlibatan berkelanjutan yang berbentuk pemberian jaminan atas aset alihan diukur sebesar jumlah yang lebih rendah antara jumlah tercatat aset alihan dan jumlah maksimal imbalan yang mungkin harus dibayar kembali oleh Grup.

Penurunan Nilai

Grup mengakui penyisihan untuk kerugian kredit ekspektasian ("ECL") untuk seluruh instrumen utang yang tidak dimiliki pada nilai wajar melalui laba rugi. ECL didasarkan pada selisih antara arus kas kontraktual yang jatuh tempo sesuai dengan kontrak dan seluruh arus kas yang diperkirakan akan diterima Grup, didiskontokan dengan SBE awal. Arus kas ekspektasian akan mencakup arus kas dari penjualan agunan yang dimiliki atau perbaikan risiko-kredit lain yang merupakan bagian dari persyaratan kontraktual.

ECL diakui dalam dua tahap. Untuk eksposur kredit yang belum ada peningkatan risiko kredit yang signifikan sejak pengakuan awal, ECL dilakukan untuk kerugian kredit yang diakibatkan oleh peristiwa gagal bayar yang mungkin terjadi dalam 12 bulan ke depan (ECL 12 bulan). Untuk eksposur kredit yang telah terjadi peningkatan risiko kredit yang signifikan sejak pengakuan awal, penyisihan kerugian dilakukan untuk kerugian kredit yang diperkirakan selama sisa umur eksposur, terlepas dari waktu gagal bayar (ECL sepanjang umur).

Untuk piutang usaha dan aset keuangan lainnya yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi, Grup menerapkan pendekatan yang disederhanakan dalam menghitung ECL. Oleh karena itu, Grup tidak menelusuri perubahan dalam risiko kredit, tetapi mengakui penyisihan kerugian berdasarkan ECL sepanjang umur pada setiap tanggal pelaporan, disesuaikan dengan faktor-faktor perkiraan masa depan yang spesifik bagi debitur dan lingkungan ekonomi.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments (continued)

i. Financial Assets (continued)

Derecognition (continued)

Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration received that the Group could be required to repay.

Impairment

The Group recognizes an allowance for expected credit losses ("ECL") for all debt instruments not held at fair value through profit or loss. ECL are based on the difference between the contractual cash flows due in accordance with the contract and all the cash flows that the Group expects to receive, discounted at an approximation of the original EIR. The expected cash flows will include cash flows from the sale of collateral held or other credit enhancements that are integral to the contractual terms.

ECLs are recognized in two stages. For credit exposures for which there has not been a significant increase in credit risk since initial recognition, ECL are provided for credit losses that result from default events that are possible within the next 12-months (a 12-month ECL). For those credit exposures for which there has been a significant increase in credit risk since initial recognition, a loss allowance is required for credit losses expected over the remaining life of the exposure, irrespective of the timing of the default (a lifetime ECL).

For trade and other receivables and other financial assets measured at amortized costs, the Group applies a simplified approach in calculating ECL. Therefore, the Group does not track changes in credit risk, but instead recognizes a loss allowance based on lifetime ECLs at each reporting date, adjusted for forward-looking factors specific to the debtors and the economic environment.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset Keuangan (lanjutan)

Penurunan Nilai (lanjutan)

Grup menganggap aset keuangan gagal bayar ketika pembayaran kontraktual telah lewat 90 hari. Namun, dalam kasus tertentu, Grup juga dapat mempertimbangkan aset keuangan mengalami gagal bayar ketika informasi internal atau eksternal menunjukkan bahwa Grup tidak mungkin menerima jumlah kontraktual yang terutang secara penuh sebelum memperhitungkan setiap perbaikan risiko-kredit yang dimiliki oleh Grup. Aset keuangan dihapuskan jika tidak ada ekspektasi yang wajar untuk memulihkan arus kas kontraktual.

ii. Liabilitas Keuangan

Pengakuan dan Pengukuran Awal

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dan liabilitas keuangan lainnya. Grup menetapkan klasifikasi atas liabilitas keuangan pada saat pengakuan awal.

Liabilitas keuangan pada awalnya diukur pada nilai wajar dan, dalam hal pinjaman dan utang, ditambah biaya transaksi yang dapat diatribusikan secara langsung.

Liabilitas keuangan Grup meliputi utang usaha dan utang lain-lain, biaya akrual, pinjaman bank jangka pendek, pinjaman jangka panjang, liabilitas sewa dan liabilitas derivatif.

Pengakuan Setelah Pengukuran Awal

Pengukuran selanjutnya dari liabilitas keuangan ditentukan oleh klasifikasinya sebagai berikut:

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments (continued)

i. Financial Assets (continued)

Impairment (continued)

The Group considers a financial asset in default when contractual payments are 90 days past due. However, in certain cases, the Group may also consider a financial asset to be in default when internal or external information indicates that the Group is unlikely to receive the outstanding contractual amounts in full before taking into account any credit enhancements held by the Group. A financial asset is written off when there is no reasonable expectation of recovering the contractual cash flows.

ii. Financial Liabilities

Initial Recognition and Measurement

Financial liabilities are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss and other financial liabilities. The Group determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.

Financial liabilities are recognized initially at fair value and, in the case of loans and borrowings, inclusive of directly attributable transaction costs.

The Group's financial liabilities include trade and other payables, accrued expenses, short-term bank loans, long-term debts, lease liabilities and derivative liabilities.

Subsequent Measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification as described below:

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

ii. Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Pengakuan Setelah Pengukuran Awal (lanjutan)

Liabilitas keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (Utang dan pinjaman)

(i) Utang dan Pinjaman Jangka Panjang yang Dikenakan Bunga

Ini adalah kategori yang paling relevan dengan Grup. Setelah pengakuan awal, utang dan pinjaman berbunga jangka panjang diukur dengan biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode SBE. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laba rugi pada saat liabilitas dihentikan pengakuannya dan juga melalui proses amortisasi SBE.

Biaya perolehan diamortisasi dihitung dengan mempertimbangkan setiap diskonto atau premium atas perolehan dan komisi atau biaya yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari SBE. Amortisasi SBE dicatat sebagai beban keuangan pada laba rugi.

Kategori ini umumnya berlaku untuk utang dan pinjaman berbunga. Untuk informasi lebih lanjut, lihat Catatan 28.

(ii) Utang dan Akrual

Liabilitas untuk utang usaha dan utang lain-lain jangka pendek dan biaya masih harus dibayar dinyatakan sebesar jumlah tercatat (jumlah nosional), yang kurang lebih sebesar nilai wajarnya.

Liabilitas Keuangan yang Diukur pada Nilai Wajar Melalui Laba Rugi

Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi termasuk liabilitas keuangan yang dimiliki untuk diperdagangkan dan liabilitas keuangan yang ditetapkan pada pengakuan awal sebagai nilai wajar melalui laba rugi.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments (continued)

ii. Financial Liabilities (continued)

Subsequent Measurement (continued)

Financial liabilities at amortized cost (Loans and borrowings)

(i) Long-term Interest-bearing Loans and Borrowings

This is the category most relevant to the Group. After initial recognition, long-term interest-bearing loans and borrowings are measured at amortized acquisition costs using EIR method. Gains and losses are recognized in the profit or loss when the liabilities are derecognized as well as through the EIR amortization process.

Amortized cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortization is included in finance costs in the profit or loss.

This category generally applies to interest-bearing loans and borrowings. For more information, refer to Note 28.

(ii) Payables and Accruals

Liabilities for current trade and other accounts payable and accrued expenses are stated at carrying amounts (notional amounts), which approximate their fair values.

Financial Liabilities at Fair Value through Profit or Loss

Financial liabilities at fair value through profit or loss include financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

ii. Liabilitas Keuangan (lanjutan)

Liabilitas Keuangan yang diukur pada Nilai Wajar Melalui Laba Rugi (lanjutan)

Liabilitas keuangan diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan jika mereka terjadi untuk tujuan pembelian kembali dalam waktu dekat. Derivatif melekat yang dipisahkan juga diklasifikasikan sebagai kelompok diperdagangkan kecuali ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai yang efektif.

Keuntungan atau kerugian atas liabilitas yang dimiliki untuk diperdagangkan diakui dalam laba rugi.

Liabilitas keuangan yang ditetapkan pada pengakuan awal pada nilai wajar melalui laba rugi ditetapkan pada tanggal awal pengakuan, dan hanya jika kriteria dalam PSAK 109 terpenuhi.

Penghentian Pengakuan

Liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya ketika liabilitas yang ditetapkan dalam kontrak dihentikan atau dibatalkan atau kadaluwarsa.

Ketika kewajiban keuangan yang ada digantikan oleh yang lain dari pemberi pinjaman yang sama dengan persyaratan yang secara substansial berbeda, atau persyaratan dari kewajiban yang ada secara substansial dimodifikasi, pertukaran atau modifikasi tersebut diperlakukan sebagai penghentian pengakuan kewajiban awal dan pengakuan kewajiban baru. Selisih nilai tercatat masing-masing diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

iii. Saling Hapus Instrumen Keuangan

Aset keuangan dan liabilitas keuangan disalinghapuskan dan jumlah netonya dilaporkan pada laporan posisi keuangan konsolidasian ketika terdapat hak yang berkekuatan hukum untuk melakukan saling hapus atas jumlah yang telah diakui tersebut dan adanya niat untuk menyelesaikan secara neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

s. Financial Instruments (continued)

ii. Financial Liabilities (continued)

Financial Liabilities at Fair Value through Profit or Loss (continued)

Financial liabilities are classified as held for trading if they are incurred for the purpose of repurchasing in the near term. Separated embedded derivatives are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments.

Gains or losses on liabilities held for trading are recognized in profit or loss.

Financial liabilities designated upon initial recognition at fair value through profit or loss are designated at the initial date of recognition, and only if the criteria in PSAK 109 are satisfied.

Derecognition

A financial liability is derecognized when the obligation under the liability is discharged or cancelled or has expired.

When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as the derecognition of the original liability and the recognition of a new liability. The difference in the respective carrying amounts is recognized in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

iii. Offsetting Financial Instruments

Financial assets and financial liabilities are offset and the net amount is reported in the consolidated statement of financial position when there is a legally enforceable right to offset the recognized amounts and there is an intention to settle on a net basis, or realize the asset and settle the liability simultaneously.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

t. Instrumen Keuangan Derivatif dan Akuntansi Lindung Nilai

Grup menggunakan instrumen keuangan derivatif seperti *swap* tingkat suku bunga antar mata uang, kontrak *forward* mata uang asing, *swap* antar mata uang dan kontrak komoditas untuk melakukan lindung nilai atas risiko mata uang asing, risiko tingkat suku bunganya dan risiko harga komoditas. Instrumen keuangan derivatif tersebut pada awalnya diakui sebesar nilai wajar pada tanggal kontrak derivatif dimulai dan selanjutnya diukur kembali pada nilai wajar. Derivatif dicatat sebagai aset keuangan saat nilai wajarnya positif dan sebagai liabilitas keuangan saat nilai wajarnya negatif.

Grup menerapkan akuntansi lindung nilai atas transaksi lindung nilai yang memenuhi kriteria akuntansi lindung nilai.

Untuk tujuan akuntansi lindung nilai, lindung nilai diklasifikasikan sebagai lindung nilai atas nilai wajar, lindung nilai atas arus kas dan lindung nilai atas investasi neto dalam kegiatan usaha luar negeri.

Pada awal hubungan lindung nilai, Grup merancang dan mendokumentasikan hubungan lindung nilai yang diinginkannya untuk menerapkan akuntansi lindung nilai secara formal, tujuan dan strategi manajemen risiko untuk melakukan lindung nilai.

Dokumentasi tersebut mencakup identifikasi instrumen lindung nilai, item lindung nilai, sifat risiko yang dilindungi nilai dan bagaimana Grup akan menilai apakah hubungan lindung nilai tersebut memenuhi persyaratan efektivitas lindung nilai (termasuk analisis sumber ketidakefektifan lindung nilai dan bagaimana rasio lindung nilai ditentukan). Hubungan lindung nilai memenuhi syarat untuk akuntansi lindung nilai jika memenuhi semua persyaratan efektivitas berikut:

i. Ada 'hubungan ekonomik' antara item lindung nilai dan instrumen lindung nilai.

ii. Pengaruh risiko kredit tidak 'mendominasi perubahan nilai' yang dihasilkan dari hubungan ekonomik tersebut.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

t. Derivative Financial Instruments and Hedge Accounting

The Group uses derivative financial instruments such as cross currency interest rate swaps, foreign currency forward contracts, cross-currency swaps and commodity contracts to hedge its foreign currency risks, interest rate risks and commodity price risk. Such derivative financial instruments are initially recognized at fair value on the date on which a derivative contract is entered into and are subsequently remeasured at fair value. Derivatives are carried as financial assets when the fair value is positive and as financial liabilities when the fair value is negative.

The Group applies hedge accounting to hedging transactions that meet the criteria for hedge accounting.

For the purpose of hedge accounting, hedges are classified as fair value hedge, cash flow hedge and hedge of a net investment in a foreign operation.

At the inception of a hedge relationship, the Group formally designates and documents the hedge relationship to which it wishes to apply hedge accounting, the risk management objective and strategy for undertaking the hedge.

The documentation includes identification of the hedging instrument, the hedged item, the nature of the risk being hedged and how the Group will assess whether the hedging relationship meets the hedge effectiveness requirements (including the analysis of sources of hedge ineffectiveness and how the hedge ratio is determined). A hedging relationship qualifies for hedge accounting if it meets all of the following effectiveness requirements:

i. There is 'an economic relationship' between the hedged item and the hedging instrument.

ii. The effect of credit risk does not 'dominate the value changes' that result from that economic relationship.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

t. Instrumen Keuangan Derivatif dan Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)

iii. Rasio lindung nilai dari hubungan lindung nilai adalah rasio yang sama yang dihasilkan dari kuantitas item lindung nilaian yang aktual digunakan oleh Grup melindungi nilai sejumlah kuantitas instrumen lindung nilaian yang secara aktual digunakan oleh Grup untuk melindungi sejumlah kuantitas item lindung nilaian.

Lindung nilai yang memenuhi semua kriteria kualifikasian untuk akuntansi lindung nilai yang dicatat, seperti yang dijelaskan di bawah ini:

Lindung Nilai Arus Kas

Grup mempunyai kontrak *forward* dan *swap* antar mata uang yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan dalam arus kas sehubungan dengan perubahan nilai tukar mata uang asing. Grup juga mempunyai kontrak *collar* komoditas dan kontrak opsi komoditas yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan harga komoditas. Kontrak *forward, swap* dan opsi komoditas tersebut dicatat dengan menggunakan akuntansi lindung nilai.

Grup merancang hanya elemen *spot* dari kontrak *forward* dan *swap* antar mata uang serta nilai intrinsik opsi komoditas sebagai instrumen lindung nilai. Unsur masa depan dari kontrak *forward* dan *swap* antar mata uang, serta komponen nilai waktu dari opsi komoditas diakui dalam OCI dan diakumulasikan dalam komponen terpisah dari ekuitas sebagai bagian dari penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas. Karena lindung nilai arus kas Grup tidak menyebabkan pengakuan *item-item* non-keuangan di neraca, jumlah yang terakumulasi dalam OCI direklasifikasi ke laba rugi sebagai penyesuaian reklasifikasi pada periode atau periode yang sama di mana arus kas yang dilindung nilai memengaruhi laba atau kerugian.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

t. Derivative Financial Instruments and Hedge Accounting (continued)

iii. The hedge ratio of the hedging relationship is the same as that resulting from the quantity of the hedged item that the Group actually hedges and the quantity of the hedging instrument that the Group actually uses to hedge that quantity of hedged item.

Hedges that meet all the qualifying criteria for hedge accounting are accounted for, as described below:

Cash Flow Hedge

The Group entered into forward and cross-currency swap contracts that are used to hedge for the exposure to changes in cash flows due to changes in foreign exchange rates. The Group also entered into commodity collar and commodity options contract that are used as a hedge for the exposure to changes in commodity price. Such forward, swap and commodity contracts are accounted for under hedge accounting.

The Group designates only the spot element of the forward and cross-currency swap contracts and the intrinsic value of commodity options as hedging instruments. The forward element of forward and cross-currency swap contracts as well as the time value component of commodity options are recognized in OCI and accumulated in a separate component of equity under fair value adjustment on cash flow hedging instruments. Because the Group's cash flow hedges does not lead to the recognition of non-financial items on balance sheet, the amount accumulated in OCI is reclassified to profit or loss as a reclassification adjustment in the same period or periods during which the hedged cash flows affect profit or loss.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

u. Pengakuan Pendapatan dan Beban

Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan diakui ketika pengendalian barang atau jasa dialihkan kepada pelanggan dengan jumlah yang mencerminkan imbalan yang diharapkan akan menjadi hak Grup dalam pertukaran barang dan jasa tersebut. Grup telah menyimpulkan bahwa Grup adalah prinsipal dalam semua pengaturan pendapatannya karena Grup mengendalikan barang atau jasa sebelum mentransfernya ke pelanggan.

Saldo Kontrak

- Aset kontrak

  Jika Grup melaksanakan transfer barang atau jasa kepada pelanggan sebelum pelanggan membayar imbalan atau sebelum pembayaran jatuh tempo, aset kontrak diakui untuk imbalan yang diperoleh yang bersyarat.

- Piutang usaha

  Piutang merupakan hak Grup atas sejumlah imbalan yang tidak bersyarat (yaitu, hanya berlalunya waktu yang diperlukan sebelum pembayaran imbalan jatuh tempo).

- Liabilitas kontrak

  Jika pelanggan membayar imbalan sebelum Grup mentransfer barang kepada pelanggan, liabilitas kontrak diakui pada saat pembayaran dilakukan atau pembayaran jatuh tempo (mana yang lebih awal). Liabilitas kontrak diakui sebagai pendapatan pada saat Grup melakukan kewajiban pelaksanaan berdasarkan kontrak.

Grup mempertimbangkan apakah ada janji lain dalam kontrak yang merupakan kewajiban pelaksanaan terpisah pada mana sebagian dari harga transaksi perlu dialokasikan. Grup mempertimbangkan pengaruh dari imbalan variabel, keberadaan komponen pendanaan yang signifikan, imbalan non-kas, dan utang imbalan kepada pelanggan (jika ada).

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

u. Revenue and Expense Recognition

Revenue from contracts with customers is recognized when control of the goods or services are transferred to the customer at an amount that reflects the consideration to which the Group expects to be entitled in exchange for those goods or services. The Group has concluded that it is the principal in all of its revenue arrangements since it controls the goods or services before transferring them to the customer.

Contract Balances

- *Contract assets*

  If the Group performs by transferring goods or services to a customer before the customer pays consideration or before payment is due, a contract asset is recognized for the earned consideration that is conditional.

- *Trade receivables*

  A receivable represents the Group's right to an amount of consideration that is unconditional (i.e., only the passage of time is required before payment of the consideration is due).

- *Contract liabilities*

  If a customer pays consideration before the Group transfers goods to the customer, a contract liability is recognized when the payment is made or the payment is due (whichever is earlier). Contract liabilities are recognized as revenue when the Group performs under the contract.

The Group considers whether there are other promises in the contract that are separate performance obligations to which a portion of the transaction price needs to be allocated (example guarantee, customer loyalty points). The Group considers the effects of variable consideration, the existence of significant financing components, non-cash consideration, and consideration payable to the customer (if any).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

u. Pengakuan Pendapatan dan Beban (lanjutan)

(i) Imbalan variabel

Jika imbalan dalam kontrak mencakup jumlah variabel, Grup mengestimasi jumlah imbalan yang menjadi haknya sebagai imbalan atas pengalihan barang kepada pelanggan. Imbalan variabel diestimasi pada awal kontrak dan dibatasi hingga kemungkinan besar bahwa pembalikan pendapatan yang signifikan dalam jumlah pendapatan kumulatif yang diakui tidak akan terjadi ketika ketidakpastian terkait dengan imbalan variabel kemudian diselesaikan.

(ii) Komponen pendanaan yang signifikan

Dalam kontrak tertentu, Grup juga menerima uang muka jangka panjang dari pelanggan. Uang muka jangka panjang dari pelanggan tersebut merupakan subjek terhadap tingkat bunga pasar. Harga transaksi untuk kontrak tersebut didiskontokan, menggunakan tarif yang akan tercermin dalam transaksi pendanaan terpisah antara Grup dan pelanggannya pada permulaan kontrak, untuk mempertimbangkan komponen pendanaan yang signifikan.

Untuk uang muka jangka pendek dari pelanggan, dengan menggunakan panduan praktis dalam PSAK 115, Grup tidak menyesuaikan jumlah imbalan yang dijanjikan atas dampak komponen pendanaan signifikan jika diharapkan, pada awal kontrak, bahwa periode antara pengalihan barang atau jasa yang dijanjikan kepada pelanggan dan ketika pelanggan membayar barang atau jasa itu satu tahun atau kurang.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

u. Revenue and Expense Recognition (continued)

(i) Variable consideration

If the consideration in a contract includes a variable amount, the Group estimates the amount of consideration to which it will be entitled in exchange for transferring the goods to the customer. The variable consideration is estimated at contract inception and constrained until it is highly probable that a significant revenue reversal in the amount of cumulative revenue recognized will not occur when the associated uncertainty with the variable consideration is subsequently resolved.

(ii) Significant financing component

In certain contracts, the Group receives long-term advances from customers. Long-term advances from customers are subject to market interest rates. Otherwise, the transaction price for such contracts is discounted, using the rate that would be reflected in a separate financing transaction between the Group and its customers at contract inception, to take into consideration the significant financing component.

For any short-term advances from its customers, using the practical expedient in PSAK 115, the Group does not adjust the promised amount of consideration for the effects of a significant financing component if it expects, at contract inception, that the period between the transfer of the promised good or service to the customer and when the customer pays for that good or service will be one year or less.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

u. Pengakuan Pendapatan dan Beban (lanjutan)

Pendapatan dari Penjualan Minyak dan Gas Bumi

Pendapatan dari penjualan minyak, gas bumi dan barang-barang lainnya diakui pada saat pengendalian produk dialihkan ke pelanggan, yang umumnya ketika produk secara fisik dipindahkan ke dalam kapal, pipa atau mekanisme pengiriman lainnya dan pelanggan menerima produk. Akibatnya, kewajiban pelaksanaan Grup dianggap hanya terkait dengan penjualan minyak, gas bumi berdasarkan pengaturan kontrak yang berlaku. Biaya pengangkutan dan pengapalan sehubungan dengan pengalihan produk ke tempat penjualan diakui sebagai biaya penjualan.

Berdasarkan ketentuan pengaturan bagi hasil yang relevan, Grup berhak atas bagian keikutsertaannya dalam minyak dan gas bumi berdasarkan hak partisipasi Grup. Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan diakui berdasarkan volume aktual yang dijual kepada pelanggan. Tidak ada penyesuaian yang dilakukan pada pendapatan untuk setiap perbedaan antara volume yang dijual ke pelanggan dan volume yang tidak terjual yang berhak dijual Grup berdasarkan hak partisipasinya. Pendapatan sehubungan dengan volume tersebut hanya diakui jika ada *transfer output* ke pelanggan Grup. Namun, jika *liftings* tidak sesuai dengan hak partisipasi atau kepemilikan, penyesuaian dilakukan pada beban pokok pendapatan yang mencerminkan jumlah terutang/tagihan dari partner yang merupakan pergerakan *overlifting/underlifting*.

Pendapatan dari Usaha Kelistrikan

Pendapatan yang berkaitan dengan komponen lain dari harga tenaga listrik yang dikirimkan (biaya gas, perawatan dan *overhead*) diakui sebagai pendapatan pada saat penyerahan tenaga listrik ke pelanggan. Kontrol dialihkan pada suatu titik waktu, umumnya setelah pengiriman ke pelanggan.

Pendapatan dari operasi dan pemeliharaan, dan jasa lainnya diakui pada saat jasa diberikan. Pengendalian ditransfer secara bertahap dan pelanggan secara bersamaan menerima dan mengkonsumsi jasa yang diberikan oleh Grup.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

u. Revenue and Expense Recognition (continued)

Revenue from Sales of Oil and Gas

Revenue from the sale of oil, natural gas and other items is recognized at the point in time when control of the product is transferred to the customer, which is generally when the product is physically transferred into a vessel, pipe or other delivery mechanism and the customer accepts the product. Consequently, the Group's performance obligations are considered to relate only to the sale of oil, natural gas under the contractual arrangements in place. The transportation and shipping cost associated with the transfer of the product to the point of sale is recognized as a selling cost.

Under the terms of the relevant production sharing arrangements, the Group is entitled to its participating share in the oil and natural gas based on the Group's working interest. Revenue from contracts with customers is recognized based on the actual volumes sold to customers. No adjustments are made to revenue for any differences between volumes sold to customers and unsold volumes which the Group is entitled to sell based on its working interest. Revenue in respect of such volumes is only recognized when there is a transfer of output to the Group's customers. However, where liftings do not match working interest or entitlement interest, an adjustment is made to cost of revenue representing the amount due to/from partners representing overlifting/underlifting movements.

Revenue from Power Business

Revenue related to the other components of the price of electric power delivered (cost of gas, maintenance and overhead) is recognized as revenue upon delivery of electric power to customer. Control is transferred at a point in time, generally upon delivery to the customer.

Revenue from operations and maintenance, and other services is recognized when services is rendered. Control is transferred over time as the customers simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Group.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

u. Pengakuan Pendapatan dan Beban (lanjutan)

Pendapatan dan Biaya Konstruksi

Pendapatan dan biaya dari kegiatan kontrak jangka panjang diakui berdasarkan tahap penyelesaian yang ditentukan berdasarkan proporsi biaya kontrak yang terjadi untuk pekerjaan yang dilakukan sampai saat ini dibandingkan dengan perkiraan jumlah biaya kontrak.

Grup mengakui pendapatan konstruksi dari waktu ke waktu menggunakan metode *input* berdasarkan laporan bulanan atas proses penyelesaian konstruksi.

Pendapatan dari Usaha Lainnya

Pendapatan dari usaha lainnya terutama berkaitan dengan pendapatan dari jasa. Grup mengakui pendapatan dari jasa ini dari waktu ke waktu, dengan menggunakan metode *input* untuk mengukur proses menuju kepuasan penuh atas layanan tersebut, karena pelanggan secara bersamaan menerima dan menggunakan manfaat yang diberikan oleh Grup.

Pendapatan yang dihasilkan dari pengaturan yang tidak dianggap sebagai kontrak dengan pelanggan disajikan sebagai pendapatan dari sumber lain.

Modifikasi Kontrak

Kontrak Grup dengan pelanggan dapat dinegosiasikan dari waktu ke waktu dan ketentuan tertentu seperti penetapan harga dan hak partisipasi dapat diubah dalam perjanjian. Tunduk pada sifat perubahan ini, Grup memperhitungkan modifikasi kontrak yang ada berdasarkan volume komitmen yang disepakati sebelum dan setelah modifikasi kontrak dan perubahan harga yang timbul dari modifikasi.

Beban

Beban diakui pada saat terjadinya dengan menggunakan metode akrual.

v. Perpajakan

Beban pajak penghasilan terdiri dari pajak kini dan pajak tangguhan. Pajak diakui dalam laporan laba rugi, kecuali jika pajak tersebut terkait dengan transaksi atau kejadian yang diakui di penghasilan komprehensif lain atau langsung diakui ke ekuitas. Dalam hal ini, pajak tersebut masing-masing diakui dalam penghasilan komprehensif lain atau ekuitas.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

u. Revenue and Expense Recognition (continued)

Construction Revenue and Cost

Revenue and costs from long-term contract activities are recognized based on the stage of completion which is determined based on the proportion of contract costs incurred for work performed to date compared to the estimated total contract costs.

The Group recognizes construction revenues over time using the input method based on the monthly report over the completed construction progress.

Revenue from Others

Revenue from others pertains mainly to revenue from services. The Group recognizes revenue from these services over time, using an input method to measure progress towards complete satisfaction of the service, because the customer simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Group.

Revenue resulting from arrangements that are not considered contracts with customers is presented as revenue from other sources.

Contract Modifications

The Group's contracts with customers may be negotiated from time to time and certain provisions such as pricing and working interest may be amended in the agreement. Subject to the nature of these changes, the Group accounts for modification of the existing contract based on agreed volume commitments before and after the contract modification and the price changes arising from the modification.

Expenses

Expenses are recognized as incurred on an accrual basis.

v. Taxation

The income tax expense comprises current and deferred tax. Tax is recognized in the statement of profit or loss, except to the extent that it relates to items recognized in other comprehensive income or directly in equity. In this case, the tax is also recognized in other comprehensive income or directly in equity, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

v. Perpajakan (lanjutan)

Pajak Kini

Beban pajak kini ditentukan berdasarkan laba kena pajak dalam tahun yang bersangkutan. Tarif pajak yang digunakan untuk menghitung jumlah tersebut adalah yang telah berlaku atau secara substantif telah berlaku pada tanggal pelaporan.

Aset dan liabilitas pajak kini untuk tahun berjalan dan tahun sebelumnya diukur sebesar jumlah yang diharapkan dapat direstitusi dari atau dibayarkan kepada otoritas perpajakan.

Koreksi terhadap liabilitas perpajakan dicatat saat surat ketetapan pajak diterima dan apabila dilakukan banding, ketika hasil banding sudah diputuskan. Kekurangan/ kelebihan pembayaran pajak penghasilan dicatat sebagai bagian dari “Beban Pajak Kini” dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Bunga dan denda disajikan sebagai bagian dari beban operasi lainnya karena tidak dianggap sebagai bagian dari beban pajak penghasilan.

Sebagai tanggapan terhadap penerapan kerangka Pilar 2 Organisasi untuk Kerja Sama dan Pembangunan Ekonomi (Organisation for Economic Co-operation and Development atau "OECD"), pada tanggal 31 Desember 2024, Pemerintah Indonesia menetapkan aturan kerangka Pilar 2 (:Pillar 2”) melalui Peraturan Menteri Keuangan No. 136/2024 (PMK 136/2024). Pilar 2 sesuai PMK 136/2024 akan berlaku untuk tahun fiskal yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2025. Untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2025, Grup telah menerapkan amandemen PSAK 212: Pajak Penghasilan, yang memberikan pengecualian wajib sementara dari pengakuan atau pengungkapan pajak tangguhan terkait Pilar 2. PMK 136/2024 menerapkan mekanisme perpajakan baru yang mensyaratkan Perusahaan Multinasional ("PMN") untuk membayar pajak tambahan padayurisdiksi tertentu ketika tarif pajak efektif yang ditentukan per yurisdiksi menurut Pilar 2 lebih rendah dari tarif minimum 15%.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

v. Taxation (continued)

Current Tax

Current tax expense is determined based on the taxable income for the year. Tax rates used to compute the amount are those that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Current tax assets and liabilities for the current and prior years are measured at the amounts expected to be recovered from or paid to the tax authorities.

Amendments to taxation obligations are recorded when an assessment is received and if appealed, when the result of the appeal is determined. The underpayment/overpayment of income tax are recorded as part of "Current Tax" in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income. Interests and penalties are presented as part of other operating expenses since they are not considered as part of the income tax expense.

In response to the implementation of the Organisation for Economic Co-operation and Development (“OECD”) Pillar 2 framework rule (“Pillar 2”), on December 31, 2024, Indonesian Government implemented Pillar 2 framework through Ministry of Finance Regulation No. 136/2024 (PMK 136/2024). The Pillar 2 model rules as implemented under PMK 136/2024 will take effect for fiscal years beginning on or after January 1, 2025. For the year ended December 31, 2025, the Group has applied amendments to PSAK 212: Income Taxes, which provide mandatory temporary exception from recognizing or disclosing deferred taxes related to Pillar 2. PMK 136/2024 applies new taxing mechanisms under which a Multinational Enterprises (“MNE”) should pay a top-up tax in a jurisdiction whenever their efective tax rate, determined on a jurisdictional basis under the Pillar2, is below a 15% minimum rate.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

v. Perpajakan (lanjutan)

Pajak Tangguhan

Pajak tangguhan diakui dengan menggunakan metode liabilitas atas perbedaan temporer antara perhitungan akuntansi dan basis perhitungan pajak atas aset dan kewajiban pada tanggal pelaporan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diakui atas perbedaan temporer antara jumlah tercatat aset dan liabilitas pada laporan posisi keuangan dengan dasar pengenaan pajaknya pada setiap tanggal pelaporan. Aset pajak tangguhan diakui untuk seluruh perbedaan temporer yang boleh dikurangkan dan akumulasi rugi pajak yang belum dikompensasikan, bila kemungkinan besar laba kena pajak akan tersedia sehingga perbedaan temporer dapat dikurangkan dan rugi pajak belum dikompensasikan tersebut dapat dimanfaatkan.

Liabilitas pajak tangguhan dan aset pajak tangguhan (jika memenuhi kriteria) diakui atas perbedaan temporer kena pajak terkait dengan investasi pada entitas anak dan asosiasi, kecuali yang waktu pembalikannya dapat dikendalikan dan kemungkinan besar perbedaan temporer tersebut tidak akan dibalik di masa depan yang dapat diperkirakan.

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan nilai tercatat aset pajak tangguhan tersebut diturunkan apabila laba fiskal mungkin tidak memadai untuk mengkompensasi sebagian atau semua manfaat aset pajak tangguhan. Aset pajak tangguhan yang belum diakui sebelumnya ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan diakui sepanjang laba kena pajak yang akan datang kemungkinan besar akan tersedia untuk dipulihkan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur berdasarkan tarif pajak yang diharapkan akan dipakai pada tahun saat aset terealisasi dan liabilitas diselesaikan berdasarkan tarif pajak dan peraturan perpajakan yang berlaku atau yang secara substantif berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

v. Taxation (continued)

Deferred Tax

Deferred tax is recognized using the liability method on temporary differences between the financial and the tax bases of assets and liabilities at the financial reporting date.

Deferred tax assets and liabilities are recognized for temporary differences between the carrying amount of assets and liabilities with their tax bases at the financial reporting date. Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences and accumulated tax losses that have not been utilized, if taxable income is likely to be available so that the temporary differences can be deducted and the unutilized tax losses can be utilized.

Deferred tax liabilities and deferred tax assets (if they meet the criteria) are recognized for temporary differences associated with investments in subsidiaries and associates, unless the timing of the reversal of temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not be reversed in the foreseeable future.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and is reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable income will be available in the future to enable some or all of the benefits of the deferred tax assets to be realized. Deferred tax assets that have not been recognized previously are reviewed at each reporting date and recognized to the extent that it has become probable that sufficient taxable income will be available to enable the deferred tax assets to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured based on tax rates that are expected to apply to the year when the assets are realized and liabilities are settled based on the tax rates and tax laws that have been enacted or substantively enacted at the consolidated statements of financial position date.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

v. Perpajakan (lanjutan)

Pajak Tangguhan (lanjutan)

Aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan saling hapus jika terdapat hak secara hukum untuk melakukan saling hapus atas aset pajak tangguhan terhadap liabilitas pajak tangguhan atau aset dan liabilitas pajak tangguhan pada entitas yang sama.

Pajak tangguhan terkait pos yang diakui di luar laba atau rugi diakui di luar laba atau rugi. Pajak tangguhan pos terkait diakui sesuai dengan transaksi yang mendasari yaitu diakui pada penghasilan komprehensif lain atau langsung ke ekuitas.

Grup melakukan saling hapus aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan jika dan hanya jika memiliki hak yang berkekuatan hukum untuk saling hapus aset pajak kini dan liabilitas pajak kini dan aset pajak tangguhan dan liabilitas pajak tangguhan terkait dengan pajak penghasilan yang dikenakan oleh otoritas perpajakan yang sama atas baik entitas kena pajak yang sama atau entitas kena pajak yang berbeda yang bermaksud untuk menyelesaikan liabilitas dan aset pajak kini secara neto, atau untuk merealisasikan aset dan menyelesaikan liabilitas secara bersamaan, pada setiap periode masa depan di mana jumlah liabilitas atau aset pajak tangguhan yang signifikan diharapkan untuk diselesaikan atau dipulihkan.

Entitas anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia dikenai tarif pajak penghasilan sebesar antara 36,25% sampai 48%.

Entitas anak yang terlibat dalam kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di luar Indonesia dikenai berbagai tarif pajak penghasilan badan sebesar antara 15% sampai 55%.

Entitas anak yang beroperasi dalam bidang selain minyak dan gas bumi di Indonesia dikenakan tarif pajak sebesar antara 22% sampai 34%.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

v. Taxation (continued)

Deferred Tax (continued)

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset if there is a legal right to off-set deferred tax assets against deferred tax liabilities and the deferred tax assets and liabilities pertain to the same entity.

Deferred tax relating to items recognized outside profit or loss is recognized outside profit or loss. Deferred tax items are recognized in correlation to the underlying transaction either in other comprehensive income or directly in equity.

The Group offsets deferred tax assets and deferred tax liabilities if and only if it has a legally enforceable right to set off current tax assets and current tax liabilities and the deferred tax assets and deferred tax liabilities relate to income taxes levied by the same taxation authority on either the same taxable entity or different taxable entities which intend either to settle current tax liabilities and assets on a net basis, or to realise the assets and settle the liabilities simultaneously, in each future period in which significant amounts of deferred tax liabilities or assets are expected to be settled or recovered.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia are subject to income tax at rates ranging from 36.25% to 48%.

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production outside Indonesia are subject to various corporate income tax rates ranging from 15% to 55%.

Subsidiaries involved in non-oil and gas activities in Indonesia are subject to corporate income tax rates from 22% to 34%.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

v. Perpajakan (lanjutan)

Pajak Pertambahan Nilai (PPN)

Jumlah PPN neto yang terpulihkan dari, atau terutang kepada, kantor pajak termasuk sebagai bagian dari piutang atau utang pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Pajak Final

Grup memiliki pendapatan yang dikenakan pajak final terutama dari pendapatan bunga.

Sesuai peraturan perpajakan di Indonesia, pajak final dikenakan atas nilai bruto transaksi, dan tetap dikenakan walaupun atas transaksi tersebut pelaku transaksi mengalami kerugian.

Pajak final tidak termasuk dalam lingkup yang diatur oleh PSAK 212: Pajak Penghasilan.

w. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

Pada setiap akhir periode pelaporan, Grup menilai apakah terdapat indikasi suatu aset mengalami penurunan nilai. Jika terdapat indikasi tersebut, atau pada saat pengujian tahunan penurunan nilai aset (yaitu, *goodwill* yang diperoleh dalam suatu kombinasi bisnis) diperlukan, maka Grup membuat estimasi jumlah terpulihkan aset tersebut.

Jumlah terpulihkan yang ditentukan untuk aset individual adalah jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajar aset atau UPK dikurangi biaya untuk menjual dan nilai pakainya, dan ditentukan untuk aset individual, kecuali aset tersebut tidak menghasilkan arus kas masuk yang sebagian besar independen dari aset lain atau kelompok aset lain. Jika nilai tercatat aset lebih besar daripada nilai terpulihkannya, maka aset tersebut mengalami penurunan nilai dan nilai tercatat aset diturunkan menjadi sebesar nilai terpulihkannya. Rugi penurunan nilai dari operasi yang dilanjutkan diakui pada laporan laba rugi sebagai "kerugian atas penurunan nilai aset".

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

v. Taxation (continued)

Value Added Tax (VAT)

The net amount of VAT recoverable from, or payable to, the taxation authorities is included as part of receivables or payables in the consolidated statement of financial position.

Final Tax

The Group has earnings that is subject to final tax mainly from interest income.

In accordance with the tax regulation in Indonesia, final tax is applied to the gross value of transactions, even when the parties carrying the transaction are recognizing losses.

Final tax is scoped out from PSAK 212: Income Tax.

w. Impairment of Non-Financial Assets

At end of each reporting period, the Group assesses whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset (i.e., goodwill acquired in a business combination) is required, the Group makes an estimate of the asset's recoverable amount.

An asset's recoverable amount is the higher of the asset's or CGU's fair value less costs to sell and its value in use, and is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or groups of assets. Where the carrying amount of an asset exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount. The impairment losses of continuing operations are recognized in profit or loss as "impairment losses".

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

w. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan (lanjutan)

Pemulihan rugi penurunan nilai untuk aset non-keuangan selain *goodwill*, diakui jika, dan hanya jika, terdapat perubahan estimasi yang digunakan dalam menentukan jumlah terpulihkan aset sejak pengujian penurunan nilai terakhir kali. Pembalikan tersebut dibatasi sehingga jumlah tercatat aset tidak melebihi jumlah terpulihkannya maupun jumlah tercatat, setelah dikurangi penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada tahun sebelumnya. Pembalikan rugi penurunan nilai diakui segera dalam laba rugi. Setelah pembalikan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan jumlah tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

Goodwill diuji untuk penurunan nilai setiap tahun (pada tanggal 31 Desember) dan ketika keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai. Penurunan nilai bagi *goodwill* ditetapkan dengan menentukan jumlah terpulihkan dari setiap UPK (atau kelompok UPK) dimana *goodwill* terkait. Jika jumlah terpulihkan dari UPK kurang dari jumlah tercatatnya, rugi penurunan nilai diakui.

Kerugian penurunan nilai yang berhubungan dengan *goodwill* tidak dapat dibalik pada periode yang akan datang.

x. Pengaturan Bersama

Operasi Bersama

Operasi bersama adalah salah satu jenis pengaturan bersama dimana para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan tersebut memiliki hak atas aset dan kewajiban atas liabilitas, terkait dengan pengaturan tersebut.

Grup memiliki kepemilikan dalam operasi bersama dimana Grup termasuk salah satu pihak yang memiliki pengendalian bersama atas operasi bersama (operator bersama).

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

w. Impairment of Non-Financial Assets (continued)

Reversal on impairment loss for non-financial assets other than goodwill would be recognized if, and only if, there has been a change in the estimates used to determine the assets' recoverable amount since the last impairment test was carried out. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognized for the asset in prior years. Reversal of an impairment loss is recognized immediately in profit or loss. After such a reversal, the depreciation charge on the related asset is adjusted in future periods to allocate the asset's revised carrying amount, less any residual value, on a systematic basis over its remaining useful life.

Goodwill is tested for impairment annually (on December 31) and when circumstances indicate that the carrying value may be impaired. Impairment is determined for goodwill by assessing the recoverable amount of each CGU (or group of CGUs) to which the goodwill relates. Where the recoverable amount of the CGU is less than its carrying amount, an impairment loss is recognized.

Impairment losses relating to goodwill cannot be reversed in future periods.

x. Joint Arrangement

Joint Operation

A joint operation is a type of joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the assets and obligations for the liabilities, relating to the arrangement.

The Group has interests in several joint operation whereby the Group includes as a party which have joint control of a joint operation (joint operator).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

x. Pengaturan Bersama (lanjutan)

Operasi Bersama (lanjutan)

Ketika entitas mengakuisisi kepentingan dalam operasi bersama yang aktivitas operasi bersamanya merupakan bisnis, kombinasi bisnis entitas tersebut, menerapkan seluruh prinsip akuntansi kombinasi bisnis. Hal ini diterapkan untuk akuisisi kepentingan awal dan kepentingan tambahan dalam operasi bersama yang aktivitas operasi bersamanya merupakan bisnis.

Ketika Grup melakukan transaksi dengan operasi bersama, di mana Grup merupakan salah satu operator bersama, maka Grup mengakui keuntungan dan kerugian yang dihasilkan dari transaksi tersebut hanya sebatas kepentingan para pihak lain dalam operasi bersama tersebut.

Ketika Grup kehilangan pengendalian bersama, Grup mengakui dan mencatat investasi yang tersisa pada nilai wajar. Perbedaan antara nilai tercatat dari entitas pengendalian bersama dahulu saat kehilangan pengendalian bersama dan nilai wajar investasi yang tersisa dan pendapatan dari pelepasan dicatat dalam laba atau rugi. Ketika investasi tersisa menunjukkan pengaruh yang signifikan, maka investasi akan dicatat sebagai investasi pada entitas asosiasi.

Ventura Bersama

Ventura bersama adalah pengaturan bersama yang mengatur bahwa para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto pengaturan tersebut. Investasi pada ventura bersama dicatat menggunakan metode ekuitas.

y. Informasi Segmen

Segmen adalah komponen Grup yang dapat dibedakan dalam menghasilkan produk tertentu (segmen bisnis), atau dalam menghasilkan produk dalam sebuah lingkungan ekonomi khusus (segmen geografis), yang merupakan subjek yang mempunyai risiko dan manfaat yang berbeda dari segmen lainnya.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

x. Joint Arrangement (continued)

Joint Operation (continued)

When an entity acquires an interest in a joint operation in which the activity of the joint operation constitutes a business, it shall apply, all of the principles on business combinations accounting. This applies to the acquisition of both the initial interest and additional interests in a joint operation in which the activity of the joint operation constitutes a business.

When the Group enters into a transaction with a joint operation in which it is a joint operator, the Group shall recognize gains and losses resulting from such a transaction only to the extent of the other parties' interests in the joint operation.

Upon loss of joint control, the Group measures and recognizes its remaining investment at its fair value. Any difference between the carrying amount of the former jointly controlled entity upon loss of joint control and the fair value of the remaining investment and gain from disposal is recognized in profit or loss. When the remaining investment constitutes significant influence, it is accounted for as investment in an associates.

Joint Venture

Joint ventures are a joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the net assets of the arrangement. Investment in joint ventures are accounted for using the equity method.

y. Segment Information

A segment is a distinguishable component of the Group that is engaged either in providing certain products (business segment), or in providing products within a particular economic environment (geographical segment), which is subject to risks and rewards that are different from those of other segments.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

y. Informasi Segmen (lanjutan)

Segmen pendapatan, beban, hasil, aset dan liabilitas termasuk hal-hal yang dapat diatribusikan secara langsung terhadap sebuah segmen dan juga yang dapat dialokasikan pada dasar yang wajar pada segmen tersebut. Segmen tersebut ditentukan sebelum saldo intragrup dan transaksi intragrup dieliminasi.

Untuk tujuan manajemen, Grup dibagi menjadi segmen operasi berdasarkan produk dan jasa yang dikelola secara independen oleh masing-masing pengelola segmen yang bertanggung jawab atas kinerja dari masing-masing segmen. Para pengelola segmen melaporkan secara langsung kepada manajemen Perusahaan yang secara teratur mengkaji laba segmen sebagai dasar untuk mengalokasikan sumber daya ke masing-masing segmen dan untuk menilai kinerja segmen. Pengungkapan tambahan pada masing-masing segmen terdapat dalam Catatan 44, termasuk faktor yang digunakan untuk mengidentifikasi segmen yang dilaporkan dan dasar pengukuran informasi segmen.

z. Provisi

Provisi diakui ketika Grup memiliki kewajiban kini (bersifat hukum dan/atau konstruktif) yang diakibatkan oleh peristiwa di masa lalu, dan besar kemungkinannya arus keluar sumber daya yang mengandung manfaat ekonomis akan diperlukan untuk menyelesaikan kewajiban dan estimasi yang andal mengenai jumlah kewajiban tersebut dapat dibuat.

Provisi ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan disesuaikan untuk mencerminkan estimasi terbaik yang paling kini. Jika arus keluar sumber daya untuk menyelesaikan kewajiban kemungkinan besar tidak terjadi, maka provisi dibatalkan.

aa. Laba (rugi) per Saham

Laba (rugi) per saham dasar dihitung dengan membagi laba (rugi) tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada periode yang bersangkutan setelah memperhitungkan dampak elemen bonus dari penawaran umum terbatas dengan hak memesan efek terlebih dahulu.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

y. Segment Information (continued)

Segment revenue, expenses, results, assets, and liabilities include items directly attributable to a segment as well as those that can be allocated on a reasonable basis to that segment. They are determined before intragroup balances and intragroup transactions are eliminated.

For management purposes, the Group is organized into operating segments based on their products and services which are independently managed by the respective segment managers responsible for the performance of the respective segments under their charge. The segment managers report directly to the management who regularly review the segment results in order to allocate resources to the segments and to assess the segment performance. Additional disclosures on each of these segments are shown in Note 44, including the factors used to identify the reportable segments and the measurement basis of segment information.

z. Provisions

Provisions are recognized when the Group has a present obligation, (legal and/or constructive) as a result of a past event, and it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate can be made of the amount of the obligation.

Provisions are reviewed at each reporting date and adjusted to reflect the current best estimate. If it is no longer probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation, the provision is reversed.

aa. Earnings (loss) per Share

Basic earnings (loss) per share amounts are computed by dividing the profit (loss) for the year attributable to owners of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the period after giving effect to the bonus element from right issue.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

aa. Laba (rugi) per Saham (lanjutan)

Laba (rugi) bersih per saham dilusian dihitung dengan membagi laba (rugi) tahun berjalan yang dapat diatribusikan kepada pemilik modal biasa atas entitas induk dengan jumlah rata-rata tertimbang saham biasa yang beredar pada tahun berjalan ditambah dengan rata-rata tertimbang saham biasa yang akan diterbitkan konversi semua instrumen berpotensi saham biasa yang bersifat dilutif dengan menjadi saham biasa.

bb. Biaya Pinjaman

Biaya pinjaman yang dapat diatribusikan langsung dengan perolehan, pembangunan atau pembuatan aset kualifikasian dikapitalisasi sebagai bagian biaya perolehan aset tersebut. Biaya pinjaman lainnya diakui sebagai beban pada saat terjadi. Biaya pinjaman terdiri dari biaya bunga dan biaya lain yang ditanggung oleh Grup sehubungan dengan peminjaman dana.

cc. Aset Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan

Aset Dimiliki untuk Dijual

Aset tidak lancar diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual jika nilai tercatatnya akan dipulihkan terutama melalui transaksi penjualan daripada melalui pemakaian berlanjut.

Dalam hal ini, aset harus berada dalam keadaan dapat dijual dengan syarat-syarat yang biasa dan umum untuk penjualan aset tersebut dan penjualannya harus sangat mungkin terjadi.

Aset dimiliki untuk dijual diukur pada nilai yang lebih rendah antara nilai tercatat dan nilai wajar setelah dikurangi biaya untuk menjual.

Aset tetap dan aset tak berwujud tidak didepresiasi atau diamortisasi setelah diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual.

Aset dan liabilitas diklasifikasikan sebagai tersedia untuk dijual disajikan terpisah sebagai bagian lancar pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

aa. Earnings (loss) per Share (continued)

Diluted earnings (loss) per share is calculated by dividing the profit (loss) for the year attributable to ordinary equity holders of the parent entity by the weighted average number of ordinary shares outstanding during the year plus the weighted average number of ordinary shares that would be issued on conversion of all the dilutive potential ordinary shares into ordinary shares.

bb. Borrowing Costs

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction and production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of the related assets. Otherwise, borrowing costs are recognized as expenses when incurred. Borrowing costs consist of interests and other financing charges that the Group incurs in connection with the borrowing of funds.

cc. Assets Held for Sale and Discontinued Operations

Assets Held for Sale

Non-current assets are classified as held for sale if their carrying amounts will be recovered principally through a sale transaction rather than through continuing use.

For this to be the case, the asset must be available for immediate sale in its present condition subject only to terms that are usual and customary for sales of such assets and its sale must be highly probable.

Assets held for sale are measured at the lower of their carrying amount and fair value less costs to sell.

Property, plant and equipment and intangible assets are not depreciated or amortized once classified as held for sale.

Assets and liabilities classified as held for sale are presented separately as current items in the consolidated statements of financial position.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

cc. Aset Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang Dihentikan (lanjutan)

Operasi yang Dihentikan

Operasi yang dihentikan disajikan terpisah dari hasil usaha operasi yang dilanjutkan dan disajikan sebagai suatu jumlah tunggal laba atau rugi setelah pajak dari operasi yang dihentikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian. Informasi komparatif periode sebelumnya diklasifikasikan kembali untuk menyelesaikan dengan penyajian tersebut.

Pengungkapan tambahan disajikan pada Catatan 39. Catatan laporan keuangan lainnya terutama merupakan jumlah untuk operasi yang dilanjutkan, kecuali disebutkan lain.

dd. Peristiwa Setelah Periode Pelaporan

Peristiwa setelah akhir periode yang memberikan informasi tambahan tentang posisi Grup pada akhir periode pelaporan (peristiwa penyesuaian) dicerminkan dalam laporan keuangan konsolidasian. Peristiwa setelah akhir tahun yang tidak disesuaikan diungkapkan dalam catatan atas laporan keuangan konsolidasian jika material.

ee. Perubahan Kebijakan Akuntansi

Grup menerapkan untuk pertama kalinya beberapa standar dan amandemen tertentu yang efektif untuk periode tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2025 (kecuali dinyatakan lain). Grup tidak melakukan penerapan dini atas standar, interpretasi, atau amandemen lain yang telah diterbitkan namun belum efektif.

Amandemen PSAK 221: Kekurangan Ketertukaran

Amandemen tersebut menetapkan bagaimana entitas harus menilai apakah suatu mata uang dapat dipertukarkan serta bagaimana entitas harus menentukan kurs spot ketika ketertukaran (exchangeability) tidak tersedia. Amandemen tersebut juga mensyaratkan pengungkapan informasi yang memungkinkan pengguna laporan keuangan untuk memahami bagaimana ketidakmampuan mata uang tersebut untuk dipertukarkan dengan mata uang lainnya memengaruhi, atau diharapkan akan memengaruhi, kinerja keuangan, posisi keuangan, dan arus kas entitas.

Amandemen ini tidak berdampak terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

cc. Assets Held for Sale and Discontinued Operations (continued)

Discontinued Operations

Discontinued operations are excluded from the results of continuing operations and presented as a single amount as profit or loss after tax from discontinued operations in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income. The comparative prior period information are re-presented to align with such presentation.

Additional disclosures are provided in Note 39. All other notes to the financial statements mainly include amounts for continuing operations, unless otherwise mentioned.

dd. Events After Reporting Period

Post period events that provide additional information about the Group's position at end of reporting period (adjusting events) are reflected in the consolidated financial statements. Post year-end events that are not adjusting events are disclosed in the notes to consolidated financial statements when material.

ee. Changes in Accounting Principles

The Group applied for the first-time certain standards and amendments, which are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2025 (unless otherwise stated). The Group has not early adopted any other standard, interpretation or amendment that has been issued but is not yet effective.

Amendment of PSAK 221: Lack of Exchangeability

The amendments specifies how an entity should assess whether a currency is exchangeable and how it should determine a spot exchange rate when exchangeability is lacking. The amendments also require disclosure of information that enables users of its financial statements to understand how the currency not being exchangeable into the other currency affects, or is expected to affect, the entity's financial performance, financial position and cash flows.

This amendment did not have any impact on the Group's consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

Penyusunan laporan keuangan konsolidasian Grup mengharuskan manajemen untuk membuat pertimbangan, estimasi dan asumsi yang mempengaruhi jumlah pendapatan, beban, aset dan liabilitas yang dilaporkan, dan pengungkapan atas liabilitas kontinjensi, pada tanggal pelaporan.

Ketidakpastian mengenai estimasi dan asumsi tersebut dapat mengakibatkan penyesuaian material terhadap nilai tercatat dari aset dan liabilitas di masa yang akan datang.

Pertimbangan

Pertimbangan berikut ini dibuat oleh manajemen dalam rangka penerapan kebijakan akuntansi Grup yang memiliki pengaruh paling signifikan atas jumlah yang diakui dalam laporan keuangan konsolidasian:

Mengevaluasi dampak periode opsi pada masa sewa - Grup sebagai penyewa

Grup menentukan masa sewa sebagai periode sewa yang tidak dapat dibatalkan, dan juga periode yang dicakup oleh opsi untuk memperpanjang sewa jika opsi cukup pasti untuk dieksekusi, atau periode yang dicakup oleh opsi untuk menghentikan sewa jika opsi cukup pasti untuk tidak dieksekusi.

Untuk kontrak sewa yang memiliki opsi perpanjangan dan penghentian, Grup menerapkan pertimbangan dalam mengevaluasi apakah cukup pasti untuk mengeksekusi opsi perpanjangan atau penghentian sewa. Dengan kata lain, Grup mempertimbangkan semua faktor relevan yang menciptakan insentif ekonomi untuk melakukan perpanjangan atau penghentian. Setelah tanggal permulaan, Grup menilai ulang masa sewa jika terdapat peristiwa atau perubahan signifikan dalam kondisi yang berada dalam pengendalian Grup dan mempengaruhi kemampuan untuk mengeksekusi atau untuk tidak mengeksekusi opsi perpanjangan atau penghentian. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan pada Catatan 24.

Evaluasi atas subsewa

Dalam mengimplementasikan dan menerapkan PSAK 116, membedakan antara operator dan operasi bersama sebagai penyewa, termasuk pertimbangan adanya subsewa, merupakan hal yang sangat penting. Hal ini melibatkan tingkat pertimbangan yang cukup besar dengan dampak signifikan untuk jumlah sewa yang diakui sebagai aset dan liabilitas.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS

The preparation of the Group's consolidated financial statements requires management to make judgments, estimates and assumptions that affect the reported amounts of revenues, expenses, assets and liabilities, and the disclosure of contingent liabilities, at the reporting date.

Uncertainty about these estimates and assumptions could result in outcomes that require a material adjustment to the carrying amount of the asset or liability affected in the future.

Judgments

The following judgments are made by management in the process of applying the Group's accounting policies that have the most significant effects on the amounts recognized in the consolidated financial statements:

Evaluating the impact of option periods on lease terms - Group as lessee

The Group determines the lease term as the non-cancellable term of the lease, together with any periods covered by an option to extend the lease if it is reasonably certain to be exercised, or any periods covered by an option to terminate the lease, if it is reasonably certain not to be exercised.

For any contracts with include extension and termination options, the Group applies judgment in evaluating whether it is reasonably certain whether or not to exercise the option to renew or terminate the lease. That is, it considers all relevant factors that create an economic incentive for it to exercise either the renewal or termination. After the commencement date, the Group reassesses the lease term if there is a significant event or change in circumstances that is within its control and affects its ability to exercise or not to exercise the option to renew or to terminate. Further explanation are provided in Note 24.

Evaluation of sublease

In implementing and applying PSAK 116, the matter of distinguishing between operators and joint operations as lessees, including sublease considerations, has been deemed critical. It involves a considerable degree of judgment with significant impact for the lease-related amounts recognized as assets and liabilities.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Pertimbangan (lanjutan)

Pajak Penghasilan

Pertimbangan signifikan dilakukan dalam menentukan provisi atas pajak penghasilan badan. Terdapat transaksi dan perhitungan tertentu yang penentuan pajak akhirnya tidak dapat ditentukan secara pasti dalam kegiatan usaha normal. Grup mengakui liabilitas atas pajak penghasilan badan berdasarkan estimasi apakah akan terdapat tambahan pajak penghasilan badan yang akan terutang.

Berdasarkan peraturan perpajakan yang berlaku saat ini, manajemen mempertimbangkan apakah jumlah yang tercatat dalam akun di atas dapat dipulihkan dan direstitusi oleh Kantor Pajak. Nilai tercatat atas tagihan dan keberatan/banding atas hasil pemeriksaan pajak Grup pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah masing-masing sebesar AS$24.946.153 dan AS$6.397.832. Penjelasan lebih lanjut atas akun ini akan diberikan pada Catatan 11.

Klasifikasi Aset dan Liabilitas Keuangan

Untuk menentukan kategori klasifikasi dan pengukuran instrumen keuangan, PSAK 109 mengharuskan semua aset keuangan, kecuali instrumen ekuitas dan derivatif, untuk dievaluasi berdasarkan kombinasi dari model bisnis entitas untuk mengelola aset dan karakteristik arus kas kontraktual instrumen. Klasifikasi instrumen keuangan pada saat pengakuan awal tergantung pada perjanjian kontraktual dan model bisnis untuk mengelola instrumen tersebut.

Grup menentukan model bisnis tersebut menggunakan tingkat yang terbaik yang mencerminkan bagaimana perusahaan mengatur aset keuangan untuk mencapai tujuan bisnisnya, hal tersebut mempengaruhi kinerja model bisnisnya (dan aset keuangan yang dikelola oleh model bisnis) dan secara khusus, bagaimana risiko tersebut dikelola. Sebagai langkah selanjutnya dari proses klasifikasi, Grup mengevaluasi perjanjian kontraktual aset keuangan untuk menentukan apakah mereka memenuhi persyaratan tes SPPI.

Klasifikasi aset dan liabilitas keuangan diungkapkan pada Catatan 2s.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Judgments (continued)

Income Tax

Significant judgment is involved in determining the provision for corporate income tax. There are certain transactions and computations for which the ultimate tax determination is uncertain in the ordinary course of business. The Group recognizes liabilities for corporate income tax based on estimation of whether additional corporate income tax will be due.

Based on the tax regulations currently enacted, the management judged if the amounts recorded under the above account are recoverable and refundable by the Tax Office. The carrying amount of the Group's claims for tax refund and tax assessments under objection/appeal as of December 31, 2025 and 2024 amounting to US$24,946,153 and US$6,397,832, respectively. Further explanations regarding this account are provided in Note 11.

Classification of Financial Assets and Liabilities

To determine the financial instruments classification and measurement category, PSAK 109 requires all financial assets, except equity instruments and derivatives, to be assessed based on a combination of the entity's business model for managing the assets and the instruments' contractual cash flow characteristics. The classification of financial instruments at initial recognition depends on their contractual terms and the business model for managing the instruments.

The Group determines its business model at the level that best reflects how it manages groups of financial assets to achieve its business objective, such that the risks that affect the performance of the business model (and the financial assets held within that business model) and, in particular, the way those risks are managed. As a second step of its classification process, the Group assesses the contractual terms of the financial asset to identify whether they meet the SPPI test.

The classification of the financial assets and liabilities are disclosed in Note 2s.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Pertimbangan (lanjutan)

Pengaturan Bersama

Pertimbangan diperlukan untuk menentukan kapan Grup memiliki pengendalian bersama terhadap sebuah pengaturan, yang memerlukan penilaian dari aktivitas yang relevan dan apabila keputusan sehubungan dengan aktivitas tersebut mengharuskan persetujuan dengan suara bulat.

Grup menetapkan bahwa aktivitas relevan bagi Grup untuk pengaturan bersama adalah aktivitas yang berhubungan dengan keputusan keuangan, operasional dan modal dari pengaturan tersebut. Pertimbangan-pertimbangan yang dibuat dalam menentukan pengendalian bersama adalah sama dengan penentuan pengendalian atas entitas anak.

Pertimbangan juga diperlukan untuk menentukan klasifikasi suatu pengaturan bersama. Pengklasifikasian tersebut mengharuskan Grup menilai hak dan kewajibannya yang timbul dari pengaturan bersama. Secara khusus, Grup mempertimbangkan:

- Struktur pengaturan bersama - apakah dibentuk melalui kendaraan terpisah;
- Ketika pengaturan bersama dibentuk melalui kendaraan terpisah, Grup juga mempertimbangkan hak dan kewajiban para pihak yang timbul dari:
  - Bentuk hukum dari kendaraan terpisah;
  - Persyaratan pengaturan kontraktual; dan
  - Fakta dan keadaan lainnya, jika relevan.

Penilaian tersebut sering memerlukan pertimbangan yang signifikan. Kesimpulan yang berbeda baik atas kesimpulan mengenai pengendalian bersama dan apakah suatu pengaturan adalah sebuah operasi bersama atau ventura bersama, dapat secara material mempengaruhi perlakuan akuntansinya.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Judgments (continued)

Joint Arrangements

Judgment is required to determine when the Group has joint control over an arrangement, which requires an assessment of the relevant activities and when the decisions in relation to those activities require unanimous consent.

The Group has determined that the relevant activities for its joint arrangements are those relating to the financial, operational and capital decisions of the arrangement. The considerations made in determining joint control are similar to those necessary to determine control over subsidiaries.

Judgment is also required to classify a joint arrangement. Classifying the arrangement requires the Group to assess their rights and obligations arising from the arrangement. Specifically, the Group considers:

- *The structure of the joint arrangement - whether it is structured through a separate vehicle;*
- *When the arrangement is structured through a separate vehicle, the Group also considers the rights and obligations arising from:*
  - *The legal form of the separate vehicle;*
  - *The terms of the contractual arrangement; and*
  - *Other relevant facts and circumstances.*

This assessment often requires significant judgment. A different conclusion about both joint control and whether the arrangement is a joint operation or a joint venture, may materially impact the accounting treatment.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Pertimbangan (lanjutan)

Penilaian Perjanjian Kontraktual

Manajemen menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian kontraktual dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"), PT PLN Batam, PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PLN WS2JB") dan PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB") termasuk dalam ruang lingkup ISAK 112, "Perjanjian Konsesi Jasa". Berdasarkan evaluasi manajemen terhadap syarat dan ketentuan perjanjian, diputuskan bahwa suatu perjanjian termasuk dalam ruang lingkup ISAK 112 jika memenuhi kriteria pengendalian dalam ISAK 112 sebagai berikut:

- Pemberi konsesi mengendalikan atau meregulasi jasa apa yang harus diberikan oleh operator dengan infrastruktur, kepada siapa jasa harus diberikan dan berapa harganya; dan
- Pemberi konsesi mengendalikan - melalui kepemilikan, hak manfaat, atau bentuk lain - atas setiap kepentingan residu signifikan dalam infrastruktur pada akhir masa perjanjian.

Dasar bagi Grup untuk mengakui konsesi aset keuangan telah disajikan pada Catatan 2l.

Jika perjanjian tidak termasuk dalam ruang lingkup ISAK 112, manajemen menggunakan pertimbangannya dalam menentukan apakah perjanjian mengandung suatu sewa dan lebih lanjut menentukan klasifikasi dari sewa tersebut. Berdasarkan evaluasi, manajemen telah menentukan bahwa perjanjian dengan PLN tidak termasuk dalam ruang lingkup ISAK 112 karena pemenuhan perjanjian bergantung pada penggunaan satu atau beberapa aset spesifik dan perjanjian tersebut memberikan suatu hak untuk menggunakan aset tersebut. Manajemen mengklasifikasikan sewa sebagai sewa pembiayaan karena berdasarkan evaluasi manajemen, syarat perjanjian mencakup sebagian besar umur ekonomi aset dan pada awal sewa, nilai kini dari jumlah pembayaran sewa minimum secara substansial mendekati nilai wajar aset sewaan.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Judgments (continued)

Contractual Arrangement Assessment

The management exercises its judgment in determining whether or not the contractual arrangements with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"), PT PLN Batam, PT PLN (Persero) Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PLN WS2JB") and PT Perusahaan Listrik Negara Distribusi Jawa Barat ("PLNDJB") fall within the scope of ISAK 112, "Service Concession Arrangements". Based on management's evaluation of the terms of the arrangement, it determines that the arrangement is within the scope of ISAK 112 if it meets the control criteria set out in ISAK 112 as follows:

- *The grantor controls or regulates what services the operator must provide with the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price; and*
- *The grantor controls - through ownership, beneficial entitlement or otherwise-any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.*

The basis for the Group to recognize concession financial assets has been disclosed in Note 2l.

If the arrangement does not fall within ISAK 112, the management also exercises its judgment in determining if the arrangement contains a lease and further determines the classification of the lease. Based on such evaluation, the management has determined that the arrangement with PLN does not fall within the scope of ISAK 112 as the fulfillment of the arrangement is dependent on the use of a specific asset or assets (the asset) and the arrangement conveys a right to use the asset. The management classifies the lease as finance lease if based on management's evaluation, the term of the arrangement constitutes a substantial portion of the economic life of the asset, and at the inception of the lease, the present value of the minimum lease payments amounts to substantially the fair value of the leased assets.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan Asumsi

Asumsi utama masa depan dan sumber utama ketidakpastian estimasi lain pada tanggal pelaporan yang memiliki risiko signifikan yang mungkin mengakibatkan penyesuaian yang material terhadap nilai tercatat aset dan liabilitas untuk periode berikutnya diungkapkan di bawah ini. Grup mendasarkan estimasi dan asumsi pada parameter yang tersedia pada saat laporan keuangan konsolidasian disusun. Asumsi dan situasi mengenai perkembangan masa depan tersebut mungkin berubah akibat perubahan pasar atau situasi yang timbul di luar kendali Grup. Perubahan asumsi tersebut tecermin ketika terjadi.

Alokasi Biaya Perolehan dan Penurunan Nilai *Goodwill*

Akuntansi akuisisi mengharuskan penggunaan estimasi akuntansi secara ekstensif dalam mengalokasikan biaya perolehan ke nilai pasar wajar yang andal atas aset dan liabilitas yang diakuisisi, termasuk aset tak berwujud. Sesuai PSAK 103, *goodwill* tidak diamortisasi dan diuji untuk penurunan nilai setiap tahun. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan pada Catatan 19 dan 48.

Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

Grup mengevaluasi apakah terdapat indikator penurunan nilai untuk semua aset non-keuangan (kecuali *goodwill*, yang dievaluasi secara tahunan tanpa memperhitungkan ada tidaknya indikator) pada setiap tanggal pelaporan. Ketika terdapat indikator penurunan nilai, estimasi formal atas jumlah terpulihkan dilakukan, yang merupakan jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajarnya dikurangi biaya pelepasan dengan nilai pakainya.

Penilaian tersebut memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi seperti harga minyak jangka panjang, tingkat diskonto, biaya operasional, kebutuhan modal masa depan, biaya penutupan, potensi eksplorasi, cadangan dan kinerja operasional (termasuk volume produksi dan penjualan). Estimasi dan asumsi ini terpengaruh oleh risiko dan ketidakpastian. Oleh karena itu, terdapat kemungkinan bahwa perubahan keadaan dapat mempengaruhi proyeksi tersebut, yang akan berpengaruh terhadap jumlah terpulihkan.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan untuk menentukan jumlah terpulihkan untuk beberapa Unit Penghasil Kas diungkapkan pada Catatan 18.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and Assumptions

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the reporting date that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial period are disclosed below. The Group based its estimates and assumptions on parameters available when the consolidated financial statements were prepared. Existing circumstances and assumptions about future developments may change due to market changes or circumstances arising beyond the control of the Group. Such changes in the assumptions are reflected when they occur.

Purchase Price Allocation and Goodwill Impairment

Acquisition accounting requires extensive use of accounting estimates to allocate the purchase price to the reliable fair market values of the assets and liabilities purchased, including intangible assets. Under PSAK 103, goodwill is not amortized and is subject to an annual impairment testing. Further details are disclosed in Notes 19 and 48.

Impairment of Non-Financial Assets

The Group assesses whether there are any indicators of impairment for all non-financial assets (except goodwill, which is assessed annually regardless of indicators) at each reporting date. When an indicator of impairment exists, a formal estimate of the recoverable amount is made, which considered to be the higher of the fair value less cost to sell and value in use.

The assessments require the use of estimates and assumptions such as long-term oil prices, discount rates, operating costs, future capital requirements, decommissioning costs, exploration potential, reserves and operating performance (which includes production and sales volumes). These estimates and assumptions are subject to risk and uncertainty. Therefore, there is possibility that changes in circumstances will impact these projections, which may impact the recoverable amount.

The key assumptions used to determine the recoverable amount for the different Cash Generating Units are disclosed in Note 18.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Imbalan Pensiun dan Imbalan Pasca Kerja Lainnya

Penentuan kewajiban dan biaya pensiun dan imbalan pasca kerja lainnya Grup bergantung pada pemilihan asumsi yang digunakan oleh aktuaris independen. Asumsi tersebut meliputi tingkat diskonto, tingkat kenaikan gaji tahunan, tingkat pengunduran diri karyawan tahunan, tingkat kecacatan, umur pensiun dan tingkat kematian. Grup berkeyakinan bahwa asumsi tersebut adalah wajar dan sesuai, namun dikarenakan sifat jangka panjang dari liabilitas ini, estimasi tersebut adalah subyek dari ketidakpastian yang signifikan. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 42.

Aset Pajak Tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui atas seluruh rugi fiskal dan beda temporer yang dapat dikurangkan yang belum digunakan sepanjang besar kemungkinannya bahwa penghasilan kena pajak akan tersedia sehingga rugi fiskal tersebut dan beda temporer yang dapat dikurangkan dapat digunakan. Estimasi signifikan oleh manajemen diperlukan dalam menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang dapat diakui, berdasarkan saat penggunaan dan tingkat penghasilan kena pajak disertai dengan strategi perencanaan pajak masa depan.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Grup memiliki aset pajak tangguhan yang tidak diakui. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 38.

Liabilitas Pembongkaran Aset dan Restorasi Area

Grup mengakui provisi untuk liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area terkait dengan sumur minyak dan gas bumi, fasilitas dan infrastruktur terkait. Dalam menentukan nilai provisi, asumsi dan estimasi yang diperlukan adalah tingkat diskonto dan biaya yang diharapkan untuk membongkar dan memindahkan semua peralatan dari daerah pengeboran dan restorasi area. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 51.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and Assumptions (continued)

Pension and Other Post-Employment Benefits

The determination of the Group's obligations and cost for pension and other post-employment benefits is dependent on the assumptions used by the independent actuaries. These assumptions include discount rates, future annual salary increases, annual employee turn-over rate, disability rate, retirement age and mortality rate. While the Group believes that its assumptions are reasonable and appropriate, due to the long-term nature of these obligations, such estimates are subject to significant uncertainty. Further details of the Group's long-term employee benefit liabilities are disclosed in Note 42.

Deferred Tax Assets

Deferred tax assets are recognized for all unused tax losses and deductable temporary difference to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the tax losses and deductible temporary difference can be utilized. Significant estimation by management are required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognized, based upon the likely timing and the level of future taxable profits, together with future tax planning strategies.

As of December 31, 2025 and 2024, the Group has deferred tax assets that have not been recognized. Further details are disclosed in Note 38.

Asset Abandonment and Site Restoration Obligations

The Group has recognized provision for asset abandonment and site restoration obligations associated with its oil and gas wells, facilities and infrastructures. In determining the amount of the provision, assumptions and estimations are required in relation to discount rates and the expected cost to dismantle and remove all the structures from the site and restore the site. Further details are disclosed in Note 51.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Estimasi Cadangan

Cadangan minyak dan gas bumi terbukti adalah perkiraan jumlah minyak mentah dan gas alam yang berdasarkan data geologis dan teknis dapat diambil dengan tingkat kepastian yang memadai di tahun-tahun mendatang dari cadangan yang ada berdasarkan kondisi ekonomi dan operasi yang sekarang ada, misalnya terkait dengan harga dan biaya pada tanggal estimasi tersebut dibuat. Cadangan terbukti meliputi:

(i) cadangan terbukti dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan akan diambil melalui metode sumur, fasilitas, dan operasi yang sekarang ada; dan
(ii) cadangan terbukti yang belum dikembangkan: jumlah hidrokarbon yang diharapkan dapat diambil setelah adanya pengeboran, fasilitas dan metode operasi baru.

Akurasi dari cadangan terbukti tergantung pada sejumlah faktor, asumsi dan variabel seperti: kualitas data geologi, teknis dan ekonomi yang tersedia beserta interpretasi dan pertimbangan terkait, hasil pengeboran, pengujian dan produksi setelah tanggal estimasi, kinerja produksi reservoir, teknik produksi, proyeksi tingkat produksi di masa mendatang, estimasi besaran biaya dan waktu terjadinya pengeluaran pengembangan, ketersediaan pasar komersial, harga komoditi yang diharapkan, dan nilai tukar.

Karena asumsi ekonomis yang digunakan untuk mengestimasi cadangan berubah dari waktu ke waktu dan tambahan data geologi yang dihasilkan selama operasi, estimasi cadangan dapat berubah dari waktu ke waktu. Perubahan cadangan yang dilaporkan dapat mempengaruhi hasil dan posisi keuangan Grup dalam berbagai cara, di antaranya:

- Penyusutan dan amortisasi yang ditentukan berdasarkan unit produksi, atau jika masa manfaat ekonomi sumur aset berubah.
- Provisi biaya pembongkaran, restorasi lokasi aset dan hal-hal yang berkaitan dengan lingkungan dapat berubah apabila terjadi perubahan dalam perkiraan cadangan yang mempengaruhi ekspektasi tentang waktu atau biaya kegiatan ini.
- Nilai tercatat aset/liabilitas pajak tangguhan dapat berubah karena perubahan estimasi pemulihan manfaat pajak.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and Assumptions (continued)

Reserve Estimates

Proved oil and gas reserves are the estimated quantities of crude oil and natural gas which geological and engineering data demonstrate with reasonable certainty to be recoverable in future years from known reservoirs under existing economic and operating conditions, for example price and cost on the date the estimate was made. Proved reserves include:

(i) proved developed reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved through existing wells, facilities and operating methods; and
(ii) undeveloped proved reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved following new drilling, facilities and operating methods.

The accuracy of proved reserve estimates depends on a number of factors, assumptions and variables such as: the quality of available geological, technical and economic data available along with related interpretation and judgment, results of drilling, testing and production after the date of the estimates, the production performance of the reservoirs, production techniques, projecting future rates of production, the anticipated cost and timing of development expenditures, the availability for commercial market, anticipated commodity prices, and exchange rates.

As the economic assumptions used to estimate reserves change from year to year, and additional geological data are generated during the course of operations, estimates of reserves may change from year to year. Changes in reported reserves may affect the Group's financial results and financial position in a number of ways, including:

- *Depreciation and amortization which are determined on a unit of production basis, or where the useful economic lives of assets change.*
- *Decommissioning, site restoration and environmental provision may change where changes in estimated reserves that affect expectations about the timing or cost of these activities.*
- *The carrying value of deferred tax assets/liabilities may change due to changes in estimation of the likely recovery of the tax benefits.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

3. PERTIMBANGAN, ESTIMASI DAN ASUMSI AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Estimasi dan Asumsi (lanjutan)

Unit produksi (UOP) depresiasi aset minyak dan gas bumi

Aset minyak dan gas bumi didepresiasi menggunakan metode unit produksi (UOP) berdasarkan cadangan terbukti dikembangkan dan cadangan terbukti belum dikembangkan. Hal ini menghasilkan depresiasi/amortisasi yang dibebankan proporsional dengan deplesi dari sisa produksi blok/aset yang diantisipasi.

Umur setiap aset, yang dinilai tiap tahun, memperhitungakan batas umur fisik aset dan penilaian kini jumlah terpulihkan ekonomis dari blok dimana aset berada. Perhitungan ini memerlukan estimasi dan asumsi, termasuk jumlah cadangan yang dapat dipulihkan dan estimasi belanja modal masa depan. Perhitungan tarif UOP depresiasi dan amortisasi akan berdampak bila produksi aktual di masa depan berbeda dengan perkiraan masa kini berdasarkan jumlah cadangan terbukti, atau perubahan estimasi belanja modal masa depan.

3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS, ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)

Estimates and Assumptions (continued)

Units of production (UOP) depreciation of oil and gas properties

Oil and gas properties are depreciated using the units of production (UOP) method over total proved developed and undeveloped proved reserves. This results in a depreciation/amortization charged proportional to the depletion of the anticipated remaining production from the block/asset.

The life of each item, which is assessed at least annually, has regard to both its physical life limitations and present assessments of economically recoverable reserves of the block at which the asset is located. These calculations require the use of estimates and assumptions, including the amount of recoverable reserves and estimates of future capital expenditure. The calculation of the UOP rate of depreciation and amortization will be impacted to the extent that actual production in the future is different from current forecast production based on total proved reserves, or future capital expenditure estimates change.

4. KAS DAN SETARA KAS

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS

	2025	2024	
Kas	64.845	53.218	*Cash on hand*
Bank			*Cash in banks*
Pihak berelasi			*Related party*
Rupiah			*Rupiah*
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]	–	2.405.799	*PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]*
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollar*
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]	–	3.054.307	*PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]*
Pihak ketiga			*Third parties*
Rupiah			*Rupiah*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	98.303.406	47.204.899	*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	7.967.144	5.751.711	*PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk*
CITIBANK N.A.	7.053.203	1.152.464	*CITIBANK N.A.*
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	4.639.341	2.353.524	*PT Bank Syariah Indonesia Tbk*
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	1.318.664	9.611.666	*PT Bank Maybank Indonesia Tbk*
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]	1.101.093	–	*PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]*
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	546.903	1.371.548	*PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk*
Lain-lain (masing-masing di bawah AS$500.000)	1.044.253	198.946	*Others (each below US$500,000)*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan) / *4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)*

	2025	2024	
Bank (lanjutan)			*Cash in banks (continued)*
Pihak ketiga (lanjutan)			*Third parties (continued)*
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollar*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	86.916.476	95.756.518	*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	60.713.468	4.831	*PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk*
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	55.545.361	84.300.145	*Australia and New Zealand Banking Group Ltd*
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	32.738.294	32.203.493	*PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk*
Standard Chartered Bank	26.955.393	37.140.030	*Standard Chartered Bank*
MUFG Bank Ltd	14.972.283	1.398.182	*MUFG Bank Ltd*
PT Bank QNB Indonesia Tbk	11.950.101	3.436.282	*PT Bank QNB Indonesia Tbk*
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	9.562.802	12.004.365	*The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd*
CITIBANK N.A.	5.947.582	4.775.126	*CITIBANK N.A.*
PT Bank DBS Indonesia	3.459.762	5.906.863	*PT Bank DBS Indonesia*
Alizz Islamic Bank	2.434.294	6.787.217	*Alizz Islamic Bank*
JP Morgan	1.814.230	–	*JP Morgan*
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	893.325	622.027	*PT Bank Syariah Indonesia Tbk*
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]	478.474	–	*PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]*
ING Bank N.V.	251.097	51.562.076	*ING Bank N.V.*
Lain-lain (masing-masing di bawah AS$500.000)	579.769	504.043	*Others (each below US$500,000)*
Dolar Singapura			*Singapore Dollar*
DBS Bank Singapore Ltd	919.736	713.507	*DBS Bank Singapore Ltd*
CITIBANK N.A.	282.511	746.047	*CITIBANK N.A.*
Lain-lain (masing-masing di bawah AS$500.000)	70.156	–	*Others (each below US$500,000)*
Riyal Oman			*Omani rial*
Alizz Islamic Bank	1.032.064	1.344.278	*Alizz Islamic Bank*
Muscat Bank	269.291	103.514	*Muscat Bank*
Baht Thailand			*Thailand Baht*
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	1.412.834	3.921.612	*The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd*
Standard Chartered Bank	7.511	7.204	*Standard Chartered Bank*
Mata uang asing lainnya	420.753	185.325	*Other foreign currencies*
Sub-jumlah	**441.601.574**	**416.527.549**	***Sub-total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan) / *4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)*

	2025	2024	
Setara kas			*Cash equivalents*
Deposito berjangka			*Time deposits*
Pihak berelasi			*Related party*
Rupiah			*Rupiah*
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]	–	20.758.569	*PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]*
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollar*
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]	–	41.000.000	*PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]*
Pihak ketiga			*Third parties*
Rupiah			*Rupiah*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	15.179.955	1.222.003	*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]	1.430.104	–	*PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]*
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	1.191.753	1.918.079	*PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk*
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	595.877	–	*PT Bank Syariah Indonesia Tbk*
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	–	1.237.471	*PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk*
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollar*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	45.250.000	35.250.000	*PT Bank Mandiri (Persero) Tbk*
PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk	23.900.000	–	*PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk*
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	21.000.000	3.500.000	*PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk*
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	18.100.000	12.950.000	*Australia and New Zealand Banking Group Ltd*
Bank of New York Mellon	445.366	51.766.975	*Bank of New York Mellon*
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	347.047	50.840.584	*The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd*
Sub-jumlah	**127.440.102**	**220.443.681**	***Sub-total***
Jumlah	**569.106.521**	**637.024.448**	***Total***

1) Efektif pada tahun 2025, PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk tidak lagi diklasifikasikan sebagai pihak berelasi bagi Grup.

1) Effective in 2025, PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ceased to be a related party of the Grup.

Rekening di bank memiliki tingkat bunga mengambang sesuai dengan tingkat penawaran pada masing-masing bank.

Accounts in banks earn interest at floating rates based on the offered rate from each bank.

	2025	2024	
Tingkat bunga per tahun			*Interest rates per annum*
Deposito berjangka			*Time deposits*
Rupiah	2,25% - 7,20%	2,25% - 6,5%	*Rupiah*
Dolar Amerika Serikat	4,00% - 5,50%	1,00% - 5,60%	*United States Dollar*

Tidak ada kas dan setara kas yang dijaminkan sebagai jaminan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

There are no cash and cash equivalents that are pledged as collateral as of December 31, 2025 and 2024.

Kas dan setara kas termasuk kas yang ditempatkan ke dalam rekening khusus devisa hasil ekspor dari sumber daya alam sesuai dengan Peraturan Pemerintah No. 36 Tahun 2023.

Cash and cash equivalents includes the cash placed in a special account for foreign exchange export proceeds from natural resources in accordance with the Government Regulation No. 36 of 2023.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

5. INVESTASI JANGKA PENDEK / *5. SHORT-TERM INVESTMENTS*

Akun ini terdiri dari: / *This account consists of:*

	2025	2024	
Surat berharga yang diperdagangkan			*Marketable securities-for trading*
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollar*
Dana kelolaan bank dan institusi keuangan	–	11.025.523	*Managed funds by banks and financial institution*

Dana kelolaan bank dan institusi keuangan terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat utang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya.

Pada 29 Desember 2025, Perusahaan telah menyelesaikan seluruh investasi jangka pendeknya sebagai bagian dari strategi pengelolaan kas. Perusahaan mengakui kerugian dari perubahan nilai wajar sebesar sebesar AS$2,5 juta atas pelepasan investasi jangka pendek pada tahun 2025.

Investments in managed funds by banks and financial institution consists of shares of listed companies, fixed income/notes, money market and other financial instruments.

On December 29, 2025, the Company fully settled its short-term investments as part of its cash management strategy. The Company recognized loss on fair value of US$2.5 million from the disposal of short-term investment in 2025.

6. PIUTANG USAHA / *6. TRADE RECEIVABLES*

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut: / *The details of this account are as follows:*

a. Berdasarkan pelanggan / *By customer*

	2025	2024	
Pihak berelasi			*Related parties*
PT Api Metra Graha	23.483	8.442	*PT Api Metra Graha*
Sub-jumlah	**23.483**	**8.442**	***Sub-total***
Pihak ketiga			*Third parties*
Pelanggan luar negeri	212.147.256	183.287.077	*Foreign customers*
Pelanggan dalam negeri	172.961.612	178.673.554	*Local customers*
Sub-jumlah	**385.108.868**	**361.960.631**	***Sub-total***
Aset kontrak	8.502.742	–	*Contract asset*
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(692.286)	(657.216)	*Accumulated provision for expected credit losses*
Neto	**392.919.324**	**361.303.415**	***Net***
Jumlah	**392.942.807**	**361.311.857**	***Total***

Pada tanggal 31 Desember 2025, aset kontrak merupakan akumulasi biaya mobilisasi kontrak O&M Timor di Grup yang belum diamortisasi dan pendapatan yang belum ditagih atas pendapatan insentif berdasarkan pencapaian kinerja operasional tahunan.

As of December 31, 2025, contract asset represent the unamortised accumulated mobilization costs O&M Timor in the Group and unbilled revenue for incentive fee based on annual operational performance.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

6. PIUTANG USAHA (lanjutan) / *6. TRADE RECEIVABLES (continued)*

b. Berdasarkan umur / *b. By aging category*

	2025	2024	
Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai	371.726.105	315.909.615	*Neither past due nor impaired*
Telah jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai:			*Past due and not impaired:*
1 - 30 hari	9.300.317	22.375.108	*1 - 30 days*
31 - 60 hari	215.038	5.367.493	*31 - 60 days*
61 - 90 hari	1.614.286	4.400.942	*61 - 90 days*
91 - 120 hari	929.622	2.450.163	*91 - 120 days*
Lebih dari 120 hari	9.160.439	10.808.536	*More than 120 days*
Telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai:			*Past due and impaired:*
Lebih dari 120 hari	689.286	657.216	*More than 120 days*
Jumlah	393.635.093	361.969.073	*Total*
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(692.286)	(657.216)	*Accumulated provision for expected credit losses*
Neto	**392.942.807**	**361.311.857**	***Net***

Piutang usaha tidak dikenakan bunga dan umumnya dikenakan syarat pembayaran selama 30 sampai dengan 35 hari.

Trade receivables are non-interest bearing and generally on 30 to 35 days term of payment.

c. Berdasarkan mata uang / *c. By currency*

	2025	2024	
Dolar Amerika Serikat	372.014.446	343.711.231	*United States Dollar*
Rupiah	21.620.647	18.257.842	*Rupiah*
Jumlah	393.635.093	361.969.073	*Total*
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(692.286)	(657.216)	*Accumulated provision for expected credit losses*
Neto	**392.942.807**	**361.311.857**	***Net***

d. Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian / *d. Accumulated provision for expected credit losses*

Perubahan dalam penyisihan kerugian kredit ekspektasian adalah sebagai berikut:

The changes in the provision for expected credit losses are as follows:

	2025	2024	
Saldo awal tahun	657.216	666.588	*Balance at beginning of year*
Penyisihan selama tahun berjalan	38.910	(9.372)	*Provision during the year*
Pembalikan selama tahun berjalan	(3.725)	–	*Reversal of provision during the year*
Selisih kurs	(115)	–	*Foreign exchange differences*
Saldo akhir tahun	**692.286**	**657.216**	***Balance at end of year***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

d. Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian (lanjutan)

Tabel di bawah ini menunjukkan kualitas kredit dan eksposur maksimum terhadap risiko kredit berdasarkan peringkat risiko kredit pelanggan dari lembaga pemeringkat yang dipublikasikan per 31 Desember 2025 dan 2024:

6. TRADE RECEIVABLES (continued)

d. Accumulated provision for expected credit losses (continued)

The table below shows the credit quality and the maximum exposure to credit risk based on the customers credit risk rating from published rating agencies as of December 31, 2025 and 2024:

2025	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ *Expected credit loss rate range*	Kerugian kredit ekspektasian/ *Expected credit loss*	*2025*
Piutang usaha :			*Trade receivables:*
Pengelompokan			*Performing bucket*
Tingkat tinggi	0,001%-0,026%	6.420	*High grade*
Tingkat standar	0,064%-0,110%	268.430	*Standard grade*
Tingkat rendah	–	–	*Low grade*
Tidak dikelompokkan			*Non-performing bucket*
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	417.436	*Individually impaired*
Jumlah		**692.286**	***Total***

2024	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ *Expected credit loss rate range*	Kerugian kredit ekspektasian/ *Expected credit loss*	*2024*
Piutang usaha :			*Trade receivables:*
Pengelompokan			*Performing bucket*
Tingkat tinggi	0,001% - 0,026%	9.065	*High grade*
Tingkat standar	0,066% - 0,219%	295.682	*Standard grade*
Tingkat rendah	–	–	*Low grade*
Tidak dikelompokkan			*Non-performing bucket*
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	352.469	*Individually impaired*
Jumlah		**657.216**	***Total***

Piutang usaha dari pelanggan tertentu dijaminkan sebagai jaminan untuk pinjaman bank (Catatan 28).

Trade receivables from certain customers are pledged as collaterals for several bank loans (Note 28).

Grup telah menerapkan metode yang disederhanakan untuk menghitung kerugian kredit ekspektasian sesuai dengan PSAK 109 yang mengizinkan penggunaan cadangan kerugian ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang usaha telah dikelompokkan berdasarkan peringkat kredit pelanggan.

The Group applies the simplified approach to calculate for expected credit losses as prescribed by PSAK 109, which permits the use of the lifetime expected loss provision for all trade receivables. To measure the expected credit losses, trade receivables have been grouped based on customer credit rating.

Manajemen berkeyakinan bahwa penyisihan kerugian kredit ekspektasian cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas penurunan nilai piutang terkait.

The management believes that the provisions for expected credit losses are sufficient to cover losses from impairment of such receivables.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

7. PIUTANG LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan jenis

7. OTHER RECEIVABLES

This account consists of:

a. By party/nature

	2025	2024	
Pihak berelasi			*Related parties*
PT Medco Daya Natuna	103.883.363	54.692.852	*PT Medco Daya Natuna*
PT Medco Daya Makmur	26.800.395	28.267.514	*PT Medco Daya Makmur*
PT Bahtera Daya Makmur	22.655.616	16.499.829	*PT Bahtera Daya Makmur*
Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd	4.271.045	3.880.143	*Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd*
PT Medco Daya Energi Nusantara	798.597	1.440.036	*PT Medco Daya Energi Nusantara*
PT Api Metra Graha	196.034	196.034	*PT Api Metra Graha*
PT Medco Daya Sentosa	164.396	–	*PT Medco Daya Sentosa*
PT Medco Daya Abadi Lestari	–	4.680.807	*PT Medco Daya Abadi Lestari*
Jumlah	**158.769.446**	**109.657.215**	***Total***
Bagian jangka panjang	681.428	502.193	*Long-term portion*
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	**158.088.018**	**109.155.022**	***Current portion***
Pihak ketiga			*Third parties*
Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan	94.554.444	91.677.569	*Reimbursable Value Added Tax (VAT)*
Piutang Operasi Bersama	39.943.784	36.933.449	*Receivables from Joint Operations*
Piutang *underlifting*	25.720.543	29.276.329	*Underlifting receivable*
Piutang atas uang muka	17.641.640	12.428.664	*Advance receivables*
Pinjaman karyawan	8.120.170	6.234.387	*Loans to employees*
Piutang bunga	3.177.993	3.098.181	*Interest receivables*
Lain-lain (masing-masing dibawah AS$2.000.000)	1.564.120	5.890.907	*Others (each below US$2,000,000)*
Jumlah	**190.722.694**	**185.539.486**	***Total***
Bagian jangka panjang	66.109.670	63.340.765	*Long-term portion*
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(46.801.455)	(48.028.483)	*Accumulated provision for expected credit losses*
Bagian jangka panjang - neto	**19.308.215**	**15.312.282**	***Long-term portion - net***
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	124.613.024	122.198.721	*Current portion*
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(3.438.370)	(1.265.412)	*Accumulated provision for expected credit losses*
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	**121.174.654**	**120.933.309**	***Current portion - net***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan) / 7. OTHER RECEIVABLES (continued)

b. Berdasarkan mata uang / *By currency*

	2025	2024	
Dolar Amerika Serikat	235.736.878	185.469.689	*United States Dollar*
Rupiah	108.578.903	105.319.806	*Rupiah*
Baht Thailand	3.105.916	2.486.609	*Thailand Baht*
Dolar Singapura	1.401.991	1.327.631	*Singapore Dollar*
Euro	668.452	592.966	*Euro*
Jumlah	**349.492.140**	**295.196.701**	***Total***
Bagian jangka panjang	66.791.098	63.842.958	*Long-term portion*
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(46.801.455)	(48.028.483)	*Accumulated provision for expected credit losses*
Bagian jangka panjang - neto	**19.989.643**	**15.814.475**	***Long-term portion - net***
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	282.701.042	231.353.743	*Current portion*
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(3.438.370)	(1.265.412)	*Accumulated provision for expected credit losses*
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	**279.262.672**	**230.088.331**	***Curent portion - net***

c. Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian / *Accumulated provision for expected credit losses*

	2025	2024	
Saldo awal tahun	49.293.895	49.067.290	*Balance at beginning of year*
Penambahan penyisihan selama tahun berjalan	1.036.595	511.179	*Provision during the year*
Penghapusan penyisihan selama tahun berjalan	–	(284.574)	*Write-off during the year*
Selisih kurs	(90.665)	–	*Foreign exchange differences*
Saldo akhir periode/tahun	**50.239.825**	**49.293.895**	***Balance at end of period/year***

Tabel di bawah ini menunjukkan kualitas kredit dan eksposur maksimum terhadap risiko kredit berdasarkan peringkat risiko kredit pelanggan dari lembaga pemeringkat yang dipublikasikan per 31 Desember 2025 dan 2024:

The table below shows the credit quality and the maximum exposure to credit risk based on the customers credit risk rating from published rating agencies as of December 31, 2025 and 2024:

2025	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ *Expected credit loss rate range*	Kerugian kredit ekspektasian/ *Expected credit loss*	*2025*
Piutang lain-lain:			*Other receivables:*
Pengelompokan			*Performing bucket*
Tingkat tinggi	–	–	*High grade*
Tingkat standar	0,065%-0,532%	247.351	*Standard grade*
Tingkat rendah	–	–	*Low grade*
Tidak dikelompokkan			*Non-performing bucket*
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	49.992.474	*Individually impaired*
Jumlah		**50.239.825**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

c. Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian (lanjutan)

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

c. Accumulated provision for expected credit losses (continued)

2024	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ *Expected credit loss rate range*	Kerugian kredit ekspektasian/ *Expected credit loss*	*2024*
Piutang lain-lain:			*Other receivables:*
Pengelompokan			*Performing bucket*
Tingkat tinggi	0,017%-0,017%	12	*High grade*
Tingkat standar	0,039%-0,114%	186.871	*Standard grade*
Tingkat rendah	–	–	*Low grade*
Tidak dikelompokkan			*Non-performing bucket*
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	49.107.012	*Individually impaired*
Jumlah		**49.293.895**	***Total***

Pihak berelasi

a. Piutang dari PT Medco Daya Natuna (“MDN”), PT Medco Daya Makmur (“MDM”), PT Bahtera Daya Makmur (“BDM”) dan PT Medco Daya Energi Nusantara (“MDEN”) merupakan piutang operasi bersama masing-masing di Laut Natuna Selatan Blok B, Blok Sumatera Selatan, Blok Rimau dan Blok A (Aceh). Piutang atas *cash call* terkait operasi bersama blok migas dikenakan bunga atas keterlambatan pembayaran sebesar LIBOR/ SOFR ditambah margin 2-3% per tahun yang ditentukan berdasarkan *Joint Operating Agreement*.

b. Pada tanggal 31 Desember 2024, piutang dari PT Medco Daya Abadi Lestari (“MDAL”) merupakan piutang atas penjualan 2% kepemilikan saham MGeoPS Perusahaan ke MDAL.

c. Piutang dari PT Api Metra Graha (“AMG”) merupakan piutang terkait sewa ruangan kantor Perusahaan di gedung The Energy.

d. Piutang dari Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd. merupakan uang muka sehubungan dengan proyek Pulau Bulan.

Related parties

a. Receivables from PT Medco Daya Natuna (“MDN”), PT Medco Daya Makmur (“MDM”), PT Bahtera Daya Makmur (“BDM”) and PT Medco Daya Energi Natuna (“MDEN”) are receivables from joint operations in South Natuna Sea Block B, South Sumatera Block, Rimau Block and Block A (Aceh), respectively. The receivables from cash call related to joint operations oil and gas blocks are charged with late payment interest at LIBOR/SOFR plus 2-3% per annum which is determined based on the Joint Operating Agreement.

b. As of December 31, 2024, receivable from PT Medco Daya Abadi Lestari (“MDAL”) represents the receivable on the sale of the 2% of MGeoPS shares of the Company to MDAL.

c. Receivable from PT Api Metra Graha (“AMG”) is related to the Company’s office space lease in The Energy building.

d. Receivables from Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd. represent advances in connection with Pulau Bulan Project.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pihak ketiga

a. Piutang Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan merupakan PPN yang dibayarkan oleh entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia, yang dapat ditagih kembali masing dari Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas).

b. Piutang atas uang muka merupakan uang muka untuk proyek pembangunan pembangkit listrik. Piutang ini berjangka waktu lebih dari satu tahun.

c. Piutang Operasi Bersama merupakan piutang dari mitra Operasi Bersama yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi.

d. Piutang *underlifting* merupakan piutang dari SKK Migas dan mitra operasi bersama untuk anak usaha yang bergerak pada bidang minyak dan gas bumi.

Grup telah menerapkan metode yang disederhanakan untuk menghitung kerugian kredit ekspektasian sesuai dengan PSAK 109 yang mengizinkan penggunaan cadangan kerugian ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha dan lain-lain. Untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian, piutang lain-lain telah dikelompokkan berdasarkan peringkat kredit setiap rekanan.

Manajemen berkeyakinan bahwa penyisihan kerugian kredit ekspektasian piutang lain-lain cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas penurunan nilai piutang lain-lain.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Third parties

a. Reimbursable Value Added Tax (VAT) represents VAT paid by subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia which are reimbursable from Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas).

b. Advance receivables pertain to advances for power plant construction project. These receivables are due more than one year.

c. Receivables from Joint Operations represent receivables from Joint Operations partners relating to oil and gas exploration and production activities.

d. The underlifting receivables relates to receivables from SKK Migas and joint operations partners for subsidiaries engaged in oil and gas sector.

The Group applies the simplified approach to calculate expected credit losses prescribed by PSAK 109 which permits the use of the lifetime expected loss provision for all trade and other receivables. To measure the expected credit losses, other receivables have been grouped based on credit rating of each counterparty.

The management believes that the provisions for expected credit losses of other receivables are sufficient to cover losses from impairment of the other receivables.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

8. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN

Akun ini terutama terdiri dari Perjanjian Pembelian Listrik entitas anak tertentu yang dimiliki oleh PT Medco Power Indonesia yang dicatat sebagai sewa pembiayaan dan *sublease* aset hak guna. Syarat perjanjian kontraktual sewa disajikan pada Catatan 49b.

Pembayaran sewa minimum di masa mendatang dalam sewa pembiayaan dengan nilai kini pembayaran sewa minimum adalah sebagai berikut:

8. FINANCE LEASE RECEIVABLES

This account comprises mainly of Power Purchase Agreement of certain subsidiaries of PT Medco Power Indonesia that are accounted for as finance leases and sublease of right-of-use assets. The terms of the contractual lease arrangements are disclosed in Note 49b.

The future minimum lease payments under finance lease with the present value of the net minimum lease payments are as follows:

	2025	2024	
Kurang dari satu tahun	50.762.388	42.529.075	*Within one year*
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	140.242.739	101.207.621	*After one year but not more than five years*
Lebih dari lima tahun	233.974.267	48.062.491	*More than five years*
Jumlah	**424.979.394**	**191.799.187**	***Total***
Dikurangi jumlah yang terkait dengan bunga	(211.025.029)	(67.668.736)	*Less amount applicable to interest*
Nilai kini dari pembayaran sewa minimum	213.954.365	124.130.451	*Present value of minimum lease payments*
Penyesuaian nilai wajar	26.324.242	26.662.272	*Fair value adjustment*
Jumlah	**240.278.607**	**150.792.723**	***Total***
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(32.938.882)	(30.826.137)	*Less current maturities*
Bagian jangka panjang - neto	**207.339.725**	**119.966.586**	***Long-term maturities - net***

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, piutang sewa pembiayaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi (Catatan 15). Manajemen memiliki keyakinan bahwa nilai pertanggungan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

As of December 31, 2025 and 2024, all finance lease receivables were insured with various insurance companies (Note 15). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Berdasarkan penelaahan status akun piutang sewa pembiayaan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang sewa pembiayaan dapat direalisasikan dan tidak ada penyisihan kerugian penurunan nilai yang dibutuhkan.

Based on the review of finance lease receivables as of December 31, 2025 and 2024, management is of the opinion that all finance lease receivables are realizable and no provision for impairment is necessary to be provided.

Aset proyek tertentu dalam akun piutang sewa pembiayaan tertentu digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh oleh Entitas Anaknya (Catatan 28).

Certain project assets in finance lease receivables account are used as collateral to the loans obtained by its Subsidiaries (Note 28).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

9. ASET KEUANGAN KONSESI

Akun ini merupakan piutang dari PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") terkait Kontrak Penjualan Energi kepada PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG"), PT Medcosolar Bali Timur ("MSBT") dan PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") yang dicatat sebagai konsesi jasa. Pergerakan dari aset konsesi adalah sebagai berikut:

9. CONCESSION FINANCIAL ASSETS

This account represents receivable from PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") related to the Energy Sales Contract with PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG"), PT Medcosolar Bali Timur ("MSBT") and PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") that are accounted for as service concession arrangement. The movements in the concession financial assets are as follows:

	2025	2024	
Saldo awal	580.731.503	493.871.285	*Beginning balance*
Penambahan:			*Additions:*
Pendapatan konstruksi	16.777.849	80.607.801	*Construction revenue*
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	37.541.923	37.807.226	*Finance income from service concession*
Penerimaan dari PLN	(45.697.171)	(31.554.809)	*Collection from PLN*
Jumlah	**589.354.104**	**580.731.503**	***Total***
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	34.124.246	33.383.537	*Less current maturities*
Bagian jangka panjang - neto	**555.229.858**	**547.347.966**	***Long-term maturities - net***

Berdasarkan penelaahan status akun-akun aset keuangan konsesi pada 31 Desember 2025 dan 2024, manajemen berpendapat bahwa seluruh aset keuangan konsesi dapat direalisasikan dan tidak ada penyisihan kerugian penurunan nilai yang dibutuhkan.

Based on the review of concession financial assets as of December 31, 2025 and 2024, management is of the opinion that all concession financial assets are realizable and no provision for impairment is necessary to be provided.

10. PERSEDIAAN

Persediaan terdiri dari:

10. INVENTORIES

Inventories consist of:

	2025	2024	
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	147.528.319	142.487.608	*Spareparts, well supplies and others*
Persediaan minyak mentah	4.225.111	13.913.875	*Crude oil inventories*
Jumlah	151.753.430	156.401.483	*Total*
Akumulasi cadangan keusangan dan penurunan nilai	(7.291.636)	(276.885)	*Accumulated allowance for obsolescence and decline in value*
Neto	**144.461.794**	**156.124.598**	***Net***

Jumlah persediaan yang diakui sebagai beban untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 masing-masing sebesar AS$19 juta dan AS$17,2 juta, yang disajikan pada beban pokok pendapatan (biaya produksi dan *lifting*).

Total inventories recognized as expense for the years ended December 31, 2025 and 2024 amounted to US$19 million and US$17.2 million, respectively, which are presented in the cost of revenue (production and lifting costs).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

10. PERSEDIAAN (lanjutan) / *10. INVENTORIES (continued)*

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, seluruh persediaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi (Catatan 15 dan 18). Manajemen memiliki keyakinan bahwa nilai pertanggungan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

As of December 31, 2025 and 2024, all inventories were insured with various insurance companies (Notes 15 and 18). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, tidak ada persediaan yang dijaminkan sebagai jaminan.

As of December 31, 2025 and 2024, there are no inventories that are pledged as collateral.

Perubahan dalam cadangan keusangan dan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

The changes in the allowance for obsolescence and decline in value are as follows:

	2025	2024	
Saldo awal tahun	276.885	276.885	*Balance at beginning of year*
Penambahan penyisihan selama tahun berjalan	7.014.751	–	*Increase in provision during the year*
Saldo akhir tahun	**7.291.636**	**276.885**	***Balance at end of year***

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap kondisi fisik dan nilai realisasi neto dari persediaan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, manajemen berpendapat bahwa cadangan keusangan dan penurunan nilai persediaan adalah cukup.

Based on the review of the physical condition and net realizable values of inventories as of December 31, 2025 and 2024, management is of the opinion that the allowance for obsolescence and decline in value is adequate.

11. PAJAK DIBAYAR DIMUKA DAN ESTIMASI PENGEMBALIAN PAJAK / *11. PREPAID TAXES AND ESTIMATED CLAIMS FOR TAX REFUNDS*

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

The details of this account are as follows:

a. Pajak dibayar dimuka / *a. Prepaid taxes*

	2025	2024	
Perusahaan			*The Company*
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	198.411	660.379	*Value Added Tax (VAT)*
Lebih bayar Pajak Penghasilan Badan	6	–	*Corporate Income Tax overpayments*
Sub-jumlah	198.417	660.379	*Sub-total*
Entitas anak			*Subsidiaries*
PPN	2.162.365	1.087.618	*VAT*
Lebih bayar Pajak Penghasilan Badan	16.756.956	512.792	*Corporate Income Tax overpayments*
Sub-jumlah	18.919.321	1.600.410	*Sub-total*
Jumlah	**19.117.738**	**2.260.789**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

11. PAJAK DIBAYAR DIMUKA DAN ESTIMASI PENGEMBALIAN PAJAK (lanjutan) / *11. PREPAID TAXES AND ESTIMATED CLAIMS FOR TAX REFUNDS (continued)*

Rincian akun ini adalah sebagai berikut: / *The details of this account are as follows:*

b. Estimasi pengembalian pajak / *b. Estimated claims for tax refunds*

	2025	2024	
Perusahaan			*The Company*
Pajak Penghasilan Badan			*Corporate Income Tax*
Tahun 2025	56.079	–	*Year 2025*
Tahun 2024	17.973	17.973	*Year 2024*
Tahun 2023	–	4.619	*Year 2023*
Sub-jumlah	74.052	22.592	*Sub-total*
Entitas anak			*Subsidiaries*
Pajak Penghasilan Badan			*Corporate Income Tax*
Tahun 2025	1.116.434	–	*Year 2025*
Tahun 2024	458.709	2.335.288	*Year 2024*
Tahun 2023	1.335.084	1.764.028	*Year 2023*
Tahun 2020	–	142.249	*Year 2020*
Tahun 2019	–	430.159	*Year 2019*
PPN			*VAT*
Tahun 2025	21.835.963	–	*Year 2025*
Tahun 2024	125.911	1.180.412	*Year 2024*
Tahun 2023	–	4.376	*Year 2023*
Tahun 2020	–	48.840	*Year 2020*
Tahun 2019	–	165.047	*Year 2019*
Tahun 2018	–	49.030	*Year 2018*
Tahun 2016	–	255.811	*Year 2016*
Sub-jumlah	24.872.101	6.375.240	*Sub-total*
Jumlah	**24.946.153**	**6.397.832**	***Total***
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(1.910.961)	(1.776.473)	*Less current maturities*
Bagian jangka panjang	**23.035.192**	**4.621.359**	***Long-term maturities***

12. BEBAN DIBAYAR DI MUKA / *12. PREPAID EXPENSES*

Akun ini terdiri dari beban dibayar di muka jangka pendek sebagai berikut: / *This account consists of short-term prepayments with details as follows:*

	2025	2024	
Asuransi	5.786.259	4.678.582	*Rental*
Sewa	4.244.560	3.469.847	*Insurance*
Lain-lain	1.554.754	1.423.595	*Others*
Jumlah	**11.585.573**	**9.572.024**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

13. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA / *13. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN BANKS*

Rincian akun ini adalah sebagai berikut: / *The details of this account are as follows:*

	2025	2024	
Lancar			***Current***
Pihak ketiga			*Third party*
Rupiah			*Rupiah*
Deposito yang dibatasi penggunaannya			*Restricted time deposit*
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	1.215.519	1.532.603	*PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk*
Dolar Amerika Serikat			*United States Dollar*
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya			*Restricted cash in banks*
Bank of New York Mellon	44.044.874	38.272.581	*Bank of New York Mellon*
Standard Chartered Bank - Cabang Singapura	9.685.533	9.108.765	*Standard Chartered Bank - Singapore Branch*
DBS Bank Ltd	3.521.479	10.729.872	*DBS Bank Ltd*
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	1.350.970	767.804	*PT Bank Syariah Indonesia Tbk*
Jumlah	**59.818.375**	**60.411.625**	***Total***
Tidak lancar			***Non-current***
Rupiah			*Rupiah*
Rekening bank yang dibatasi penggunaannya			*Restricted cash in banks*
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	3.891.761	–	*PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk*
Jumlah	**3.891.761**	**–**	***Total***

	2025	2024	
Tingkat bunga per tahun			*Interest rate per annum*
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya			*Restricted time deposits and cash in banks*
Rupiah	3,00% - 5,75%	3,75% - 5,00%	*Rupiah*
Dolar Amerika Serikat	0,90% - 4,85%	0,00% - 5,55%	*United States Dollar*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

13. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA (lanjutan)

13. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN BANKS (continued)

Bank/ *Bank*	Periode/ *Period*	Deskripsi/ *Description*
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Rupiah)/ ***Restricted time deposit (Rupiah)***		
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*	Jaminan atas penerbitan Bank Garansi untuk Jaminan Pelaksanaan sehubungan dengan Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan di TJBPS / *Underlying for Bank Guarantee issued for Performance Bond in connection with Operation and Maintenance Agreement in TJBPS.*
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ ***Restricted cash in bank (US Dollar)***		
Standard Chartered Bank - Singapore Branch	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*	*Interest reserve account* untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Oak Tree Pte. Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya/ *Interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Oak Tree Pte. Ltd., wholly-owned subsidiaries.*
DBS Bank Ltd	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*	*Interest reserve account* untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Energi Internasional Tbk. dan Medco Laurel Tree Pte. Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya/ *Interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Energi Internasional Tbk. and Medco Laurel Tree Pte. Ltd., wholly-owned subsidiaries.*
Bank of New York Mellon	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*	*Interest reserve account* untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Bell Pte. Ltd., Medco Maple Tree Pte. Ltd. dan Medco Cypress Tre Pte. Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya/ *Interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Bell Pte. Ltd., Medco Maple Tree Pte. Ltd. and Medco Cypress Tree Pte. Ltd., wholly-owned subsidiary.*
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*	*Debt service account* untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga atas fasilitas pembiayaan dari PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk untuk ELB/ *Debt service account for loan principal and interest payments on financing facility from PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk for ELB.*
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	31 Desember 2025/ December 31, 2025	Rekening yang digunakan untuk menampung seluruh pendapatan yang diperoleh PT Medco Energi Pelayaran, rekening pencadangan pembayaran kewajiban, rekening pembayaran kewajiban (pokok dan bunga), rekening untuk menampung dana pencadangan perawatan berkala dan biaya premi asuransi atas aset kapal yang dibiayai, dan rekening untuk menampung kelebihan dana sesuai dengan *Cash Waterfall* yang diatur di *Escrow Account Agreement*/ *Account used to collect all income earned by PT Medco Energi Pelayaran, debt service reserve account, debt service payment account (principal and interest), account to accommodate funds for periodic maintenance reserves and insurance premium costs for the financed ship assets, and account to accommodate excess funds in accordance with the Cash Waterfall regulated in the Escrow Account Agreement.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM / *14. INVESTMENT IN SHARES*

Akun ini terdiri dari sebagai berikut: / *This account consists of the following:*

	2025					
	Persentase kepemilikan /*Percentage of ownership*	Nilai tercatat 1 Januari 2025/ *Carrying value January 1, 2025*	Penambahan/ *Additions* Pengurangan/ *(Deductions)*	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ *Translation adjustments*	Perubahan ekuitas/ *Equity changes*	Nilai tercatat 31 Desember 2025/ *Carrying value December 31, 2025*
Lancar/*Current*						
Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi/ *Equity investments at fair value through profit or loss*						
Entitas asosiasi/*Associates*						
PT Sumber Mineral Citra Nusantara (SMCN)	18,00 %	115.657.000	(115.657.000) [4]	–	–	–
Jumlah/*Total*		**115.657.000**	**(115.657.000)**	**–**	**–**	**–**
Tidak lancar/*Non-current*						
Metode ekuitas/*Equity method*						
Entitas asosiasi/*Associates*						
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	20,92 %	1.128.220.753	–	–	37.290.737	1.165.511.490
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00 %	108.151.823	–	(1.592.435)	3.777.609	110.336.997
Lain-lain/Others		4.501.096	–	(22.080)	157.549	4.636.565
Sub-jumlah entitas asosiasi/*Sub-total associates*		**1.240.873.672**	**–**	**(1.614.515)**	**41.225.895**	**1.280.485.052**
Ventura bersama/*Joint venture*						
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	40,00 %	245.942.426	–	–	3.142.428	249.084.854
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00 %	152.172.811	–	–	1.773.969	153.946.780
Sub-jumlah ventura bersama/*Sub-total joint venture*		**398.115.237**	**–**	**–**	**4.916.397**	**403.031.634**
Sub-jumlah metode ekuitas/*Sub-total equity method*		**1.638.988.909**	**–**	**(1.614.515)**	**46.142.292**	**1.683.516.686**
Investasi ekuitas pada nilai wajar/ *Equity investments at fair value*						
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11 %	176.671.784	2.553.215 [2]	–	–	179.224.999
PT Teknologi Data Infrastruktur (TDI)	3,28 %	4.166.406	(579.321)	(153.925)	–	3.433.160
Sub-jumlah investasi ekuitas pada nilai wajar/ *Sub-total equity investment at fair value*		**180.838.190**	**1.973.894**	**(153.925)**	**–**	**182.658.159**
Jumlah/*Total*		**1.819.827.099**	**1.973.894**	**(1.768.440)**	**46.142.292**	**1.866.174.845**

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

This account consists of the following:

	2024							
	Persentase kepemilikan /*Percentage of ownership*	Nilai tercatat 1 Januari 2024/ *Carrying value January 1, 2024*	Penambahan/ *Additions* Pengurangan/ *(Deductions)*	Reklasifikasi/ *Reclassification*	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ *Translation adjustments*	Pendapatan bunga/ *Interest income*	Perubahan ekuitas/ *Equity changes*	Nilai tercatat 31 Desember 2024/ *Carrying value December 31, 2024*
Lancar/*Current*								
Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi/ *Equity investments at fair value through profit or loss*								
Entitas asosiasi/ *Associates*								
PT Sumber Mineral Citra Nusantara (SMCN)	18,00 %	–	–	115.657.000 [4]	–	–	–	115.657.000
Jumlah/*Total*		**–**	**–**	**115.657.000**	**–**	**–**	**–**	**115.657.000**
Tidak lancar/*Non-current*								
Metode ekuitas/*Equity method*								
Entitas asosiasi/ *Associates*								
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	20,92 %	1.000.635.322	–	–	(608.563)	–	128.193.994	1.128.220.753
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00 %	107.814.797	–	–	(1.711.127)	–	2.048.153	108.151.823
Lain-lain/Others	50,00 %	4.252.677	–	–	36.939	–	211.480	4.501.096
Sub-jumlah entitas asosiasi/*Sub-total associates*		**1.112.702.796**	**–**	**–**	**(2.282.751)**	**–**	**130.453.627**	**1.240.873.672**
Ventura bersama/*Joint venture*								
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	40,00 %	–	244.138.107 [3]	–	–	–	1.804.319	245.942.426
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00 %	148.802.743	–	–	–	–	3.370.068	152.172.811
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	50,00 %	113.001.319	(120.349.626) [3]	–	–	34.863.487	(27.515.180)	–
Sub-jumlah ventura bersama/*Sub-total joint venture*		**261.804.062**	**123.788.481**	**–**	**–**	**34.863.487**	**(22.340.793)**	**398.115.237**
Sub-jumlah metode ekuitas/*Sub-total equity method*		**1.374.506.858**	**123.788.481**	**–**	**(2.282.751)**	**34.863.487**	**108.112.834**	**1.638.988.909**
Investasi ekuitas pada nilai wajar/ *Equity investments at fair value*								
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11 %	172.942.882	3.728.902 [2]	–	–	–	–	176.671.784
PT Sumber Mineral Citra Nusantara (SMCN)	18,00 %	103.525.000	12.132.000 [1]	(115.657.000) [4]	–	–	–	–
PT Teknologi Data Infrastruktur (TDI)	5,00 %	2.010.892	2.622.150	–	(224.558)	–	(242.078)	4.166.406
Sub-jumlah investasi ekuitas pada nilai wajar/ *Sub-total equity investment at fair value*		**278.478.774**	**18.483.052**	**(115.657.000)**	**(224.558)**	**–**	**(242.078)**	**180.838.190**
Jumlah/*Total*		**1.652.985.632**	**142.271.533**	**(115.657.000)**	**(2.507.309)**	**34.863.487**	**107.870.756**	**1.819.827.099**

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

1) Pada tahun yang berakhir pada 31 Desember 2024, Grup mengakui penyesuaian nilai wajar atas investasi pada PT Sumber Mineral Citra Nusantara sebesar AS$12.132.000.

2) Pada tahun yang berakhir pada 31 Desember 2025 dan 2024, Grup mengakui penyesuaian nilai wajar atas investasi pada PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) sebesar AS$21.423.215 dan AS$17.825.902. Grup telah menerima pengembalian modal dari PT DSLNG sebesar AS$18.870.000 dan AS$14.097.000 masing-masing di tahun 2025 dan 2024.

3) Selama tahun 2024, Grup mengakuisisi tambahan 15% dan kemudian 35% kepemilikan saham di Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. ("Transasia"), dimana Transasia memiliki 40% saham PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI"). Dengan penambahan saham ini maka Grup menjadi memiliki persentase kepemilikan 85% sejak tanggal efektif pada November 2024, sehingga Grup melakukan konsolidasi atas Transasia dan mengakui revisi nilai wajar untuk menunjukkan alokasi harga pembelian yang wajar (Catatan 48) dan melakukan pencatatan menggunakan metode ekuitas atas 40% investasi saham di TGI.

4) Pada November 2024, Perusahaan menjual seluruh kepemilikan nya di SMCN dengan harga kesepakatan AS$115.657.000. Selanjutnya, Perusahaan telah menerima pembayaran penuh.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

This account consists of the following:

1) For the year ended December 31, 2024, the Group recognized a gain on fair value in PT Sumber Mineral Citra Nusantara amounting US$12,132,000.

2) For the years ended December 31, 2025 and 2024, the Group recognized adjustment on fair value of investment in PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) amounting to US$21,423,215 and US$17,825,902. The Group has received capital redemptions from PT DSLNG amounting to US$18,870,000 and US$14,097,000 in year 2025 and 2024, respectively.

3) In 2024 the Group has acquired additional 15% and subsequently 35% share ownership in Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. ("Transasia"), whereas Transasia owned 40% share ownership in PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI"). With the acquisition, the Group owns 85% share ownership since the effective date in November 2024, therefore the Group consolidated Transasia and has revised the fair value to reflect the fair purchase price allocation (Note 48) and recorded 40% investment share in TGI using equity method.

4) In November 2024, the Company sold all of its ownership in SMCN with an agreed price at US$115,657,000. Subsequently, the Company has received the full settlement.

Tabel berikut menyajikan perubahan ekuitas pada entitas asosiasi dan ventura bersama:

The following table illustrates the equity changes in associates and joint venture:

	2025					
	Persentase kepemilikan/ *Percentage of ownership*	**Laba (rugi) tahun berjalan/ *Profit (loss) for the year***	**Pendapatan komprehensif lain/ *Other comprehensive income***	**Dividen yang dideklarasikan/ *Dividends declared***	**Dampak perubahan transaksi ekuitas/ *Effect of changes in equity transactions***	**Jumlah/ *Total***
Entitas asosiasi/*Associates*						
Metode ekuitas/*Equity method*						
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	20,92 %	52.086.407	(4.691.310)	–	(10.104.360)	37.290.737
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00 %	3.776.091	1.518	–	–	3.777.609
Lain-lain/Others	50,00 %	157.549	–	–	–	157.549
Sub-jumlah/Sub-total		**56.020.047**	**(4.689.792)**	**–**	**(10.104.360)**	**41.225.895**
Ventura bersama/*Joint venture*						
Metode ekuitas/*Equity method*						
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00 %	3.516.780	(1.742.811)	–	–	1.773.969
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	40,00 %	28.392.756	–	(25.250.328)	–	3.142.428
Sub-jumlah/Sub-total		**31.909.536**	**(1.742.811)**	**(25.250.328)**	**–**	**4.916.397**
Jumlah/*Total*		**87.929.583**	**(6.432.603)**	**(25.250.328)**	**(10.104.360)**	**46.142.292**

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

Tabel berikut menyajikan perubahan ekuitas pada entitas asosiasi dan ventura bersama:

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

The following table illustrates the equity changes in associates and joint venture:

	2024					
	Persentase kepemilikan/ *Percentage of ownership*	**Laba (rugi) tahun berjalan/ *Profit (loss) for the year***	**Pendapatan komprehensif lain/ *Other comprehensive income***	**Dividen yang dideklarasikan/ *Dividends declared***	**Dampak perubahan transaksi ekuitas/ *Effect of changes in equity transactions***	**Jumlah/ *Total***
Entitas asosiasi/*Associates*						
Metode ekuitas/*Equity method*						
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	20,92 %	133.238.434	(5.044.440)	–	–	128.193.994
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00 %	2.844.596	(796.443)	–	–	2.048.153
Lain-lain/Others	50,00 %	211.480	–	–	–	211.480
Sub-jumlah/*Sub-total*		**136.294.510**	**(5.840.883)**	**–**	**–**	**130.453.627**
Investasi ekuitas pada nilai wajar/ *Equity investments at fair value*						
PT Teknologi Data Infrastruktur (TDI)	5,00 %	–	(242.078)	–	–	(242.078)
Sub-jumlah/*Sub-total*		**–**	**(242.078)**	**–**	**–**	**(242.078)**
Ventura bersama/*Joint venture*						
Metode ekuitas/*Equity method*						
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00 %	2.517.615	852.453	–	–	3.370.068
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	40,00 %	1.804.319 [1)]	–	–	–	1.804.319
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	50,00 %	(27.515.180) [2)]	–	–	–	(27.515.180)
Sub-jumlah/*Sub-total*		**(23.193.246)**	**852.453**	**–**	**–**	**(22.340.793)**
Jumlah/*Total*		**113.101.264**	**(5.230.508)**	**–**	**–**	**107.870.756**

1) Informasi Laporan laba rugi bulan berjalan sejak tanggal efektif akuisisi

2) Informasi laporan laba rugi tahun berjalan hanya sampai dengan tanggal efektif akuisisi, hasil laba rugi setelah tanggal akuisisi dikonsolidasi ke Grup

1) Profit (loss) for the month after the effective date of acquisition

2) Profit (loss) for the year is only up to the effective date of acquisition, subsequent results after acquisition are consolidated to the Group

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama:

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

The following table illustrates the summarized financial information of the associates and joint venture:

Laporan posisi keuangan: / ***Statement of financial position:***

	2025									
	Aset lancar/ *Current assets*	Aset tidak lancar/ *Non-current assets*	Liabilitas jangka pendek/ *Current liabilities*	Liabilitas jangka panjang/ *Non-current liabilities*	Ekuitas entitas induk/ *Equity of parent company*	Kepentingan Non-Pengendali/ *Non-controlling interest*	Persentase kepemilikan/ *Percentage of ownership*	Bagian Grup atas aset neto/ *The Group's share of net assets*	Penyesuaian ekuitas/ *Equity adjustment*	Nilai tercatat investasi/ *Investment carrying value*
Entitas asosiasi/ *Associates*										
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	3.152.403.000	10.718.245.000	1.409.937.000	7.029.599.000	5.338.096.000	93.016.000	20,92 %	1.116.729.683	48.781.807	1.165.511.490
PT Api Metra Graha (AMG)	58.445.371	78.765.036	4.335.902	50.492.710	82.381.795	–	49,00 %	40.367.081	69.969.916	110.336.997
Lain-lain/*Others*	3.688.953	15.223.487	910.986	9.395.850	8.605.604	–	50,00 %	4.302.802	333.763	4.636.565
Sub-jumlah/*Sub-total*	**3.214.537.324**	**10.812.233.523**	**1.415.183.888**	**7.089.487.560**	**5.429.083.399**	**93.016.000**		**1.161.399.566**	**119.085.486**	**1.280.485.052**
Ventura bersama/*Joint venture*										
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	175.484.972	115.798.560	37.849.706	17.198.727	236.235.099	–	40,00 %	94.494.039	154.590.815	249.084.854
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	70.543.878	448.904.421	236.128.810	65.723.486	217.596.003	–	49,00 %	106.622.043	47.324.737	153.946.780
Sub-jumlah/*Sub-total*	**246.028.850**	**564.702.981**	**273.978.516**	**82.922.213**	**453.831.102**	**–**		**201.116.082**	**201.915.552**	**403.031.634**
Jumlah/*Total*	**3.460.566.174**	**11.376.936.504**	**1.689.162.404**	**7.172.409.773**	**5.882.914.501**	**93.016.000**		**1.362.515.648**	**321.001.038**	**1.683.516.686**

	2024									
	Aset lancar/ *Current assets*	Aset tidak lancar/ *Non-current assets*	Liabilitas jangka pendek/ *Current liabilities*	Liabilitas jangka panjang/ *Non-current liabilities*	Ekuitas entitas induk/ *Equity of parent company*	Kepentingan Non-Pengendali/ *Non-controlling interest*	Persentase kepemilikan/ *Percentage of ownership*	Bagian Grup atas aset neto/ *The Group's share of net assets*	Penyesuaian ekuitas/ *Equity adjustment*	Nilai tercatat investasi/ *Investment carrying value*
Entitas asosiasi/ *Associates*										
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	2.332.417.000	8.789.071.000	1.156.468.000	4.716.620.000	5.159.842.000	88.558.000	20,92 %	1.079.438.946	48.781.807	1.128.220.753
PT Api Metra Graha (AMG)	54.552.558	83.467.524	6.324.905	53.772.916	77.922.261	–	49,00 %	38.181.907	69.969.916	108.151.823
Lain-lain/*Others*	3.656.279	16.053.215	1.534.108	9.840.714	8.334.672	–	50,00 %	4.167.333	333.763	4.501.096
Sub-jumlah/*Sub-total*	**2.390.625.837**	**8.888.591.739**	**1.164.327.013**	**4.780.233.630**	**5.246.098.933**	**88.558.000**		**1.121.788.186**	**119.085.486**	**1.240.873.672**
Ventura bersama/*Joint venture*										
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	158.783.906	117.635.346	28.132.805	19.907.421	228.379.026	–	40,00 %	91.351.611	154.590.815	245.942.426
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	92.764.692	446.819.480	260.826.915	64.781.599	213.975.658	–	49,00 %	104.848.074	47.324.737	152.172.811
Sub-jumlah/*Sub-total*	**251.548.598**	**564.454.826**	**288.959.720**	**84.689.020**	**442.354.684**	**–**		**196.199.685**	**201.915.552**	**398.115.237**
Jumlah/*Total*	**2.642.174.435**	**9.453.046.565**	**1.453.286.733**	**4.864.922.650**	**5.688.453.617**	**88.558.000**		**1.317.987.871**	**321.001.038**	**1.638.988.909**

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama: (lanjutan)

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

The following table illustrates the summarized financial information of the associates and joint venture: (continued)

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain:

Statement of profit or loss and other comprehensive income:

	2025					
	Pendapatan neto/ *Net revenues*	Laba (rugi)/ *Profit (loss)*	Penghasilan (rugi) komprehensif Lain/ *Other comprehensive income (loss)*	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ *Total comprehensive income (loss)*	Persentase kepemilikan/ *Percentage of ownership*	Bagian investor atas laba (rugi)/ *Investor's share on profit (loss)*
Entitas asosiasi/*Associates*						
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	1.846.521.000	248.979.000	(22.425.000)	226.554.000	20,92 %	52.086.407
PT Api Metra Graha (AMG)	21.778.018	7.706.309	3.098	7.709.407	49,00 %	3.776.091
Lain-lain/*Others*	1.851.806	315.098	–	315.098	50,00 %	157.549
Sub-jumlah/*Sub-total*	**1.870.150.824**	**257.000.407**	**(22.421.902)**	**234.578.505**		**56.020.047**
Ventura bersama/*Joint venture*						
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	143.861.686	70.793.871	–	70.793.871	40,00 %	28.392.756
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	43.559.755	7.177.103	(3.556.758)	3.620.345	49,00 %	3.516.780
Sub-jumlah/*Sub-total*	**187.421.441**	**77.970.974**	**(3.556.758)**	**74.414.216**		**31.909.536**
Jumlah/*Total*	**2.057.572.265**	**334.971.381**	**(25.978.660)**	**308.992.721**		**87.929.583**

	2024					
	Pendapatan neto/ *Net revenues*	Laba (rugi)/ *Profit (loss)*	Penghasilan (rugi) komprehensif Lain/ *Other comprehensive income (loss)*	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ *Total comprehensive income (loss)*	Persentase kepemilikan/ *Percentage of ownership*	Bagian investor atas laba (rugi)/ *Investor's share on profit (loss)*
Entitas asosiasi/*Associates*						
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	2.663.630.000	636.895.000	(24.113.000)	612.782.000	20,92 %	133.238.434
PT Api Metra Graha (AMG)	22.409.927	5.805.298	(1.625.393)	4.179.905	49,00 %	2.844.596
Lain-lain/*Others*	2.027.672	422.961	–	422.961	50,00 %	211.480
Sub-jumlah/*Sub-total*	**2.688.067.599**	**643.123.259**	**(25.738.393)**	**617.384.866**		**136.294.510**
Ventura bersama/*Joint venture*						
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	131.142.201	63.125.817	242.568	63.368.385	40,00 %	1.804.319 [1)]
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	43.256.763	5.137.989	1.739.699	6.877.688	49,00 %	2.517.615
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	14.245.838	(65.143.305)	–	(65.143.305)	50,00 %	(27.515.180) [2)]
Sub-jumlah/*Sub-total*	**188.644.802**	**3.120.501**	**1.982.267**	**5.102.768**		**(23.193.246)**
Jumlah/*Total*	**2.876.712.401**	**646.243.760**	**(23.756.126)**	**622.487.634**		**113.101.264**

1) Informasi Laporan laba rugi bulan berjalan sejak tanggal efektif akuisisi

2) Informasi laporan laba rugi tahun berjalan hanya sampai dengan tanggal efektif akuisisi, hasil laba rugi setelah tanggal akuisisi dikonsolidasi ke Grup

1) Profiit (loss) for the month after the effective date of acquisition

2) Profit (loss) for the year is only up to the effective date of acquisition, subsequent results after acquisition are consolidated to the Group

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

Entitas asosiasi dan ventura bersama tidak mempunyai komitmen modal dan liabilitas kontinjensi pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

Tidak ada pembatasan signifikan atas kemampuan entitas asosiasi dan ventura bersama untuk mentransfer dana kepada Grup, kecuali untuk AMG.

a. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode ekuitas

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

Pada tahun 2021, setelah divestasi 2% kepemilikan saham yang dimiliki oleh PT Medco Power Indonesia ("MPI") atas MGeoPS kepada PT Medco Daya Abadi Lestari, sisa investasi dicatat menggunakan metode ekuitas.

Perusahaan memberikan jaminan atas pinjaman yang diperoleh Sarulla Operations Ltd (SOL) sebesar kepemilikan efektif Perusahaan di SOL sebesar 18,07% pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank SOL, SOL tidak diperbolehkan untuk membagikan dividen kepada para pemegang sahamnya tanpa persetujuan tertulis dari bank.

Pada tanggal 26 April 2024, Agen Fasilitas Global Facility Agent ("GFA") menyampaikan bahwa telah terjadi Peristiwa Cidera Janji ("*Event of Default*") karena rasio *Debt Service Coverage Ratio* ("DSCR") historis pada tanggal 24 Maret 2024, 24 September 2023, 24 September 2021, 24 Maret 2021 dan 24 September 2020 berada di bawah nilai rasio yang dipersyaratkan.

Pada tanggal 27 September 2024, 30 Maret 2022, 3 Oktober 2022 dan 30 Maret 2023, SOL telah menginformasikan kepada Pemberi Pinjaman bahwa *Debt Service Coverage Ratio* historis, masing-masing, pada Tanggal Perhitungan 24 September 2024, 24 Maret 2022, 24 September 2022 dan 24 Maret 2023 telah mencapai nilai yang dipersyaratkan. SOL juga telah menginformasikan perkembangan situasi kepada Pemberi Pinjaman.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

The associates and joint venture had no capital commitments or contingent liabilities as of December 31, 2025 and 2024.

There are no significant restrictions on the ability of associates and joint venture entity to transfer funds to the Group, except for AMG.

a. *Associate and join ventures – equity method*

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

In 2021, after the 2% divestment of PT Medco Power Indonesia's ("MPI") share ownership in MGeoPS to PT Medco Daya Abadi Lestari, the remaining investment is accounted using equity method.

The Company guaranteed the loan which is obtained by Sarulla Operations Ltd (SOL) at the amount equivalent to its effective ownership in SOL amounted to 18.07% as of December 31, 2025 and 2024.

In relation with the bank loan agreement of SOL, SOL is not allowed to distribute dividends to its shareholders without written consent from the bank.

On April 26, 2024, Global Facility Agent ("GFA") announced the existence of Event of Default due to the historic Debt Service Coverage Ratio ("DSCR") below the required ratio value as of March 24, 2024, September 24, 2023, September 24, 2021, March 24, 2021 and September 24, 2020.

On September 27, 2024, March 30, 2022, October 3, 2022 and March 30, 2023, SOL has informed the Lenders that the minimum required historical Debt Service Coverage Ratio on the Calculation Date of September 24, 2024, March 24, 2022, September 24, 2022 and March 24, 2023, respectively, was met. SOL has also continuously inform the lender of the situation developments.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

a. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode ekuitas (lanjutan)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (lanjutan)

Dengan mempertimbangkan tindakan yang sedang berlangsung untuk memperbaiki sumur dan fasilitas produksi terkait, termasuk mempersiapkan rencana perbaikan jangka panjang serta terpenuhinya ketentuan keuangan pada tanggal 24 September 2024, manajemen SOL berkeyakinan bahwa pemberi pinjaman tidak akan menggunakan hak mereka untuk mengambil alih proyek SOL atau meminta SOL untuk melunasi pinjaman yang belum dibayar, setidaknya selama 12 bulan ke depan, walaupun batasan DSCR di periode tertentu selama tahun 2020 - 2024 di bawah nilai rasio yang dipersyaratkan dan belum mendapatkan pembebasan (*waiver*) dari para kreditur.

SOL telah memperoleh persetujuan Pemberi Pinjaman terkait dengan rencana perbaikan jangka panjang yang mana para sponsor telah sepakat untuk menerbitkan *Standby Letter of Credit* ("SBLC") untuk memastikan terpenuhi kewajiban pembayaran SOL kepada pemberi pinjaman selama periode pelaksanaan perbaikan jangka panjang tersebut. Pemulihan kepentingan di SOL bergantung kepada risiko dan ketidakpastian atas keberhasilan menjalankan usaha perbaikan jangka panjang. Nilai tercatat atas kepentingan di SOL tidak mencakup penyesuaian yang mungkin timbul dari ketidakpastian tersebut.

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, perhitungan jumlah terpulihkan investasi pada penyertaan saham berdasarkan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis yang mencakup periode kontrak jangka panjang. Penilaian tersebut memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi seperti tingkat diskonto, harga gas, cadangan, beban modal, biaya operasi dan kinerja operasi (termasuk volume produksi dan penjualan). Jumlah terpulihkan dihitung oleh penilai independen. Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 3 dari hirarki nilai wajar.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

a. *Associate and join ventures – equity method (continued)*

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (continued)

Taking into account the ongoing actions to repair the well and associated production facilities, including preparing for a long-term recovery plan and achieved the above financial covenants as of September 24, 2024. SOL's management believes that the lenders will not exercise their rights to take over the SOL project or require SOL to repay outstanding loans, for at least the next 12 months, even though the DSCR for certain periods during 2020 - 2024 were below the required ratio value and not yet obtained the waiver from creditors.

SOL has obtained the Lenders' approval on the long-term recovery plan, in which the sponsors have agreed to provide Standby Letter of Credit ("SBLC") to guarantee the fulfillment of SOL's payment terms to the Lenders in accordance to the loan agreement during the long-term recovery period. Recoverability of interest in SOL is dependent on risk and uncertainty over the success of running a long-term improvement effort. The carrying amount of the interest in SOL does not include any adjustments that may arise from these uncertainties.

For impairment testing purposes on December 31, 2025 and 2024, the calculation of recoverable amount of the investment in shares of stock is based on discounted cash flow projections from the business plan covering long-term contract period. The assessment require the use of estimates and assumptions such as discount rate, gas prices, reserves, capital expenses, operating costs and operating performance (which includes production and sales volumes). The recoverable amount is calculated by an independent appraiser. The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

a. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode ekuitas (lanjutan)

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (lanjutan)

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

Paragraf berikut menunjukkan informasi tentang input signifikan yang tidak dapat diobservasi.

a. Tingkat diskonto
   Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas masing-masing berada dalam kisaran 6,80% - 8,24% dan 6,68% - 8,38%.
b. Pengeluaran modal, biaya operasi dan kinerja operasi
   Asumsi-asumsi ini didasarkan pada kinerja operasi MGeoPS, beban modal dan rencana anggaran.
c. Tarif listrik
   Asumsi ini didasarkan pada kontrak penjualan listrik dengan PLN.

Berdasarkan hasil penelaahan atas investasi di MGeoPS, manajemen berpendapat bahwa jumlah terpulihkan investasi melebihi nilai tercatatnya sehingga tidak diperlukan cadangan penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

PT Amman Mineral Internasional Tbk. ("AMI")

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank PT Amman Mineral Nusa Tenggara (AMNT), AMI hanya diizinkan untuk membagikan dividen kepada pemegang saham hanya pada atau setelah penawaran umum perdana atas saham AMI.

Pada tanggal 7 Juli 2023, AMI telah terdaftar di Bursa Efek Indonesia ("BEI") dengan kode emiten AMMN, melalui IPO dengan harga penawaran Rp1.695 per lembar saham. AMI menerbitkan 6,32 miliar lembar saham baru kepada masyarakat yang merupakan 8,8% dari total saham telah diterbitkan.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi atau tidak ada faktor yang signifikan bahwa nilai tercatat investasi di AMI mengalami penurunan nilai.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

a. *Associate and join ventures – equity method (continued)*

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS") (continued)

Key assumptions used

The following paragraph shows the information about significant unobservable inputs.

a. Discount rate
   As at December 31, 2025 and *2024*, the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 6.80% - 8.24% and 6.68% - 8.38%, respectively.
b. Capital expenses, operating costs and operating performances
   These assumptions are based on the MGeoPS operating performance, capital expenses and budget plan.
c. Electricity tariff
   These assumptions are based on electricity sales contract with PLN.

Based on the review for investment in MGeoPS, management believes that the recoverable amount exceeds the book value therefore there is no provision for impairment needed as December 31, 2025 and 2024.

PT Amman Mineral Internasional Tbk. ("AMI")

In relation with the bank loan agreement of PT Amman Mineral Nusa Tenggara (AMNT), AMI is only allowed to distribute dividends to its shareholders only on or after the initial public offering of AMI shares.

On July 7, 2023, AMI was listed on the Indonesia Stock Exchange ("IDX"), with ticker AMMN, through an IPO with an offering price of Rp1,695 per share. AMI issued 6.32 billion common new shares to the public representing 8.8% of total issued shares.

As of December 31, 2025 and 2024, based on management's assessment, there are no circumstances or no significant factors that would indicate the carrying value of investment in AMI may be impaired.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

a. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode ekuitas (lanjutan)

PT Api Metra Graha ("AMG")

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank AMG, AMG tidak diperbolehkan untuk membagikan dividen kepada para pemegang sahamnya tanpa persetujuan tertulis dari bank.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi atau tidak ada faktor yang signifikan bahwa nilai tercatat investasi di AMG mengalami penurunan nilai.

Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. ("Transasia")

Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. ("Transasia") adalah perusahaan tertutup yang didirikan di Mauritius. Transasia adalah perusahaan induk investasi dengan 40% kepemilikan pada PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI"), yaitu perusahaan yang bergerak di bidang transportasi gas alam melalui jalur pipa yang dimilikinya. TGI didirikan dan berdomisili di Republik Indonesia.

Pada Maret 2022, Perusahaan melalui Medco Energi Global Pte. Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya oleh Perusahaan, telah mengakuisisi seluruh saham ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd., termasuk di dalamnya berupa 35% kepemilikan dalam Transasia.

Pada tanggal 2 Februari 2024, Medco E & P Corridor Holding Ltd ("MEPCHL") dan Repsol Transgasindo S.a.r.l ("Repsol") menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham terkait pengalihan 15% kepemilikan saham di Transasia dari Repsol kepada MEPCHL. Transaksi tersebut telah diselesaikan pada tanggal 28 Mei 2024 dan porsi kepemilikan saham MEPCHL di Transasia menjadi 50%.

Kemudian, pada tanggal 1 Agustus 2024, MEPCHL mengakuisisi 35% kepemilikan saham di Transasia dari Petronas International Corporation Ltd. Transaksi tersebut telah diselesaikan dan efektif tanggal 29 November 2024 sehingga porsi kepemilikan saham MEPCHL di Transasia menjadi 85% (Catatan 48).

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

a. *Associate and join ventures – equity method (continued)*

PT Api Metra Graha ("AMG")

In relation with the bank loan agreement of AMG, AMG is not allowed to distribute dividends to its shareholders without written consent from the bank.

As of December 31, 2025 and 2024, based on management's assessment, there are no circumstances or no significant factors that would indicate the carrying value of investment in AMG may be impaired.

Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. ("Transasia")

Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. ("Transasia") is a private company incorporated in Mauritius. Transasia is an investment holding company with a 40% ownership in PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI"), a company engaged in the transportation of natural gas through its pipeline. TGI is incorporated and domiciled in the Republic of Indonesia.

In March 2022, the Company through Medco Energi Global Pte. Ltd., a wholly-owned subsidiary of the Company, entered into an agreement to acquire all shares of ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd., where the acquisition includes 35% ownership in Transasia.

On February 2, 2024, Medco E & P Corridor Holding Ltd ("MEPCHL") and Repsol Transgasindo S.a.r.l ("Repsol") signed a Share Sale and Purchase Agreement regarding the transfer of 15% of shares in Transasia from Repsol to MEPCHL. The transaction was completed on May 28, 2024 and MEPCHL's share ownership in Transasia became 50%.

Then, on August 1, 2024, MEPCHL acquired 35% of shares in Transasia from Petronas International Corporation Ltd. The transaction was completed and effective on November 29, 2024, bringing MEPCHL's shareholding in Transasia to 85% (Note 48).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

a. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode ekuitas (lanjutan)

Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. (lanjutan)

Berdasarkan Transasia *Joint Venture Agreement*, dengan kepemilikan hingga 85%, Perusahaan dianggap memiliki pengendalian. Dengan demikian, Perusahaan telah mengkonsolidasikan Transasia sejak tanggal efektifnya.

Pada tanggal 29 Juli 2025, MEPCHL dan SPC Indo-Pipeline Co. Ltd. ("SPC") menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham terkait pengalihan 15% kepemilikan saham di Transasia dari SPC kepada MEPCHL. Transaksi ini mengakibatkan MEPCHL menjadi pemegang saham tunggal dalam Transasia. Transaksi ini diselesaikan pada tanggal 16 September 2025, setelah terpenuhinya seluruh syarat dan ketentuan dalam Perjanjian Jual Beli Saham.

Pada bulan Desember 2025, Transasia (selaku Penjual) dan PT Medco LNG Indonesia ("MLI") (selaku Pembeli) menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham untuk menjual dan mengalihkan 543.746 saham yang mewakili 40% dari modal ditempatkan dan disetor penuh pada PT Transportasi Gas Indonesia. Setelah transaksi tersebut efektif, MLI menjadi pemegang saham atas 40% kepemilikan di TGI.

PT Transportasi Gas Indonesia

PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI") adalah perusahaan tertutup yang didirikan dan berdomisili di Republik Indonesia. TGI bergerak di bidang transportasi gas alam melalui jalur pipa yang dimilikinya.

Infrastruktur pipa gas TGI, yang terdiri dari Jaringan Pipa Transmisi Grissik-Duri ("GD") dan Grissik-Singapura ("GS") diserahterimakan dari PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk. ("PGN") – pemegang saham mayoritas TGI. TGI mulai mengoperasikan Jaringan Pipa Transmisi GD sejak tanggal Perjanjian Pengalihan Aset, yaitu tanggal 9 Maret 2002, dan Jaringan Pipa Transmisi GS sejak tanggal pengalihan aset, yaitu tanggal 2 Juni 2004.

Pada tanggal 19 Juni 2025, Transasia telah menerima pembayaran dividen dari TGI sebesar AS$25,3 juta.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

a. Associate and join ventures – equity method (continued)

Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. (continued)

Based on the Transasia Joint Venture Agreement, with ownership of up to 85%, the Company is considered to have control. Thus, the Company has consolidated Transasia since its effective date.

On July 29, 2025, MEPCHL and SPC Indo-Pipeline Co. Ltd. ("SPC") entered into a Share Sale and Purchase Agreement regarding the transfer of 15% of the shares in Transasia from SPC to MEPCHL. This transaction resulted in MEPCHL becoming the sole shareholder in Transasia. The transaction was completed on 16 September 16, 2025, following the fulfilment of all conditions precedent under the Share Sale and Purchase Agreement.

In December 2025, Transasia (as the Seller) and PT Medco LNG Indonesia ("MLI") (as the Buyer) entered into Shares Sale and Purchase Agreement to sell and transfer the 543,746 shares representing 40% of the subscribed and paid-up capital in PT Transportasi Gas Indonesia. Upon effectiveness of the transaction, MLI became the shareholder of 40% TGI.

PT Transportasi Gas Indonesia

PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI") is a private company incorporated and domiciled in the Republic of Indonesia. TGI engaged in the transportation of natural gas through its pipeline.

TGI's gas infrastructures, which consist of the Grissik-Duri ("GD") Pipeline and Grissik-Singapore ("GS") Pipeline were transferred from PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk. ("PGN") – the majority shareholder. TGI began operating the GD Pipeline on the date of the Asset Transfer Agreement, which was on March 9, 2002 and the GS Pipeline on the date of asset transfer, which was on June 2, 2004.

On June 19, 2025, Transasia received a dividend payment from TGI amounting to US$25.3 million.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

a. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode ekuitas (lanjutan)

PT Transportasi Gas Indonesia (lanjutan)

Efektif sejak Desember 2025, Grup, melalui MLI, secara efektif memiliki 40% kepemilikan atas saham yang ditempatkan di TGI (lihat Catatan 1d).

Berdasarkan hasil penelaahan atas investasi di TGI pada akhir tahun, manajemen berpendapat bahwa jumlah terpulihkan investasi melebihi nilai tercatatnya sehingga tidak diperlukan cadangan penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

b. Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi

Grup memiliki investasi saham (saham tidak diperdagangkan) yang diklasifikasikan oleh Grup sebagai aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi sesuai dengan PSAK 109, dengan rincian sebagai berikut:

PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG")

Perusahaan melalui anak perusahaannya, PT Medco LNG Indonesia ("MLI") memiliki 11,11% saham DSLNG, sebuah perusahaan yang didirikan pada Desember 2007 untuk memproduksi LNG dengan persediaan dasar gas dari lapangan gas Donggi dan Senoro. DSLNG mulai beroperasi secara komersial pada Juli 2015.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

Perhitungan nilai wajar penyertaan saham pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 dilakukan oleh penilai independen berdasarkan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis yang mencakup periode kontrak jangka panjang dan metode *guideline publicly traded companies* (GPTC). Penilaian tersebut memerlukan penggunaan estimasi dan asumsi seperti tingkat diskonto, harga gas, cadangan, beban modal, biaya operasi dan kinerja operasi (termasuk volume produksi dan penjualan). Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 3 dari hirarki nilai wajar.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

a. Associate and join ventures – equity method (continued)

PT Transportasi Gas Indonesia (continued)

Effective December 2025, the Group effectively owned 40% investment of the subscribed shares in TGI through MLI (see note 1d).

Based on the review for investment in TGI at the end of the year, management believes that the recoverable amount exceeds its the book value, therefore, there is no provision for impairment needed as December 31, 2025 and 2024.

b. Equity investments at fair value through profit or loss

The Group has investments in shares of stock (unlisted shares) that are classified by the Group as financial assets at fair value through profit or loss in accordance with PSAK 109, with details as follows:

PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG")

The Company, through its subsidiary, PT Medco LNG Indonesia ("MLI") holds a 11.11% interest in the equity of DSLNG, a company which was established in December 2007 to produce LNG with gas feed stock from Donggi and Senoro gas fields. DSLNG started commercial operations in July 2015.

Key assumptions used

The calculation of fair value of the investment in shares of stock as of December 31, 2025 and 2024 are performed by independent appraiser based on discounted cash flow projections from the business plan covering the long-term contract period and guideline publicly traded companies (GPTC) method. The assessment require the use of estimates and assumptions such as discount rate, gas prices, reserves, capital expenses, operating costs and operating performance (which includes production and sales volumes). The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

b. Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi (lanjutan)

PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG") (lanjutan)

Paragraf berikut menunjukkan informasi tentang input signifikan yang tidak dapat diobservasi.

a. Tingkat diskonto
Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada pada kisaran 7,65% dan 9,12%.

b. Harga LNG
Perkiraan harga LNG didasarkan pada perkiraan manajemen, data transaksi seperti perjanjian penjualan dan data pasar yang tersedia.

c. Pengeluaran modal, biaya operasi dan kinerja operasi
Asumsi-asumsi ini didasarkan pada kinerja operasi Perusahaan, beban modal dan rencana anggaran. Manajemen memiliki kendali penuh atas biaya, dan yakin bahwa asumsi tersebut cukup wajar dan akan dapat dicapai.

d. Cadangan
Asumsi ini didasarkan pada laporan cadangan dan informasi dari konsultan cadangan independen dan teknis.

Perubahan asumsi yang digunakan oleh manajemen untuk menentukan nilai wajar, khususnya tingkat diskonto, dapat berdampak signifikan terhadap hasil penilaian nilai wajar.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada kemungkinan perubahan yang wajar atas salah satu asumsi utama yang disebutkan di atas yang akan menyebabkan jumlah tercatat secara material melebihi jumlah terpulihkannya.

Pada tanggal 12 Juni 2024, PT MLI telah menerima pembayaran dividen dari DSLNG sebesar AS$18,87 juta.

Pada Desember 2024, DSLNG (sebagai pihak pembeli) dan PT MLI (sebagai pihak penjual) bersama-sama sepakat untuk transaksi jual dan beli saham DSLNG sebanyak 140.970 lembar dengan nilai total AS$14,1 juta.

Pada tanggal 13 Juni 2025, PT MLI telah menerima pembayaran dividen dari DSLNG sebesar AS$20,6 juta.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

b. Equity investments at fair value through profit or loss (continued)

PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG") (continued)

The following paragraph shows the information about significant unobservable inputs.

a. Discount rate
As at December 31, 2025 and 2024, the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 7.65% and 9.12%.

b. LNG prices
Forecasted LNG prices are based on management's estimates, transaction data such as sales agreements and available market data.

c. Capital expenses, operating costs and operating performances
These assumptions are based on the Company's operating performance, capital expenses and budget plan. The management has full control over the costs, and believes the assumptions are reasonable and will be achievable.

d. Reserves
These assumptions are based on the reserves report and information from independent reserves and technical consultants.

Changes to the assumptions used by the management to determine the fair value, in particular the discount rate, can have significant impact on the result of the fair value assessment.

Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the carrying amount to materially exceed its recoverable amount.

On June 12, 2024, PT MLI received a dividend payment from DSLNG amounting to US$18.87 million.

In December 2024, DSLNG (as the buyer) and PT MLI (as the seller) mutually agreed the sale and purchase of 140,970 shares of DSLNG at the total amount of US$14.1 million.

On June 13, 2025, PT MLI received a dividend payment from DSLNG amounting to US$20.6 million.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

b. Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi (lanjutan)

PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG") (lanjutan)

Pada Oktober 2025, DSLNG (sebagai pihak pembeli) dan PT MLI (sebagai pihak penjual) bersama-sama sepakat untuk transaksi jual dan beli saham DSLNG sebanyak 188.700 lembar dengan nilai total AS$18,87 juta.

PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN")

Pada 29 November 2024, Perusahaan (sebagai pihak Penjual) menandatangani Perjanjian Jual Beli Kepemilikan Saham Bersyarat ("CSPA") dengan PT Citra Inti Niaga ("CIN") sebagai pihak pembeli, yang merupakan pihak tidak berelasi sekaligus sebagai pemegang saham mayoritas SMCN, untuk melepas 18% kepemilikan saham Perusahaan di SMCN kepada CIN sebesar (1) sejumlah AS$115,6 juta, yang akan diterima paling lambat 30 April 2025, dan (2) pembayaran kontingen tambahan, yang akan dibayarkan kepada Penjual pada tahun kedua dari pengiriman pertama konsentrat (atau bentuk lain dari produk tembaga, emas atau perak yang tersegel) yang diproduksi dari wilayah pengembangan Elang (Pengiriman Komersial Pertama) tergantung kepada kinerja dan waktu terhadap Pengiriman Komersial Pertama. Keputusan untuk melepas investasi di SMCN selaras dengan strategi Perusahaan untuk memonetisasi investasi di SMCN. Sampai dengan 31 Desember 2024, Perusahaan mengklasifikasikan investasi di SMCN sebagai investasi jangka pendek. Selanjutnya, Grup telah menerima pelunasan penuh.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

Perhitungan nilai wajar penyertaan saham pada ditentukan menggunakan pendekatan pasar dengan menggunakan metode *guideline publicly traded companies* ("GPTC") berdasarkan laporan penilai independen. Berdasarkan metode pendekatan pasar GPTC, nilai wajar diperoleh dari harga perdagangan sejumlah perusahaan publik yang sebanding (yaitu: perusahaan pemandu) dengan objek penilaian pada tanggal penilaian. Perbandingan rasio yang digunakan adalah *Price to Earning*, *Price to Sales* dan *Market Value of Invested Capital to Book Value of Invested Capital*. Perhitungan nilai wajar dikategorikan level 3 dari hirarki nilai wajar.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

b. Equity investments at fair value through profit or loss (continued)

PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG") (continued)

In October 2025, DSLNG (as the buyer) and PT MLI (as the seller) mutually agreed the sale and purchase of 188,700 shares of DSLNG at the total amount of US$18.87 million.

PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN")

On November 29, 2024, the Company (as the Seller) has entered into a conditional share sale and purchase agreement (CSPA) with PT Citra Inti Niaga ("CIN") as the Purchaser, an unrelated party and as the majority shareholder of SMCN, to sell the Company's 18% ownership in SMCN to CIN for (1) a consideration of US$115.6 million, which amount shall be received at the latest April 30, 2025, and (2) an additional contingent payment, payable to the Seller on the second anniversary of the first shipment of concentrate (or any other form of sealable copper, gold or silver product) produced from Elang mine ("the First Commercial Shipment"), subject to the performance and the timing of the First Commercial Shipment. The decision to sell the investment in SMCN is in line with the Company's strategy to monetize the investment in SMCN. As of December 31, 2024, the Company classified the investment in SMCN shares as short-term investment. Subsequently, the Group has received the full settlement.

Key assumptions used

The calculation of fair value of the investment in shares of stock is determined using market approach using guideline publicly traded companies ("GPTC") method based on independent appraisal report. Under the market approach GPTC method, the fair value is derived from trading price multiples of selected set of comparable public companies (i.e.: guideline companies) to the valuation object at the valuation date. The comparative ratios used are Price to Earnings, Price to Sales and Market Value of Invested Capital to Book Value of Invested Capital. The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

b. Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi (lanjutan)

PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") (lanjutan)

Perubahan asumsi yang digunakan oleh manajemen untuk menentukan nilai wajar, khususnya harga pasar, dapat berdampak signifikan terhadap hasil penilaian nilai wajar.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada kemungkinan perubahan yang wajar atas salah satu asumsi utama yang disebutkan di atas yang akan menyebabkan jumlah tercatat secara material melebihi jumlah terpulihkannya.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

b. Equity investments at fair value through profit or loss (continued)

PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") (continued)

Changes to the assumptions used by the management to determine the fair value, in particular the market prices, can have significant impact on the result of the fair value assessment.

Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the carrying amount to materially exceed its recoverable amount.

15. ASET TETAP

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

This account consists of the following:

	2025						
	Saldo Awal 1 Januari 2025/ *Beginning Balance January 1, 2025*	Penambahan/ *Additions*	Pengurangan/ *Deductions*	Reklasifikasi/ *Reclassification*	*Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments*	Saldo Akhir 31 Desember 2025/ *Ending Balance December 31, 2025*	
Biaya Perolehan							*Acquisition Cost*
Tanah	10.291.408	–	–	54.021	(161.927)	10.183.502	*Land*
Bangunan dan prasarana	11.492.304	869.482	(10.925)	–	(106.628)	12.244.233	*Buildings and improvements*
Mesin	42.654.559	5.250.383	(12.700.650)	–	(1.484.228)	33.720.064	*Machinery*
Perlengkapan pengeboran, *marine vessels*, dan peralatan	52.449.350	192.647.923	–	–	–	245.097.273	*Drilling rigs, marine vessels, and equipments*
Kendaraan bermotor	4.386.792	544.559	(115.882)	–	(91.516)	4.723.953	*Vehicles*
Peralatan kantor dan lainnya	19.454.982	2.227.653	(1.049.169)	27.760	(264.176)	20.397.050	*Office and other equipment*
Leasehold improvements	14.506.686	–	(284.711)	–	(156.352)	14.065.623	*Leasehold improvements*
Peralatan	4.398.842	28.190	–	–	(791)	4.426.241	*Tools*
Aset Tetap dalam Pembangunan	65.759.328	8.100.700	(283.516)	(70.692.656)	(27.510)	2.856.346	*Construction in Progress*
Jumlah Biaya Perolehan	225.394.251	209.668.890	(14.444.853)	(70.610.875)	(2.293.128)	347.714.285	*Total Acquisition Costs*
Akumulasi Penyusutan							*Accumulated Depreciation*
Bangunan dan prasarana	7.535.212	581.643	(4.006)	–	(57.801)	8.055.048	*Buildings and improvements*
Mesin	21.541.831	5.837.360	(12.700.650)	–	(861.854)	13.816.687	*Machinery*
Perlengkapan pengeboran, *marine vessels*, dan peralatan	39.212.110	2.836.447	–	(85.164)	–	41.963.393	*Drilling rigs, marine vessels, and equipments*
Kendaraan bermotor	2.783.433	294.626	(115.882)	47.138	(54.619)	2.954.696	*Vehicles*
Peralatan kantor dan lainnya	16.855.614	2.514.958	(553.033)	14.265	(175.992)	18.655.812	*Office and other equipment*
Leasehold improvements	6.409.241	2.313.132	(284.711)	–	(55.920)	8.381.742	*Leasehold Improvements*
Peralatan	3.095.939	21.053	–	36.502	–	3.153.494	*Tools*
Jumlah Akumulasi Penyusutan	97.433.380	14.399.219	(13.658.282)	12.741	(1.206.186)	96.980.872	*Total Accumulated Depreciation*
Akumulasi Penurunan Nilai							*Accumulated Impairment*
Penurunan Nilai	18.557.654	90.494.224	–	–	–	109.051.878	*Impairment*
Nilai Tercatat	**109.403.217**					**141.681.535**	***Carrying Value***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

15. ASET TETAP (lanjutan) / 15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT (continued)

Akun ini terdiri dari sebagai berikut: (lanjutan) / *This account consists of the following: (continued)*

	2024						
	Saldo Awal 1 Januari 2024/ *Beginning Balance January 1, 2024*	Penambahan/ *Additions*	Pengurangan/ *Deductions*	Reklasifikasi/ *Reclassification*	Penjabaran Laporan Keuangan/ *Translation Adjustments*	Saldo Akhir 31 Desember 2024/ *Ending Balance December 31, 2024*	
Biaya Perolehan							*Acquisition Cost*
Tanah	10.030.608	445.408	–	–	(184.608)	10.291.408	*Land*
Bangunan dan prasarana	11.486.406	106.765	–	–	(100.867)	11.492.304	*Buildings and improvements*
Mesin	43.748.107	6.581.133	(6.206.003)	–	(1.468.678)	42.654.559	*Machinery*
Perlengkapan pengeboran, *marine vessels*, dan peralatan	53.094.234	195.468	(45.601)	(794.751)	–	52.449.350	*Drilling rigs, marine vessels, and equipments*
Kendaraan bermotor	2.785.180	1.719.268	(42.042)	–	(75.614)	4.386.792	*Vehicles*
Peralatan kantor dan lainnya	18.623.660	1.505.558	(420.422)	189	(254.003)	19.454.982	*Office and other equipment*
Leasehold improvements	14.601.018	95.848	–	–	(190.180)	14.506.686	*Leasehold Improvements*
Peralatan	3.526.958	77.954	–	794.562	(632)	4.398.842	*Tools*
Aset Tetap dalam Pembangunan	16.209.748	49.571.273	–	–	(21.693)	65.759.328	*Construction in progress*
Jumlah Biaya Perolehan	174.105.919	60.298.675	(6.714.068)	–	(2.296.275)	225.394.251	*Total Acquisition Costs*
Akumulasi Penyusutan							*Accumulated Depreciation*
Bangunan dan prasarana	7.041.968	562.395	–	–	(69.151)	7.535.212	*Buildings and improvements*
Mesin	21.993.353	5.749.972	(5.424.068)	(35.579)	(741.847)	21.541.831	*Machinery*
Perlengkapan pengeboran, *marine vessels*, dan peralatan	39.917.615	950.675	–	(1.656.180)	–	39.212.110	*Drilling rigs, marine vessels, and equipments*
Kendaraan bermotor	2.499.377	428.094	(37.082)	(55.780)	(51.176)	2.783.433	*Vehicles*
Peralatan kantor dan lainnya	15.108.177	2.334.586	(370.708)	(2.759)	(213.682)	16.855.614	*Office and other equipment*
Leasehold improvements	4.137.471	2.326.804	–	–	(55.034)	6.409.241	*Leasehold improvements*
Peralatan	1.356.779	15.078	–	1.724.082	–	3.095.939	*Tools*
Jumlah Akumulasi Penyusutan	92.054.740	12.367.604	(5.831.858)	(26.216)	(1.130.890)	97.433.380	*Total Accumulated Depreciation*
Akumulasi Penurunan Nilai							*Accumulated Impairment*
Penurunan Nilai	17.375.873	1.181.781	–	–	–	18.557.654	*Impairment*
Nilai Tercatat	**64.675.306**					**109.403.217**	***Carrying Value***

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut: / *Allocation of depreciation expense is as follows:*

	2025	2024	
Operasi yang dilanjutkan			*Continuing Operations*
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	9.155.244	7.442.452	*Cost of revenues and other direct costs*
Beban penjualan, umum dan administrasi (Catatan 36)	5.243.975	4.925.152	*Selling, general and administrative expenses (Note 36)*
Jumlah	**14.399.219**	**12.367.604**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

15. ASET TETAP (lanjutan)

Tidak ada aset tetap yang digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh oleh Perusahaan dan Entitas Anaknya.

Aset tetap dalam pembangunan

Aset dalam pembangunan sebagian besar merupakan renovasi kantor dan konstruksi persiapan pembangkit listrik tenaga surya dengan keterangan sebagai berikut:

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT (continued)

There is no property, plant and equipment used as collateral to the loans obtained by the Company and its Subsidiaries.

Construction in progress

Construction in progress mostly represents office renovation and construction of preparation for solar power plant with details as follows:

	2025	2024	
Mesin			***Machinery***
Nilai tercatat	4.162.793	77.084.775	*Carrying value*
Persentase penyelesaian	4 %	70 %	*Percentage of completion*
Estimasi tahun penyelesaian	2029	2025	*Estimated completion year*

Manajemen berkeyakinan tidak terdapat hambatan dalam proses penyelesaian aset tetap dalam pembangunan.

Management believes that there will be no difficulties in the completion of the construction in progress.

Tidak ada biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 adalah sebesar AS$1.867.400. Suku bunga efektif yang digunakan untuk menentukan biaya pinjaman yang dikapitalisasi sebesar 6,68% untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024.

There were no borrowing costs capitalized to property, plant and equipment for the year ended December 31, 2025 and the borrowing costs capitalized to property, plant and equipment for the year ended December 31, 2024 amounted to US$1,867,400. The effective interest rates used to determine the borrowing costs eligible for capitalization was 6.68% or the year ended December 31, 2024.

Seluruh persediaan (Catatan 10) dan aset tetap, kecuali tanah, termasuk aset tetap dalam perjanjian mengandung sewa (Catatan 8) telah diasuransikan terhadap risiko kebakaran, pencurian dan risiko lainnya dengan nilai pertanggungan sebesar AS$1,5 miliar dan Rp332 miliar pada tanggal 31 Desember 2025 dan AS$1,4 miliar dan Rp363,9 miliar pada tanggal 31 Desember 2024. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

All inventories (Note 10) and property, plant and equipment, except land, including property, plant and equipment under an arrangement containing a lease (Note 8) were insured against fire, theft and other possible risks for US$1,5 billion and Rp332 billion as of December 31, 2025 and US$1.4 billion and Rp363.9 billion as of December 31, 2024. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 aset tetap dalam pembangunan terutama merupakan konstruksi mesin PT Energi Listrik Batam (ELB). Aset dalam penyelesaian diestimasikan selesai pada tahun 2025.

As of December 31, 2025 and 2024, the construction in progress mainly represents construction of machinery of PT Energi Listrik Batam (ELB). Construction in progress is estimated to be fully completed in 2025.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

15. ASET TETAP (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, biaya perolehan aset tetap yang telah disusutkan penuh namun masih digunakan oleh Grup masing-masing sebesar AS$15 juta terdiri atas mesin dan peralatan kantor dan lainnya.

Pada tanggal 31 Desember 2025, Grup melakukan penelaahan atas indikasi penurunan nilai aset tetap sesuai dengan PSAK 236. Berdasarkan evaluasi manajemen, terdapat indikasi penurunan nilai yang terutama disebabkan oleh perubahan asumsi operasi dan proyeksi arus kas dari PT Mitra Energi Pelayaran ("MEP") dan Grup mengakui kerugi penurunan nilai sebesar AS$90.494.224, yang dicatat sebagai Kerugian Penurunan Nilai Asset. Jumlah terpulihkan pada tanggal 31 Desember 2025 ditentukan berdasarkan perhitungan arus kas diskonto setelah pajak. Arus kas didiskontokan dengan tingkat diskonto sebelum pajak sebesar 8,39% untuk MEP.

Pada 31 Desember 2025 dan 2024, manajemen berpendapat bahwa penyisihan penurunan nilai yang dicadangkan adalah cukup dan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut atas aset tetap lainnya.

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT (continued)

As of December 31, 2025 and 2024, the cost of property, plant and equipment that have been fully depreciated but are still being used by the Group amounted to US$15 million, respectively, consisting of machinery and office and other equipment.

As of December 31, 2025, the Group assessed indications of impairment of property, plant and equipment in accordance with PSAK 236. Based on management's evaluation, indications of impairment were identified, primarily due to changes in operating assumptions and cash flow projections of PT Mitra Energi Pelayaran ("MEP"), and the Group recognized an impairment loss of US$90,494,224, which was recorded under Loss on Impairment of Assets. The recoverable amount as of December 31, 2025 was determined based on post-tax discounted cash flows ("DCF") calculations. The cash flows were discounted at a rate of 8.39% for MEP.

As of December 31, 2025 and 2024, the management is of the opinion that the allowance for impairment losses were adequate and no further impairment on the remaining property, plant and equipment is necessary.

16. ASET HAK GUNA

Grup menyewa beberapa aset termasuk peralatan kantor dan lainnya, bangunan dan prasarana, mesin, dan kendaraan, yang pada umumnya memiliki masa sewa antara 2 sampai 13 tahun.

Grup mempunyai sewa tertentu dengan masa sewa 12 bulan atau kurang dan sewa bernilai rendah. Grup menerapkan pengecualian pengakuan sewa jangka pendek dan sewa bernilai rendah untuk sewa tersebut.

16. RIGHT-OF-USE ASSETS

The Group leases several assets including equipment, building and land improvements, machinery and vehicles which generally have lease terms between 2 to 13 years.

The Group also has certain leases with lease terms of 12 months or less and low value leases. The Group applies the short-term lease and lease of low-value assets recognition exemptions for these leases.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

16. ASET HAK GUNA (lanjutan)

Nilai tercatat untuk aset hak guna adalah sebagai berikut:

16. RIGHT-OF-USE ASSETS (continued)

The carrying value of right-of-use assets are as follows:

	2025					
	Saldo Awal 1 Januari 2025/ *Beginning Balance January 1, 2025*	*Penambahan/ Additions*	*Pengurangan/ Deductions*	*Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments*	Saldo Akhir 31 Desember 2025/ *Ending Balance December 31, 2025*	
Biaya perolehan						***At cost***
Bangunan dan prasarana	42.840.212	28.975.328	(18.368.403)	(36.556)	53.410.581	*Building and land improvements*
Mesin	314.720.108	58.481.313	(162.932.995)	–	210.268.426	*Machinery*
Peralatan	7.560.699	2.655.524	(247.449)	–	9.968.774	*Equipment*
Kendaraan	131.284.749	7.392.216	(15.648.411)	6.337	123.034.891	*Vehicles*
Jumlah	**496.405.768**	**97.504.381**	**(197.197.258)**	**(30.219)**	**396.682.672**	***Total***
Akumulasi penyusutan						***Accumulated depreciation***
Bangunan dan prasarana	32.656.771	9.402.075	(18.368.403)	(57.080)	23.633.363	*Building and land improvements*
Mesin	185.227.168	86.370.674	(162.932.995)	–	108.664.847	*Machinery*
Peralatan	2.325.943	1.892.505	(247.449)	–	3.970.999	*Equipment*
Kendaraan	40.967.588	30.434.464	(15.648.410)	12.304	55.765.946	*Vehicles*
Jumlah	**261.177.470**	**128.099.718**	**(197.197.257)**	**(44.776)**	**192.035.155**	***Total***
Nilai tercatat	**235.228.298**				**204.647.517**	***Carrying value***

	2024						
	Saldo Awal 1 Januari 2024/ *Beginning Balance January 1, 2024*	*Penambahan/ Additions*	*Pengurangan/ Deductions*	Penjabaran Laporan Keuangan/ *Translation Adjustments*	Reklasifikasi ke operasi yang dihentikan/ *Reclass to Discontinued Operations*	Saldo Akhir 31 Desember 2024/ *Ending Balance December 31, 2024*	
Biaya perolehan							***At cost***
Bangunan dan prasarana	44.800.924	5.533.416	(6.480.498)	(135.411)	(878.219)	42.840.212	*Building and land improvements*
Mesin	275.734.219	110.148.607	(71.162.718)	–	–	314.720.108	*Machinery*
Peralatan	8.683.314	787.917	(1.910.532)	–	–	7.560.699	*Equipment*
Kendaraan	119.145.440	41.976.970	(29.319.472)	(60.220)	(457.969)	131.284.749	*Vehicles*
Jumlah	**448.363.897**	**158.446.910**	**(108.873.220)**	**(195.631)**	**(1.336.188)**	**496.405.768**	***Total***
Akumulasi penyusutan							***Accumulated depreciation***
Bangunan dan prasarana	30.669.763	9.317.109	(6.480.498)	(83.157)	(766.446)	32.656.771	*Building and land improvements*
Mesin	158.914.543	97.475.343	(71.162.718)	–	–	185.227.168	*Machinery*
Peralatan	2.272.866	1.963.609	(1.910.532)	–	–	2.325.943	*Equipment*
Kendaraan	41.229.771	29.250.406	(29.319.472)	7.434	(200.551)	40.967.588	*Vehicles*
Jumlah	**233.086.943**	**138.006.467**	**(108.873.220)**	**(75.723)**	**(966.997)**	**261.177.470**	***Total***
Nilai tercatat	**215.276.954**					**235.228.298**	***Carrying value***

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Grup mengakui aset hak guna atas sewa dengan PT Api Metra Graha (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS$24.093.205 dan AS$9.274.534.

As of December 31, 2025 and 2024, the Group recognized right-of-use assets related to leases with PT Api Metra Graha (related party) amounting to US$24,093,205 and US$9,274,534, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

16. ASET HAK GUNA (lanjutan) / 16. RIGHT-OF-USE ASSETS (continued)

Beban penyusutan untuk asset hak guna yang diakui pada laporan laba rugi:

Depreciation expenses of right-of-use assets have been charged to the statement of profit or loss as follows:

	2025	2024	
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	44.850.071	46.265.876	*Cost of revenue and other direct costs*
Beban penjualan, umum dan administrasi (Catatan 36)	2.743.515	2.804.583	*Selling, general and administrative expenses (Note 36)*
Jumlah	**47.593.586**	**49.070.459**	***Total***

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi atau tidak ada faktor yang signifikan bahwa nilai tercatat aset hak guna mengalami penurunan nilai.

As of December 31, 2025 and 2024, based on management's assessment, there are no circumstances or no significant factors that would indicate the carrying value of right-of-use assets may be impaired.

17. ASET EKSPLORASI DAN EVALUASI / 17. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

	Jumlah/ *Amount*	
Saldo akhir 31 Desember 2023/ Saldo awal 1 Januari 2024	**241.321.738**	***Ending balance, December 31, 2023/ Beginning balance, January 1, 2024***
Penambahan	15.601.090	*Additions*
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(10.362.395)	*Reclassified to oil and gas properties*
Pelepasan hak partisipasi	(5.000.000)	*Divestment of participating interest*
Saldo akhir 31 Desember 2024	**241.560.433**	***Ending balance, December 31, 2024***
Penambahan	76.048.155	*Additions*
Akuisisi entitas anak (Catatan 48)	5.269.179	*Acquisition of subsidiaries (Note 48)*
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(238.981)	*Reclassified to oil and gas properties*
Pelepasan hak partisipasi	(3.000.000)	*Divestment of participating interest*
Penurunan nilai	(9.121.893)	*Impairment*
Sumur kering	(7.825.731)	*Dry hole*
Saldo akhir 31 Desember 2025	**302.691.162**	***Ending balance, December 31, 2025***

Berdasarkan penelaahan aset eksplorasi dan evaluasi, manajemen berkeyakinan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut untuk aset eksplorasi dan evaluasi pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

Based on the review of exploration and evaluation assets, management believes that no further impairment of exploration and evaluation assets as of December 31, 2025 and 2024 is necessary.

Akuisisi entitas anak selama tahun 2025 merupakan penambahan terkait akuisisi *participating interest* pada PSC Corridor. Dengan akuisisi ini Grup telah meningkatkan *participating interest* dalam PSC Corridor dari 46% menjadi 70%.

Acquisition of subsidiaries in 2025 involving acquisition of participating interest in Corridor PSC. Through the acquisition, the Group has been able to increase its participating interest in Corridor PSC from 46% to 70%.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI

a. Aset Minyak dan Gas Bumi

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

18. OIL AND GAS PROPERTIES

a. Oil and Gas Properties

This account consists of the following:

	2025	2024	
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	5.968.306.499	5.048.097.050	*Wells and related equipment and facilities*
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	286.307.267	387.569.600	*Uncompleted wells, equipment and facilities*
Operated acreage	402.155.092	402.155.092	*Operated acreage*
Peralatan dan gudang	15.503.028	23.060.783	*Equipment and warehouse*
Kendaraan bermotor	326.886	326.886	*Vehicles*
Jumlah	**6.672.598.772**	**5.861.209.411**	***Total***
Akumulasi penyusutan, deplesi dan amortisasi dan cadangan penurunan nilai	(3.684.944.417)	(3.189.089.334)	*Accumulated depreciation, depletion and amortization and impairment reserves*
Nilai Tercatat	**2.987.654.355**	**2.672.120.077**	***Carrying Amount***

		2025				
Area Kepemilikan	**Lokasi/ *Location***	**Saldo Awal 1 Januari 2025/ *Beginning Balance January 1, 2025***	**Penambahan/ *Additions***	**Pengurangan/ *Deductions***	**Saldo Akhir 31 Desember 2025/ *Ending Balance December 31, 2025***	***Area of Interest***
Blok A	Aceh	274.136.295	7.494.424	24.901.355	256.729.364	*Block A*
Grissik[1)]	Sumatera	687.820.712	517.884.641	177.786.979	1.027.918.374	*Grissik*
Sumatera Selatan	Sumatera	31.448.033	5.447.645	10.462.997	26.432.681	*South Sumatera*
Rimau	Sumatera	22.613.069	5.798.636	3.124.016	25.287.689	*Rimau*
Lematang	Sumatera	3.697.361	311.166	1.618.375	2.390.152	*Lematang*
Senoro-Toili	Sulawesi	151.864.350	28.111.628	23.824.585	156.151.393	*Senoro-Toili*
Tarakan	Kalimantan	5.147.687	4.801.243	3.251.843	6.697.087	*Tarakan*
Bangkanai	*Kalimantan*	209.440.597	673.398	7.037.594	203.076.401	*Bangkanai*
Blok B	*Riau Islands*	412.407.852	74.774.586	106.922.872	380.259.566	*Block B*
Madura	*East Java*	27.110.505	–	12.985.380	14.125.125	*Madura*
Bualuang	Thailand	224.715.445	55.204.210	43.822.461	236.097.194	*Bualuang*
Blok 9	Yemen	7.309.757	–	–	7.309.757	*Block 9*
Blok 60	Oman	609.567.624	125.068.704	93.394.344	641.241.984	*Block 60*
Lain-lain	Berbagai Lokasi/ *Various Location*	4.840.790	97.505	1.000.707	3.937.588	*Others*
		2.672.120.077	**825.667.786**	**510.133.508**	**2.987.654.355**	

1) Penambahan termasuk akuisisi 24% *participating interest* di Block Corridor sebesar AS$427.730.821 (Catatan 48).

1) Additions include acquisition 24% participating interest in Block Corridor amounting to US$427,730,821 (Note 48).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Akun ini terdiri dari sebagai berikut: (lanjutan)

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

This account consists of the following: (continued)

		2024				
Area Kepemilikan	**Lokasi/ *Location***	**Saldo Awal 1 Januari 2024 *Beginning Balance January 1, 2024***	**Penambahan/ *Additions***	**Pengurangan/ *Deductions***	**Saldo Akhir 31 Desember 2024/ *Ending Balance December 31, 2024***	***Area of Interest***
Blok A	Aceh	300.865.035	7.904.060	34.632.800	274.136.295	*Block A*
Grissik	Sumatera	829.588.882	44.796.401	186.564.571	687.820.712	*Grissik*
Sumatera Selatan	Sumatera	32.034.063	10.166.658	10.752.688	31.448.033	*South Sumatera*
Rimau	Sumatera	22.675.225	3.508.929	3.571.085	22.613.069	*Rimau*
Lematang	Sumatera	5.491.624	469.144	2.263.407	3.697.361	*Lematang*
Senoro-Toili	Sulawesi	152.384.478	22.828.446	23.348.574	151.864.350	*Senoro-Toili*
Tarakan	Kalimantan	3.166.375	3.771.380	1.790.068	5.147.687	*Tarakan*
Simenggaris[1)]	Kalimantan	68.491.656	3.762.510	72.254.166	–	*Simenggaris*
Bangkanai	Kalimantan	231.186.535	1.049.717	22.795.655	209.440.597	*Bangkanai*
Blok B	Kepulauan Riau/ *Riau Islands*	343.730.180	122.880.712	54.203.040	412.407.852	*Block B*
Madura	Jawa Timur/ *East Java*	17.202.791	20.218.152	10.310.438	27.110.505	*Madura*
Bualuang	Thailand	238.606.362	25.611.037	39.501.954	224.715.445	*Bualuang*
Blok 9	Yaman/*Yemen*	7.288.565	22.073	881	7.309.757	*Block 9*
Blok 60	Oman	626.457.750	74.948.274	91.838.400	609.567.624	*Block 60*
Lain-lain	Berbagai Lokasi/ Various Location	222.743	6.663.844	2.045.797	4.840.790	*Others*
		2.879.392.264	**348.601.337**	**555.873.524**	**2.672.120.077**	

1) Pengurangan termasuk reklasifikasi ke aset yang dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan (Catatan 39).

1) Deductions include reclassification to assets held for sale and discontinued operations (Note 39).

Pada tahun 2025, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti dan terduga (P1 dan P2) di wilayah kerja Senoro-Toili, Bangkanai dan Corridor berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan serta di wilayah kerja Rimau, Sumatera Selatan, Lematang, Tarakan, Blok A, Blok B, Sampang, Madura, Bualuang dan Oman Blok 60 berdasarkan laporan internal Perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS$115,3 juta.

In 2025, the Group revised the estimated proved and probable reserves (P1 and P2) in Senoro-Toili, Bangkanai and Corridor area based on the independent appraisal reports from independent technical consultants as well as in Rimau, South Sumatera, Lematang, Tarakan, Block A, Block B, Sampang, Madura, Bualuang and Oman Block 60 area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US$115.3 million.

Pada tahun 2024, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti dan terduga (P1 dan P2) di wilayah kerja Senoro-Toili dan Blok A berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan serta di wilayah kerja Rimau, Sumatera Selatan, Lematang, Tarakan, Blok B, Sampang, Bangkanai, Madura, Grissik, Bualuang dan Oman Blok 60 berdasarkan laporan internal Perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS$88,9 juta.

In 2024, the Group revised the estimated proved and probable reserves (P1 and P2) in Senoro-Toili and Block A area based on the independent appraisal reports from independent technical consultants as well as in Rimau, South Sumatera, Lematang, Tarakan, Block B, Sampang, Bangkanai, Madura, Grissik, Bualuang and Oman Block 60 area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US$88.9 million.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

a. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Dampak perubahan estimasi cadangan terbukti dan terduga (P1 dan P2) tersebut pada periode mendatang menambah (mengurangi) beban deplesi sebagai berikut:

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

a. Oil and Gas Properties (continued)

The impact of the change in the estimated proved and probable reserves (P1 and P2) in the future periods is addition (deduction) to the depletion expenses as follows:

Tahun	Jumlah/ Amount	*Year*
2026	(133.377.694)	2026
2027	(38.542.935)	2027
2028	105.892.981	2028
2029	34.626.586	2029
2030	28.943.038	2030
Jumlah	**(2.458.024)**	***Total***

Tidak terdapat beban bunga dan beban pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai aset minyak dan gas bumi untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2025 dan 2024.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, seluruh sumur, area tambang dan perlengkapan dan fasilitas terkait yang dimiliki entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi diasuransikan dengan nilai pertanggungan masing-masing sebesar AS$13,8 miliar dan AS$13,2 miliar. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

There is no interest and other financing costs that are capitalized as oil and gas properties for the years ended December 31, 2025 and 2024.

As of December 31, 2025 and 2024, all wells, mining areas and related equipment and facilities of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production are insured for US$13.8 billion US$13.2 billion, respectively. Management believes the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi

Pengujian penurunan nilai atas aset minyak dan gas bumi dilakukan ketika terdapat suatu indikasi bahwa nilai tercatat aset minyak dan gas bumi tersebut mengalami penurunan. Dalam hal ini, manajemen Grup menentukan hak kepemilikan pada masing-masing blok sebagai satu UPK.

b. Impairment test on exploration and evaluation assets, and oil and gas properties

Impairment test on oil and gas properties is performed when circumstances indicate that the CGU's carrying value may be impaired. In this matter, the management of the Group determined the participating interests in the respective blocks as a CGU.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

Grup mempertimbangkan berbagai faktor eksternal dan internal ketika menelaah indikator penurunan nilai, seperti perubahan signifikan dengan dampak yang buruk pada entitas yang telah terjadi selama tahun berjalan, suku bunga pasar atau tingkat pengembalian investasi yang naik selama tahun berjalan, keusangan atau kerusakan fisik suatu aset, analisa harga minyak dan gas bumi aktual, perkiraan harga minyak dan kecenderungan harga minyak global dan faktor - faktor lainnya.

Pada tanggal 31 Desember 2024, manajemen melakukan evaluasi atas jumlah terpulihkan dan nilai tercatat atas minyak dan gas dan membukukan penurunan nilai sebagai berikut:

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

b. Impairment test on exploration and evaluation assets, and oil and gas properties (continued)

The Group considers various external and internal factors when reviewing for indicators of impairment, such as significant changes with an adverse effect on the entity have taken place during the year, market interest rates or other market rates of return on investments have increased during the year, obsolescence or physical damage of an asset, analysis of actual oil and gas prices, forecasted oil prices and trend of global oil prices, among other factors.

As of December 31, 2024, management made an evaluation of the recoverable amount and the carrying amount of oil and gas properties and recorded the impairment losses as follows:

	2024			
	Jumlah terpulihkan/ *Recoverable amount*	**Nilai tercatat/ *Carrying amount***	**Penurunan nilai/ *Impairment losses***	
Aset minyak dan gas bumi				***Oil and gas properties***
Simenggaris [1)]	22.313.542	42.341.756	20.028.214	Simenggaris [1)]

1) Disajikan sebagai aset yang dimiliki untuk dijual

1) *Classified as assets held-for-sale*

Mutasi cadangan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

Movements in allowance for impairment losses are as follows:

	2025	**2024**	
Saldo awal	467.766.828	447.738.614	*Beginning balance*
Penurunan nilai tahun berjalan	–	20.028.214	*Impairment during the year*
Saldo akhir	**467.766.828**	**467.766.828**	***Ending balance***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

Grup memperhitungkan jumlah terpulihkan berdasarkan nilai pakai yang dihitung berdasarkan proyeksi arus kas. Nilai wajar ditentukan dengan menggunakan perhitungan arus kas diskonto setelah pajak.

Proyeksi arus kas didasarkan pada produksi dan rencana pengembangan yang telah disetujui oleh manajemen yang mencakup estimasi periode kontrak. Periode proyeksi berkisar antara 2 - 28 tahun.

Asumsi yang digunakan

Perhitungan nilai pakai untuk aset minyak dan gas bumi sangat sensitif terhadap asumsi-asumsi di bawah ini:

a. *Lifting*
b. Harga
c. Tingkat diskonto
d. Beban operasi dan modal

Lifting: *Lifting* tahunan yang diproyeksikan ini berdasarkan rencana bisnis manajemen dengan mempertimbangkan kondisi saat ini dan ekspektasi masa depan.

Harga: Harga perkiraan minyak dan gas didasarkan pada estimasi manajemen dan data pasar yang tersedia.

Kenaikan sepuluh persen (10%) pada proyeksi harga minyak akan menaikkan jumlah terpulihkan aset minyak dan gas bumi sebesar AS$223,6 juta pada tanggal 31 Desember 2024.

Tingkat diskonto: Pada tanggal 31 Desember 2024, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada pada kisaran 13,54% - 23,15%.

Kenaikan satu persen (1%) pada tingkat diskonto akan menurunkan jumlah terpulihkan aset minyak dan gas bumi sebesar AS$173,4 juta pada tanggal 31 Desember 2024.

Beban operasi dan modal: Asumsi ini didasarkan pada perencanaan beban operasi dan modal Grup. Manajemen memiliki kontrol penuh atas biaya, dan percaya bahwa asumsi akan tercapai.

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

b. Impairment test on exploration and evaluation assets, and oil and gas properties (continued)

The Group calculated the recoverable amount based on value in use calculation using cash flow projection. The fair value was determined by using a post-tax discounted cashflow ("DCF") calculation.

The cashflow projection is based on production and development forecast approved by management covering the estimated period of contract. The period of projection ranges from 2 - 28 years.

Key assumptions used

The calculation of value in use for oil and gas properties is most sensitive to the following assumptions:

a. Lifting
b. Prices
c. Discount rates
d. Operating and capital expenses

Lifting: The projected annual lifting is based on management business plan considering the current conditions and future expectations.

Prices: Forecasted oil and gas prices are based on management's estimation and available market data.

The increase of ten percent (10%) in oil price forecast will increase the recoverable amount of oil and gas properties by US$223.6 million as of December 31, 2024.

Discount rates: As of December 31, 2024 the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 13.54% - 23.15%.

The increase of one percent (1%) in discount rate will decrease the recoverable amount of oil and gas properties by US$173.4 million as of December 31, 2024.

Operating and capital expenses: These assumptions are based on the Group's operating and capital expenses plan. The management has full control over the costs and believes that assumptions will be achievable.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI (lanjutan)

b. Uji penurunan nilai atas aset eksplorasi dan evaluasi, dan aset minyak dan gas bumi (lanjutan)

Asumsi yang digunakan (lanjutan)

Perubahan terhadap asumsi yang digunakan oleh manajemen dalam menentukan jumlah terpulihkan, khususnya tingkat diskonto dan harga minyak, dapat berdampak signifikan pada hasil pengujian. Manajemen berkeyakinan bahwa tidak terdapat kemungkinan yang beralasan bahwa asumsi utama tersebut di atas dapat berubah sehingga nilai yang terpulihkan masing-masing UPK menjadi lebih rendah dari nilai yang tercatat secara material.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi atau tidak ada faktor yang signifikan bahwa nilai tercatat aset minyak dan gas bumi mengalami penurunan nilai.

Berdasarkan penelaahan atas aset minyak dan gas bumi secara individu, selain kerugian penurunan nilai yang diakui di atas, manajemen berkeyakinan bahwa tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut atas aset minyak dan gas bumi pada tanggal 31 Desember 2024.

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

b. Impairment test on exploration and evaluation assets, and oil and gas properties (continued)

Key assumptions used (continued)

Changes to the assumptions used by the management to determine the recoverable amount, in particular the discount rate and oil price, can have significant impact on the result of the impairment assessment. Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the recoverable amount of the CGU to decline materially below its carrying amount.

As of December 31, 2025 and 2024, based on management's assessment, there are no circumstances or no significant factors that would indicate the carrying value of oil and gas assets may be impaired.

Based on the review of the individual oil and gas properties, other than the impairment losses recognized above, the management believes that no further impairment in value of oil and gas properties is necessary as of December 31, 2025 and 2024.

19. *GOODWILL*

Goodwill dicatat dari akuisisi operasi bisnis PT Medco Power Internasional, ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited dan Fortuna International (Barbados) Inc, yang menciptakan sinergi dengan portofolio Grup yang ada.

Goodwill tersebut tidak diharapkan dapat dikurangkan untuk tujuan pelaporan pajak.

Akuisisi Repsol Corridor S.A.U

Pada tanggal 26 Juni 2025, Far East Energy Trading Pte. Ltd. dan Repsol E&P S.a.r.l menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham untuk mengakuisisi Fortuna International (Barbados), Inc. ("FIBI") yang memiliki 24% partisipasi tidak langsung pada Kontrak Kerja Sama (PSC) Corridor melalui Repsol Corridor S.A.U.

19. GOODWILL

Goodwill was recorded as the part of the acquisitions of the business operations of PT Medco Power Internasional, ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited and Fortuna International (Barbados) Inc, that created synergies with the Group's existing portfolio.

Goodwill is not expected to be deductible for tax purposes.

Acquisition of Repsol Corridor S.A.U

On June 26, 2025, Far East Energy Trading Pte. Ltd, and Repsol E&P S.a.r.l signed a Share Sale and Purchase Agreement to acquire Fortuna International (Barbados), Inc ("FIBI") which holds an indirect 24% participating interest in the Corridor PSC, through Repsol Corridor S.A.U.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

19. *GOODWILL* (lanjutan)

Akuisisi Repsol Corridor S.A.U (lanjutan)

Transaksi tersebut efektif pada tanggal 28 Juli 2025. Berdasarkan alokasi harga pembelian, Perusahaan mengakui *goodwill* provisional atas akuisisi ini sebesar AS$101.205.492 (Catatan 48).

Akuisisi PT Medco Power Internasional ("MPIn")

Saldo *goodwill* dari akuisisi MPIn telah melalui serangkaian transaksi, sehingga pada saat ini Perusahaan memiliki 100% kepemilikan langsung di MPIn, dimana MPIn memiliki 51% kepemilikan di MPI. Selain itu, Perusahaan juga memiliki 49% kepemilikan langsung di MPI. Sisa saldo goodwill dari akuisisi MPIn sebesar AS$38.049.241.

Akuisisi ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited ("CSOP")

Pada tanggal 18 September 2016, Medco Natuna Pte. Ltd. menandatangani *Share Purchase and Sale Agreement* ("SPA") dengan ConocoPhillips Indonesia Holding Limited ("ConocoPhillips") dan ConocoPhillips Company, untuk mengakuisisi 100% saham anak perusahaannya, ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited ("CSOP") dengan nilai pembelian sebesar AS$1.000.000. Saldo *goodwill* yang timbul dari akuisisi ini sebesar AS$1.017.204.

Uji penurunan nilai terhadap *Goodwill*

Dalam menguji apakah penurunan nilai *goodwill* diperlukan, nilai tercatat *goodwill* dialokasikan ke aset atau UPK yang relevan untuk mendapatkan nilai tercatat kombinasian. Nilai tercatat kombinasian tersebut dibandingkan dengan nilai terpulihkan UPK. Grup menguji penurunan nilai *goodwill* setiap tahun (pada tanggal 31 Desember) atau ketika keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai.

Grup mempertimbangkan berbagai faktor eksternal dan internal ketika menelaah indikator penurunan nilai selama periode interim sehubungan UPK, seperti perubahan signifikan dengan dampak yang buruk pada entitas yang telah terjadi selama tahun berjalan, suku bunga pasar atau tingkat pengembalian investasi yang telah naik selama tahun berjalan, keusangan atau kerusakan fisik suatu aset dan kontrak jangka panjang dengan pembeli dan faktor-faktor lainnya.

19. GOODWILL (Continued)

Acquisition of Repsol Corridor S.A.U (continued)

The transaction above is effective on July 28, 2025. Based on the purchase price allocation, the Company recognized provisional goodwill from this acquisition amounting to US$101,205,492 (Note 48).

Acquisition of PT Medco Power Internasional ("MPIn")

The goodwill balance from the acquisition of MPIn has been through series of transactions, resulted to the current 100% ownership in MPIN by the Company, where MPIn has 51% ownership in MPI. On top of that, the Company also has 49% direct ownership in MPI. Goodwill balance from the acquisition of MPIn amounted to US$38,049,241.

Acquisition of ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited ("CSOP")

On September 18, 2016, Medco Natuna Pte. Ltd. signed a Share Purchase and Sale Agreement ("SPA") with ConocoPhillips Indonesia Holding Limited ("ConocoPhillips") and ConocoPhillips Company, to acquire 100% shares of its subsidiaries, ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited ("CSOP") with acquisition price amounting to US$1,000,000. Goodwill that was recognized from this acquisition amounted to US$1,017,204.

Impairment test on Goodwill

In assessing whether impairment on goodwill is required, the carrying value of goodwill is allocated to the relevant assets or CGU to obtain combined carrying value. The combined carrying value is compared with CGU's recoverable amount. The Group performs testing of goodwill impairment annually (on December 31) or when circumstances indicate that the carrying value may be impaired.

The Group considers various external and internal factors when reviewing for indicators of impairment during the interim period as it relates to the CGU, such as significant changes with an adverse effect on the entity have taken place during the year, market interest rates or other market rates of return on investments thus have increased during the year, obsolescence or physical damage of an asset and long-term contracts with customers, among other factors.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

19. *GOODWILL* (lanjutan)

Uji penurunan nilai terhadap *Goodwill* (lanjutan)

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, jumlah terpulihkan UPK ditentukan berdasarkan "nilai pakai" (*value-in-use*) dengan menggunakan metode arus kas yang didiskontokan. Berikut adalah ringkasan dari asumsi utama yang digunakan:

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

PT Medco Power Internasional ("MPIn")

Jumlah terpulihkan UPK ditentukan berdasarkan jumlah terpulihkan penilaian bisnis MPIn yang terdiri dari MPI dan entitas anaknya dengan menggunakan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis selama 11 sampai dengan 36 tahun yang merupakan periode kontrak entitas-entitas tersebut dengan pelanggan.

a. Tingkat diskonto: tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 masing-masing adalah 8,69% - 11,76% dan 7,81% - 11,15% yang dihasilkan dari rata-rata biaya modal tertimbang setelah dikurangi pajak (WACC) dari UPK, dengan tingkat bunga bebas risiko masing-masing adalah 5,33% - 6,70% dan 5,61% - 7,11%, dan biaya utang masing-masing adalah 6,00% - 8,44% dan 6,39% - 9,21% yang sudah disesuaikan berdasarkan kondisi kini MPI dan entitas anaknya.

b. Harga listrik dan jasa perawatan: asumsi harga selama periode proyeksi berdasarkan data historis dan estimasi manajemen atas fluktuasi harga masa depan dan penyesuaian.

c. Biaya produksi listrik dan belanja modal: asumsi ini berdasarkan biaya produksi historis dan rencana belanja modal.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada kemungkinan perubahan yang wajar atas salah satu asumsi utama yang disebutkan di atas yang akan menyebabkan jumlah tercatat secara material melebihi jumlah terpulihkannya.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, berdasarkan evaluasi manajemen, jumlah terpulihkan dari UPK lebih tinggi dari nilai tercatat UPK sehingga manajemen berpendapat tidak terdapat kerugian penurunan nilai yang diperlukan atas *goodwill* dari akuisisi MPIn.

19. GOODWILL (Continued)

Impairment test on Goodwill (continued)

For impairment testing purposes on December 31, 2025 and 2024, the recoverable amounts of the CGU are determined based on "value-in-use" using discounted cash flows method. The following is the summary of key assumptions used:

Key assumptions used

PT Medco Power Internasional ("MPIn")

The recoverable amount of the CGU has been determined based on the recoverable amount of MPIn business valuation comprised of MPI and its subsidiaries using discounted cash flow projections from the business plan covering 11-year period to 36-year period which represents contract period for the respective entities with their customers.

a. *Discount rate: the pre-tax discount rate used as of December 31, 2025 and 2024 was 8.69% - 11.76% and 7.81% - 11.15%, respectively derived from the post-tax weighted average cost of capital (WACC) of the respective CGUs, with risk free rate of 5.33% - 6.70% and 5.61% - 7.11%, respectively, and cost of debt of 6.00% - 8.44% and 6.39% - 9.21%, respectively, which are already adjusted based on the current condition of MPI and its subsidiaries.*

b. *Electricity rates and maintenance service rates: forecasted prices over the projection period are based on historical rates and management's estimates on future price fluctuation and adjustments.*

c. *Electricity production costs and capital expenditures: these assumptions are based on historical production costs and planned capital expenditures.*

Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the carrying amount to materially exceed its recoverable amount.

As of December 31, 2025 and 2024, based on management's assessment, the total recoverable amount of the CGU is higher than the CGU's carrying amount. Therefore, management is of the opinion that there are no impairment losses necessary on the goodwill arising from MPIn acquisition.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

20. ASET LAIN-LAIN / *OTHER ASSETS*

Rincian akun ini adalah sebagai berikut: / *The details of this account are as follows:*

	2025	2024	
Lancar			*Current*
Uang muka kontrak kepada pihak berelasi	62.346.323	86.649.781	*Contract advance to a related party*
Uang muka	8.399.345	30.965.972	*Advances*
Uang muka pemasaran	3.483.488	4.563.385	*Marketing advance*
Jumlah	**74.229.156**	**122.179.138**	***Total***
Tidak lancar			*Non-current*
Investasi pada instrumen utang	89.569.973	-	*Investment in debt instruments*
Uang muka atas liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	38.996.531	27.299.707	*Advance of asset abandonment and site restoration obligation*
Uang muka untuk pembelian/sewa	17.229.152	118.969.944	*Advance payments for purchase/rental*
Setoran jaminan	1.045.216	1.049.870	*Security deposits*
Lain-lain	5.627.285	1.149.018	*Others*
Jumlah	**152.468.157**	**148.468.539**	***Total***

Investasi Pada Instrumen Utang / *Investment In Debt Instruments*

	Tanggal jatuh tempo/ *Maturity date*	Jumlah/*Amount* 2025	2024	
Rupiah				***Rupiah***
Obligasi bunga tetap - Seri A	Oktober 2030/ *October 2030*	44.793.157	–	*Fixed rate bonds - Series A*
Obligasi bunga tetap - Seri B	Oktober 2032/ *October 2032*	44.776.816	–	*Fixed rate bonds - Series B*
Jumlah		**89.569.973**	–	***Total***

Pada bulan Oktober 2025, Grup berpartisipasi dalam penerbitan instrumen utang jangka panjang dengan suku bunga tetap yang ditawarkan secara terbatas oleh PT Danantara Investment Management (Persero) ("DIM") dan menempatkan dana pada instrumen utang tersebut pada nilai nominal Rp 1.5 triliun. Instrumen utang tersebut merupakan instrumen utang pemerintah yang diterbitkan sebagai bagian dari program pendanaan nasional. Instrumen utang tersebut memberikan tingkat kupon tetap sebesar 2% per tahun dan memiliki dua seri yaitu Seri A dengan jangka waktu kontraktual 5 tahun dan Seri B dengan jangka waktu kontraktual 7 tahun.

In October 2025, the Group participated in the private issuance of long-term fixed-rate debt instruments by PT Danantara Investment Management (Persero) ("DIM") and subscribed to these debt instruments at a nominal value of Rp 1.5 trillion. These debt instruments are government debt instruments issued as part of a national funding program. These debt instruments bear a fixed annual coupon rate of 2% and comprise 2 series: Series A, with a contractual maturity of 5 years, and Series B, with a contractual maturity of 7 years.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

20. ASET LAIN-LAIN (lanjutan) / 20. OTHER ASSETS (continued)

Investasi Pada Instrumen Utang (lanjutan) / *Investment In Debt Instruments (continued)*

Mutasi jumlah tercatat instrumen utang: / *Movement of carrying amount of debt instruments:*

	2025	2024	
Saldo awal	–	–	*Beginning balance*
Penempatan aset keuangan	91.307.524	–	*Placement of financial assets*
Kerugian ditangguhkan	(17.257.659)	–	*Deferred loss*
Pendapatan bunga	678.395	–	*Interest income*
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	(1.938.454)	–	*Translation adjustment*
Saldo akhir setelah penyesuaian penilaian	72.789.806	–	***Ending balance after valuation adjustment***

Berikut ini adalah mutasi kerugian yang ditangguhkan dari aset keuangan: / *The following shows the movement on the deferred loss of financial assets:*

	2025	2024	
Saldo awal	–	–	*Beginning balance*
Penambahan selama tahun berjalan	17.257.659	–	*Placement of financial assets*
Amortisasi tahun berjalan	(486.390)	–	*Deferred loss amortization*
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	8.898	–	*Translation adjustment*
Saldo akhir setelah penyesuaian penilaian	16.780.167	–	***Ending balance after valuation adjustment***

Grup mengkategorikan aset keuangan ini sebagai instrumen Level 3 karena input penilaian tidak dapat direferensikan pada data yang dapat diobservasi. Nilai wajar diestimasi dengan mendiskontokan arus kas kontraktual masa depan menggunakan tingkat bunga yang saat ini tersedia untuk instrumen aset keuangan dengan syarat, risiko kredit, dan jatuh tempo yang serupa dan disesuaikan dengan karakteristik khusus aset tersebut. Sumber input yang tidak dapat diobservasi terutama mencakup karakteristik berikut: penawaran yang terbatas pada investor tertentu, pembatasan atas pengalihan, dan opsi penerbit untuk membeli kembali pada nilai nominalnya.

The Group categorizes these financial assets as Level 3 instruments as valuation inputs cannot be referenced to observable data. The fair value were estimated using future contractual cash flows discounted by rates currently available for debt on similar terms, credit risk and remaining maturities, adjusted in accordance with the specific characteristics of the assets. Sources of unobservable inputs primarily include: issuance was limited to certain investors, limited transferability, and an issuer's option to repurchase at its nominal value.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

20. ASET LAIN-LAIN (lanjutan) / *20. OTHER ASSETS (continued)*

Uang muka / *Advances*

Uang muka kontrak kepada pihak berelasi merupakan uang muka kepada PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL) yang dikenakan bunga serta terkait dengan transaksi minyak mentah (Catatan 49).

Contract advance to a related party is advance to PT Medco Daya Abadi Lestari (MDAL) which is interest bearing and pertaining to crude oil transaction (Note 49).

Uang muka terutama merupakan uang muka yang dibayarkan kepada pihak ketiga sehubungan dengan investasi potensial yang sedang ditinjau oleh Grup.

Advances mainly represents deposit payment to third party in respect of a potential investment which is under review by the Group.

Uang muka pemasaran merupakan uang muka yang dibayarkan kepada Meta Pacific Resources Pte. Ltd. terkait dengan pemberian jasa pemasaran termasuk namun tidak terbatas pada pengadaan fasilitas uang muka sehubungan dengan pemasaran minyak mentah Grup.

Marketing advance is advance to Meta Pacific Resources Pte. Ltd. to provide marketing activities including but not limited to procurement of prepayment facilities related to the marketing of the crude oil of the Group.

Saldo uang muka untuk pembelian/sewa terdiri atas pembayaran-pembayaran uang muka yang dibuat berkaitan dengan perolehan/sewa berbagai aset.

Advance payments for purchase/rental represent payments made in relation to the acquisition/rental of various assets.

21. UTANG USAHA / *21. TRADE PAYABLES*

Rincian akun ini adalah sebagai berikut: / *The details of this account are as follows:*

a. Berdasarkan Pemasok / *By Supplier*

	2025	2024	
Pihak berelasi			*Related parties*
Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd	36.733.109	16.744.412	*Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd*
PT Medco Daya Energi Nusantara	1.409.130	1.807.182	*PT Medco Daya Energi Nusantara*
PT Transportasi Gas Indonesia	1.326.289	1.329.841	*PT Transportasi Gas Indonesia*
PT Medco Daya Natuna	1.048.052	7.769.147	*PT Medco Daya Natuna*
PT Medco Daya Abadi Lestari	137.872	–	*PT Medco Daya Abadi Lestari*
PT Bahtera Daya Makmur	–	4.543.295	*PT Bahtera Daya Makmur*
PT Medco Daya Makmur	–	5.575.641	*PT Medco Daya Makmur*
Sub-jumlah	40.654.452	37.769.518	*Sub-total*
Pihak ketiga			*Third parties*
Pemasok dalam negeri	185.728.318	272.393.462	*Local suppliers*
Pemasok luar negeri	49.129.383	33.434.611	*Foreign suppliers*
Sub-jumlah	234.857.701	305.828.073	*Sub-total*
Jumlah	**275.512.153**	**343.597.591**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

21. UTANG USAHA (lanjutan) / *21. TRADE PAYABLES (continued)*

Rincian akun ini adalah sebagai berikut: / *The details of this account are as follows:*

b. Berdasarkan Umur / *b. By Aging Category*

	2025	2024	
Sampai dengan 1 bulan	252.232.348	318.189.238	*Up to 1 month*
1 - 3 bulan	3.685.088	3.900.167	*1 - 3 months*
3 - 6 bulan	1.762.223	2.504.015	*3 - 6 months*
6 bulan - 1 tahun	10.106.683	7.356.497	*6 months - 1 year*
Lebih dari 1 tahun	7.725.811	11.647.674	*More than 1 year*
Jumlah	**275.512.153**	**343.597.591**	***Total***

c. Berdasarkan Mata Uang / *c. By Currency*

	2025	2024	
Dolar Amerika Serikat	235.269.722	291.139.807	*United States Dollar*
Rupiah	33.686.121	48.950.364	*Rupiah*
Baht Thailand	6.351.170	2.080.988	*Thailand Baht*
Dolar Singapura	–	27.051	*Singapore Dollar*
Lain-lain	205.140	1.399.381	*Others*
Jumlah	**275.512.153**	**343.597.591**	***Total***

Utang usaha dari pemasok dalam negeri maupun luar negeri, mitra operasi bersama dan pihak berelasi di mana Perusahaan merupakan operator PSC tidak dikenakan bunga, tidak dijaminkan dan secara umum mempunyai masa kredit sampai dengan satu bulan.

Trade payables to local and foreign suppliers, joint venture partners and related parties where the Company is the PSC Operator are non-interest bearing, unsecured and generally have credit terms of up to one month.

22. LIABILITAS KONTRAK / *22. CONTRACT LIABILITIES*

Liabilitas kontrak termasuk uang muka jangka pendek dan panjang yang diterima untuk mengirimkan minyak dan gas bumi kepada pelanggan.

Contract liabilities include short-term and long-term advances received to deliver oil and gas to customers.

Rincian liabilitas kontrak adalah sebagai berikut: / *The details of contract liabilities are as follows:*

	2025	2024	
Petco Trading Labuan Company Ltd	80.000.000	–	*Petco Trading Labuan Company Ltd*
Shell International Eastern Trading Company	68.307.792	149.090.909	*Shell International Eastern Trading Company*
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	13.578.384	9.646.920	*PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)*
Lain-lain (masing-masing di bawah AS$1.000.000)	572.080	421.259	*Others (each below US$1,000,000)*
Jumlah	**162.458.256**	**159.159.088**	***Total***
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(113.747.907)	(76.068.456)	*Current portion*
Bagian jangka panjang	**48.710.349**	**83.090.632**	***Long-term portion***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

22. LIABILITAS KONTRAK (lanjutan)

Pada tahun 31 Desember 2025 dan 2024, sebagian besar liabilitas kontrak Grup merupakan uang muka atas penjualan minyak mentah (Catatan 34), di mana untuk tahun 2025 dan 2024, telah diakui sebagai pendapatan dari kontrak dengan pelanggan sebesar AS$80.783.117 dan US$130,909,091 (Catatan 49).

22. CONTRACT LIABILITIES (continued)

As of December 31, 2025 and 2024, most of the Group's contract liabilities consist of advances on crude oil sales (Note 34), where on 2025 and 2024 revenue has been recognized amounting to US$80,783,117 and US$130,909,091, respectively (Note 49).

23. UTANG LAIN-LAIN / *23. OTHER PAYABLES*

	2025	2024	
Pihak berelasi			*Related Parties*
PT Medco Daya Natuna	17.438.114	3.343.292	*PT Medco Daya Natuna*
PT Medco Daya Makmur	12.181.955	9.566.698	*PT Medco Daya Makmur*
PT Medco Daya Energi Nusantara	1.354.195	1.254.360	*PT Medco Daya Energi Nusantara*
PT Bahtera Daya Makmur	917.355	873.957	*PT Bahtera Daya Makmur*
PT Api Metra Graha	82.959	128.901	*PT Api Metra Graha*
PT Medco Daya Abadi Lestari	–	1.033	*PT Medco Daya Abadi Lestari*
Jumlah	**31.974.578**	**15.168.241**	***Total***
Pihak ketiga			*Third Parties*
OQ Exploration and Production LLC	52.733.791	61.405.192	*OQ Exploration and Production LLC*
PT Ormat Geothermal Power	46.850.405	31.905.405	*PT Ormat Geothermal Power*
Kewajiban pajak atas *First Tranche Petroleum*	41.377.730	41.260.783	*Tax payable on First Tranche Petroleum*
Utang kepada Operasi Bersama	18.599.981	21.132.657	*Payables to Joint operations*
Utang untuk pembiayaan kegiatan konstruksi dan operasi	10.582.740	10.167.494	*Payables for construction and operation activities financing*
Mitsui Oil Exploration Co., Ltd.	8.170.435	5.565.000	*Mitsui Oil Exploration Co., Ltd.*
Solar Philippines Power Project Holdings, Inc.	5.238.437	5.288.691	*Solar Philippines Power Project Holdings, Inc.*
PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT)	2.614.138	2.713.844	*PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT)*
KPIC Netherlands B.V. and Kanden Power-Tech Corp.	2.706.459	3.007.205	*KPIC Netherlands B.V. and Kanden Power-Tech Corp.*
Utang kepada Lundin Sea Holding B.V.	1.129.739	1.492.358	*Payable to Lundin Sea Holding B.V.*
Asuransi	805.855	1.025.071	*Insurance*
Lain-lain (masing-masing di bawah AS$2.000.000)	33.790.447	38.175.997	*Others (each below US$2,000,000)*
Jumlah	**224.600.157**	**223.139.697**	***Total***
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(144.142.236)	(132.091.345)	*Current portion*
Bagian jangka panjang	**80.457.921**	**91.048.352**	***Long-term portion***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

23. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Utang kepada PT Medco Daya Makmur (“MDM”), PT Bahtera Daya Makmur (“BDM”), PT Medco Daya Natuna (“MDN”) dan PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN") terkait dengan aktivitas eksplorasi dan produksi untuk kontrak kerjasama di Blok Sumatera Selatan, Rimau, Blok A, dan Blok B.

Utang kepada OQ Exploration and Production LLC terkait dengan sisa pembayaran yang ditangguhkan atas pembelian 20% *non-operated participating interest* pada *Exploration and Production Sharing Agreement* (EPSA) Blok 60 dan Blok 48 Oman.

Utang kepada Operasi Bersama merupakan utang atas aktivitas eksplorasi dan produksi yang berkaitan dengan kontrak kerjasama dimana Grup bukan merupakan operator.

Kewajiban pajak atas *First Tranche Petroleum* (FTP) merupakan bagian kurang bayar pajak penghasilan badan dan pajak dividen atas bagian FTP entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Indonesia. Entitas Anak akan membayar pajak tersebut apabila saldo akumulasi FTP lebih besar daripada saldo *unrecovered cost*.

Utang untuk pembiayaan kegiatan konstruksi dan operasi merupakan utang atas pembiayaan proyek pembangunan dan untuk operasi proyek pembangkit tenaga listrik.

Utang kepada PT Ormat Geothermal Power merupakan utang terkait biaya eksplorasi dan evaluasi tenaga panas bumi.

Utang kepada Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. merupakan utang terkait pengembangan Proyek Panas Bumi Bonjol.

Utang kepada KPIC Netherlands B.V. (KPN) dan Kanden Power-Tech Corporation (KPT) merupakan utang yang belum terselesaikan terkait dengan transaksi antara MPI dengan KPN dan KPT dalam pengembangan bisnis produsen listrik independen gas ("gas-IPP") dan operasi & pemeliharaan ("O&M") di Indonesia.

23. OTHER PAYABLES (continued)

Payables to PT Medco Daya Makmur (“MDM”), PT Bahtera Daya Makmur (“BDM”), PT Medco Daya Natuna (“MDN”) and PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN") in relation to exploration and production activities to joint operations in South Sumatera blocks, Rimau, Block A, and Block B.

Payables to OQ Exploration and Production LLC in relation to deferred payment of purchase 20% non-operated participating interest in Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) in Block 60 and Block 48 in Oman.

Payables to Joint Operations represent payables for exploration and production activities related to joint operations where the Group is not the operator.

Tax payable on First Tranche Petroleum (FTP) is part of underpayment of income tax and dividend tax on FTP share of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production in Indonesia. The Subsidiaries will pay the tax if the balance of accumulative FTP has exceeded the balance of the unrecovered cost.

Payables for construction and operation activities financing represent payables for financing power plant construction and for the operation of power plant projects.

The amount payable to PT Ormat Geothermal Power represents payable related to exploration and evaluation costs of the geothermal power plant.

The amount payable to Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. represents payable related to development of Bonjol Geothermal Project.

Payable to KPIC Netherlands B.V. (KPN) and Kanden Power-Tech Corporation (KPT) represents outstanding amount related to the transaction between MPI with KPN and KPT on the development of gas independent power producer (“gas-IPP”) and operation & maintenance (“O&M”) businesses in Indonesia.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

23. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan) / *23. OTHER PAYABLES (continued)*

Utang kepada SHT merupakan biaya konstruksi pembangkit listrik tenaga *mini-hydro* yang dibayarkan oleh SHT.

Payable to SHT represents construction costs of the mini-hydro power plant advanced by SHT.

Asuransi merupakan utang terkait asuransi medis dan kesehatan karyawan.

Insurance mainly represents payable related to medical and health insurance of employees.

Utang kepada Solar Philippines Power Project Holdings, Inc. merupakan utang terkait biaya pengembangan proyek pembangkit listrik Solar Bali Barat dan Solar Bali Timur.

The amount payable to Solar Philippines Power Project Holdings, Inc. represents payable related to project development cost of Solar West Bali and Solar East Bali power plant.

Utang kepada Lundin Sea Holding B.V. merupakan jumlah yang akan dibayar oleh Medco Lematang B.V., entitas anak, pada saat pendapatan dari Blok Lematang setelah periode perpanjangan telah mencapai kondisi yang disebutkan pada perjanjian.

Payable to Lundin Sea Holding B.V. represents the amount to be paid by Medco Lematang B.V., a subsidiary, once the revenue from the Lematang Block after the extension has reached certain condition as stipulated in the agreement.

24. LIABILITAS SEWA / *24. LEASE LIABILITIES*

Liabilitas sewa jangka panjang merupakan pengakuan liabilitas sewa (PSAK 116) atas perjanjian sewa peralatan kantor dan lainnya, sewa bangunan dan prasarana, sewa mesin, dan sewa kendaraan.

The long-term lease liabilities represent the recognition of lease liabilities (PSAK 116) from equipment rental, building and land improvement rental, machinery rental, and vehicle rental.

Pembayaran sewa minimum masa yang akan datang dianalisis sebagai berikut:

Future minimum lease payment may be analyzed as follows:

	2025	2024	
Saldo awal	277.887.362	238.461.411	*Beginning balance*
Ditambah:			*Add:*
Penambahan tahun berjalan	127.502.838	198.673.707	*Addition in current year*
Akresi bunga	18.658.605	19.055.160	*Accretion of interest*
Dikurangi:			*Less:*
Pembayaran liabilitas sewa	(169.837.111)	(177.006.252)	*Repayment of lease liabilities*
Penyesuaian kurs	(1.631.940)	(927.546)	*Foreign exchange adjustment*
Reklasifikasi ke operasi yang dihentikan	–	(369.118)	*Reclassification to discontinued operations*
Saldo akhir	**252.579.754**	**277.887.362**	***Ending balance***
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(95.819.308)	(130.372.051)	*Less current maturities*
Bagian jangka panjang - neto	156.760.446	147.515.311	*Long-term maturities - net*
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	156.425.296	147.267.434	*After one year but not more than five years*
Lebih dari lima tahun	335.150	247.877	*More than five years*
Jumlah	**156.760.446**	**147.515.311**	***Total***

Grup tidak menghadapi risiko likuiditas signifikan sehubungan dengan liabilitas sewa yang dimiliki.

The Group does not face a significant liquidity risk with regard to its lease liabilities.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Grup mengakui liabilitas sewa atas sewa dengan PT Api Metra Graha (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS$24.199.474 dan AS$9.279.999.

As of December 31, 2025 and 2024, the Group recognized lease liabilities related to leases with PT Api Metra Graha (related party) amounting to US$24,199,474 and US$9,279,999, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

24. LIABILITAS SEWA (lanjutan) / *24. LEASE LIABILITIES (continued)*

Pembayaran sewa minimum masa depan berdasarkan perjanjian sewa dengan nilai sekarang atas pembayaran sewa minimum adalah sebagai berikut:

Future minimum lease payments under the lease agreements together with the present value of minimum lease payments are as follows:

	2025	2024	
Dalam satu tahun	109.411.891	145.857.245	*Within one year*
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	167.971.632	160.509.279	*After one year but not more than five years*
Lebih dari lima tahun	335.226	309.773	*More than five years*
Jumlah pembayaran sewa minimum di masa depan	277.718.749	306.676.297	*Total future minimum lease payments*
Jumlah beban keuangan di masa depan	(25.138.995)	(28.788.935)	*Amount representing finance charges*
Nilai sekarang atas pembayaran sewa minimum	**252.579.754**	**277.887.362**	***Present value of minimum lease payments***

Jumlah yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain yang berkaitan dengan sewa adalah sebagai berikut:

Amount recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income related to leases are as follows:

	2025	2024	
Beban penyusutan aset hak-guna	47.593.586	49.070.459	*Depreciation expense of right-of-use assets*
Beban yang berkaitan dengan sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	32.839.767	28.415.166	*Expenses relating to short-term leases and low-value asset*
Pembayaran sewa variable	8.058.892	5.562.860	*Variable lease payments*
Beban bunga atas liabilitas sewa	8.384.042	6.850.832	*Interest on lease liabilities*
Total	**96.876.287**	**89.899.317**	***Total***

Grup memiliki arus kas keluar berkaitan dengan sewa, termasuk pembayaran sewa variabel, sewa jangka pendek dan sewa bernilai rendah pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, masing-masing sebesar AS$210.735.770, dan AS$210.984.278.

The Group had total cash outflows related to leases, including variable lease payment, short-term and low-value assets lease payments as of December 31, 2025 and 2024, amounting to US$210,735,770 and US$210,984,278.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, opsi sewa memiliki harga sewa yang bersifat akan dinegosiasikan kembali saat periode kontrak selesai.

As of December 31, 2025 and 2024, the extension options have lease rate that will be re-negotiated after contract period end.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Grup tidak memiliki intensi untuk mengeksekusi opsi terminasi atas kontrak sewa yang ada.

As of December 31, 2025 and 2024, the Group has no intention to execute termination option on the available lease contracts.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

25. UTANG PAJAK / *25. TAXES PAYABLE*

Akun ini terdiri dari: / *This account consists of:*

	2025	2024	
Perusahaan			*The Company*
Pajak yang dipungut:			*Withholding tax:*
Pasal 4(2)	7.340	19.965	*Article 4(2)*
Pasal 21	3.608.083	3.414.871	*Article 21*
Pasal 23	44.318	18.936	*Article 23*
Pasal 26	10.537	100	*Article 26*
Sub-jumlah	3.670.278	3.453.872	*Sub-total*
Entitas Anak			*Subsidiaries*
Pajak Penghasilan (PPh) Badan	53.149.177	63.423.129	*Corporate income tax*
Pajak yang dipungut:			*Withholding tax:*
Pasal 4(2)	30.732.736	862.201	*Article 4(2)*
Pasal 15	24.729	21.374	*Article 15*
Pasal 21	472.769	854.972	*Article 21*
Pasal 23	1.031.750	1.007.933	*Article 23*
Pasal 25	82.444	97.724	*Article 25*
Pasal 26	4.777.865	389.627	*Article 26*
Pajak pertambahan nilai (PPN)	5.401.163	6.758.622	*Value-added Tax (VAT)*
Sub-jumlah	95.672.633	73.415.582	*Sub-total*
Jumlah	**99.342.911**	**76.869.454**	***Total***

Surat Ketetapan Pajak (SKP) – Entitas Anak

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

Tax Assessment Letters – Subsidiaries

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to December 31, 2025 and 2024 are as follows:

Jenis Pajak dan Masa/ *Type of tax and period*	Jenis/ *Type*	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ *Amount assessed by Tax Authority*	Jumlah Keberatan/ Banding menurut Group/ *Amount objection/ appeal according to the Group*	Nomor dan Tanggal Surat Pajak/ *Number and date of latest tax letters*	Status pada tanggal 31 Desember 2025/ *Status as of December 31, 2025*	Status pada tanggal 31 Desember 2024/ *Status as of December 31, 2024*
PT TJB Power Services (TJBPS)						
PPN July-2016/ *VAT July-2016*	SKP Kurang Bayar Tambahan/ *Additional Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp343.148.076	Nihil/ *Nil*	PUT-004849.16/2021/ PP/M.IVB Tahun 2025 20 Februari 2025/ *February 20, 2025*	Banding dikabulkan seluruhnya/ *Appeal is fully granted*	Banding/*Appeal*
PPN September 2016/ *VAT September 2016*	SKP Kurang Bayar Tambahan/*Additional Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp1.147.586.586	Nihil/ *Nil*	PUT-004850.16/2021/ PP/M.IVB Tahun 2025 20 Februari 2025/ *February 20, 2025*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial review filed by DGT*	Banding/*Appeal*
PPh Pasal 26 September 2016/ *WHT Art 26 September 2016*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp1.278.674.504	Nihil/ *Nil*	PUT-004848.13/2021/ PP/M.IVB Tahun 2025 20 Februari 2025/ *February 20, 2025*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial review filed by DGT*	Banding/*Appeal*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) – Entitas Anak (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters – Subsidiaries (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to December 31, 2025 and 2024 are as follows: (continued)

Jenis Pajak dan Masa/ *Type of tax and period*	Jenis/ *Type*	Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ *Amount assessed by Tax Authority*	Jumlah Keberatan/ Banding menurut Group/ *Amount objection/ appeal according to the Group*	Nomor dan Tanggal Surat Pajak/ *Number and date of latest tax letters*	Status pada tanggal 31 Desember 2025/ *Status as of December 31, 2025*	Status pada tanggal 31 Desember 2024/ *Status as of December 31, 2024*
PT TJB Power Services (TJBPS) (lanjutan) / (*continued*)						
PPh Badan Tahun 2016/ *Corporate Income Tax Year 2016*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp3.624.483.370	Rp980.804.510	PUT-004847.15/2021/ PP/M.IVB Tahun 2025 20 Februari 2025/ *February 20, 2025*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial review filed by DGT*	Banding/*Appeal*
PPN Maret 2018/ *VAT March 2018*	Surat Tagihan Pajak/*Tax Collection Letter*	Rp792.422.654	Nihil/ *Nil*	PUT-000159.99/2021/ PP/M.IVB Tahun 2025 20 Februari 2025/ *February 20, 2025*	Gugatan dikabulkan seluruhnya/ *Lawsuit is fully granted*	Gugatan/*Lawsuit*
PPN Juni 2019/ *VAT June 2019*	SKP Lebih Bayar/ *Overpayment of Tax Assessment Letter*	Rp755.668.191	Rp1.336.639.627	PUT-011141.16/2021/ PP/M.IVB Tahun 2025 20 Februari 2025/ *February 20, 2025*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial review filed by DGT*	Banding/*Appeal*
PPN Februari, Maret, April, Juli 2019/ *VAT February, March, April, July 2019*	Surat Tagihan Pajak/ *Tax Collection Letter*	Rp807.970.989	Rp132.800	Berbagai nomor/ *Various numbers* 20 Februari 2025/ *February 20, 2025*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial review filed by DGT*	Gugatan/*Lawsuit*
PPN Agustus 2020/ *VAT August 2020*	SKP Lebih Bayar/ *Overpayment of Tax Assessment Letter*	Rp746.870.324	Rp1.536.216.887	PUT-011217.16/2022/ PP/M.IVB Tahun 2025 20 Februari 2025/ *February 20, 2025*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial review filed by DGT*	Banding/*Appeal*
PPh 26 September. Oktober, November, Desember 2018/ *WHT Art 26 September, October, November, December 2018*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp2.173.051.770	Nihil/ *Nil*	Berbagai nomor/ *Various numbers* 26 Juli 2024/ *July 26, 2024*	*Selesai/Closed*	Keberatan dikabulkan seluruhnya/ *Objection is fully granted*
PPN April, Mei, Juni 2023/ *VAT April, May, June 2023*	SKP Lebih Bayar/ *Overpayment of Tax Assessment Letter*	Rp3.484.826.434	Rp3.509.760.902	Berbagai nomor/ *Various numbers* 25 Maret 2024/ *March 25, 2024*	Keberatan/ *Objection*	Keberatan/ *Objection*
PPN Juli, Agustus, September 2023/ *VAT July, August, September 2023*	SKP Lebih Bayar/ *Overpayment of Tax Assessment Letter*	Rp4.039.284.109	Rp4.055.032.621	Berbagai nomor/ *Various numbers* Mei-Juni 2024/ *May-June, 2024*	Keberatan/ *Objection*	Keberatan/ *Objection*
PT Energi Listrik Batam (ELB)						
PPh Badan Tahun 2020/ *Corporate Income Tax Year 2020*	SKP Nihil/ *Nil of Tax Assessment Letter*	Rugi Fiskal/*Tax Loss* US$2,048,672	Rugi Fiskal/*Tax Loss* US$2,348,672	00010/506/20/217/25 4 November 2025/ *November 4, 2025*	Keberatan/ *Objection*	—
PT Medco Power Indonesia (MPI)						
PPh Pasal 26 Januari 2022/ *WHT Art 26 January 2022*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp161.431.931	Nihil/ *Nil*	KEP-00069/KEB-CT/ WPJ.07/2025 14 Oktober 2025/ *October 14, 2025*	Banding/ *Appeal*	Keberatan/ *Objection*
PPh Badan Tahun 2023/ *Corporate Income Tax Year* 2023	SKP Lebih Bayar/ *Overpayment of Tax Assessment Letter*	Rugi Fiskal/*Tax Loss* Rp170.640.362.534	Rugi Fiskal/*Tax Loss* Rp317.713.535.609	00040/406/23/081/25 8 Agustus 2025/ *August 8, 2025*	Keberatan/ *Objection*	—
PPN Membangun Sendiri Tahun 2009/ *VAT on Self-Construction Activities Year 2009*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp3.071.157.248	Nihil/ *Nil*	PUT-64340/PP/ M.VIIIB/16/2015 30 September 2015/ *September 30, 2015*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial Review filed by DGT*	—

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) – Entitas Anak (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters – Subsidiaries (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to December 31, 2025 and 2024 are as follows: (continued)

Jenis Pajak dan Masa/ ***Type of tax and period***	**Jenis/** ***Type***	**Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/** ***Amount assessed by Tax Authority***	**Jumlah Keberatan/ Banding menurut Group/** ***Amount objection/ appeal according to the Group***	**Nomor dan Tanggal Surat Pajak/** ***Number and date of latest tax letters***	**Status pada tanggal 31 Desember 2025/** ***Status as of December 31, 2025***	**Status pada tanggal 31 Desember 2024/** ***Status as of December 31, 2024***
PT Mitra Energi Batam (MEB)						
PPh Badan Tahun 2019/ *Corporate Income Tax Year 2019*	SKP Lebih Bayar/ *Overpayment of Tax Assessment Letter*	Rp3.229.558.100	Rp12.519.271.350	PUT-011763.15/2022/ PP/M.IIIB Tahun 2024 29 Oktober 2024/ *October 29, 2024*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial Review filed by DGT*	Banding dikabulkan sebagian/ *Appeal is partially granted*
PPh 21 Desember 2019/ *WHT Art 21 December 2019*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp175.434.607	Nihil/ *Nil*	PUT-011762.10/2022/ PP/M.IIIB Tahun 2024 29 Oktober 2024/ *October 29, 2024*	Selesai/*Closed*	Banding dikabulkan seluruhnya/ *Appeal is fully granted*
PPh Badan Tahun 2020/ *Corporate Income Tax Year 2020*	SKP Lebih Bayar/ *Overpayment of Tax Assessment Letter*	Kompensasi rugi fiskal nihil/ *Zero tax loss carried forward*	Kompensasi rugi fiskal/ *Tax loss carried forward of* Rp12.759.250.307	PUT-004252.15/2023/ PP/M.IIIB Tahun 2024 29 Oktober 2024/ *October 29, 2024*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial Review filed by DGT*	Banding dikabulkan sebagian/ *Appeal is partially granted*
PT Dalle Energy Batam (DEB)						
PPh Badan Tahun 2019/ *Corporate Income Tax Year 2019*	SKP Lebih Bayar/ *Overpayment of Tax Assessment Letter*	Rp1.008.760.284	Rp7.960.998.326	PUT-011749.15/2022/ PP/M.XXB 8 Mei 2025/ *May 8, 2025*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial Review filed by DGT*	Banding/*Appeal*
PPh Badan Tahun 2023/ *Corporate Income Tax Year 2023*	SKP Lebih Bayar/ *Overpayment of Tax Assessment Letter*	Rp10.900.761.992	Rp22.012.817.892	00030/406/23/217/25 28 April 2025/ *April 28, 2025*	Keberatan/*Objection*	—
PT Bio Jatropha Indonesia (BJI)						
PPh Pasal 23 Januari – Desember 2019/ *WHT Art 23 January – December 2019*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp5.614.008.876	Nihil/ *Nil*	Berbagai nomor/ *Various numbers* 16 Mei 2024/ *May 16, 2024*	Peninjauan Kembali ditolak oleh Mahkamah Agung/*Judicial Review is rejected by Supreme Court*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial Review filed by DGT*
PPh Pasal 23 Januari – Desember 2020/ *WHT Art 23 January – December 2020*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp2.663.607.207	Rp2.537.952	Berbagai nomor/ *Various numbers* 15 April 2025/ *April 15, 2025*	Peninjauan Kembali ditolak oleh Mahkamah Agung/*Judicial Review is rejected by Supreme Court*	Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ *Judicial Review filed by DGT*
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan (PPP)						
PPh Pasal 23 Mei 2023/ *WHT Art 23 May 2023*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp7.370.640.332	Rp1.001.040.299	00002/203/23/429/25 24 April 2025/ *April 24, 2025*	Keberatan/*Objection*	—
PT Medco Geothermal Sarulla (MGS)						
PPN Desember 2024/ *VAT December 2024*	SKP Lebih Bayar/ *Overpayment of Tax Assessment Letter*	Rp1.929.940.449	Rp2.113.035.193	00064/407/24/095/25 18 Desember 2025/ *December 18, 2025*	Keberatan/*Objection*	—

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) – Entitas Anak (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters – Subsidiaries (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to December 31, 2025 and 2024 are as follows: (continued)

Jenis Pajak dan Masa/ ***Type of tax and period***	**Jenis/** ***Type***	**Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/ Amount assessed by Tax Authority**	**Jumlah Keberatan/ Banding menurut Group/** ***Amount objection/ appeal according to the Group***	**Nomor dan Tanggal Surat Pajak/** ***Number and date of latest tax letters***	**Status pada tanggal 31 Desember 2025/** ***Status as of December 31, 2025***	**Status pada tanggal 31 Desember 2024/** ***Status as of December 31, 2024***
PT Medco E & P Rimau (MEPR)						
PPN Januari, Maret, Agustus 2022/ *VAT January, March, August 2022*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp69.562.199	Nihil/*Nil*	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai nomor/ *Tax Assessment Letter Various numbers* 31 Juli 2025/ *July 31, 2025*	Keberatan/ *Objection*	—
PT Medco E & P Indonesia (MEPI)						
PPh Pasal 23 Januari – Desember 2011/ *WHT Art 23 January – December 2011*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp2.663.214.107	Nihil/ *Nil*	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ *Tax Court Decision Letter No. PUT-000796.12* 26 Agustus 2020/ *August 26, 2020*	Peninjauan Kembali/ *Judicial Review*	Peninjauan Kembali/ *Judicial Review*
PPN Januari – Desember 2018/ *VAT January – December 2018*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp682.009.461	Nihil/ *Nil*	Surat Putusan Pengadilan Berbagai Nomor/ *Tax Court Verdict Various Numbers* Agustus 2024/ *August 2024*	Selesai/*Closed*	Banding dikabulkan sebagian/*Appeal is partially granted*
PPh Pasal 26 Februari 2019/ *WHT Art 26 February 2019*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp13.329.777	Nihil/ *Nil*	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./*Tax Court Verdict No.* PUT-009863.13 8 Agustus 2024/ *August 8,2024*	Selesai/*Closed*	Banding dikabulkan seluruhnya/*Appeal is fully granted*
PPN April - November 2022/ *VAT April - November 2022*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp318.464.158	Nihil/*Nil*	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai nomor/ *Tax Assessment Letter Various numbers* 30 Juli 2025/ *July 30, 2025*	Keberatan/ *Objection*	—

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) – Entitas Anak (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters – Subsidiaries (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to December 31, 2025 and 2024 are as follows: (continued)

Jenis Pajak dan Masa/ ***Type of tax and period***	**Jenis/** ***Type***	**Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/** ***Amount assessed by Tax Authority***	**Jumlah Keberatan/ Banding menurut Group/** ***Amount objection/ appeal according to the Group***	**Nomor dan Tanggal Surat Pajak/** ***Number and date of latest tax letters***	**Status pada tanggal 31 Desember 2025/** ***Status as of December 31, 2025***	**Status pada tanggal 31 Desember 2024/** ***Status as of December 31, 2024***
Medco E&P Natuna Limited (MEPN)						
PPN November & Desember 2017/ *VAT November & December 2017*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp366.854.540	Nihil/ *Nil*	Putusan Pengadilan Pajak Berbagai Nomor/ *Tax Court Decision Letter Various Numbers* November 2024/ *November 2024*	*Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ Judicial Review filed by DGT*	Banding dikabulkan seluruhnya/ *Appeal is fully granted*
PPN Januari, Februari, April, Juli, Agustus, September 2017/ *VAT January, February, April, July, August, September 2017*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp3.151.944.790	Nihil/ *Nil*	Putusan Pengadilan Pajak Berbagai Nomor/ *Tax Court Decision Letter Various Numbers* November 2024/ *November 2024*	*Peninjauan Kembali diajukan oleh DJP/ Judicial Review filed by DGT*	Banding dikabulkan seluruhnya/ *Appeal is fully granted*
PPh Pasal 23 Mei, Agustus, Oktober, Desember 2018/ *WHT Art 23 May, August, October, December 2018*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp197.873.948	Nihil/ *Nil*	Surat Putusan Mahkamah Agung Berbagai nomor/ *Supreme Court Decision Letter Various numbers* Juni dan September 2024, Maret 2025/ *June & September 2024, March 2025*	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/*Supreme Court rejected Judicial Review*	Peninjauan Kembali/ *Judicial Review*
PPh Pasal 15 Januari – Desember 2018/ *WHT Art 15 January – December 2018*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp802.232.914	Nihil/ *Nil*	Surat Putusan Pengadilan Berbagai nomor/ *Tax Court Decision Letter Various numbers* 10 Oktober 2023/ *October 10, 2023*	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/*Supreme Court Rejected Judicial Review*	Peninjauan Kembali/ *Judicial Review*
PPN Februari, Mei, Juli, Agustus, Oktober, November, Desember 2018/ *VAT February, May, July, August, October, November, December 2018*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp1.540.634.850	Nihil/ *Nil*	Putusan Mahkamah Agung Berbagai Nomor/ *Supreme Court Decision Letter Various Numbers* Desember 2024/ *December 2024*	Selesai/*Closed*	*Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/ Supreme Court rejected Judicial Review*
PPh Pasal 23 Desember 2019/ *WHT Art 23 December* 2019	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp23.139.746	Nihil/ *Nil*	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ *Tax Court Decision Letter No.* PUT-000886.12 19 November 2025/ November 19, 2025	Banding dikabulkan sebagian/*Appeal is partially granted*	Banding/*Appeal*
PPN Januari – Desember 2019/ *VAT January – December 2019*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp431.381.187	Nihil/ *Nil*	Surat Putusan Pengadilan Pajak Berbagai Nomor/ *Tax Court Decision Letter Various Numbers* 19 November 2025/ November 19, 2025	Banding dikabulkan sebagian/*Appeal is partially granted*	Banding/*Appeal*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) – Entitas Anak (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters – Subsidiaries (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to December 31, 2025 and 2024 are as follows: (continued)

Jenis Pajak dan Masa/ ***Type of tax and period***	**Jenis/** ***Type***	**Jumlah Penilaian Menurut Otoritas Pajak/** ***Amount assessed by Tax Authority***	**Jumlah Keberatan/ Banding menurut Group/** ***Amount objection/ appeal according to the Group***	**Nomor dan Tanggal Surat Pajak/** ***Number and date of latest tax letters***	**Status pada tanggal 31 Desember 2025/** ***Status as of December 31, 2025***	**Status pada tanggal 31 Desember 2024/** ***Status as of December 31, 2024***
Medco E&P Bangkanai Limited (MEPBL)						
PPN September 2019/ *VAT September 2019*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp135.561.323	Nihil/ *Nil*	Putusan Mahkamah Agung No./ *Supreme Court Decision Letter No.* 1792/B/PK/Pjk/2025 28 April 2025/ *April 28, 2025*	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/ *Supreme Court rejected Judicial Review*	Peninjauan Kembali oleh DJP/ *Judicial Review by DGT*
PPN Juli, November 2019/ *VAT July, November 2019*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp14.498.026	Nihil/ *Nil*	Surat Putusan Pengadilan Pajak Berbagai Nomor/ *Tax Court Decision Letter* Various Numbers 28 Juni 2024/ *June 28, 2024*	Selesai/ *Closed*	Peninjauan Kembali oleh DJP/ *Judicial Review by DGT*
Medco E&P Grissik Limited (MEPG)						
PPh Pasal 26 April, Juli, Desember 2020/ *WHT Art 26 April, July, December 2020*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp543.123.478	Nihil/ *Nil*	Surat Putusan Keberatan Berbagai Nomor/ *Tax Objection Decision Letter Various Number* 16 Juli 2025/ *July 16, 2025*	Keberatan dikabulkan seluruhnya/ *Objection is fully granted*	Keberatan/ *Objection*
PPh Pasal 26 September 2021/ *WHT Art 26 September 2021*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Nihil/ *Nil*	Nihil/ *Nil*	Surat Putusan Keberatan No./*Tax Objection Decision Letter* No. KEP-00064/ KEB-CT/WPJ.07/2025 9 Oktober 2025/ *October 9, 2025*	Keberatan dikabulkan seluruhnya/ *Objection is fully granted*	—
PPN Agustus, Oktober, Desember 2021 / VAT August, *October, December 2021*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp105.788.453	Rp65.480.861	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai Nomor/ *Tax Objection Decision Letter Various numbers* 13 November 2025/ *November 13, 2025*	Banding / *Appeal*	—
Medco Energi Sampang Pty LTd (MESPL)						
PPN Desember 2020/ *VAT December 2020*	SKP Kurang Bayar/ *Underpayment of Tax Assessment Letter*	Rp22.164.930	Nihil/*Nil*	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar No. / *Tax Assessment Letter* No. 00022/287/20/081/25 22 September 2025/ *September 22, 2025*	Keberatan/ *Objection*	—

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) – Entitas Anak (lanjutan)

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

Manajemen berkeyakinan Grup telah menaati ketentuan perpajakan yang berlaku di Indonesia dan di yurisdiksi pajak lainnya. Oleh karena itu, manajemen berpendapat tidak diperlukan pencadangan atas ketidakpastian posisi perpajakan dari Surat Ketetapan Pajak yang disebutkan di atas.

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters – Subsidiaries (continued)

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to December 31, 2025 and 2024 are as follows: (continued)

Management believes the Group has fully complied with the tax requirements in Indonesia and in other tax jurisdictions. Therefore, management is of the opinion that no provision is necessary for uncertain tax position from the above mentioned Tax Assessment Letters.

26. BIAYA AKRUAL DAN PROVISI LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

26. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

This account consists of:

	2025	2024	
Kontrak jasa	134.406.085	126.839.526	*Contract services*
Bunga	34.904.417	62.267.734	*Interest*
Gaji dan Bonus	32.683.409	40.859.825	*Salaries and bonuses*
Pemasok	22.517.807	15.520.923	*Suppliers*
Jasa profesional	9.006.042	6.319.537	*Professional fees*
Operasi bersama	4.066.706	4.631.121	*Joint operations*
Sewa	2.473.146	1.587.793	*Rentals*
Beban operasional lainnya	21.429.459	18.033.578	*Other operating expenses*
Jumlah	**261.487.071**	**276.060.037**	***Total***

Kontrak jasa merupakan akrual dari berbagai servis yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, kegiatan pengeboran, kegiatan konstruksi, jasa konsultan teknis, tenaga kerja dan kegiatan peminjaman terkait dengan proyek ELB CCPP dan Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Ijen.

Contract services represent accrual of various services relating to oil and gas exploration and production activities, drilling activities, construction works, technical consulting services, supply works and lender's activities related to ELB CCPP and Ijen Geothermal Power Plant project.

Bunga yang masih harus dibayar terdiri dari bunga atas pinjaman bank jangka pendek dan jangka panjang, obligasi dan hutang jangka panjang lainnya.

Accrued interest consist of interest on short-term and long-term bank borrowings, bonds, and other long-term debts.

Liabilitas kepada pemasok terkait dengan aktivitas dan transaksi operasional dimana tagihan dengan jumlah tersebut belum diterima oleh Grup.

Liabilities to suppliers represent operational activities and transactions for which the related invoices for such amounts have not yet been received by the Group.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF / 27. *DERIVATIVES*

Pihak ketiga/*Third parties*	Jenis/*Type*	2025 Aset Derivatif/ *Derivative Assets*	2025 Liabilitas Derivatif/ *Derivative Liabilities*	2025 Keuntungan (Kerugian)/ *Gain (Loss)*	2024 Aset Derivatif/ *Derivative Assets*	2024 Liabilitas Derivatif/ *Derivative Liabilities*	2024 Keuntungan (Kerugian)/ *Gain (Loss)*
Perusahaan/*The Company*							
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian *swap* atas mata uang silang/ *Cross-currency swaps*	–	6.345.697	(1.759.643)	–	4.586.054	(3.351.705)
PT Bank UOB Indonesia	Perjanjian *swap* atas mata uang silang/ *Cross-currency swaps*	57.535	7.144.281	(72.302)	–	7.014.444	(6.322.317)
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian *swap* atas mata uang silang/ *Cross-currency swaps*	–	–	–	–	–	401.805
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian *swap* atas mata uang silang/ *Cross-currency swaps*	–	7.573.583	3.065.408	–	10.638.991	(3.480.399)
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian *swap* atas mata uang silang/ *Cross-currency swaps*	178.399	6.465.005	3.742.878	346.181	10.375.665	(6.432.640)
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian *swap* atas mata uang silang/ *Cross-currency swaps*	908.320	16.538.690	(5.404.151)	–	10.226.219	(7.604.858)
PT Bank ANZ Indonesia	Perjanjian *swap* atas mata uang silang/ *Cross-currency swaps*	–	756.001	(201.456)	–	554.545	(554.545)
PT Bank OCBC NISP Tbk	Perjanjian *swap* atas mata uang silang/ *Cross-currency swaps*	–	48.011	(48.011)	–	–	–
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian *swap* atas mata uang silang/ *Cross-currency swaps*	–	7.645.140	(7.645.140)	–	–	–
Natixis	Perjanjian *collar* komoditas/*Commodity collar*	–	–	–	–	–	(115.422)
Morgan Stanley & Co International Plc	Perjanjian *collar* komoditas/*Commodity collar*	–	–	–	–	–	83.019
ING Bank N.V.	Perjanjian *collar* komoditas/*Commodity collar*	–	–	–	–	–	(192.428)
Standard Chartered Bank	Perjanjian *collar* komoditas/*Commodity collar*	–	–	–	–	–	(134.866)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan) / *27. DERIVATIVES (continued)*

Pihak ketiga/*Third parties*	Jenis/*Type*	2025 Aset Derivatif/ *Derivative Assets*	2025 Liabilitas Derivatif/ *Derivative Liabilities*	2025 Keuntungan (Kerugian)/ *Gain (Loss)*	2024 Aset Derivatif/ *Derivative Assets*	2024 Liabilitas Derivatif/ *Derivative Liabilities*	2024 Keuntungan (Kerugian)/ *Gain (Loss)*
PT Medco E & P Malaka ("MEPM")							
PT Bank ANZ Indonesia	Perjanjian *swap* atas tingkat suku bunga/ *Interest rate swap*	–	–	(1.082.342)	1.082.342	–	327.343
ING Bank N.V.	Perjanjian *swap* atas tingkat suku bunga/ *Interest rate swap*	–	–	(1.067.967)	1.067.967	–	301.804
Societe Generale	Perjanjian *swap* atas tingkat suku bunga/ *Interest rate swap*	–	–	(1.058.575)	1.058.575	–	271.146
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")							
MUFG Bank Ltd	Perjanjian *swap* atas tingkat suku bunga/ *Interest rate swap*	7.168.646	–	(2.159.217)	9.327.863	–	947.121
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian *swap* atas tingkat suku bunga/ *Interest rate swap*	7.172.211	–	(2.141.187)	9.313.398	–	941.529
International Finance Corporation	Perjanjian *swap* atas tingkat suku bunga/ *Interest rate swap*	4.327.302	–	(1.274.278)	5.601.580	–	518.880
Jumlah/*Total*		**19.812.413**	**52.516.408**	**(17.105.983)**	**27.797.906**	**43.395.918**	**(24.396.533)**
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ *Less current portion*		1.365.489	6.606.096		1.873.705	12.653.816	
Bagian jangka panjang/*Long-term portion*		**18.446.924**	**45.910.312**		**25.924.201**	**30.742.102**	
Keuntungan (kerugian) yang terealisasi atau belum direalisasi yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ *Realized or unrealized gain (loss) on derivatives recognized in consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income*				(30.292.129)			(19.592.933)
Pendapatan komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas/ *Other comprehensive income of cash flow hedge*				**13.186.146**			**(4.803.600)**

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

27. DERIVATIF (lanjutan)

Grup melakukan transaksi *forward* atas mata uang asing, *swap* atas mata uang silang dan *swap* atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko atas mata uang asing dan tingkat bunga. Grup juga mempunyai kontrak *collar* komoditas dan kontrak opsi komoditas yang digunakan sebagai lindung nilai atas eksposur perubahan harga komoditas. Seluruh kontrak yang dilakukan Grup mempunyai kewajiban yang mendasari.

Lindung nilai arus kas - risiko mata uang asing

Kontrak *cross-currency swap* dan *foreign currency forward* ditetapkan sebagai instrumen lindung nilai dalam lindung nilai arus kas dari transaksi perkiraan dalam Rupiah Indonesia. Transaksi perkiraan ini sangat mungkin diperkirakan untuk pembayaran gaji, pembelian barang dan pembayaran utang Grup dalam Rupiah Indonesia.

Lindung nilai arus kas - risiko suku bunga

Grup memiliki utang dengan suku bunga mengambang dan tetap. Grup menetapkan kontrak *swap* suku bunga sebagai lindung nilai arus kas untuk memitigasi volatilitas dari suku bunga.

Risiko harga komoditas

Grup menjual minyak mentah secara berkelanjutan. Peningkatan volatilitas harga minyak telah menyebabkan keputusan untuk masuk ke dalam kontrak opsi komoditas untuk melindungi risiko penurunan harga dari penjualan minyak mentah.

Terdapat hubungan ekonomi antara *item* yang dilindung nilai dan instrumen lindung nilai karena ketentuan instrumen lindung nilai cocok dengan persyaratan transaksi perkiraan yang sangat mungkin diperkirakan (contoh jumlah *notional* dan tanggal pembayaran yang diharapkan).

Untuk menguji efektivitas lindung nilai, Grup menggunakan metode derivatif hipotetis dan membandingkan perubahan nilai wajar instrumen lindung nilai terhadap perubahan nilai wajar *item* yang dilindung nilai yang disebabkan oleh risiko yang dilindung nilai.

Ketidakefektifan lindung nilai dapat timbul dari:

- Perbedaan dalam waktu arus kas dari *item* yang dilindung nilai dan instrumen lindung nilai;
- Indeks yang berbeda (dan kurva yang berbeda) yang terkait dengan risiko lindung nilai dari *item* yang dilindungi dan instrumen lindung nilai;

27. *DERIVATIVES (continued)*

The Group entered into foreign exchange forward, cross-currency swaps and interest rate swaps hedging instruments to manage its foreign currency and interest rate risks. The Group also entered into commodity collar and commodity options contract that are used as a hedge for the exposure to changes in commodity price. All contracts entered into by the Group have underlying obligations.

Cash flow hedges - foreign currency risk

Cross-currency swaps and foreign currency forward contracts are designated as hedging instruments in cash flow hedges of forecast transactions in Indonesian Rupiah. These forecast transactions are highly probable for the Group's payment of salaries, purchases of materials and repayment of liabilities in Indonesian Rupiah.

Cash flow hedges - interest rate risk

The Group has liabilities with floating and fixed interest rate. The Group designates interest rate swaps as cash flow hedges to mitigate the volatility of interest rate.

Commodity price risk

The Group sells crude oil on an ongoing basis. The increased volatility in oil prices has led to the decision to enter into commodity option contracts to hedge the downside price risk from crude oil sales.

There is an economic relationship between the hedged items and the hedging instruments as the terms of the hedging instruments match the terms of the expected highly probable forecast transactions (i.e., notional amount and expected payment date).

To test the hedge effectiveness, the Group uses the hypothetical derivative method and compares the changes in the fair value of the hedging instruments against the changes in fair value of the hedged items attributable to the hedged risks.

The hedge ineffectiveness can arise from:

- *Differences in the timing of the cash flows of the hedged items and the hedging instruments;*
- *Different indexes (and accordingly different curves) linked to the hedged risk of the hedged items and hedging instruments;*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Ketidakefektifan lindung nilai dapat timbul dari: (lanjutan)

- Risiko kredit rekanan yang memengaruhi pergerakan nilai wajar instrumen lindung nilai dan item yang dilindung nilai secara berbeda; dan
- Perubahan pada perkiraan arus kas dari *item* yang dilindung nilai dan instrumen lindung nilai.

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut:

27. DERIVATIVES (continued)

The hedge ineffectiveness can arise from: (continued)

- *The counterparties' credit risk differently impacting the fair value movements of the hedging instruments and hedged items; and*
- *Changes to the forecasted amount of cash flows of hedged items and hedging instruments.*

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows:

Pihak ketiga/ *Third parties*	Nilai *Notional/Notional Amount*		Tanggal Efektif/ *Effective Date*	Tanggal Pertukaran Akhir/ *Final Exchange Date*	Syarat dan ketentuan/ *Terms and conditions*
	Dalam AS$/ *In US$*	Dalam mata uang asing/ *In foreign currency*			
Perjanjian *swap* silang atas mata uang/ *Cross-currency swap*					
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	49.170.252	Rp800.000.000.000	7 Juli 2025/ *July 7, 2025*	7 Januari 2030/ *January 7, 2030*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 6 Juli, 6 Oktober, 6 Januari dan 6 April. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every July 6, October 6, January 6 and April 6. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.*
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	24.562.481	Rp400.000.000.000	7 Juli 2025/ *July 7, 2025*	7 Januari 2030/ *January 7, 2030*	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	29.096.478	Rp475.000.000.000	7 Juli 2025/ *July 7, 2025*	7 Januari 2030/ *January 7, 2030*	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	26.121.696	Rp425.000.000.000	7 Juli 2025/ *July 7, 2025*	7 Januari 2032/ *January 7, 2032*	
PT Bank UOB Indonesia	24.524.831	Rp400.000.000.000	7 Juli 2025/ *July 7, 2025*	7 Januari 2032/ *January 7, 2032*	
PT Bank UOB Indonesia	30.599.755	Rp500.000.000.000	25 Juni 2025/ *June 25, 2025*	25 Juni 2032/ *June 25, 2032*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 24 Juni, 24 September, 24 Desember dan 24 Maret. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notiocal amount every 24 June, 24 September, 24 Desember and 24 March. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.*
PT Bank Maybank Indonesia	30.590.395	Rp500.000.000.000	25 Juni 2025/ *June 25, 2025*	25 Juni 2035/ *June 25, 2035*	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	15.000.000	Rp246.225.000.000	24 Juni 2025/ *June 24, 2025*	23 Juni 2030/ *June 23, 2030*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 23 Maret, 23 Juni, 23 September dan 23 Desember. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 23, June 23, September 23 and December 23. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.*
PT Bank Maybank Indonesia	45.287.221	Rp747.375.000.000	24 Juni 2025/ *June 24, 2025*	23 Juni 2030/ *June 23, 2030*	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	55.000.000	Rp906.400.000.000	24 Juni 2025/ *June 24, 2025*	23 Juni 2030/ *June 23, 2030*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut: (lanjutan)

27. *DERIVATIVES (continued)*

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows: (continued)

Pihak ketiga/ *Third parties*	Nilai *Notional/Notional Amount*		Tanggal Efektif/ *Effective Date*	Tanggal Pertukaran Akhir/ *Final Exchange Date*	Syarat dan ketentuan/ *Terms and conditions*
	Dalam AS$/ *In US$*	Dalam mata uang asing/ *In foreign currency*			
Perjanjian *swap* silang atas mata uang (lanjutan)/ *Cross-currency swap (continued)*					
PT Bank Rakyat Indonesia Tbk	153.374.233	Rp2.500.000.000.000	2 Juni 2025/ *June 2, 2025*	25 Mei 2035/ *May 25, 2035*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 25 Agustus, 25 November, 25 Februari dan 25 Mei. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every August 25, November 25, February 25 and May 25. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.*
PT Bank CIMB Niaga Tbk	9.000.000	Rp147.690.000.000	22 Mei 2025/ *May 22, 2025*	18 September 2029/ *September 18, 2029*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 18 Juni, 18 September, 18 Desember dan 18 Maret. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every June 18, September 18, December 18 and March 18. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.*
PT Bank OCBC NISP	22.789.041	Rp374.310.000.000	22 Mei 2025/ *May 22, 2025*	18 September 2029/ *September 18, 2029*	
PT Bank Maybank Indonesia	31.780.822	Rp522.000.000.000	22 Mei 2025/ *May 22, 2025*	18 September 2029/ *September 18, 2029*	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	20.352.074	Rp314.032.500.000	13 Februari 2025/ *February 13, 2025*	13 Februari 2031/ *February 13, 2031*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 12 Februari, 12 Mei, 12 Agustus dan 12 November. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every February 12, May 12, August 12 and November 12. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.*
PT Bank UOB Indonesia	20.352.074	Rp314.032.500.000	13 Februari 2025/ *February 13, 2025*	13 Februari 2031/ *February 13, 2031*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut: (lanjutan)

27. *DERIVATIVES (continued)*

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows: (continued)

Pihak ketiga/ *Third parties*	Nilai *Notional/Notional Amount*		Tanggal Efektif/ *Effective Date*	Tanggal Pertukaran Akhir/ *Final Exchange Date*	Syarat dan ketentuan/ *Terms and conditions*
	Dalam AS$/ *In US$*	Dalam mata uang asing/ *In foreign currency*			
Perjanjian *swap* silang atas mata uang (lanjutan)/ *Cross-currency swap (continued)*					
PT Bank DBS Indonesia	48.122.449	Rp766.350.000.000	18 Desember 2024/ *December 18, 2024*	18 September 2029/ *September 18, 2029*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 18 Maret, 18 Juni, 18 September dan 18 Desember. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every March 18, June 18, September 18 and December 18. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.*
PT Bank UOB Indonesia	18.000.000	Rp286.650.000.000	18 Desember 2024/ *December 18, 2024*	18 September 2029/ *September 18, 2029*	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	23.985.891	Rp388.571.428.571	23 Juli 2024/ *July 23, 2024*	23 Maret 2029/ *March 23, 2029*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 23 Juli, 23 Oktober, 23 Januari, dan 23 April. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every July 23, October 23, January 23 and April 23. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	23.985.891	Rp388.571.428.571	23 Juli 2024/ *July 23, 2024*	23 Maret 2029/ *March 23, 2029*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut: (lanjutan)

27. *DERIVATIVES (continued)*

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows: (continued)

Pihak ketiga/ *Third parties*	Nilai *Notional/Notional Amount*		Tanggal Efektif/ *Effective Date*	Tanggal Pertukaran Akhir/ *Final Exchange Date*	Syarat dan ketentuan/ *Terms and conditions*
	Dalam AS$/ *In US$*	Dalam mata uang asing/ *In foreign currency*			
Perjanjian *swap* silang atas mata uang (lanjutan)/ *Cross-currency swap (continued)*					
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	58.679.707	Rp960.000.000.000	21 Juni 2024/ *June 21, 2024*	23 Maret 2029/ *March 23, 2029*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 23 Juli, 23 Oktober, 23 Januari, dan 23 April. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every July 23, October 23, January 23 and April 23. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.*
PT Bank CIMB Niaga Tbk	44.214.153	Rp711.405.714.287	31 May 2024/ *May 31, 2024*	23 Maret 2029/ *March 23, 2029*	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	28.288.543	Rp457.142.857.142	31 May 2024/ *May 31, 2024*	23 Maret 2029/ *March 23, 2029*	
PT Bank UOB Indonesia	18.285.714	Rp294.308.571.429	31 May 2024*/ *May 31, 2024**	23 Maret 2029/ *March 23, 2029*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 23 Juli, 23 Oktober, 23 Januari, dan 23 April. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every July 23, October 23, January 23 and April 23. Initial exchange occurred on the effective date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.*

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* *initial exchange date*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut: (lanjutan)

27. *DERIVATIVES (continued)*

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows: (continued)

Pihak ketiga/ *Third parties*	Nilai *Notional*/*Notional Amount*		Tanggal Efektif/ *Effective Date*	Tanggal Pertukaran Akhir/ *Final Exchange Date*	Syarat dan ketentuan/ *Terms and conditions*
	Dalam AS$/ *In US$*	Dalam mata uang asing/ *In foreign currency*			
Perjanjian *swap* silang atas mata uang (lanjutan)/ *Cross-currency swap (continued)*					
PT Bank ANZ Indonesia	13.388.141	Rp208.855.000.000	13 Februari 2024/ *February 13, 2024*	13 Februari 2027/ *February 13, 2027*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 12 Februari, 12 Mei, 12 Agustus dan 12 November. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every February 12, May 12, August 12 and November 12. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.*
PT Bank CIMB Niaga Tbk	27.454.131	Rp427.955.000.000	13 Februari 2024/ *February 13, 2024*	13 Februari 2029/ *February 13, 2029*	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	15.000.000	Rp235.125.000.000	13 Februari 2024/ *February 13, 2024*	13 Februari 2031/ *February 13, 2031*	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	13.718.676	Rp214.28.5714.285	10 November 2023*/ *November 10, 2023**	23 Juni 2028/ *June 23, 2028*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 23 Juni, 23 September, 23 Desember, dan 23 Maret. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every June 23, September 23, December 23 and March 23. Initial exchange occurred on the effective date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.*
PT Bank CIMB Niaga Tbk	41.474.654	Rp642.857.142.859	8 November 2023*/ *November 8, 2023**	23 Juni 2028/ *June 23, 2028*	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	72.936.833	Rp1.157.142.857.142	7 November 2023*/ *November 7, 2023**	23 Juni 2028/ *June 23, 2028*	
PT Bank DBS Indonesia	34.985.423	Rp557.142.857.143	6 November 2023*/ *November 6, 2023**	23 Juni 2028/ *June 23, 2028*	
PT Bank UOB Indonesia	34.985.423	Rp557.142.857.143	6 November 2023*/ *November 6, 2023**	23 Juni 2028/ *June 23, 2028*	
PT Bank DBS Indonesia	43.086.037	Rp685.714.285.714	1 November 2023*/ *November 1, 2023**	23 Juni 2028/ *June 23, 2028*	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	42.991.491	Rp685.714.285.714	1 November 2023*/ *November 1, 2023**	23 Juni 2028/ *June 23, 2028*	

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

** initial exchange date*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut: (lanjutan)

27. *DERIVATIVES (continued)*

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows: (continued)

Pihak ketiga/ *Third parties*	Nilai *Notional*/*Notional Amount*		Tanggal Efektif/ *Effective Date*	Tanggal Pertukaran Akhir/ *Final Exchange Date*	Syarat dan ketentuan/ *Terms and conditions*
	Dalam AS$/ *In US$*	Dalam mata uang asing/ *In foreign currency*			
Perjanjian *swap* silang atas mata uang (lanjutan)/ *Cross-currency swap (continued)*					
PT Bank CIMB Niaga Tbk	10.000.000	Rp150.000.000.000	7 Juli 2023*/ *July 7, 2023**	7 Juli 2026/ *July 7, 2026*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 6 Juli, 6 Oktober, 6 Januari dan 6 April. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every July 6, October 6, January 6 and April 6. Initial exchange occurred on the effective date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.*
PT Bank UOB Indonesia	17.333.333	Rp260.000.000.000	7 Juli 2023*/ *July 7, 2023**	7 Juli 2028/ *July 7, 2028*	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	39.333.333	Rp590.000.000.000	7 Juli 2023*/ *July 7, 2023**	7 Juli 2030/ *July 7, 2030*	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	59.606.880	Rp892.315.000.000	26 Juli 2022*/ *July 26, 2022**	26 Juli 2025/ *July 26, 2025* Telah diselesaikan pada bulan Juli 2025/ *Settled in July 2025*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 25 Juli, 25 Oktober, 25 Januari dan 25 April. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every July 25, October 25, January 25 and April 25. Initial exchange occurred on the effective date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.*
PT Bank CIMB Niaga Tbk	43.420.174	Rp650.000.000.000	26 Juli 2022*/ *July 26, 2022**	26 Juli 2025/ *July 26, 2025* Telah diselesaikan pada bulan Juli 2025/ *Settled in July 2025*	
PT Bank DBS Indonesia	23.380.094	Rp350.000.000.000	26 Juli 2022*/ *July 26, 2022**	26 Juli 2025/ *July 26, 2025* Telah diselesaikan pada bulan Juli 2025/ *Settled in July 2025*	
PT Bank DBS Indonesia	6.662.225	Rp100.000.000.000	26 Juli 2022/ *July 26, 2022*	26 Juli 2027/ *July 26, 2027*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 25 Juli, 25 Oktober, 25 Januari dan 25 April. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every July 25, October 25, January 25 and April 25. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.*
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	28.075.616	Rp421.415.000.000	26 Juli 2022/ *July 26, 2022*	26 Juli 2027/ *July 26, 2027*	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	19.058.628	Rp286.070.000.000	26 Juli 2022/ *July 26, 2022*	26 Juli 2029/ *July 26, 2029*	
PT Bank UOB Indonesia	20.000.000	Rp300.200.000.000	26 Juli 2022/ *July 26, 2022*	26 Juli 2029/ *July 26, 2029*	

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* *initial exchange date*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut: (lanjutan)

27. *DERIVATIVES (continued)*

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows: (continued)

Pihak ketiga/ *Third parties*	Nilai *Notional/Notional Amount*		Tanggal Efektif/ *Effective Date*	Tanggal Pertukaran Akhir/ *Final Exchange Date*	Syarat dan ketentuan/ *Terms and conditions*
	Dalam AS$/ *In US$*	Dalam mata uang asing/ *In foreign currency*			
Perjanjian *swap* silang atas mata uang (lanjutan)/ *Cross-currency swap (continued)*					
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	14.437.951	Rp210.000.000.000	15 Juni 2022*/ *June 15, 2022**	23 Juni 2024/ *June 23, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Juni 2024/ *Settled in June 2024*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 23 Juni, 23 September, 23 Desember dan 23 Maret. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every June 23, September 23, December 23 and March 23. Initial exchange occurred on the effective date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.*
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	14.428.032	Rp210.000.000.000	15 Juni 2022*/ *June 15, 2022**	23 Juni 2024/ *June 23, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Juni 2024/ *Settled in June 2024*	
PT Bank DBS Indonesia	33.068.996	Rp470.902.500.000	23 November 2021*/ *November 23, 2021**	23 November 2024/ *November 23, 2024* Telah diselesaikan pada bulan November 2024/ *Settled in November 2024*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 22 November, 22 Februari, 22 Mei dan 22 Agustus. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every November 22, February 22, May 22 and August 22. Initial exchange occurred on the effective date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.*
PT Bank CIMB Niaga Tbk	33.092.235	Rp470.902.500.000	23 November 2021*/ *November 23, 2021**	23 November 2024/ *November 23, 2024* Telah diselesaikan pada bulan November 2024/ *Settled in November 2024*	
PT Bank UOB Indonesia	4.089.599	Rp58.195.000.000	23 November 2021*/ *November 23, 2021**	23 November 2026/ *November 23, 2026*	

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* *initial exchange date*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut: (lanjutan)

27. *DERIVATIVES (continued)*

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows: (continued)

Pihak ketiga/ *Third parties*	Nilai *Notional*/*Notional Amount*		Tanggal Efektif/ *Effective Date*	Tanggal Pertukaran Akhir/ *Final Exchange Date*	Syarat dan ketentuan/ *Terms and conditions*
	Dalam AS$/ *In US$*	Dalam mata uang asing/ *In foreign currency*			
Perjanjian *swap* silang atas mata uang (lanjutan)/ *Cross-currency swap (continued)*					
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	28.070.175	Rp400.000.000.000	9 September 2021*/ *September 9, 2021**	9 September 2024/ *September 9, 2024* Telah diselesaikan pada bulan September 2024/ *Settled in September 2024*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 8 September, 8 Desember, 8 Maret dan 8 Juni. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every September 8, December 8, March 8 and June 8. Initial exchange occurred on the effective date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	10.526.316	Rp150.000.000.000	9 September 2021*/ *September 9, 2021**	9 September 2026/ *September 9, 2026*	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	31.545.741	Rp450.000.000.000	9 September 2021*/ *September 9, 2021**	9 September 2026/ *September 9, 2026*	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	31.862.745	Rp455.000.000.000	2 Juni 2021*/ *June 2, 2021**	23 Juni 2024/ *June 23, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Juni 2024/ *Settled in June 2024*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 23 Juni, 23 September, 23 Desember dan 23 Maret. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah pada setiap tiga bulan sampai dengan pertukaran akhir sesuai dengan jadwal pembayaran/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every June 23, September 23, December 23 and March 23. Initial exchange occurred on the effective date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. The Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount for every three months up to the final exchange date based on the repayment schedule.*
PT Bank Permata Tbk	7.342.657	Rp105.000.000.000	2 Juni 2021*/ *June 2, 2021**	23 Juni 2024/ *June 23, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Juni 2024/ *Settled in June 2024*	
PT Bank UOB Indonesia	4.895.105	Rp70.000.000.000	2 Juni 2021*/ *June 2, 2021**	21 Juni 2024/ *June 21, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Juni 2024/ *Settled in June 2024*	

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* *initial exchange date*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut: (lanjutan)

27. *DERIVATIVES (continued)*

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows: (continued)

Pihak ketiga/ *Third parties*	Nilai *Notional*/*Notional Amount*		Tanggal Efektif/ *Effective Date*	Tanggal Pertukaran Akhir/ *Final Exchange Date*	Syarat dan ketentuan/ *Terms and conditions*
	Dalam AS$/ *In US$*	Dalam mata uang asing/ *In foreign currency*			
Perjanjian *swap* silang atas mata uang (lanjutan)/ *Cross-currency swap (continued)*					
PT Bank UOB Indonesia	14.593.214	Rp200.000.000.000	20 Februari 2020*/ *February 20, 2020**	20 Februari 2025/ *February 20, 2025* Telah diselesaikan pada bulan Februari 2025/ *Settled in February 2025*	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 19 Februari, 19 Mei, 19 Agustus dan 19 November. Pertukaran awal terjadi pada tanggal efektif dimana Perusahaan membayar nilai nominal Rupiah dan menerima nilai nominal Dolar AS. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ *The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every February 19, May 19, August 19 and November 19. Initial exchange occurred on the effective date in which the Company paid the Rupiah notional amount and received the US Dollar notional amount. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.*
PT Bank CIMB Niaga Tbk	20.160.525	Rp276.300.000.000	20 Februari 2020*/ *February 20, 2020**	20 Februari 2025/ *February 20, 2025* Telah diselesaikan pada bulan Februari 2025/ *Settled in February 2025*	
Perjanjian *swap* atas suku bunga/ *Interest rate swap*					
Australia and New Zealand Banking Group Limited	46.700.000	N/A	27 Maret 2023/ *March 27, 2023*	31 Desember 2028/ *December 31, 2028* Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan Juni 2025/ *Terminated in Juni 2025*	MEPM menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis *compounding* SOFR per tahun dan membayar pada tingkat suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 31 Maret, 30 Juni, 30 September dan 31 Desember/ *MEPM shall receive a floating compunding SOFR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 31, June 30, September 30 and December 31.*
Societe Generale	46.700.000	N/A	27 Maret 2023/ *March 27, 2023*	31 Desember 2028/ *December 31, 2028* Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan Juni 2025/	
ING Bank N.V.	46.700.000	N/A	27 Maret 2023/ *March 27, 2023*	31 Desember 2028/ *December 31, 2028* Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan Juni 2025/ *Terminated in Juni 2025*	
MUFG Bank, Ltd.	54.482.798	N/A	27 November 2019/ *November 27, 2019*	18 Maret 2039/ *March 18, 2039*	MRPR menerima suku bunga mengambang USD-SOFR 6 bulan ditambah *spread* dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 23 Februari dan 23 Agustus/ *MRPR shall receive a floating 6 months USD-SOFR based interest rate plus spread and pay a fixed interest rate per annum on every February 23 and August 23.*
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	54.482.798	N/A	27 November 2019/ *November 27, 2019*	18 Maret 2039/ *March 18, 2039*	
International Finance Corporation	31.676.045	N/A	27 November 2019/ *November 27, 2019*	18 Maret 2039/ *March 18, 2039*	

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* *initial exchange date*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut: (lanjutan)

27. *DERIVATIVES (continued)*

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows: (continued)

Pihak ketiga/ ***Third parties***	**Nilai** ***Notional/ Notional Amount***	**Tanggal Efektif/** ***Effective Date***	**Tanggal Pertukaran Akhir/** ***Final Exchange Date***	**Syarat dan ketentuan/** ***Terms and conditions***
Perjanjian *Collar* komoditas pada Brent/ ***Commodity Collar agreement on Brent***				
Morgan Stanley & Co. International plc	60.000 barel/ *60,000 barrels*	1 April 2024/ *April 1, 2024*	30 September 2024/ *September 30, 2024* Telah diselesaikan pada bulan September 2024/ *Settled in September 2024*	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan akan membayar selisihnya/ *If the floating price in respect of a payment date is greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company will pay the difference.* Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi dan sama atau lebih tinggi dari harga kesepakatan terendah, maka tidak ada *settlement*/ *If the floating price in respect of a payment date is lower than the upper strike price and equal to or greater than the lower strike price, then no settlement.* Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya/ *If the floating price in respect of a payment date is lower than the lower strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference.*
Morgan Stanley & Co. International plc	90.000 barel/ *90,000 barrels*	1 April 2024/ *April 1, 2024*	31 Desember 2024/ *December 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Desember 2024/ *Settled in December 2024*	
ING Bank N.V.	100.000 barel/ *100,000 barrels*	1 March 2024/ *March 1, 2024*	31 Desember 2024/ *December 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Desember 2024/ *Settled in December 2024*	
J.P. Morgan	60.000 barel/ *60,000 barrels*	1 March 2024/ *March 1, 2024*	31 Agustus 2024/ *August 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Agustus 2024/ *Settled in August 2024*	
J.P. Morgan	100.000 barel/ *100,000 barrels*	1 March 2024/ *March 1, 2024*	31 Desember 2024/ *December 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Desember 2024/ *Settled in December 2024*	
J.P. Morgan	60.000 barel/ *60,000 barrels*	1 Februari 2024/ *February 1, 2024*	31 Juli 2024/ *July 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Juli 2024/ *Settled in July 2024*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

27. DERIVATIF (lanjutan)

Informasi lebih lanjut mengenai berbagai kontrak derivatif Grup adalah sebagai berikut: (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Further information relating to the derivatives undertaken by the Group is as follows: (continued)

Pihak ketiga/ ***Third parties***	**Nilai** ***Notional/ Notional Amount***	**Tanggal Efektif/** ***Effective Date***	**Tanggal Pertukaran Akhir/** ***Final Exchange Date***	**Syarat dan ketentuan/** ***Terms and conditions***
Perjanjian Collar Komoditas pada Brent/ (lanjutan) ***Commodity Collar Agreement on Brent (continued)***				
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ *120,000 barrels*	1 Januari 2024/ *January 1, 2024*	31 Desember 2024/ *December 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Desember 2024/ *Settled in December 2024*	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih besar dari harga kesepakatan tertinggi, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan akan membayar selisihnya/ *If the floating price in respect of a payment date is greater than the upper strike price, then on the relevant payment date, the Company will pay the difference.* Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi dan sama atau lebih tinggi dari harga kesepakatan terendah, maka tidak ada *settlement*/ *If the floating price in respect of a payment date is lower than the upper strike price and equal to or greater than the lower strike price, then no settlement.* Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya/ *If the floating price in respect of a payment date is lower than the lower strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference.*
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ *120,000 barrels*	1 Januari 2024/ *January 1, 2024*	31 Desember 2024/ *December 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Desember 2024/ *Settled in December 2024*	
Natixis	120.000 barel/ *120,000 barrels*	1 Januari 2024/ *January 1, 2024*	31 Desember 2024/ *December 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Desember 2024/ *Settled in December 2024*	
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ *120,000 barrels*	1 Januari 2024/ *January 1, 2024*	31 Desember 2024/ *December 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Desember 2024/ *Settled in December 2024*	
ING Bank N.V.	120.000 barel/ *120,000 barrels*	1 Januari 2024/ *January 1, 2024*	31 Desember 2024/ *December 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Desember 2024/ *Settled in December 2024*	
ING Bank N.V.	120.000 barel/ *120,000 barrels*	1 September 2023/ *September 1, 2023*	31 Agustus 2024/ *August 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Agustus 2024/ *Settled in August 2024*	
Natixis	120.000 barel/ *120,000 barrels*	1 Agustus 2023/ *August 1, 2023*	31 Juli 2024/ *July 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Juli 2024/ *Settled in July 2024*	
Standard Chartered Bank	120.000 barel/ *120,000 barrels*	1 Agustus 2023/ *August 1, 2023*	31 Juli 2024/ *July 31, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Juli 2024/ *Settled in July 2024*	
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ *120,000 barrels*	1 Juli 2023/ *July 1, 2023*	30 Juni 2024/ *June 30, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Juni 2024/ *Settled in June 2024*	
Morgan Stanley & Co. International plc	120.000 barel/ *120,000 barrels*	1 Juli 2023/ *July 1, 2023*	30 Juni 2024/ *June 30, 2024* Telah diselesaikan pada bulan Juni 2024/ *Settled in June 2024*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK / *28. BANK LOANS*

a. Pinjaman bank / *a. Bank loans*

Kreditur/*Lenders*	Debitur/*Borrower*	2025 Jumlah/*Total*	Jangka Pendek/*Short-term*	Jatuh tempo dalam satu tahun/*Maturing within one year*	Jangka Panjang/*Non-current*	Pembayaran selama periode berjalan/*Payments during the period*
Dolar AS/*US Dollar*						
Pinjaman Sindikasi/ *Syndicated loan* [1)]	PT Medco E & P Tomori Sulawesi	–	–	–	–	3.000.000
	PT Medco E & P Malaka	–	–	–	–	141.000.000
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/*Riau Lenders Consortium* [2)]	PT Medco Ratch Power Riau	186.350.112	–	10.942.306	175.407.806	10.236.350
Pinjaman Sindikasi/ *Syndicated loan* [3)]	Medco E&P Grissik Ltd.	–	–	–	–	155.000.000
PT Bank QNB Indonesia	Perusahaan/*The Company*	–	–	–	–	33.000.000
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ *Short Term Loan Facility*						
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [5)]	PT Medco Power Indonesia	–	–	–	–	3.089.563
- Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ *General Financing Credit Facility*						
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	PT Energi Listrik Batam	67.080.759	–	11.155.019	55.925.740	24.273.728
- Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/*Musyarakah Mutanaqishah Facility*						
- Fasilitas Musyarakah/*Musyarakah Facility*						
- Fasilitas Kafalah bil Ujrah/*Kafalah bil Ujrah Facility*						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	PT Medco Solar Bali Timur	9.012.312	–	504.332	8.507.980	1.345.500
- Fasilitas Kredit Investasi/ *Investment Credit Facility*						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	PT Medco Power Indonesia	-	-	–	–	2.357.647
- Fasilitas Pinjaman Non-Cash/*Non-Cash Loan Facility*						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	PT Medco Power Indonesia	-	-	–	–	17.053.414
- Fasilitas Pinjaman Non-Cash/*Non-Cash Loan Facility*						
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	PT Medco Power Indonesia	-	-	–	–	7.962.102
- Fasilitas Pinjaman Non-Cash/*Non-Cash Loan Facility*						
Pinjaman Sindikasi/ *Syndicated loan* [4)]	Medco E&P Grissik Ltd.	108.330.357	–	23.683.393	84.646.964	1.669.643
Pinjaman Sindikasi/ *Syndicated loan* [4)]	Far East Energy Trading Pte. Ltd.	167.419.643	–	36.601.607	130.818.036	2.580.357
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perusahaan/*The Company*	–	–	–	–	45.000.000
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ *Short Term Loan Facility*						
Standard Chartered Bank	Perusahaan/*The Company*	–	–	–	–	50.000.000
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ *Short Term Loan Facility*						
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perusahaan/*The Company*	–	–	–	–	14.000.000
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ *Short Term Loan Facility*						
Sub-jumlah/*Sub-total*		**538.193.183**	**–**	**82.886.657**	**455.306.526**	**511.568.304**

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Kreditur/*Lenders*	Debitur/*Borrower*	2025 Jumlah/*Total*	Jangka Pendek/ *Short-term*	Jatuh tempo dalam satu tahun/*Maturing within one year*	Jangka Panjang/ *Non-current*	Pembayaran selama tahun berjalan/ *Payments during the year*
Rupiah/*Rupiah*						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	Perusahaan/*The Company*	572.041.474	–	72.756.525	499.284.949	54.304.335
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	PT Medco Power Indonesia	–	–	–	–	491.628
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah/*Musyarakah Facility*	PT Medco Power Indonesia	15.062.385	–	1.585.514	13.476.871	807.522
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	PT Medco Power Indonesia	7.508.045	–	2.145.156	5.362.889	24.490.904
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	PT Medco Power Indonesia	40.503.666	–	4.767.012	35.736.654	7.371.675
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah/*Musyarakah Facility*	PT Energi Listrik Batam	–	–	–	–	16.752.600
PT Bank Maybank Indonesia Tbk - Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ *Short Term Loan Facility*	PT Medco Power Indonesia	2.979.383	2.979.383	–	–	44.661.569
PT Bank KEB Hana Indonesia - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	PT Medco Power Indonesia	7.954.952	–	1.072.578	6.882.374	1.001.509
PT Bank DBS Indonesia - Fasilitas Kredit *Term Loan*/*Credit Term Loan Facility*	Perusahaan/*The Company*	124.955.310	–	27.767.847	97.187.463	14.067.571
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Investasi/ *Investment Credit Facility*	PT Medco Solar Bali Timur	2.020.375	–	113.061	1.907.314	192.421
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	Perusahaan/*The Company*	148.969.134	–	744.846	148.224.288	–
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	PT Mitra Energi Pelayaran	107.446.967	–	5.603.563	101.843.404	1.360.818
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	PT Satria Raksa Buminusa	76.421.166	–	1.370.516	75.050.650	–
Sub-jumlah/*Sub-total*		**1.105.862.857**	**2.979.383**	**117.926.618**	**984.956.856**	**165.502.552**
Jumlah/*Total*		**1.644.056.040**	**2.979.383**	**200.813.275**	**1.440.263.382**	**677.070.856**
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ *Less unamortized discount*		34.326.779	–	4.414.558	29.912.221	
Neto/*Net*		**1.609.729.261**	**2.979.383**	**196.398.717**	**1.410.351.161**	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan) / *28. BANK LOANS (continued)*

a. Pinjaman bank (lanjutan) / *a. Bank loans (continued)*

Kreditur/*Lenders*	Debitur/*Borrower*	2024 Jumlah/*Total*	Jangka Pendek/ *Short-term*	Jatuh tempo dalam satu tahun/*Maturing within one year*	Jangka Panjang/ *Non-current*	Pembayaran selama tahun berjalan/ *Payments during the year*
Dolar AS/*US Dollar*						
Pinjaman Sindikasi/ *Syndicated loan* [1)]	PT Medco E & P Tomori Sulawesi	3.000.000	–	–	3.000.000	–
	PT Medco E & P Malaka	141.000.000	–	–	141.000.000	–
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/*Riau Lenders Consortium* [2)]	PT Medco Ratch Power Riau	196.586.462	–	10.236.350	186.350.112	9.596.579
Pinjaman Sindikasi/ *Syndicated loan* [3)]	Medco E&P Grissik Ltd.	155.000.000	–	80.700.000	74.300.000	–
PT HSBC Indonesia	Perusahaan/*The Company*	–	–	–	–	35.000.000
- Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*						
PT Bank DBS Indonesia	Perusahaan/*The Company*	–	–	–	–	50.000.000
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ *Short Term Loan Facility*						
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [5)]	PT Medco Power Indonesia	3.250.000	–	–	3.250.000	36.450.000
- Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ *General Financing Credit Facility*						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	PT Medco Power Indonesia	14.645.835	14.645.835	–	–	29.289.669
- Fasilitas Kredit Term Loan/ *Credit Term Loan Facility*						
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	PT Medco Power Indonesia	–	–	–	–	7.200.000
- Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/*Musyarakah Mutanaqishah Facility*						
- Fasilitas Musyarakah/ *Musyarakah Facility*						
- Fasilitas Kafalah bil Ujrah/ *Kafalah bil Ujrah Facility*						
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	PT Energi Listrik Batam	29.636.717	–	5.986.029	23.650.688	5.670.593
- Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/*Musyarakah Mutanaqishah Facility*						
- Fasilitas Musyarakah/*Musyarakah Facility*						
- Fasilitas Kafalah bil Ujrah/*Kafalah bil Ujrah Facility*						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	PT Medco Solar Bali Timur	5.267.668	–	–	5.267.668	–
- Fasilitas Kredit Investasi/ *Investment Credit Facility*						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	PT Medco Power Indonesia	2.205.376	2.205.376	–	–	10.846.729
- Fasilitas Pinjaman Non-Cash/*Non-Cash Loan Facility*						
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	PT Medco Power Indonesia	7.440.104	7.440.104	–	–	6.218.925
- Fasilitas Pinjaman Non-Cash/*Non-Cash Loan Facility*						
Sub-jumlah/*Sub-total*		**558.032.162**	**24.291.315**	**96.922.379**	**436.818.468**	**190.272.495**
Rupiah/*Rupiah*						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perusahaan/*The Company*	532.112.362	–	55.686.177	476.426.185	78.164.533
- Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	PT Medco Power Indonesia	472.370	472.370	–	–	28.041.571
- Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*						

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Kreditur/*Lenders*	Debitur/*Borrower*	2024 Jumlah/*Total*	Jangka Pendek/ *Short-term*	Jatuh tempo dalam satu tahun/*Maturing within one year*	Jangka Panjang/ *Non-current*	Pembayaran selama tahun berjalan/ *Payments during the year*
Rupiah/*Rupiah* (lanjutan)/(*continued*)						
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah/*Musyarakah Facility*	PT Medco Power Indonesia	11.142.247	–	557.112	10.585.135	28.428.094
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	PT Medco Power Indonesia	29.896.074	20.986.285	1.113.724	7.796.065	15.253.558
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	PT Medco Power	6.466.945	6.466.945	–	–	18.802.843
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah/*Musyarakah Facility*	PT Energi Listrik Batam	12.080.458	–	–	12.080.458	–
PT Bank Maybank Indonesia Tbk - Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ *Short Term Loan Facility*	PT Medco Power Indonesia	45.526.901	2.474.941	2.165.574	40.886.386	10.361.216
PT Bank KEB Hana Indonesia - Fasilitas Kredit Term Loan/*Credit Term Loan Facility*	PT Medco Power Indonesia	9.281.029	–	1.020.913	8.260.116	–
PT Bank DBS Indonesia - Fasilitas Kredit *Term Loan*/*Credit Term Loan Facility*	Perusahaan/*The Company*	72.392.031	–	7.239.203	65.152.828	–
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Investasi/ *Investment Credit Facility*	PT Medco Solar Bali Timur	869.761	–	–	869.761	–
Sub-jumlah/*Sub-total*		**720.240.178**	**30.400.541**	**67.782.703**	**622.056.934**	**179.051.815**
Jumlah/*Total*		**1.278.272.340**	**54.691.856**	**164.705.082**	**1.058.875.402**	**369.324.310**
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ *Less unamortized discount*		32.648.799	–	2.203.166	30.445.633	
Neto/*Net*		**1.245.623.541**	**54.691.856**	**162.501.916**	**1.028.429.769**	

Catatan:

(1) Pinjaman sindikasi PT Medco E & P Malaka dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi terdiri dari Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Cabang Singapura, PT Bank ANZ Indonesia, Societe Generale, Cabang Singapura, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Singapura, BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, MUFG Bank, Ltd. dan PT Bank UOB Indonesia.

(2) Konsorsium pemberi pinjaman untuk PT Medco Ratch Power Riau terdiri dari Asian Development Bank (ADB), dan International Finance Corporation (IFC), serta lembaga keuangan swasta yang terdiri dari MUFG Bank Ltd (MUFG) dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC). MUFG dan SMBC secara bersama-sama disebut sebagai "Peserta". Selanjutnya, ADB, IFC dan Peserta secara bersama-sama disebut sebagai "Pemberi Pinjaman".

(3) Pinjaman sindikasi Medco E&P Grissik Ltd. terdiri dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Australia and New Zealand Banking Group Limited, Cabang Singapura, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, Cabang Singapura, DBS Bank Ltd., ING Bank N.V., Cabang Singapura, MUFG Bank, Ltd., Cabang Singapura, Standard Chartered Bank (Singapore) Limited dan United Overseas Bank Limited.

(4) Pinjaman sindikasi Medco E&P Grissik Ltd. dan Far East Energy Trading Pte. Ltd. dengan Australia and New Zealand Banking Group Limited, Cabang Singapura, ING Bank N.V., Cabang Singapura, MUFG Bank, Ltd. dan Standard Chartered Bank (Singapore) Limited sebagai Para Pemberi Pinjaman Awal.

(5) Efektif pada tahun 2025, PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk tidak lagi diklasifikasikan sebagai pihak berelasi bagi Grup.

Notes:

(1) Syndicated loan of PT Medco E & P Malaka and PT Medco E & P Tomori Sulawesi from lenders which comprised of Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Singapore Branch, PT Bank ANZ Indonesia, Societe Generale, Singapore Branch, PT Bank DBS Indonesia, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Singapore Branch, BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, MUFG Bank, Ltd. and PT Bank UOB Indonesia.

(2) Consortium of lenders for PT Medco Ratch Power Riau comprised of Asian Development Bank (ADB) and International Finance Corporation (IFC), and private financial institutions consist of MUFG Bank Ltd (MUFG) and Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC). MUFG and SMBC altogether referred to as "Participants". ADB, IFC, and the Participants altogether referred to as "Lenders".

(3) Syndicated loan of Medco E&P Grissik Ltd. from lenders which comprised of PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Australia and New Zealand Banking Group Limited, Singapore Branch, Credit Agricole Corporate and Investment Bank, Singapore Branch, DBS Bank Ltd., ING Bank N.V., Singapore Branch, MUFG Bank, Ltd., Singapore Branch, Standard Chartered Bank (Singapore) Limited and United Overseas Bank Limited.

(4) Syndicated loan of Medco E&P Grissik Ltd. and Far East Energy Trading Pte. Ltd. with Australia and New Zealand Banking Group Limited, Singapore Branch, ING Bank N.V., Singapore Branch, MUFG Bank, Ltd. and Standard Chartered Bank (Singapore) as Original Lenders.

(5) Effective in 2025, PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ceased to be a related party of the Grup.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan) / 28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman bank (lanjutan) / *a. Bank loans (continued)*

Tabel berikut menyajikan tentang tingkat bunga atas pinjaman bank: / *The following table provides the range of interest rate on bank loans:*

	2025	2024	
Tingkat bunga per tahun			*Interest rate per annum*
Rupiah	3,00% - 8,50%	4,55% - 8,50%	*Rupiah*
Dolar Amerika Serikat	4,60% - 8,59%	3,92% - 8,60%	*United States Dollar*

Berdasarkan perjanjian atas pinjaman-pinjaman di atas, Grup harus mematuhi batasan-batasan tertentu, antara lain untuk memperoleh persetujuan tertulis dari pemberi pinjaman sebelum melakukan transaksi-transaksi tertentu seperti mengadakan penggabungan usaha, pengambilalihan, likuidasi atau perubahan status serta Anggaran Dasar, mengurangi modal dasar, ditempatkan dan disetor penuh; pembatasan dalam pemberian pinjaman kepada pihak ketiga; penjaminan negatif, dengan beberapa pengecualian khusus; pembatasan dalam mengubah aktivitas utama dan mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian; dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

Based on the agreements for the loans above, the Group must comply with certain restrictions, including obtaining written approval from the lender before carrying out certain transactions such as entering into a business merger, takeover, liquidation or change of status and Articles of Association, reducing the authorized capital, placed and fully paid; restrictions on lending to third parties; negative guarantee, with some special exceptions; restrictions on changing main activities and declaring and paying dividends exceeding a certain percentage of consolidated net profit; and must comply with certain financial ratios.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, manajemen berpendapat bahwa Grup mematuhi semua pembatasan-pembatasan tersebut dan Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman atau telah memperoleh pelepasan dari persyaratan rasio keuangan sebelum tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, kecuali untuk entitas anak tertentu yang memperoleh pelepasan atas persyaratan rasio keuangan yang ditentukan.

As of December 31, 2025 and 2024, management is of the opinion that the Group has complied with all of these restrictions and the Group has complied with all financial ratios required under the loan agreements or has obtained a release from the financial ratio requirements prior to December 31, 2025 and 2024, except for certain subsidiaries that obtain releases on the specified financial ratio requirements.

Perusahaan / ***The Company***

Mandiri - Fasilitas Kredit *Term Loan I* / *Mandiri - Term Loan I Credit Facility*

Pada tanggal 28 Mei 2021, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. sebesar Rp1.500.000.000.000 dengan jangka waktu 3 tahun.

On May 28, 2021, the Company entered into a credit agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk. of Rp1,500,000,000,000 with a term of 3 years.

Selama tahun 2024, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk atas fasilitas kredit *term loan* I sebesar Rp1.125.000.000.000. Pada tanggal 21 Juni 2024, Perusahaan telah melunasi seluruh fasilitas tersebut.

During 2024, the Company has paid scheduled installment to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk on the credit term loan facility I with total of Rp1,125,000,000,000. On June 21, 2024, the Company has fully repaid the facility.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Perusahaan

Mandiri - Fasilitas Kredit *Term Loan II*

Pada tanggal 14 September 2023, Perusahaan menandatangani perjanjian fasilitas kredit dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk fasilitas pinjaman berjangka II sebesar Rp5.250.000.000.000 dengan tenor 57 bulan. Pada Bulan November 2023, Perusahaan melakukan penarikan atas seluruh fasilitas tersebut. Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("*Cross Currency Swap*") untuk mengubah kewajiban Rupiah menjadi Dolar AS dimana Perusahaan akan membayarkan suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

Selama tahun 2024, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk atas fasilitas kredit term loan II dengan total sebesar Rp150.000.000.000.

Selama tahun 2025, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk atas fasilitas kredit term loan II dengan total sebesar Rp600.000.000.000.

Mandiri - Fasilitas Kredit *Term Loan III*

Pada tanggal 3 April 2024, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit fasilitas *term loan* III dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar Rp3.500.000.000.000 dengan jangka waktu 60 bulan. Pada bulan Juni 2024, Perusahaan telah melakukan penarikan atas seluruh fasilitas kredit tersebut. Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("*Cross Currency Swap*") untuk mengubah kewajiban Rupiah menjadi Dolar AS dimana Perusahaan akan membayarkan suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

Selama tahun 2025, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk atas fasilitas kredit term loan III dengan total sebesar Rp300.000.000.000.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

The Company

Mandiri - Term Loan II Credit Facility

On September 14, 2023, the Company signed a credit facility agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk for term loan II facility of Rp5,250,000,000,000 with 57-month tenor. On November 2023, the Company has fully withdrawn this facility. The Company has also entered into a "Cross Currency Swap" transaction to convert its Rupiah obligations into US Dollar whereby the Company will pay a fixed interest rate in US Dollar and receive a fixed interest rate in Rupiah.

During 2024, the Company has paid scheduled installment to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk on the credit term loan facility II with total of Rp150,000,000,000.

During 2025, the Company has paid scheduled installment to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk on the credit term loan facility II with total of Rp600,000,000,000.

Mandiri - Term Loan III Credit Facility

On April 3, 2024, the Company signed a credit facility agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk for term loan III facility of Rp3,500,000,000,000 with 60-month tenor. As of June 2024, the Company has made full withdrawals on the facility. The Company has also entered into a "Cross Currency Swap" transaction to convert its Rupiah obligations into US Dollar whereby the Company will pay a fixed interest rate in US Dollar and receive a fixed interest rate in Rupiah.

During 2025, the Company has paid scheduled installment to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk on the credit term loan III facility with total of Rp300,000,000,000.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Mandiri - Fasilitas Kredit Term Loan IV

Pada tanggal 19 Juni 2025, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit fasilitas term loan IV dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar Rp3.000.000.000.000 dengan jangka waktu 60 bulan.

Pada tanggal 24 Juni 2025, Perusahaan melakukan penarikan sebesar Rp1.900.000.000.000 atas fasilitas tersebut. Perusahaan telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("Cross Currency Swap") untuk mengubah kewajiban Rupiah menjadi Dolar AS dimana Perusahaan akan membayarkan suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

Mandiri - Fasilitas Kredit Jangka Pendek

Pada tanggal 8 Maret 2018, Perusahaan menandatangani perjanjian Fasilitas Kredit Jangka Pendek ("Fasilitas") dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk dengan tenor satu tahun dan telah diperpanjang setiap tahunnya.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

DBS - Fasilitas Perbankan

Pada tanggal 28 September 2010, Perusahaan menandatangani perjanjian Fasilitas Perbankan ("Fasilitas") dengan PT Bank DBS Indonesia, yang diperpanjang setiap tahunnya.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

DBS - Fasilitas Kredit Term Loan

Pada tanggal 18 September 2024, Perusahaan menandatangani perjanjian fasilitas kredit term loan dengan PT Bank DBS Indonesia sebesar Rp2.330.000.000.000 dengan jangka waktu 5 tahun.

Pada tanggal 23 Oktober 2024 dan 22 Mei 2025, Perusahaan melakukan penarikan sebesar Rp1.170.000.000.000 dan Rp1.160.000.000.000 atas fasilitas tersebut. Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("*Cross Currency Swap*") untuk mengubah kewajiban Rupiah menjadi Dolar AS dimana Perusahaan akan membayarkan suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

The Company (continued)

Mandiri - Term Loan IV Credit Facility

On June 19, 2025, the Company signed a credit facility agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk for term loan IV facility of Rp3,000,000,000,000 with 60-month tenor.

On June 24, 2025, the Company has withdrawn Rp1,900,000,000,000 on this facility. The Company has entered into a "Cross Currency Swap" ("CCS") to convert its Rupiah obligation to US Dollar in which the Company will pay fixed interest rate in US Dollar and receive fixed interest rate in Rupiah.

Mandiri - Revolving Short-term Credit Facility

On March 8, 2018, the Company signed a Short Term Credit Facility ("Facility") agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, which extended annually .

As of December 31, 2025 and 2024, there is no outstanding balance from this facility.

DBS - Banking Facility

On September 28, 2010, the Company entered into a Banking Facility ("Facility") agreement with PT Bank DBS Indonesia, which extended annually.

As of December 31, 2025 and 2024, there is no outstanding balance from this facility.

DBS - Term Loan Credit Facility

On September 18, 2024, the Company signed a term loan credit facility agreement with PT Bank DBS Indonesia of Rp2,330,000,000,000 with a term of 5 years.

On October 23, 2024 and May 22, 2025, the Company has withdrawn Rp1,170,000,000,000 and Rp1,160,000,000,000 from this facility. The Company has also entered into a "Cross Currency Swap" transaction to convert its Rupiah obligations into US Dollar whereby the Company will pay a fixed interest rate in US Dollar and receive a fixed interest rate in Rupiah.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

DBS - Fasilitas Kredit Term Loan (lanjutan)

Selama tahun 2025, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank DBS Indonesia atas fasilitas kredit term loan sebesar Rp233.000.000.000.

HSBC - Fasilitas Perbankan

Pada tanggal 6 Agustus 2018, Perusahaan menandatangani perjanjian perbankan korporasi dengan PT Bank HSBC Indonesia dengan tenor satu tahun yang akan secara otomatis diperpanjang pada setiap tahunnya.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

Standard Chartered Bank - Fasilitas Perbankan

Pada tanggal 12 Juni 2000, Perusahaan menandatangani Surat Fasilitas dengan Standard Chartered Bank dimana akan terus diperpanjang secara otomatis pada setiap tahunnya.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

QNB - Fasilitas Kredit

Pada tanggal 4 Januari 2023, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit dengan PT Bank QNB Indonesia, dimana akan terus diperpanjang secara otomatis pada setiap tahunnya.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, saldo terutang adalah nil untuk fasilitas ini.

Maybank - Fasilitas Kredit

Pada tanggal 31 Agustus 2023, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit dengan PT Bank Maybank Indonesia Tbk, yang diperpanjang setiap tahunnya.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, saldo terutang adalah nil untuk fasilitas ini.

BRI - Fasilitas Kredit *Term Loan*

Pada tanggal 26 Mei 2025, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit fasilitas term loan dengan PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk sebesar Rp8.000.000.000.000 dengan jangka waktu 120 bulan.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

The Company (continued)

DBS - Term Loan Credit Facility (continued)

During 2025, the Company has paid scheduled installment to PT Bank DBS Indonesia on the credit term loan facility of Rp233,000,000,000

HSBC - Banking Facility

On August 6, 2018, the Company entered into a corporate banking agreement with PT Bank HSBC Indonesia with one year tenor which shall be automatically extended each year.

As of December 31, 2025 and 2024, there is no outstanding balance from this facility.

Standard Chartered Bank - Banking Facility

On June 12, 2000, the Company signed Facility Letter with Standard Chartered Bank which shall be automatically extended each year.

As of December 31, 2025 and 2024, there is no outstanding balance from this facility.

QNB - Credit Facility

On January 4, 2023, the Company signed Credit Facility Agreement with PT Bank QNB Indonesia, which shall be automatically extended each year.

As of December 31, 2025 and 2024, outstanding balance are none from this facility.

Maybank - Credit Facility

On August 31, 2023, the Company signed Credit Facility Agreement with PT Bank Maybank Indonesia Tbk, which extended annually.

As of December 31, 2025 and 2024, outstanding balance are none from this facility.

BRI - Term Loan Credit Facility

On May 26, 2025, the Company signed a credit facility agreement with PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk for term loan facility amounting to Rp8,000,000,000,000 with 120-month tenor.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

BRI - Fasilitas Kredit *Term Loan* (lanjutan)

Pada tanggal 2 Juni 2025, Perusahaan melakukan penarikan atas fasilitas sebesar Rp2.500.000.000.000. Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") untuk mengubah liabilitas Rupiah menjadi Dolar AS di mana Perusahaan akan membayar suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

CIMB Niaga - Fasilitas Kredit

Pada tanggal 28 Mei 2025, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit dengan PT Bank CIMB Niaga Tbk, yang diperpanjang setiap tahunnya.

Pada tanggal 31 Desember 2025, saldo terutang adalah nil untuk fasilitas ini.

Entitas anak

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

Pada tanggal 19 Oktober 2018, MEPM dan MEPTS menandatangani *Senior Secured Facility Agreement* dengan Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Cabang Singapura, dan Societe Generale (bersama-sama disebut "Pemberi Pinjaman Sindikasi MEPM dan MEPTS") (yang kemudian diubah pada tanggal 27 Desember 2018 menjadi Perjanjian Sindikasi dengan perubahan utama pada pihak-pihak sindikasi) dengan nilai maksimal sampai dengan AS$500.000.000 yang akan jatuh tempo pada tanggal 30 September 2024. Pada tanggal 23 Desember 2022, MEPM dan MEPTS menandatangani Perjanjian Perubahan dan Pernyataan Kembali dengan Pemberi Pinjaman Sindikasi MEPM dan MEPTS dengan nilai maksimal sampai dengan AS$420.000.000 yang akan jatuh tempo pada tanggal 30 Desember 2028.

Pada tanggal 30 Juni 2025, MEPM dan MEPTS telah melakukan pembayaran atas fasilitas sebesar AS$144.000.000.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

The Company (continued)

BRI - Term Loan Credit Facility (continued)

On June 2, 2025, the Company has withdrawn Rp2,500,000,000,000 from the facility. The Company has entered into a "Cross Currency Swap" ("CCS") for the Rupiah obligations to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

CIMB Niaga - Credit Facility

On May 28, 2025, the Company signed Credit Facility Agreement with PT Bank CIMB Niaga Tbk, which extended annually.

As of December 31, 2025, outstanding balance is none from this facility.

Subsidiaries

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") and PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")

On October 19, 2018, MEPM and MEPTS entered into a Senior Secured Facility Agreement with Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Singapore Branch, and Societe Generale (together the "MEPM and MEPTS Syndicated Lenders") (later amended on December 27, 2018 to become a Syndicated Agreement with major changes to the syndicated parties) with a maximum of up to US$500,000,000 which will mature on September 30, 2024. On December 23, 2022, MEPM and MEPTS signed an Amendment and Restatement Agreement with MEPM and MEPTS Syndication Loan Lender for a loan up to US$420,000,000 which will mature on December 30, 2028.

On June 30, 2025, MEPM and MEPTS has made repayment total of US$144,000,000.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

Medco E&P Grissik Ltd. ("MEPG")

Pada tanggal 23 Oktober 2023, MEPG, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, telah menandatangani Perjanjian Perubahan dan Pernyataan Kembali sehubungan dengan Perjanjian Fasilitas MEG awalnya tertanggal 11 Desember 2021, dengan *Mandated Lead Arrangers* senilai AS$350.000.000 yang akan jatuh tempo pada 30 Desember 2026.

Pada tanggal 23 Oktober 2024, MEPG melakukan penarikan atas fasilitas sebesar AS$155.000.000.

Pada tanggal 23 Juni 2025, MEPG melakukan pembayaran dipercepat atas fasilitas sebesar AS$155.000.000.

Medco E&P Grissik Ltd. (“MEPG”) dan Far East Energy Trading Pte. Ltd. ("FEET")

Pada tanggal 26 Juni 2025, MEPG dan FEET, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, telah menandatangani Perjanjian Fasilitas dengan Australia and New Zealand Banking Group Limited, Cabang Singapura, ING Bank N.V., Cabang Singapura, MUFG Bank, Ltd. dan Standard Chartered Bank (Singapore) Limited (yang kemudian diubah pada tanggal 25 September 2025 menjadi Perjanjian Sindikasi dengan perubahan utama pada pihak-pihak sindikasi) senilai AS$500.000.000 yang akan jatuh tempo pada 31 Desember 2028.

Pada tanggal 25 Juli 2025, MEPG dan FEET telah melakukan penarikan atas Perjanjian Fasilitas sebesar AS$280.000.000.

Pada bulan Desember 2025, MEPG dan FEET telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal atas Perjanjian Fasilitas sebesar AS$4.250.000.

PT Mitra Energi Pelayaran ("MEP")

Pada tanggal 1 Juli 2025, PT Mitra Energi Pelayaran ("MEP"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, telah menandatangani Perjanjian Fasilitas Pinjaman Berjangka dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (“BNI”) senilai Rp1.826.000.000.000 dengan jangka waktu 120 bulan. Pada bulan September 2025, MEP telah melakukan penarikan atas seluruh fasilitas tersebut.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

Medco E&P Grissik Ltd. ("MEPG")

On October 23, 2023, MEPG, an indirect wholly owned subsidiary of the Company, signed an Amendment and Restatement Agreement relating to MEG Facility Agreement originally dated December 11, 2021, with Mandated Lead Arrangers of US$350,000,000 which will mature on December 30, 2026.

On October 23, 2024, MEPG has withdrawn US$155,000,000 from the facility.

On June 23, 2025, MEPG has made voluntary prepayment total of US$155,000,000.

Medco E&P Grissik Ltd. (“MEPG”) and Far East Energy Trading Pte. Ltd. ("FEET")

On June 26, 2025, MEPG and FEET, an indirect wholly owned subsidiary of the Company, signed a Facility Agreement with Australia and New Zealand Banking Group Limited, Singapore Branch, ING Bank N.V., Singapore Branch, MUFG Bank, Ltd. and Standard Chartered Bank (Singapore) Limited (later amended on September 25, 2025 to become a Syndicated Agreement with major changes to the syndicated parties) of US$500,000,000 which will mature on December 31, 2028.

On July 25, 2025, MEPG and FEET made a withdraw of Facility Agreement of US$280,000,000.

In December 2025, MEPG and FEET has paid scheduled installment for Facility Agreement of US$4,250,000.

PT Mitra Energi Pelayaran ("MEP")

On July 1, 2025, PT Mitra Energi Pelayaran ("MEP"), an indirect wholly owned subsidiary of the Company, signed a Term Loan Facility Agreement with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk (“BNI”) of Rp1,826,000,000,000 with 120-month tenor. In September 2025, MEP has made full withdrawals on the facility.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Mitra Energi Pelayaran ("MEP") (lanjutan)

Pada bulan Desember 2025, MEP telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada BNI atas fasilitas Pinjaman Berjangka sebesar Rp22.825.000.000.

PT Satria Raksa Buminusa ("SRB")

Pada tanggal 10 Desember 2025, PT Satria Raksa Buminusa ("SRB"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, telah menandatangani Perjanjian Fasilitas Term Loan dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk sebesar Rp1.282.500.000.000 dengan jangka waktu terpanjang selama 7 tahun. Pada bulan Desember 2025, SRB telah melakukan penarikan atas seluruh fasilitas kredit tersebut. Pada tahun 2025 Perusahaan mengakui keuntungan yang ditangguhkan atas selisih harga transaksi dan nilai wajar pinjaman bank ke PT Bank Mandiri Persero Tbk sebesar US$14.7 juta yang dicatat sebagai bagian nilai tercatat pinjaman bank.

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak

PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")

Pada tanggal 20 Maret 2019, PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") menandatangani perjanjian pendanaan dengan konsorsium pemberi pinjaman untuk menyediakan pendanaan dengan jumlah agregat sekitar AS$222 juta terkait dengan pengembangan fasilitas pembangkit listrik tenaga gas 275-megawatt (MW) dengan waktu jatuh tempo pada Maret 2039. Konsorsium pemberi pinjaman terdiri dari Asian Development Bank ("ADB"), International Finance Corporation ("IFC"), MUFG Bank Ltd ("MUFG") dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation ("SMBC"). Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap yang digunakan dalam aset proyek jasa konsesi, hak atas piutang atas proyek dan gadai saham dalam proyek.

Pada tanggal 28 Juni 2023, MRPR menandatangani perjanjian Amendemen dan Pernyataan Kembali atas Perjanjian *Senior Secured Debt* dengan Konsorsium pemberi pinjaman terkait pergantian Suku Bunga Acuan menjadi *Daily Non-Cumulative Compounded* SOFR.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Mitra Energi Pelayaran ("MEP") (continued)

In December 2025, MEP has paid scheduled installment for Term Loan facility to BNI of Rp22,825,000,000.

PT Satria Raksa Buminusa ("SRB")

On December 10, 2025, PT Satria Raksa Buminusa ("SRB"), an indirect wholly owned subsidiary of the Company, signed a Term Loan Facility Agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk of Rp1,282,500,000,000 with longest tenor of 7 years. In December 2025, SRB has made full withdrawals on the facility. In 2025, the Company recognize deferred gain for difference between the transaction price and fair value of the bank loan to PT Bank Mandiri Persero Tbk of US$14,7 million which recorded as part of bank loan carrying amount.

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries

PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")

On March 20, 2019, PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") entered into a financing agreement with a consortium of lenders to provide funding in an aggregate amount of approximately US$222 million related to the development of a 275-megawatt (MW) gas-fired power plant facility with a maturity date of due in March 2039. The consortium of lenders consists of Asian Development Bank ("ADB"), International Finance Corporation ("IFC"), MUFG Bank Ltd ("MUFG") and Sumitomo Mitsui Banking Corporation ("SMBC"). This facility is secured by fixed assets used in the concession service project assets, rights to receivables from the project and pledge of shares in the project.

On June 28, 2023, MRPR signed an Amendment and Restatement agreement to the Senior Secured Debt Agreement with the Consortium of lenders related to the change of the Reference Interest Rate to Daily Non-Cumulative Compounded SOFR.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") (lanjutan)

Selama tahun 2025 dan 2024, MRPR melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau, masing-masing sebesar AS$10.236.350 dan AS$9.596.579.

PT Medco Power Indonesia ("MPI")

PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum

Pada tanggal 27 Mei 2019, MPI menandatangani perjanjian kredit dengan PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ("BWS") sebesar AS$20.000.000 dengan jangka waktu 2 tahun. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus. Jatuh tempo fasilitas ini telah diperpanjang beberapa kali hingga 25 Agustus 2023. Pada 25 Agustus 2023, MPI melakukan perpanjangan fasilitas kredit di BWS sebesar AS$11.500.000 dengan jangka waktu 9 bulan.

Pada tanggal 25 Januari 2024, MPI melakukan pelunasan dipercepat sebesar AS$11.000.000 kepada BWS.

Pada tanggal 30 Mei 2024, MPI melakukan penandatanganan perjanjian kredit dengan BWS sebesar AS$8.000.000 dengan jangka waktu 2 tahun. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Selama tahun 2024, MPI melakukan penarikan atas fasilitas BWS sebesar AS$3.250.000.

Pada tanggal 13 Januari 2025, MPI melakukan pelunasan sebesar AS$3.250.000 dari BWS.

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Musyarakah

Pada tanggal 25 September 2020, MPI menandatangani perjanjian fasilitas kredit dengan PT Bank BNI Syariah ("BNI Syariah") dengan total fasilitas sebesar Rp400.000.000.000. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Selama tahun 2024, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sebesar Rp155.500.000.000 kepada BSI.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") (continued)

During 2025 and 2024, MRPR made scheduled installments to the Riau Lenders Consortium amounting US$10,236,350 and US$9,596,579, respectively.

PT Medco Power Indonesia ("MPI")

PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk - General Funding Credit Facility

On May 27, 2019, MPI signed a credit facility agreement with PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ("BWS") amounting to US$20,000,000 with 2 years tenor. The loan facility is unsecured. The facilities have been extended several times to August 25, 2023. On August 25, 2023, MPI has extend the credit facility with BWS for US$11,500,000 with 9 months tenor.

On January 25, 2024, MPI has made voluntary repayment amounting to US$11,000,000 to BWS.

On May 30, 2024, MPI signed a credit facility agreement with BWS US$8,000,000 with 2 years tenor. The loan facility is unsecured.

During 2024, MPI has withdrawn BWS facility US$3,250,000.

On January 13, 2025, MPI has fully repaid US$3,250,000 from BWS.

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Musyarakah Facility

On September 25, 2020, MPI signed credit facility agreement with PT Bank BNI Syariah ("BNI Syariah") with a total facility of Rp400,000,000,000. The loan facility is unsecured.

During 2024, MPI has paid scheduled installment Rp155,500,000,000 to BSI.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan)

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Musyarakah dan Kafalah bil Ujrah

Pada tanggal 28 Mei 2021, MPI menandatangani Akad Musyarakah sebesar AS$30.000.000 dan *Kafalah bil Ujrah* sebesar AS$10.000.000 dengan BSI, dengan jangka waktu 3 tahun. Pada tanggal 31 Mei 2021, MPI melakukan penarikan atas fasilitas tersebut sebesar AS$13.000.000. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada tanggal 7 Februari 2024, MPI melakukan pelunasan dipercepat sebesar AS$7.200.000 BSI.

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Musyarakah

Pada tanggal 27 April 2022, MPI menandatangani perjanjian *Line Facility* Pembiayaan Musyarakah dengan BSI sebesar Rp750.000.000.000 dengan jangka waktu 4 tahun dari tanggal penandatanganan. Pada tanggal 17 Mei 2022, MPI melakukan penarikan atas fasilitas ini sebesar Rp750.000.000.000.

Pada tanggal 15 Agustus 2022, BSI melakukan pengalihan pinjaman senilai Rp336.875.000.000 kepada PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) ("SMI") dan pinjaman tersebut menjadi pinjaman sindikasi.

Selama tahun 2024, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal dan percepatan pelunasan pembayaran atas hutang BSI sebesar Rp295.000.000.000.

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas *Term Loan*

Pada tanggal 28 Juni 2021, MPI menandatangani Perjanjian Fasilitas *Term Loan* sebesar Rp399.000.000.000 dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. ("BNI"). Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (continued)

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Musyarakah and Kafalah bil Ujrah Facility

On May 28, 2021, MPI signed Akad Musyarakah US$30,000,000 and Kafalah bil Ujrah US$10,000,000 with BSI, with 3 years tenor. On May 31, 2021, MPI utilized the facility US$13,000,000. The loan facility is unsecured.

On February 7, 2024, MPI has made voluntary repayment US$7,200,000 to BSI.

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Musyarakah Facility

On April 27, 2022, MPI has entered into a Line Facility Musyarakah Credit Facility with BSI Rp750,000,000,000 with 4 years tenor from the signing date. On May 17, 2022, MPI has withdrawn Rp750,000,000,000.

On August 15, 2022, BSI transferred a loan of Rp336,875,000,000 to PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) ("SMI") and the loan become syndicated loan.

During 2024, MPI has paid scheduled installment and early full repayment to BSI amounting to Rp295,000,000,000.

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Term Loan Facility

On June 28, 2021, MPI signed Term Loan Credit Facility agreement Rp399,000,000,000 with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk. ("BNI"). This facility is unsecured.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan)

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas *Term Loan* (lanjutan)

Pada 29 Maret 2022, MPI mengajukan perpanjangan *availability period* atas fasilitas *Term Loan* di BNI. Pada 19 April 2022, BNI memberikan persetujuan atas permohonan tersebut. Pada 22 April 2022, MPI melakukan penarikan fasilitas tersebut sebesar Rp200.000.000.000.

Pada tanggal 4 Maret 2024, MPI melakukan pelunasan dipercepat sebesar Rp399.000.000.000 kepada BNI.

PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk – Fasilitas *Corporate Line*

Pada tanggal 22 November 2022, MPI telah menandatangani perjanjian *Corporate Line Facility* dengan PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN") yang terdiri dari *Non-Cash Loan* sebesar Rp350.000.000.000 dengan jangka waktu satu tahun sejak tanggal penandatanganan dan *Cash Loan* sebesar Rp150.000.000.000 dengan jangka waktu 5 tahun sejak tanggal penandatanganan.

Pada tanggal 8 Februari 2023, MPI melakukan penarikan pinjaman dari BTN sebesar Rp150.000.000.000.

Pada tanggal 21 Desember 2023, MPI menandatangani tambahan fasilitas *Non-Cash Loan* menjadi Rp500.000.000.000 dan perpanjangan jangka waktu fasilitas hingga 22 November 2025.

Selama tahun 2024, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sebesar Rp6.000.000.000 kepada BTN.

Selama tahun 2025, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sebesar Rp18.000.000.000 kepada BTN.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (continued)

PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Term Loan Facility (continued)

On March 29, 2022, MPI proposed an extension of the availability period for the Term Loan facility at BNI. On April 19, 2022, BNI gave approval for the application. On April 22, 2022, MPI has withdrawn the facility Rp200,000,000,000.

On March 4, 2024, MPI has made voluntary repayment Rp399,000,000,000 to BNI.

PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk – Corporate Line Facility

On November 22, 2022, MPI has signed Corporate Line Facility agreement with PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN") which consist of Non-Cash Loan Rp350,000,000,000 with one year tenor since signing date and Cash Loan Rp150,000,000,000 with 5 year tenor since signing date.

On February 8, 2023, MPI has withdrawn it's facility Rp150,000,000,000 from BTN.

On December 21, 2023, MPI signed additional Non-Cash Loan facility Rp500,000,000,000 and maturity date extention to November 22, 2025.

During 2024, MPI has paid scheduled installment Rp6,000,000,000 to BTN.

During 2025, MPI has paid scheduled installment Rp18,000,000,000 to BTN.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk

Pada tanggal 26 April 2023, MPI telah menandatangani perjanjian Term Loan dengan PT Bank Mandiri Tbk ("BMRI") sebesar Rp750.000.000.000 dengan jangka waktu 36 bulan dari tanggal penandatanganan fasilitas atau tanggal 31 Desember 2025, mana yang lebih dahulu terjadi. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada tanggal 27 Maret 2025, MPI telah menandatangani perjanjian Fasilitas *Term Loan* dengan BMRI sebesar Rp1.000.000.000.000 dengan jangka waktu 48 bulan dari tanggal penandatanganan fasilitas atau tanggal 31 Maret 2029, mana yang lebih dahulu terjadi.

Pada tanggal 21 Agustus 2025, MPI melakukan penarikan pinjaman sebesar Rp679.732.556.455 dari BMRI.

PT Bank Maybank Indonesia Tbk

Pada tanggal 16 Mei 2024, MPI melakukan penandatanganan perjanjian kredit dengan PT Bank Maybank Indonesia Tbk ("Maybank") sebesar Rp780.000.000.000 dengan rincian:

- Tranche A dan B dengan total plafon maksimal Rp700.000.000.000 dengan jangka waktu 60 bulan sejak tanggal penandatanganan.
- Pinjaman Promes Berulang sampai maksimal Rp80.000.000.000 dengan jangka waktu sampai 13 Mei 2025.

Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada 21 Mei dan 24 Juni 2024, MPI melakukan penarikan pinjaman masing-masing sebesar Rp167.769.000.000 dan Rp80.000.000.000 dari Maybank.

Pada tanggal 24 Juli 2024, MPI melakukan pelunasan pinjaman promes berulang sebesar Rp80.000.000.000 dari Maybank.

Pada tanggal 18 dan 24 September 2024, PT Medco Power Indonesia melakukan penarikan pinjaman promes berulang dengan total Rp80.000.000.000 dari Maybank.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (continued)

PT Bank Mandiri (Persero) Tbk

On April 26, 2023, MPI has signed Term Loan Facility agreement with PT Bank Mandiri Tbk ("BMRI") amounting to Rp750,000,000,000 with 36 months tenor since signing date or until December 31, 2025, whichever occurs earlier. This facility is unsecured.

On March 27, 2025, MPI has signed Term Loan Facility agreement with BMRI Rp1,000,000,000,000 with 48 months tenor since signing date or until March 31, 2029, whichever occurs earlier.

On August 21, 2025, MPI has withdrawn Rp679,732,556,455 from BMRI.

PT Bank Maybank Indonesia Tbk

On May 16, 2024, MPI signed a credit facility agreement with PT Bank Maybank Indonesia Tbk ("Maybank") Rp780,000,000,000 with details:

- *Tranche A and B with total maximum credit Rp700,000,000,000 with 60 months tenor since signing date.*
- *Revolving Promissory Loan with maximum credit Rp80,000,000,000 with tenor until May 13, 2025.*

This facility is unsecured loan.

On May 21 and June 24, 2024, MPI has withdrawn Rp167,769,000,000 and Rp80,000,000,000, respectively, from Maybank.

On July 24, 2024, MPI has settled revolving loan Rp80,000,000,000 to Maybank.

On September 18 and 24, 2024, PT Medco Power Indonesia has withdrawn revolving promissory loan Rp80,000,000,000 to Maybank.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan)

PT Bank Maybank Indonesia Tbk (lanjutan)

Pada tanggal 1 dan 11 Oktober 2024, MPI melakukan penarikan pinjaman sebesar Rp496.875.000.000 dan Rp35.356.000.000 dari Maybank.

Selama tahun 2024, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sebesar Rp4.194.225.000 kepada Maybank.

Selama tahun 2025, MPI telah melakukan cicilan terjadwal dan pembayaran promes berulang sebesar Rp57.500.000.000 kepada Maybank.

Pada tanggal 21 Agustus 2025, MPI telah melakukan pelunasan dipercepat atas seluruh hutang Maybank sebesar Rp671.652.887.500.

PT Bank KEB Hana Indonesia ("Bank Hana")

Pada 19 Juni 2024, MPI melakukan penandatangan perjanjian kredit dengan PT Bank KEB Hana Indonesia sebesar Rp150.000.000.000. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada 26 Juni 2024, MPI melakukan penarikan pinjaman sebesar Rp150.000.000.000 dari Bank Hana.

Selama tahun 2025, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sebesar Rp16.500.000.000 kepada Bank Hana.

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Pembiayaan Berdasarkan Prinsip Syariah

Pada 18 Desember 2024, MPI melakukan penandatangan perjanjian berdasarkan prinsip syariah dengan PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk ("BSI") sebesar Rp750.000.000.000. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada 23 Desember 2024, MPI melakukan penarikan pinjaman sebesar Rp180.081.000.000 dari BSI.

Pada 7 Januari 2025, MPI melakukan penarikan pinjaman sebesar Rp86.000.000.000 dari BSI.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (continued)

PT Bank Maybank Indonesia Tbk (continued)

On October 1 and 11, 2024, MPI has withdrawn Rp496,875,000,000 and Rp35,356,000,000 from Maybank.

During 2024, MPI has paid scheduled installment Rp4,194,225,000 to Maybank.

During 2025, MPI has paid scheduled installment and revolving promissory loan Rp57,500,000,000 to Maybank.

On August 21, 2025, MPI has made fully early repayment of Maybank outstanding loan Rp671,652,887,500.

PT Bank KEB Hana Indonesia ("Bank Hana")

On June 19, 2024, MPI signed a credit facility agreement with PT Bank KEB Hana Indonesia Rp150,000,000,000. This facility is unsecured.

On June 26, 2024, MPI has withdrawn Rp150,000,000,000 from Bank Hana.

During 2025, MPI has paid scheduled installment Rp16,500,000,000 to Bank Hana.

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Syariah Facility

On December 18, 2024, MPI signed syariah facility agreement with PT Bank Syariah Indonesia Tbk (Persero) ("BSI") Rp750,000,000,000. This facility is unsecured.

On December 23, 2024, MPI has withdrawn Rp180,081,000,000 from BSI.

On Janury 7, 2025, MPI has withdrawn Rp86,000,000,000 from BSI.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan)

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Pembiayaan Berdasarkan Prinsip Syariah (lanjutan)

Selama tahun 2025, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sebesar Rp13.304.050.000 kepada BSI.

PT Energi Listrik Batam ("ELB")

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah, Musyarakah, dan Kafalah bil Ujrah

Pada Desember 2016, PT Energi Listrik Batam ("ELB") menandatangani Perjanjian Fasilitas *Musyarakah Mutanaqishah*, Musyarakah, dan *Kafalah bil Ujrah* dengan PT Bank Syariah Mandiri sebesar AS$51.000.000 dengan tenor sepuluh tahun. Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap yang digunakan dalam sewa guna usaha, hak atas piutang, saham ELB yang dimiliki oleh PT Universal Batam Energy dan PT Universal Gas Energy dan surat jaminan dari MPI.

Berdasarkan perjanjian pinjaman, ELB diharuskan untuk memelihara beberapa rekening bank yang dibatasi penggunaannya di BSI dengan saldo minimum sebagaimana ditentukan dalam perjanjian pinjaman.

Selama tahun 2024, ELB melakukan penarikan pinjaman sebesar AS$4.000.000 dari BSI.

Selama tahun 2024, ELB melakukan pembayaran cicilan terjadwal dan tidak terjadwal sebesar AS$5.670.593 kepada BSI.

Selama tahun 2025, ELB melakukan pembayaran cicilan terjadwal dan tidak terjadwal sebesar AS$5.989.011 kepada BSI.

Selama tahun 2025, ELB melakukan penarikan pinjaman sebesar AS$55.917.785 dari BSI.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") (continued)

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Syariah Facility (continued)

During 2025, MPI has paid scheduled installment Rp13,304,050,000 to BSI.

PT Energi Listrik Batam ("ELB")

PT Bank Syariah Indonesia (Persero) Tbk - Musyarakah Mutanaqishah, Musyarakah, and Kafalah bil Ujrah Facility

In December 2016, PT Energi Listrik Batam ("ELB") signed a Musyarakah Mutanaqishah, Musyarakah, and Kafalah bil Ujrah Facility with PT Bank Syariah Mandiri US$51,000,000 with a ten year tenor. This facility is secured by fixed assets used in leasing, rights over receivables, ELB shares owned by PT Universal Batam Energy and PT Universal Gas Energy and guarantee letter from MPI.

Based on the loan agreement, ELB is required to maintain several restricted bank accounts at BSI with a minimum balance as specified in the loan agreement.

During 2024, ELB has withdrawn US$4,000,000 from BSI.

During 2024, ELB has paid scheduled and unscheduled installment US$5,670,593 to BSI.

During 2025, ELB has paid scheduled and unscheduled installment US$5,989,011 to BSI.

During 2025, ELB has withdrawn US$55,917,785 from BSI.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG")

Sepanjang tahun 2024, MCG melakukan penerbitan SKBDN UPAS dan LC UPAS kepada berbagai macam vendor sejumlah Rp470.076.245.801 dan AS$10.702.340 untuk keperluan proyek PLTP Ijen. Penerbitan ini menggunakan fasilitas KMK MPI di BNI, Kredit Non-Tunai MPI dari BMRI, dan Kredit Non-Tunai Perusahaan dari BTN.

Selama tahun 2025, MCG melakukan penerbitan SKBDN UPAS dan LC UPAS kepada berbagai macam vendor sejumlah Rp3.325.613.246 untuk keperluan proyek PLTP Ijen. Penerbitan ini menggunakan fasilitas KMK MPI di BNI, Kredit Non-Tunai MPI dari BMRI, dan Kredit Non-Tunai Perusahaan dari BTN.

PT Medcosolar Bali Timur ("MSBT")

Pada 20 Maret 2024, PT Medcosolar Bali Timur menandatangani Perjanjian Pembiayaan Proyek sebesar AS$13.263.000 dan Rp50.218.000.000 dengan BNI dengan jangka waktu 15 tahun. Pembiayaan ini bertujuan untuk pembangunan PLTS Bali Timur kapasitas 25 MWp di Kabupaten Karangasem, Bali. Fasilitas ini dijamin dengan aset proyek, hak atas piutang, dan gadai saham dalam proyek.

Selama tahun 2024, MSBT melakukan penarikan pinjaman sebesar AS$3.922.168 dan Rp10.886.914.801 dari BNI.

Selama tahun 2025, MSBT melakukan penarikan pinjaman sebesar AS$5.090.144 dan Rp23.019.016.625 dari BNI.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG")

During 2024, MCG issued SKBDN UPAS and LC UPAS to various vendors Rp470,076,245,801 and US$10,702,340 for Ijen Geothermal project. This issuance utilized MPI's WCC facility from BNI, MPI's Non-Cash Loan Facility from BMRI, and MPI's Non-Cash Loan Facility from BTN.

During 2025, MCG issued SKBDN UPAS and LC UPAS to various vendors Rp3,325,613,246 for Ijen Geothermal project. This issuance utilized MPI's WCC facility from BNI, MPI's Non-Cash Loan Facility from BMRI, and MPI's Non-Cash Loan Facility from BTN.

PT Medcosolar Bali Timur ("MSBT")

On March 20, 2024, PT Medcosolar Bali Timur signed a Project Financing Agreement US$13,263,000 and Rp50,218,000,000 with BNI with a term of 15 years. This financing aims to build the East Bali PLTS with a capacity of 25 MWp in Karangasem Regency, Bali. This facility is guaranteed by project assets, rights to receivables, and a pledge of shares in the project.

During 2024, MSBT has withdrawn US$3,922,168 and Rp10,886,914,801 from BNI.

During 2025, MSBT has withdrawn US$5,090,144 and Rp23,019,016,625 from BNI.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas yang belum terpakai

Pada tanggal 31 Desember 2025, Grup memiliki fasilitas kredit bank dan fasilitas umum bank yang belum terpakai sebagai berikut:

28. BANK LOANS (continued)

b. Unused Bank Facilities

As of December 31, 2025, the Group has the following Unused Bank Credit Facilities and General Banking Facility:

Kreditur/Lenders	Fasilitas/*Facility*	Jumlah Fasilitas Maksimum/ *Maximum Facility Amount*	Fasilitas yang Tidak Dipakai Pada Tanggal 31 Desember 2025/ *Unused Portion of the Facility as of December 31, 2025*
Fasilitas Umum Bank/*General Banking Facility*			
Standard Chartered Bank, Jakarta	Fasilitas Perbankan/ *Banking Facility*	AS$125.000.000/ *US$125,000,000*	AS$122.865.704/ *US$122,865,704*
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan, revolving loan & Perbankan/ *Non-Cash Loan Facility, Revolving loan & Banking Facility*	AS$427.082.588/ *US$427,082,588*	AS$227.429.086/ *US$227,429,086*
PT Bank Rakyat Indonesia	Fasilitas Kredit/ *Credit Facility*	AS$476.701.228/ *US$476,701,228*	AS$327.732.094/ *US$327,732,094*
PT Bank DBS Indonesia	Fasilitas Perbankan/ *Banking Facility*	AS$50.000.000/ *US$50,000,000*	AS$50.000.000/ *US$50,000,000*
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	Fasilitas Perbankan Korporasi (*Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan*)/ *Corporate Facility Agreement (Letter of Credit, Guarantee and Revolving Loan)*	AS$60.000.000/ *US$60,000,000*	AS$53.922.127/ *US$53,922,127*
PT Bank QNB Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Perbankan/ *Banking Facility*	AS$18.000.000/ *US$18,000,000*	AS$18.000.000/ *US$18,000,000*
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Fasilitas Kredit/ *Credit Facility*	AS$46.917.531/ *US$46,917,531*	AS$23.638.148/ *US$23,638,148*
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Fasilitas Kredit/ *Credit Facility*	AS$55.958.765/ *US$55,958,765*	AS$55.958.765/ *US$55,958,765*
PT Bank Negara Indonesia Tbk	Fasilitas Perbankan/ *Banking Facility*	AS$85.250.000/ *US$85,250,000*	AS$80.523.845/ *US$80,523,845*
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	Fasilitas *Non-Cash Loan*/ *Non-Cash Loan Facility*	AS$50.649.505/ *US$50,649,505*	AS$43.365.643/ *US$43*,365,643
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]	Fasilitas Kredit/ *Credit Facility*	AS$8.000.000/ *US$8,000,000*	AS$8.000.000/ *US$8,000,000*
Pemberi Pinjaman PT Sarana Multi Infrastruktur - MCG/ *PT Sarana Multi Infrastruktur Loan Lender - MCG*	Fasilitas Pembiayaan Proyek/ *Project Financing Facility*	AS$144.900.000/ *US$144,900,000*	AS$39,909,820/ *US$39,909,820*
Pemberi Pinjaman Sindikasi MEPG dan FEET/ *MEPG and FEET Syndication Loan Lender*	Perjanjian Sindikasi/ *Syndication Agreement*	AS$417.803.000/ *US$417,803,000*	AS$142.053.000/ *US$142,053,000*
Pemberi Pinjaman Sindikasi MEPM dan MEPTS/ *MEPM and MEPTS Syndication Loan Lender*	Perjanjian Sindikasi/ *Syndication Agreement*	AS$98.287.671/ *US$98,287,671*	AS$98.287.671/ *US$98,287,671*
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - ELB	Fasilitas Pembiayaan Proyek & *Non-Cash Financing*/ *Project Financing Facility & Non-Cash Financing*	AS$10.000.000/ *US$10,000,000*	AS$1.682.128/ *US$1,682,128*
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - MSBT	Fasilitas Pembiayaan Proyek/ *Project Financing Facility*	AS$*16*.255.373/ *US$ 16,255,373*	AS$*5.222.686*/ *US$5,222,686*

1) Efektif pada tahun 2025, PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk tidak lagi diklasifikasikan sebagai pihak berelasi bagi Grup.

1) Effective in 2025, PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ceased to be a related party of the Grup.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA / *29. OTHER LONG-TERM DEBTS*

	2025	2024	
Obligasi Rupiah			*Rupiah Bonds*
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III:			*Rupiah Shelf Registered Bonds III:*
Tahap III	–	29.470.363	*Phase III*
Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV:			*Rupiah Shelf Registered Bonds IV:*
Tahap I	35.752.592	37.124.118	*Phase I*
Tahap II	3.467.703	3.600.730	*Phase II*
Tahap III	66.004.350	185.620.592	*Phase III*
Obligasi Berkelanjutan Rupiah V:			*Rupiah Shelf Registered Bonds V:*
Tahap I	59.587.654	61.873.531	*Phase I*
Tahap II	89.381.480	92.810.296	*Phase II*
Tahap III	148.969.134	–	*Phase III*
Obligasi Berkelanjutan Rupiah VI:			*Rupiah Shelf Registered Bonds VI:*
Tahap I	59.587.654	–	*Phase I*
Obligasi Rupiah I	–	15.963.371	*Rupiah Shelf Registered I*
Sukuk Wakalah Rupiah I	–	2.660.562	*Rupiah Sukuk Wakalah I*
Sukuk Wakalah Rupiah II	613.753	637.297	*Rupiah Sukuk Wakalah II*
Sukuk Wakalah Rupiah Berkelanjutan I:			*Rupiah Shelf Registered Sukuk Wakalah I:*
Tahap I	13.109.284	30.936.766	*Phase I*
Tahap II	7.764.867	37.124.119	*Phase II*
Tahap III	44.690.740	46.405.148	*Phase III*
Tahap IV	68.525.801	–	*Phase IV*
Obligasi Rupiah Berkelanjutan MPI I:			*Rupiah Shelf Registered Bonds MPI I:*
Tahap I	29.793.826	–	*Phase I*
Jumlah	**627.248.838**	**544.226.893**	***Total***
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(3.298.661)	(1.970.703)	*Less unamortized discount*
Neto	**623.950.177**	**542.256.190**	***Net***
Dikurangi bagian jangka pendek	(48.316.555)	(211.478.310)	*Less current portion*
Bagian jangka panjang	**575.633.622**	**330.777.880**	***Long-term portion***
Obligasi Dolar AS*			*US Dollar Bonds**
Tanggal terbit pada 14 Mei 2019	91.724.000	242.319.000	*Issue date on May 14, 2019*
Tanggal terbit pada 30 Januari 2020	107.774.000	433.913.000	*Issue date on January 30, 2020*
Tanggal terbit pada 12 November 2021	261.006.000	299.417.000	*Issue date on November 12, 2021*
Tanggal terbit pada 27 Oktober 2023	482.000.000	500.000.000	*Issue date on October 27, 2023*
Tanggal terbit pada 19 Mei 2025	400.000.000	–	*Issue date on May 19, 2025*
Jumlah	**1.342.504.000**	**1.475.649.000**	***Total***
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(34.861.254)	(33.451.439)	*Less unamortized discount*
Neto	**1.307.642.746**	**1.442.197.561**	***Net***
Dikurangi bagian jangka pendek	(91.563.279)	–	*Less current portion*
Bagian jangka panjang	**1.216.079.467**	**1.442.197.561**	***Long-term portion***
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank			*Loans from non-bank financial institutions*
PT Sarana Multi Infrastruktur	104.990.180	69.990.180	*PT Sarana Multi Infrastruktur*
PT Mandiri Tunas Finance	-	14.871	*PT Mandiri Tunas Finance*
Jumlah	**104.990.180**	**70.005.051**	***Total***
Dikurangi bagian jangka pendek	(4.019.024)	(14.871)	*Less current portion*
Bagian jangka panjang	**100.971.156**	**69.990.180**	***Long-term portion***

*) Jumlah pokok yang beredar termasuk Obligasi yang telah dibeli kembali.

**) The principal amount outstanding include Bonds that have been repurchased.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

Informasi lain mengenai utang jangka panjang lainnya adalah sebagai berikut:

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

Further information relating to other long-term debts are as follows:

Utang Jangka Panjang/ *Long-Term Debt*	Pokok/ *Principal*	Peringkat/ *Rating*	Terdaftar/ *Listed*	Jatuh Tempo/ *Maturity*	Kupon per tahun/ *Coupon per annum*	Jaminan/ *Security*
Perusahaan/*The Company*						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap IV dengan tanggal terbit 30 Maret 2017/ *Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase IV with issue date on March 30, 2017*	Seri A Rp380.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$28.539.241/ *Tranche A Rp380,000,000,000 and swapped into US$28,539,241*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2023)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Maret 2020/ *March 2020* Telah dilunasi pada Maret 2020/ *Has been fully repaid in March 2020*	10,80% Terutang setiap kuartal/ *10.80% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp1.000.000.000/ *Tranche B Rp1,000,000,000*			Maret 2022/ *March 2022* Telah dilunasi pada Maret 2022/ *Has been fully repaid in March 2022*	11,30% Terutang setiap kuartal/ *11.30% Payable quarterly*	
	Seri C Rp7.000.000.000/ *Tranche C Rp7,000,000,000*			Maret 2024/ *March 2024* Telah dilunasi pada Maret 2024/ *Has been fully repaid in March 2024*	11,80% Terutang setiap kuartal/ *11.80% Payable quarterly*	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap III dengan tanggal terbit 20 Februari 2020/ *Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase III with issue date on February 20, 2020*	Seri A Rp1.023.700.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$74.695.367/ *Tranche A Rp1,023,700,000,000 and swapped into US$74,695,367*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2024)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Februari 2023/ *February 2023* Telah dilunasi pada Februari 2023/ *Has been fully repaid in February 2023*	8,90% Terutang setiap kuartal/ *8.90% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp476.300.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$34.753.740/ *Tranche B Rp476,300,000,000 and swapped into US$34,753,740*			Februari 2025/ *February 2025* Telah dilunasi pada Februari 2025/ *Has been fully repaid in February 2025*	9,30% Terutang setiap kuartal/ *9.30% Payable quarterly*	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap I dengan tanggal terbit 9 September 2021/ *Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase I with issue date on September 9, 2021*	Seri A Rp400.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$28.070.175/ *Tranche A Rp400,000,000,000 and swapped into US$28,070,175*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	September 2024/ *September 2024* Telah dilunasi pada September 2024/ *Has been fully repaid in September 2024*	7,75% Terutang setiap kuartal/ *7.75% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp600.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$42.072.057/ *Tranche B Rp600,000,000,000 and swapped into US$42,072,057*			September 2026/ *September 2026*	8,50% Terutang setiap kuartal/ *8.50% Payable quarterly*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) / *29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)*

Utang Jangka Panjang/ *Long-Term Debt*	Pokok/ *Principal*	Peringkat/ *Rating*	Terdaftar/ *Listed*	Jatuh Tempo/ *Maturity*	Kupon per tahun/ *Coupon per annum*	Jaminan/ *Security*
Perusahaan/The Company (lanjutan/*continued*)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap II dengan tanggal terbit 23 November 2021/ *Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase II with issue date on November 23, 2021*	Seri A Rp941.805.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$66.161.231/ *Tranche A Rp941,805,000,000 and swapped into US$66,161,231*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	November 2024/ *November 2024* Telah dilunasi pada November 2024/ *Has been fully repaid in November 2024*	7,75% Terutang setiap kuartal/ *7.75% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp58.195.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$4.089.599/ *Tranche B Rp58,195,000,000 and swapped into US$4,089,599*			November 2026/ *November 2026*	8,50% Terutang setiap kuartal/ *8.50% Payable quarterly*	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap III dengan tanggal terbit 26 Juli 2022/ *Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase III with issue date on July 26, 2022*	Seri A Rp1.892.315.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$126.407.148/ *Tranche A Rp1,892,315,000,000 and swapped into US$126,407,148*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Juli 2025/ July 2025 Telah dilunasi pada Juli 2025/ *Has been fully repaid in July 2025*	7,00% Terutang setiap kuartal/ *7.00% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp521.415.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$34.737.841/ *Tranche B Rp521,415,000,000 and swapped into US$34,737,841*			Juli 2027/ *July 2027*	8,10% Terutang setiap kuartal/ *8.10% Payable quarterly*	
	Seri C Rp586.270.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$39.058.628/ *Tranche C Rp586,270,000,000 and swapped into US$39,058,628*			Juli 2029/ *July 2029*	9,00% Terutang setiap kuartal/ *9.00% Payable quarterly*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) / *29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)*

Utang Jangka Panjang/ *Long-Term Debt*	Pokok/ *Principal*	Peringkat/ *Rating*	Terdaftar/ *Listed*	Jatuh Tempo/ *Maturity*	Kupon per tahun/ *Coupon per annum*	Jaminan/ *Security*
Perusahaan/*The Company* (lanjutan/*continued*)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah V Tahap I dengan tanggal terbit 7 Juli 2023/ *Rupiah Shelf Registered Bonds V Phase I with issue date on July 7, 2023*	Seri A Rp150.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$10.000.000/ *Tranche A Rp150,000,000,000 and swapped into US$10,000,000*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Juli 2026/ *July 2026*	6,95% Terutang setiap kuartal/ *6.95% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp260.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$17.333.333/ *Tranche B Rp260,000,000,000 and swapped into US$17,333,333*			Juli 2028/ *July 2028*	7,30% Terutang setiap kuartal/ *7.30% Payable quarterly*	
	Seri C Rp590.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$39.333.333/ *Tranche C Rp590,000,000,000 and swapped into US$39,333,333*			Juli 2030/ *July 2030*	8,15% Terutang setiap kuartal/ *8.15% Payable quarterly*	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah V Tahap II dengan tanggal terbit 13 Februari 2024/ *Rupiah Shelf Registered Bonds V Phase II with issue date on February 13, 2024*	Seri A Rp208.855.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$13.388.141/ *Tranche A Rp208,855,000,000 and swapped into US$13,388,141*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Februari 2027/ *February 2027*	7,35% Terutang setiap kuartal/ *7.35% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp427.955.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$27.454.131/ *Tranche B Rp427,955,000,000 and swapped into US$27,454,131*			Februari 2029/ *February 2029*	7,90% Terutang setiap kuartal/ *7.90% Payable quarterly*	
	Seri C Rp863.190.000.000 dilanjutkan dengan transaksi *swap* menjadi AS$55.704.148/ *Tranche C Rp863,190,000,000 and swapped into US$55,704,148*			Februari 2031/ *February 2031*	8,50% Terutang setiap kuartal/ *8.50% Payable quarterly*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) / *29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)*

Utang Jangka Panjang/ *Long-Term Debt*	Pokok/ *Principal*	Peringkat/ *Rating*	Terdaftar/ *Listed*	Jatuh Tempo/ *Maturity*	Kupon per tahun/ *Coupon per annum*	Jaminan/ *Security*
Perusahaan/*The Company* (lanjutan/*continued*)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah V Tahap III dengan tanggal terbit 7 Januari 2025/ *Rupiah Shelf Registered Bonds V Phase III with issue date on January 7, 2025*	Seri A Rp1.675.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS$102.829.211/ *Tranche A Rp1,675,000,000,000 and swapped into US$102,829,211*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Januari 2030/ *January 2030*	7,75% Terutang setiap kuartal/ *7.75% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp825.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS$50.646.528/ *Tranche B Rp825,000,000,000 swapped into US$50,646,528*			Januari 2032/ *January 2032*	8,25% Terutang setiap kuartal/ *8.25% Payable quarterly*	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah VI Tahap I dengan tanggal terbit 25 Juni 2025/ *Rupiah Shelf Registered Bonds VI Phase I with issue date on June 25, 2025*	Seri A Rp500.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS$30.599.755/ *Tranche A Rp500,000,000,000 and swapped into US$30,599,755*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Juni 2032/ *June 2032*	7,75% Terutang setiap kuartal/ *7.75% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp500.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS$30.590.395/ *Tranche B Rp500,000,000,000 swapped into US$30,590,395*			Juni 2035/ *June 2035*	8,25% Terutang setiap kuartal/ *8.25% Payable quarterly*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) / *29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)*

Utang Jangka Panjang/ *Long-Term Debt*	Pokok/ *Principal*	Peringkat/ *Rating*	Terdaftar/ *Listed*	Jatuh Tempo/ *Maturity*	Kupon per tahun/ *Coupon per annum*	Jaminan/ *Security*
Medco Power Indonesia						
Obligasi Rupiah I dengan tanggal terbit 4 Juli 2018/ *Rupiah Shelf Registered Bonds I with issue date on July 4, 2018*	Seri A Rp279.000.000.000/ *Tranche A Rp279,000,000,000* Seri B Rp63.000.000.000/ *Tranche B Rp63,000,000,000* Seri C Rp258.000.000.000/ *Tranche C Rp258,000,000,000*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Juli 2021/ *July 2021* Telah dilunasi pada Juli 2021/ Juli 2023/ *July 2023* Telah dilunasi pada Juli 2023/ Juli 2025/ *July 2025* Telah dilunasi pada Juli 2025/	9,75% Terutang setiap kuartal/ *9.75% Payable quarterly* 10,25% Terutang setiap kuartal/ *10.25% Payable quarterly* 10,75% Terutang setiap kuartal/ *10.75% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
Sukuk Wakalah Rupiah I dengan tanggal terbit 4 Juli 2018/ *Rupiah Sukuk Wakalah I with issue date on July 4, 2018*	Seri A Rp153.000.000.000/ *Tranche A Rp153,000,000,000* Seri B Rp404.000.000.000/ *Tranche B Rp404,000,000,000* Seri C Rp43.000.000.000/ *Tranche C Rp43,000,000,000*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (sy) (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Juli 2021/ *July 2021* Telah dilunasi pada Juli 2021/ *Has been fully repaid in July 2021* Juli 2023/ *July 2023* Telah dilunasi pada Juli 2023/ *Has Been fully repaid in July 2023* Juli 2025/ *July 2025* Telah dilunasi pada Juli 2025/	9,75% Terutang setiap kuartal/ *9.75% Payable quarterly* 10,25% Terutang setiap kuartal/ *10.25% Payable quarterly* 10,75% Terutang setiap kuartal/ *10.75% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
Sukuk Wakalah Rupiah II dengan tanggal terbit 23 Mei 2019/ *Rupiah Sukuk Wakalah II with issue date on May 23, 2019*	Seri A Rp832.700.000.000/ *Tranche A Rp832,700,000,000* Seri B Rp7.000.000.000/ *Tranche B Rp7,000,000,000* Seri C Rp10.300.000.000/ *Tranche C Rp10,300,000,000*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (sy) (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Mei 2022/ *May 2022* Telah dilunasi pada Mei 2022/ *Has been fully repaid in May 2022* Mei 2024/ *May 2024* Telah dilunasi pada Mei 2024/ *Has been fully repaid in May 2024* Mei 2026/ *May 2026*	10,00% Terutang setiap kuartal/ *10.00% Payable quarterly* 10,55% Terutang setiap kuartal/ *10.55% Payable quarterly* 11,10% Terutang setiap kuartal/ *11.10% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) / *29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)*

Utang Jangka Panjang/ *Long-Term Debt*	Pokok/ *Principal*	Peringkat/ *Rating*	Terdaftar/ *Listed*	Jatuh Tempo/ *Maturity*	Kupon per tahun/ *Coupon per annum*	Jaminan/ *Security*
Medco Power Indonesia (lanjutan/*continued*)						
Sukuk Wakalah Berkelanjutan Rupiah I Tahap I dengan tanggal terbit 4 Agustus 2022/ *Rupiah Shelf Registered Sukuk Wakalah I Phase I with issue date on August 4, 2022*	Seri A Rp280.000.000.000/ *Tranche A Rp280,000,000,000*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (sy) (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Agustus 2025/ *August 2025* Telah dilunasi pada Agustus 2025/ *Has been fully repaid in August 2025*	8,00% Terutang setiap kuartal/ *8.00% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp220.000.000.000/ *Tranche B Rp220,000,000,000*			Agustus 2027/ *August 2027*	9,25% Terutang setiap kuartal/ *9.25% Payable quarterly*	
Sukuk Wakalah Berkelanjutan Rupiah I Tahap II dengan tanggal terbit 30 Desember 2022/ *Rupiah Shelf Registered Sukuk Wakalah I Phase II with issue date on December 30, 2022*	Seri A Rp469.690.000.000/ *Tranche A Rp469,690,000,000*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (sy) (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Desember 2025/ *December 2025* Telah dilunasi pada Desember 2025/ *Has been fully repaid in Desember 2025*	9,00% Terutang setiap kuartal/ *9.00% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B *Rp130.310.000.000/ Tranche B Rp130,310,000,000*			Desember 2027/ *December 2027*	9,50% Terutang setiap kuartal/ *9.50% Payable quarterly*	
Sukuk Wakalah Berkelanjutan Rupiah I Tahap III dengan tanggal terbit 18 Januari 2024/ *Rupiah Shelf Registered Sukuk Wakalah I Phase III with issue date on January 18, 2024*	Seri A Rp175.995.000.000 *Tranche A Rp175,995,000,000*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (sy) (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Januari 2027/ *January 2027*	8,55% Terutang setiap kuartal/ *8.55% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp494.490.000.000 *Tranche B Rp494,490,000,000*			Januari 2029/ *January 2029*	9,50% Terutang setiap kuartal/ *9.50% Payable quarterly*	
	Seri C Rp79.515.000.000 *Tranche C Rp79,515,000,000*			Januari 2031/ *January 2031*	10,00% Terutang setiap kuartal/ *10.00% Payable quarterly*	
Sukuk Wakalah Berkelanjutan Rupiah I Tahap IV dengan tanggal terbit 7 Februari 2025/ *Rupiah Shelf Registered Sukuk Wakalah I Phase IV with issue date on February 7, 2025*	Seri A Rp125.035.000.000 *Tranche A Rp125,035,000,000*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (sy) (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Februari 2028/ February 2028	7,75% Terutang setiap kuartal/ *7.75% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *These bonds are unsecured.*
	Seri B Rp816.955.000.000 *Tranche B Rp816,955,000,000*			Februari 2030/ February 2030	9,00% Terutang setiap kuartal/ *9.00% Payable quarterly*	
	Seri C Rp208.010.000.000 *Tranche C Rp208,010,000,000*			Februari 2032/ February 2032	9,50% Terutang setiap kuartal/ *9.50% Payable quarterly*	
Obligasi Berkelanjutan Rupiah I Tahap I dengan tanggal terbit 1 Juli 2025/ *Rupiah Shelf Registered Bonds I Phase I with issue date on July 1, 2025*	Seri A Rp300.000.000.000/ *Tranche A Rp300,000,000,000*	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (sy) (2025)	Bursa Efek Indonesia/ *Indonesia Stock Exchange*	Juli 2030/ *July 2030*	8,75% Terutang setiap kuartal/ *8.75% Payable quarterly*	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
	Seri B *Rp200.000.000.000/ Tranche B Rp200,000,000,000*			Juli 2032/ *July 2032*	9,25% Terutang setiap kuartal/ *9.25% Payable quarterly*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) / *29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)*

Utang Jangka Panjang/ *Long-Term Debt*	Pokok/ *Principal*	Peringkat/ *Rating*	Terdaftar/ *Listed*	Jatuh Tempo/ *Maturity*	Kupon per tahun/ *Coupon per annum*	Jaminan/ *Security*
Medco Platinum Road Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 30 Januari 2018/ *US Dollar Bonds with issue date on January 30, 2018*	AS$500.000.000/ *US$500,000,000*	Moody's Investor Service: B1 (2024) Fitch Ratings: BB- (2024) Standard & Poor's Rating Services: BB- (2024)	Singapore Exchange Securities Trading Limited	Januari 2025/ *January 2025* Telah dilunasi pada Mei 2024/ *Has been fully repaid on May 2024*	6,75% Terutang setiap setengah tahun/ *6.75% Payable semi-annually*	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ *These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.*
Medco Oak Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 14 Mei 2019/ *US Dollar Bonds with issue date on May 14, 2019*	AS$650.000.000/ *US$650,000,000*	Moody's Investor Service: Ba3 (2025) Fitch Ratings: BB- (2025) Standard & Poor's Rating Services: BB- (2025)	Singapore Exchange Securities Trading Limited	Mei 2026/ *May 2026*	7,375% Terutang Setiap Setengah tahun/ *7.375% Payable semi-annually*	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ *These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.*
Medco Bell Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 30 Januari 2020/ *US Dollar Bonds with issue date on January 30, 2020*	AS$650.000.000/ *US$650,000,000*	Moody's Investor Service: Ba3 (2025) Fitch Ratings: BB- (2025) Standard & Poor's Rating Services: BB- (2025)	Singapore Exchange Securities Trading Limited	Januari 2027/ *January 2027*	6,375% Terutang setiap setengah tahun/ *6.375% Payable semi-annually*	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ *These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.*
Medco Laurel Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 12 November 2021/ *US Dollar Bonds with issue date on November 12, 2021*	AS$400.000.000/ *US$400,000,000*	Moody's Investor Service: Ba3 (2025) Fitch Ratings: BB- (2025) Standard & Poor's Rating Services: BB- (2025)	Singapore Exchange Securities Trading Limited	November 2028/ *November 2028*	6,95% Terutang setiap setengah tahun/ *6.95% Payable semi-annually*	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ *These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.*
Medco Maple Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 27 Oktober 2023/ *US Dollar Bonds with issue date on October 27, 2023*	AS$500.000.000/ *US$500,000,000*	Moody's Investor Service: Ba3 (2025) Fitch Ratings: BB- (2025) Standard & Poor's Rating Services: BB- (2025)	Singapore Exchange Securities Trading Limited	April 2029/ *April 2029*	8,96% Terutang setiap setengah tahun/ *8.96% Payable semi-annually*	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ *These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.*
Medco Cypress Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 19 Mei 2025/ *US Dollar Bonds with issue date on May 19, 2025*	AS$400.000.000/ *US$400,000,000*	Moody's Investor Service: Ba3 (2025) Fitch Ratings: BB- (2025) Standard & Poor's Rating Services: BB- (2025)	Singapore Exchange Securities Trading Limited	May 2030/ *May 2030*	8,625% Terutang setiap setengah tahun/ *8.625% Payable semi-annually*	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ *These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan) / *29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)*

Kreditur/*Lenders*	Tanggal efektif pinjaman/ *Loan effectivity date*	Jadwal pelunasan/ *Repayment Schedule*	Jaminan/*Security*
PT Medco Power Indonesia			
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Pembiayaan Investasi/ *Investment Financing Facility*	April 2021/ *April 2021*	April 2026/ *April 2026* Telah dilunasi pada Agustus 2025/ *Has been fully repaid in August 2025*	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ *This facility is collateralized by acquired vehicles.*
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) Fasilitas Musyarakah/ *Musyarakah Facility*	Agustus 2022/ *August 2022*	Maret 2026/ *March 2026* Telah dilunasi pada Oktober 2024/ *Has been fully repaid in October 2024*	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ *This facility is unsecured.*
PT Medco Cahaya Geothermal			
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) Fasilitas Pembiayaan Proyek/ *Project Financing Facility*	Januari 2023/ *January 2023*	Desember 2042/ *December 2042*	Fasilitas ini dijamin dengan seluruh asset proyek, hak atas piutang, dan seluruh gadai saham dalam proyek/ *This facility is collateralized by all of the project's assets, rights over receivables on the project, and a pledge of all shares in the project.*

Berdasarkan syarat-syarat dan kondisi-kondisi dari perjanjian sehubungan dengan kewajiban jangka panjang tersebut, Grup harus mematuhi pembatasan tertentu, antara lain memperoleh persetujuan dari pemberi pinjaman/wali amanat yang ditunjuk sebelum melakukan tindakan-tindakan seperti: *merger* atau akuisisi, mengurangi modal dasar, diterbitkan dan disetor penuh dari modal saham Perusahaan, mengubah bisnis utama Perusahaan; pembatasan atas pemberian pinjaman kepada pihak ketiga, menjaminkan dan mengalihkan aset Perusahaan, menerbitkan obligasi senior, mengajukan permintaan bangkrut atau penundaan pembayaran pinjaman sebelum pembayaran pokok dan bunga obligasi, dan mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian dan harus memenuhi rasio keuangan tertentu.

Under the terms and conditions of the long-term obligations, the Group is subject to various covenants, among others, obtaining approval from the lenders/designated trustees prior to undertaking certain actions such as: mergers or acquisitions, reducing the authorized, issued and fully paid capital stock of the Company, changing the main business activities of the Company; restrictions on granting loans to third parties, pledging and transferring the Company's assets, issuing senior debt, filing for bankruptcy or delaying loan payments prior to the payment of bond interest and principal, and declaring and paying dividends in excess of a certain percentage of consolidated net income and requirement to comply with certain financial ratios.

a. Pembatasan-pembatasan atas Pinjaman / *a. Debt covenants*

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, manajemen berpendapat, bahwa Grup mematuhi pembatasan atas semua liabilitas jangka panjang.

As of December 31, 2025 and 2024, in management's opinion, the Group is in compliance with the covenants of all long-term obligations.

Manajemen menyatakan bahwa selama periode pelaporan dan sampai pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup tidak pernah mengalami kondisi gagal bayar atas obligasi yang telah jatuh tempo.

Management represented that during the reporting periods and as of the completion date of the consolidated financial statements, the Group has never defaulted on paying its maturing bonds.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian.

As of December 31, 2025 and 2024, the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the agreements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

b. Wali Amanat

Grup telah menunjuk Wali Amanat sebagai perantara antara Grup dengan Pemegang Obligasi. Adapun Wali Amanat untuk Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I, Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap I, II dan III, Obligasi Berkelanjutan Rupiah V Tahap I, II dan III dan Obligasi Berkelanjutan Rupiah VI Tahap I adalah PT Bank Mega Tbk. Untuk Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap II, III, Grup menunjuk PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk sebagai Wali Amanat. Grup juga telah menunjuk The Bank of New York Mellon Corporation sebagai Wali Amanat untuk Obligasi Dolar AS. Adapun untuk Obligasi Rupiah I dan Sukuk Wakalah Rupiah I, II, III dan IV PT Medco Power Indonesia, Grup telah menunjuk PT Bank Mega Tbk sebagai Wali Amanat.

c. Lain-lain

Obligasi Rupiah

Perusahaan

Pada tanggal 13 Februari 2024, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah sebesar Rp1.500.000.000.000 ("PUB V Tahap II") yang terbagi dalam tiga seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp208.855.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp427.955.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp863.190.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") untuk mengubah liabilitas Rupiah menjadi Dolar AS di mana Perusahaan akan membayar suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

Pada tanggal 28 Maret 2024, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap IV Seri C sebesar Rp7.000.000.000.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

b. Trustees

The Group engaged Trustees to act as the intermediaries between the Group and the Bondholders. The Trustee for Shelf Registered Rupiah Bonds III Phase I, Shelf Registered Rupiah Bonds IV Phase I, II and III, Shelf Registered Rupiah Bonds V Phase I, II and III and Shelf Registered Rupiah Bonds VI Phase I is PT Bank Mega Tbk. For Shelf Registered Rupiah Bonds III Phase II, III, The Group has appointed PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk as the Trustee. The Group has also appointed The Bank of New York Mellon Corporation to act as Trustee for its US Dollar Bonds. For Shelf Registered Rupiah Bonds I and Rupiah Sukuk Wakalah I, II, III and IV of PT Medco Power Indonesia, the Group has appointed PT Bank Mega Tbk to act as Trustee.

c. Others

Rupiah Shelf Registered Bonds

The Company

On February 13 2024, the Company issued a Shelf Registered Rupiah Bond for Rp1,500,000,000,000 ("PUB V Phase II") consisting of three tranches:

- *Tranche A of Rp208,855,000,000 with 3-year tenor;*
- *Tranche B of Rp427,955,000,000 with 5-year tenor;*
- *Tranche C of Rp863,190,000,000 with 7-year tenor.*

The Company has entered into a "Cross Currency Swap" ("CCS") for the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

On March 28, 2024, the Company has fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase IV Tranche C of Rp7,000,000,000.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Obligasi Rupiah (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 9 September 2024, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap I Seri A sebesar Rp400.000.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Silang Mata Uang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

Pada tanggal 22 November 2024, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap II Seri A sebesar Rp941.805.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Silang Mata Uang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

Pada tanggal 7 Januari 2025, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah sebesar Rp2.500.000.000.000 ("PUB V Tahap III") yang terbagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp1.675.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri B sebesar Rp825.000.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") untuk mengubah liabilitas Rupiah menjadi Dolar AS di mana Perusahaan akan membayar suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

Pada tanggal 19 Februari 2025, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap III Seri B sebesar Rp476.300.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Silang Mata Uang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Rupiah Shelf Registered Bonds (continued)

The Company (continued)

On September 9, 2024, the Company has fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase I Tranche A of Rp400,000,000,000. The final settlement for the "Cross Currency Swap" ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

On November 22, 2024, the Company has fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase II Tranche A of Rp941,805,000,000.The final settlement for the "Cross Currency Swap" ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

On January 7, 2025, the Company issued a Shelf Registered Rupiah Bond for Rp2,500,000,000,000 ("PUB V Phase III") consisting of two tranches:

- *Tranche A of Rp1,675,000,000,000 with 5-year tenor;*
- *Tranche B of Rp825,000,000,000 with 7-year tenor.*

The Company has entered into a "Cross Currency Swap" ("CCS") for the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

On February 19, 2025, the Company has fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase III Tranche B of Rp476,300,000,000.The final settlement for the "Cross Currency Swap" ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Obligasi Rupiah (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Pada tanggal 25 Juni 2025, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah sebesar Rp1.000.000.000.000 ("PUB VI Tahap I") yang terbagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp500.000.000.000 dengan tenor 7 tahun;
- Seri B sebesar Rp500.000.000.000 dengan tenor 10 tahun.

Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") untuk mengubah liabilitas Rupiah menjadi Dolar AS di mana Perusahaan akan membayar suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

Pada tanggal 25 Juli 2025, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap III Seri A sebesar Rp1.892.315.000.000. Penyelesaian akhir untuk transaksi "Pertukaran Silang Mata Uang" ("CCS") terkait obligasi ini telah diselesaikan.

Fasilitas Kredit

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak

PT Medco Power Indonesia

Pada tanggal 15 Agustus 2022, BSI melakukan pengalihan pinjaman senilai Rp336.875.000.000 kepada PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) dan pinjaman Musyarakah tersebut menjadi pinjaman sindikasi.

Selama tahun 2024, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Sarana Multi Insfrastruktur (Persero) sebesar Rp39.375.000.000.

Pada tanggal 3 Oktober 2024, MPI telah melakukan percepatan pelunasan pembayaran atas hutang SMI sebesar Rp218.750.000.000.

PT Medco Cahaya Geothermal

Pada 11 Januari 2023, PT Medco Cahaya Geothermal menandatangani Perjanjian Pembiayaan Proyek sebesar AS$70.000.000 dengan PT Sarana Multi Infrastruktur, dengan jangka waktu 20 tahun. Pembiayaan ini bertujuan untuk pembangunan PLTP Ijen unit 1

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Rupiah Shelf Registered Bonds (continued)

The Company (continued)

On June 25, 2025, the Company issued a Shelf Registered Rupiah Bond for Rp1,000,000,000,000 ("PUB VI Phase I") consisting of two tranches:

- *Tranche A of Rp500,000,000,000 with 7-year tenor;*
- *Tranche B of Rp500,000,000,000 with 10-year tenor.*

The Company has entered into a "Cross Currency Swap" ("CCS") for the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

On July 25, 2025, the Company has fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase III Tranche A of Rp1,892,315,000,000. The final settlement for the "Cross Currency Swap" ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

Credit Facility

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries

PT Medco Power Indonesia

On August 15, 2022, BSI transferred a loan of Rp336,875,000,000 to PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) and the Musyarakah loan become syndicated loan.

During 2024, MPI has paid scheduled installment to PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) Rp39,375,000,000.

On October 3, 2024, MPI has made an early full repayment to SMI amounting to Rp218,750,000,000.

PT Medco Cahaya Geothermal

On January 11, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal signed project financing agreement US$70,000,000 with PT Sarana Multi Infrastruktur, with 20 years tenor. This financing aims to finance the Ijen Geothermal Power Plant phase-1 capacity 31.4 MW in Blawan-Ijen.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Fasilitas Kredit (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

PT Medco Cahaya Geothermal (lanjutan)

Selama tahun 2024, PT Medco Cahaya Geothermal melakukan penarikan pinjaman dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) sebesar AS$62.131.796, termasuk fasilitas bunga masa konstruksi sebesar AS$1.374.143.

Pada tanggal 22 Mei 2025, PT Medco Cahaya Geothermal menandatangani amandemen Perjanjian Pembiayaan Proyek dengan PT Sarana Multi Infrastruktur dengan total fasilitas yang diamandemen AS$144.900.000.

Pada 27 Mei 2025, PT Medco Cahaya Geothermal melakukan penarikan pinjaman dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) sebesar AS$35.000.000.

Sukuk Wakalah Rupiah

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak

Pada tanggal 18 Januari 2024, Medco Power Indonesia menerbitkan Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap III Tahun 2024 sebesar Rp750.000.000.000 yang terbagi dalam tiga seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp175.995.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp494.490.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp79.515.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Pada tanggal 23 Mei 2024, MPI melakukan pelunasan pokok Sukuk Wakalah II tahun 2019 seri B sebesar Rp7.000.000.000.

Pada tanggal 7 Februari 2025, Medco Power Indonesia menerbitkan Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Tahap IV Tahun 2025 sebesar Rp1.150.000.000.000 yang terbagi dalam tiga seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp125.035.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp816.955.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp208.010.000.000 dengan tenor 7 tahun.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Credit Facility (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Medco Cahaya Geothermal (continued)

During 2024, PT Medco Cahaya Geothermal has withdrawn loan US$62,131,796 from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero), include Interest During Construction US$1,374,143.

On May 22, 2025, PT Medco Cahaya Geothermal has signed amendment of project financing agreement with PT Sarana Multi Infrastruktur with amended total facility US$144,900,000.

On May 27, 2025, PT Medco Cahaya Geothermal has withdrawn loan US$35,000,000 from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).

Rupiah Sukuk Wakalah

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries

On January 18, 2024, Medco Power Indonesia issued a Shelf Registered Sukuk Wakalah I Phase III of 2024 for Rp750,000,000,000 consisting of three tranches:

- *Tranche A Rp175,995,000,000 with 3-year tenor;*
- *Tranche B Rp494,490,000,000 with 5-year tenor;*
- *Tranche C Rp79,515,000,000 with 7-year tenor.*

On May 23, 2024, MPI has fully settled Sukuk Wakalah II year 2019 tranche B Rp7,000,000,000.

On February 7, 2025, Medco Power Indonesia issued a Shelf Registered Sukuk Wakalah I Phase IV of 2025 for Rp1,150,000,000,000 consisting of three tranches:

- *Tranche A Rp125,035,000,000 with 3-year tenor;*
- *Tranche B Rp816,955,000,000 with 5-year tenor;*
- *Tranche C Rp208,010,000,000 with 7-year tenor.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Sukuk Wakalah Rupiah (lanjutan)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak (lanjutan)

Pada tanggal 4 Juli 2025, MPI melakukan pelunasan pokok Obligasi I Tahun 2018 Seri C sebesar Rp258.000.000.000.

Pada tanggal 4 Juli 2025, MPI melakukan pelunasan pokok Sukuk Wakalah I Seri C tahun 2018 sebesar Rp43.000.000.000.

Pada tanggal 1 Juli 2025, PT Medco Power Indonesia menerbitkan Penawaran Umum Berkelanjutan I Tahap I Tahun 2025 sebesar Rp500.000.000.000 yang terbagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp300.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri B sebesar Rp 200.000.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Pada tanggal 4 Agustus 2025, MPI melakukan pelunasan pokok PUB Sukuk Wakalah I Seri A tahun 2022 sebesar Rp280.000.000.000.

Pada tanggal 30 Desember 2025, MPI melakukan pelunasan pokok PUB Sukuk Wakalah II Seri A tahun 2022 sebesar Rp469.960.000.000.

Obligasi Dolar AS

Medco Platinum Road Pte. Ltd.

Pada tanggal 30 Januari 2018, Medco Platinum Road Pte. Ltd. entitas anak yang dimiliki sepenuhnya oleh MSS, menerbitkan *Senior Notes* sebesar AS$500.000.000 yang akan jatuh tempo pada tahun 2025, dengan kupon sebesar 6,75% per tahun, yang dijamin tanpa syarat dan tidak dapat dibatalkan oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu.

Senior Notes ini akan jatuh tempo pada tanggal 30 Januari 2025, dan bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 30 Januari 2018 dan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 30 Juli 2018. Senior Notes ini tercatat pada Singapore Exchange Securities Trading Limited.

Pada tanggal 6 Mei 2024, Medco Platinum Road Pte. Ltd. telah melakukan pelunasan lebih awal (penebusan) atas sisa dari seluruh *Senior Notes* termasuk dengan bunga dan biaya premium sebesar AS$34.177.373.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Rupiah Sukuk Wakalah (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

On July 4, 2025, MPI has fully settled Bonds I Year 2018 Tranche C amounting to Rp258,000,000,000.

On July 4, 2025, MPI has fully settled Sukuk Wakalah I Tranche C year 2018 amounting to Rp43,000,000,000.

On July 1, 2025, PT Medco Power Indonesia issued a Shelf Registered Rupiah Bond I Phase I of 2025 for Rp500,000,000,000 consisting of two tranches:

- *Tranche A Rp300,000,000,000 with 5-years tenor;*
- *Tranche B Rp200,000,000,000 with 7-years tenor.*

On August 4, 2025, MPI has fully settled Shelf Registered Sukuk Wakalah I Tranche A year 2022 amounting to Rp280,000,000,000.

On December 30, 2025, MPI has fully settled Shelf Registered Sukuk Wakalah II Tranche A year 2022 amounting to Rp469,960,000,000.

US Dollar Bonds

Medco Platinum Road Pte. Ltd.

On January 30, 2018, Medco Platinum Road Pte. Ltd. a wholly-owned subsidiary of MSS, issued a US$500,000,000 Senior Notes due in 2025, with coupon rate of 6.75% per annum, which are unconditionally and irrevocably guaranteed by the Company and certain subsidiaries.

The Senior Notes will mature on January 30, 2025, and interest will be accrued from January 30, 2018 payable semi-annually in arrears commencing on July 30, 2018. The Senior Notes are listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited.

On May 6, 2024, Medco Platinum Road Pte. Ltd. has conducted early repayment (redemption) of the entire remaining outstanding Senior Notes including interest and premium for US$34,177,373.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Obligasi Dolar AS (lanjutan)

Medco Oak Tree Pte. Ltd.

Pada tanggal 14 Mei 2019, Medco Oak Tree Pte. Ltd. entitas anak yang dimiliki sepenuhnya secara tidak langsung, menerbitkan *Senior Notes* sebesar AS$650.000.000 yang akan jatuh tempo pada tahun 2026, dengan kupon sebesar 7,375% per tahun, yang tidak dapat dibatalkan dan dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu.

Senior Notes ini akan jatuh tempo pada tanggal 14 Mei 2026 dan bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 14 Mei 2019 dan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 14 November 2019. *Senior Notes* ini tercatat pada *Singapore Exchange Securities Trading Limited.*

Selama tahun 2024, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang Senior Notes Medco Oak Tree Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS$25.527.000 dari pasar. Pada bulan Juni dan Oktober 2024, jumlah tersebut dilakukan pembatalan.

Pada bulan Juni dan Oktober 2024, Medco Oak Tree Pte. Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan dari Senior Notes masing-masing sebesar AS$148.809.000 dan AS$57.103.000.

Pada bulan Juni 2025, Medco Oak Tree Pte. Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan dari Senior Notes sebesar AS$150.595.000.

Medco Bell Pte. Ltd.

Pada tanggal 30 Januari 2020, Medco Bell Pte. Ltd. entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, menerbitkan *Senior Notes* sebesar AS$650 juta yang tercatat pada *Singapore Exchange Securities Trading Limited*. *Senior Notes* ini akan jatuh tempo pada tahun 2027 dan dijamin tanpa syarat dan tidak dapat dibatalkan oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu. Hasilnya telah digunakan terutama untuk tujuan *refinancing*. Kupon adalah sebesar 6,375% per tahun, yang bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 30 Januari 2020 dan akan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 30 Juli 2020.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

US Dollar Bonds (continued)

Medco Oak Tree Pte. Ltd.

On May 14, 2019, Medco Oak Tree Pte. Ltd. a wholly owned indirect subsidiary, issued a US$650,000,000 Senior Notes due in 2026, with coupon rate of 7.375% per annum, which are irrevocably and unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.

The Senior Notes will mature on May 14, 2026 and its interest will be accrued from May 14, 2019 and payable semi-annually in arrears commencing on November 14, 2019. The Senior Notes are listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited.

During 2024, the Group, through the Company, has bought back Medco Oak Tree Pte. Ltd. Senior Notes US$25,527,000 from the market. In June and October 2024, the corresponding amount has been marked down for cancellation.

In June and October 2024, Medco Oak Tree Pte. Ltd. completed and paid the tender offer for the early repayment of its Senior Notes of US$148,809,000 and US$57,103,000, respectively.

In June 2025, Medco Oak Tree Pte. Ltd. completed and paid the tender offer for the early repayment of its Senior Notes of US$150,595,000.

Medco Bell Pte. Ltd.

On January 30, 2020, Medco Bell Pte. Ltd. a wholly-owned subsidiary, issued US$650 million Senior Notes listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. The Senior Notes will mature in 2027 and are unconditionally guaranteed and irrevocably by the Company and certain subsidiaries. Its proceeds were used mainly for refinancing purpose. The coupon is 6.375% per annum, which will start to be accrued from January 30, 2020 and payable semi-annually in arrears commencing on July 30, 2020.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Obligasi Dolar AS (lanjutan)

Medco Bell Pte. Ltd. (lanjutan)

Selama bulan Januari hingga November 2024, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Bell Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS$22.989.000 dari pasar. Pada bulan Juni dan Oktober 2024, jumlah tersebut dilakukan pembatalan.

Pada tanggal 24 Oktober 2024, Medco Bell Pte. Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan dari *Senior Notes* sebesar AS$50.125.000.

Selama bulan Desember 2024, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Bell Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS$1.370.000 dari pasar.

Selama bulan Januari hingga Juni 2025, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang Senior Notes Medco Bell Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS$15.205.000 dari pasar. Pada bulan Juni 2025, jumlah sebesar AS$16.575.000 telah dilakukan pembatalan.

Pada bulan Juni 2025, Medco Bell Pte. Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan dari Senior Notes sebesar AS$310.934.000.

Medco Laurel Tree Pte. Ltd.

Pada tanggal 12 November 2021, Medco Laurel Tree Pte. Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, menerbitkan *Senior Notes* sebesar AS$400 juta yang tercatat pada *Singapore Exchange Securities Trading Limited. Senior Notes* ini akan jatuh tempo pada tahun 2028 dan dijamin tanpa syarat dan tidak dapat dibatalkan oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu. Hasilnya telah digunakan terutama untuk tujuan *refinancing*. Kupon adalah sebesar 6,95% per tahun, yang bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 12 November 2021 dan akan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 12 Mei 2022.

Selama tahun 2025, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang Senior Notes Medco Laurel Tree Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS$38.411.000 dari pasar dan jumlah tersebut telah dilakukan pembatalan.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

US Dollar Bonds (continued)

Medco Bell Pte. Ltd. (continued)

During January to November 2024, the Group, through the Company, has bought back Medco Bell Pte. Ltd. Senior Notes US$22,989,000 from the market. In June and October 2024, the corresponding amount has been marked down for cancellation.

On October 24, 2024, Medco Bell Pte. Ltd. completed and paid the tender offer for the early repayment of its Senior Notes US$50,125,000.

During December 2024, the Group, through the Company, has bought back Medco Bell Pte. Ltd. Senior Notes US$1,370,000 from the market.

During January to June 2025, the Group, through the Company, has bought back Medco Bell Pte. Ltd. Senior Notes US$15,205,000 from the market. In June 2025, the US$16,575,000 has been marked down for cancellation.

In June 2025, Medco Bell Pte. Ltd. completed and paid the tender offer for the early repayment of its Senior Notes of US$310,934,000.

Medco Laurel Tree Pte. Ltd.

On November 12, 2021, Medco Laurel Tree Pte. Ltd., a wholly-owned subsidiary, issued US$400 million Senior Notes listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. The Senior Notes will mature in 2028 and are unconditionally guaranteed and irrevocably by the Company and certain subsidiaries. Its proceeds were used mainly for refinancing purpose. The coupon is 6.95% per annum, which will start to be accrued from November 12, 2021 and payable semi-annually in arrears commencing on May 12, 2022.

During 2025, the Group, through the Company, has bought back Medco Laurel Tree Pte. Ltd. Senior Notes US$38,411,000 from the market and the amount has been marked down for cancellation.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

Obligasi Dolar AS (lanjutan)

Medco Maple Tree Pte. Ltd.

Pada tanggal 27 Oktober 2023, Medco Maple Tree Pte. Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, menerbitkan *Senior Notes* sebesar AS$500.000.000 yang terdaftar pada *Singapore Exchange Securities Trading Limited. Senior Notes* ini akan jatuh tempo pada tahun 2029 dan dijamin tanpa syarat dan tidak dapat dibatalkan oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu. Kupon adalah sebesar 8,96% per tahun, yang bunganya akan mulai terutang dari tanggal 27 Oktober 2023 dan akan dibayar setiap tengah tahun mulai tanggal 27 April 2024.

Selama bulan Januari hingga Juni 2025, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang Senior Notes Medco Maple Tree Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS$18.000.000 dari pasar. Pada bulan Juni 2025, jumlah tersebut telah dilakukan pembatalan.

Medco Cypress Tree Pte. Ltd.

Pada tanggal 19 Mei 2025, Medco Cypress Tree Pte. Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, menerbitkan Senior Notes sebesar AS$400 juta yang tercatat pada Singapore Exchange Securities Trading Limited. Senior Notes ini akan jatuh tempo pada tahun 2030 dan dijamin tanpa syarat dan tidak dapat dibatalkan oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu. Kupon adalah sebesar 8,625% per tahun, yang bunganya akan mulai dicatat dari tanggal 19 Mei 2025 dan akan terutang setiap tengah tahun mulai tanggal 19 November 2025.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

US Dollar Bonds (continued)

Medco Maple Tree Pte. Ltd.

On October 27, 2023, Medco Maple Tree Pte. Ltd., a wholly-owned subsidiary, issued US$500,000,000 million Senior Notes listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. The Senior Notes will mature in 2029 and are unconditionally and irrevocably guaranteed by the Company and certain subsidiaries. The coupon is 8.96% per annum, which will start to be accrued from October 27, 2023 and payable semi-annually in arrears commencing on April 27, 2024.

During January to June 2025, the Group, through the Company, has bought back Medco Maple Tree Pte. Ltd. Senior Notes US$18,000,000 from the market. In June 2025, the corresponding amount has been marked down for cancellation.

Medco Cypress Tree Pte. Ltd.

On May 19, 2025, Medco Cypress Tree Pte. Ltd., a wholly-owned subsidiary, issued US$400 million Senior Notes listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. The Senior Notes will mature in 2030 and are unconditionally and irrevocably guaranteed by the Company and certain subsidiaries. The coupon is 8.625% per annum, which will start to be accrued from May 19, 2025 and payable semi-annually in arrears commencing November 19, 2025.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI / *30. NON-CONTROLLING INTERESTS*

Akun ini terdiri dari: / *This account consists of:*

	2025						
	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ *Non-controlling Interests at Beginning of Year*	Bagian atas Jumlah Penghasilan (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ *Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year*	Selisih Transaksi dengan Entitas Sepengendali/ *Difference Value With Entity Under Common Control*	Pembagian Dividen/ *Dividend Distribution*	Setoran Modal/ *Capital Distribution*	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ *Non-controlling Interest at End of Year*	
PT Medco Kansai Power Indonesia	58.906.190	4.071.301	–	(5.229.788)	–	57.747.703	*PT Medco Kansai Power Indonesia*
PT Medco Ratch Power Riau	70.482.841	(323.312)	–	–	–	70.159.529	*PT Medco Ratch Power Riau*
PT Medco Cahaya Geothermal	34.949.388	2.723.154	–	–	–	37.672.542	*PT Medco Cahaya Geothermal*
PT Dalle Energy Batam	8.570.006	(105.439)	–	(425.099)	–	8.039.468	*PT Dalle Energy Batam*
PT Medco Energi Menamas	11.483.361	(283.320)	–	–	–	11.200.041	*PT Medco Energi Menamas*
PT Medco General Power Services	4.573.070	547.481	–	(10.926)	–	5.109.625	*PT Medco General Power Services*
Medco Oman LLC	2.212.708	6.148.604	–	(5.231.600)	–	3.129.712	*Medco Oman LLC*
PT Multidaya Prima Elektrindo	3.101.328	(48.208)	–	(91.047)	–	2.962.073	*PT Multidaya Prima Elektrindo*
PT Universal Batam Energy	4.194.831	879.030	–	(913.087)	5.101.120	9.261.894	*PT Universal Batam Energy*
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.	32.790.795	(7.241.837)	(25.548.958)	–	–	–	*Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.*
Lain-lain	1.040.900	537.801	–	(136.764)	–	1.441.937	*Others*
Jumlah	**232.305.418**	**6.905.255**	**(25.548.958)**	**(12.038.311)**	**5.101.120**	**206.724.524**	*Total*

	2024					
	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ *Non-controlling Interests at Beginning of Year*	Bagian atas Jumlah Penghasilan (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ *Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year*	Pembagian Dividen/ *Dividend Distribution*	Akuisisi Entitas Anak/ *Acquisition of Subsidiaries*	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ *Non-controlling Interest at End of Year*	
PT Medco Kansai Power Indonesia	59.487.500	973.720	(1.555.030)	–	58.906.190	PT Medco Kansai Power Indonesia
PT Medco Ratch Power Riau	70.240.886	3.939.866	(3.697.911)	–	70.482.841	*PT Medco Ratch Power Riau*
PT Medco Cahaya Geothermal	32.130.956	2.818.432	–	–	34.949.388	*PT Medco Cahaya Geothermal*
PT Dalle Energy Batam	9.803.970	(1.233.964)	–	–	8.570.006	*PT Dalle Energy Batam*
PT Medco Energi Menamas	11.495.694	(12.333)	–	–	11.483.361	*PT Medco Energi Menamas*
PT Medco General Power Services	4.590.778	(17.708)	–	–	4.573.070	*PT Medco General Power Services*
Medco Oman LLC	2.166.896	4.005.812	(3.960.000)	–	2.212.708	*Medco Oman LLC*
PT Multidaya Prima Elektrindo	3.147.079	(45.751)	–	–	3.101.328	*PT Multidaya Prima Elektrindo*
PT Universal Batam Energy	3.917.220	881.295	(603.684)	–	4.194.831	*PT Universal Batam Energy*
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.	–	(908.428)	–	33.699.223	32.790.795	*Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.*
Lain-lain	2.071.715	(1.030.815)	–	–	1.040.900	*Others*
Jumlah	**199.052.694**	**9.370.126**	**(9.816.625)**	**33.699.223**	**232.305.418**	*Total*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Ekuitas kepemilikan nonpengendali atas ekuitas adalah sebagai berikut:

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

The equity interest held by non-controlling interests is as follows:

	2025	2024	
PT Medco Cahaya Geothermal	49,00 %	49,00 %	*PT Medco Cahaya Geothermal*
PT Medco Ratch Power Riau	49,00 %	49,00 %	*PT Medco Ratch Power Riau*
PT Medco Kansai Power Indonesia	40,00 %	40,00 %	*PT Medco Kansai Power Indonesia*
PT Universal Batam Energy	30,00 %	30,00 %	*PT Universal Batam Energy*
Medco Oman LLC	22,00 %	22,00 %	*Medco Oman LLC*
PT Dalle Energy Batam	20,01 %	20,01 %	*PT Dalle Energy Batam*
PT Multidaya Prima Elektrindo	15,00 %	15,00 %	*PT Multidaya Prima Elektrindo*
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.	– %	15,00 %	*Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.*
PT Medco General Power Services	0,40 %	0,40 %	*PT Medco General Power Services*
PT Medco Energi Menamas	0,01 %	0,01 %	*PT Medco Energi Menamas*
Lain-Lain:			*Others:*
PT MedcoSolar Bali Timur	49,00 %	49,00 %	*PT MedcoSolar Bali Timur*
PT MedcoSolar Bali Barat	49,00 %	49,00 %	*PT MedcoSolar Bali Barat*
PT Sangsaka Agro Lestari	30,00 %	30,00 %	*PT Sangsaka Agro Lestari*
PT Muara Enim Multi Power	20,00 %	20,00 %	*PT Muara Enim Multi Power*
PT Nawakara Energi Sumpur	20,00 %	20,00 %	*PT Nawakara Energi Sumpur*
PT Energi Prima Elektrika	7,50 %	7,50 %	*PT Energi Prima Elektrika*
PT Dalle Panaran	0,99 %	0,99 %	*PT Dalle Panaran*
PT Medco Geothermal Sarulla	0,04 %	0,04 %	*PT Medco Geothermal Sarulla*
PT Indo Medco Power	0,02 %	0,02 %	*PT Indo Medco Power*
PT Medco Geothermal Indonesia	0,01 %	0,01 %	*PT Medco Geothermal Indonesia*

PT Medco Kansai Power Indonesia dan Entitas Anak ("MKPI")

Pada tanggal 5 Maret 2021, PT Medco Kansai Power Indonesia ("MKPI") dan MPI menandatangani perjanjian jual beli untuk melaksanakan pembelian entitas anak MPI yang bergerak di bisnis Gas IPP dan O&M (selain MRPR) dengan memindahkan entitas-entitas anak tersebut untuk dimiliki oleh MKPI. Setelah transaksi efektif, Grup memiliki porsi kepentingan nonpengendali pada PT Medco Kansai Power Indonesia ("MKPI") adalah sebesar 40%.

PT Medco Kansai Power Indonesia and Subsidiaries ("MKPI")

On March 5, 2021, PT Medco Kansai Power Indonesia ("MKPI") and MPI signed a sales and purchase agreement to execute the purchase of MPI subsidiaries engaged in Gas IPP and O&M businesses (except for MRPR) by way of transferring such subsidiaries to be owned by MKPI. Upon effective of the transaction, Group held the portion of equity interest held by non-controlling interest in PT Medco Kansai Power Indonesia ("MKPI") is 40%.

Ringkasan laporan posisi keuangan

Summarized statement of financial position

	2025	2024	
Aset Lancar	125.721.828	122.276.978	*Current Assets*
Aset Tidak Lancar	189.259.472	148.753.189	*Non-current Assets*
Liabilitas Jangka Pendek	48.123.140	38.634.982	*Current Liabilities*
Liabilitas Jangka Panjang	92.186.738	61.731.930	*Non-current Liabilities*
Kepentingan non-pengendali	30.003.012	23.391.443	*Non-controlling Interest*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan) / *30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)*

PT Medco Kansai Power Indonesia dan Entitas Anak ("MKPI") (lanjutan) / *PT Medco Kansai Power Indonesia and Subsidiaries ("MKPI") (continued)*

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain / *Summarized statement of profit or loss and other comprehensive income*

	2025	2024	
Pendapatan	98.001.195	77.275.730	*Revenues*
Beban pokok pendapatan	(62.709.902)	(49.828.172)	*Cost of revenues*
Laba kotor	35.291.293	27.447.558	*Gross profit*
Beban penjualan, umum dan administrasi	(19.628.737)	(18.646.482)	*Selling, general and administrative expenses*
Beban pendanaan	(2.774.421)	(2.573.943)	*Finance costs*
Pendapatan bunga	3.637.397	2.768.146	*Finance income*
Pendapatan lain-lain	7.371.095	5.134.591	*Other income*
Beban lain-lain	(1.202.604)	(1.411.828)	*Other expense*
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	**22.694.023**	**12.718.042**	***PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE***
Beban pajak penghasilan	(4.449.701)	(1.993.281)	*Income tax expense*
LABA PERIODE BERJALAN	**18.244.322**	**10.724.761**	***PROFIT FOR THE PERIOD***
Penghasilan komprehensif lain	3.454.262	1.984.798	*Other comprehensive income*
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN	**21.698.584**	**12.709.559**	***TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD***
Laba komprehensif periode berjalan yang diatribusikan kepada:			*Total comprehensive income for the period attributable to:*
Pemilik entitas induk	17.743.127	10.231.399	*Equity holders of the parent*
Kepentingan nonpengendali	3.955.457	2.478.160	*Non-controlling interests*
JUMLAH	**21.698.584**	**12.709.559**	***TOTAL***

Ringkasan laporan arus kas / *Summarized statement of cash flows*

	2025	2024	
Arus kas diperoleh dari aktivitas operasi	6.562.633	25.336.018	*Cash flows provided by operating activities*
Arus kas digunakan untuk aktivitas investasi	(8.126.710)	(10.684.777)	*Cash flows used in investing activities*
Arus kas diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	4.329.571	(9.132.975)	*Cash flows provided by (used in) financing activities*
Kenaikan neto - kas dan setara kas	2.765.494	5.518.266	*Net increase in cash and cash equivalents*
Kas dan setara kas awal tahun	81.183.854	79.191.104	*Cash and cash equivalents at beginning of year*
Efek dari perbedaan nilai tukar	(1.029.222)	(3.525.516)	*Effect of foreign exchange rate changes*
Kas dan setara kas akhir periode/ tahun	**82.920.126**	**81.183.854**	***Cash and cash equivalents at end of period/year***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Lain-lain

Pada tahun 2025, Medco LLC mengumumkan dividen sebesar AS$23.780.000, dimana sebesar US$1.980.000 telah didistribusikan kepada pihak nonpengendali pada Juni 2025, dan sebesar US$3.251.600 didistribusikan kepada pihak nonpengendali pada Desember 2025.

Pada tahun 2024, Medco LLC mengumumkan dividen sebesar AS$18.000.000, dimana sebesar AS$2.640.000 telah didistribusikan kepada pihak nonpengendali dan sisanya sebesar AS$1.320.000 dibayarkan kepada pihak nonpengendali pada Januari 2025.

Pada tahun 2024, PT Medco Geothermal Sarulla and PT Medco Kansai Power Indonesia mendistribusikan dividen interim hasil kinerja tahun 2023 setara dengan AS$910,688 yang telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali.

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

Others

In 2025, Medco LLC declared dividends amounting to US$23,780,000, whereby dividends amounting to US$1,980,000 was paid to non-controlling interest on June 2025, and the rest US$3,251,600 was paid to non-controlling interest on December 2025.

In 2024, Medco LLC declared dividends amounting to US$18,000,000, whereby dividends amounting to US$ 2,640,000 was paid to non-controlling interest and the rest US$ 1,320,000 was paid on January 2025.

In 2024, PT Medco Geothermal Sarulla and PT Medco Kansai Power Indonesia distributed interim dividends for performance result 2023 whereby dividends equivalent to US$910,688 were paid to non-controlling interest.

31. MODAL SAHAM

31. CAPITAL STOCK

	2025			
	Jumlah Saham/ *Number of Shares*	Persentase Kepemilikan/ *Percentage of Ownership*	Jumlah/*Amount*	
Pemegang Saham/*Shareholders*			**Rp'000**	**AS$/*US$***
PT Medco Daya Abadi Lestari	12.944.140.124	52,45 %	323.603.503	62.721.519
Diamond Bridge Pte Ltd	5.395.205.771	21,86 %	134.880.144	26.142.756
PT Medco Duta	30.044.500	0,12 %	751.113	145.582
Dewan Komisaris/*Board of Commissioners*				
Yani Yuhani Panigoro	11.195.706	0,05 %	279.893	54.249
Yaser Raimi A. Panigoro	3.528.813	0,01 %	88.220	17.099
Dewan Direksi/*Board of Directors*				
Roberto Lorato	174.528.380	0,71 %	4.363.210	845.687
Ronald Gunawan	66.201.072	0,27 %	1.655.027	320.781
Amri Siahaan	43.219.619	0,18 %	1.080.490	209.423
Anthony Robert Mathias	29.426.182	0,12 %	735.655	142.586
Hilmi Panigoro	36.528.083	0,15 %	913.202	176.999
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ *Public (each below 5%)*	5.946.603.094	24,08 %	148.665.077	28.814.583
Sub-jumlah/*Sub-total*	**24.680.621.344**	**100,00 %**	**617.015.534**	**119.591.264**
Saham treasuri/*Treasury stock*	455.609.908		11.390.248	2.207.682
Jumlah/*Total*	**25.136.231.252**		**628.405.782**	**121.798.946**

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

31. MODAL SAHAM (lanjutan) / *31. CAPITAL STOCK (continued)*

Pemegang Saham/*Shareholders*	2024			
	Jumlah Saham/ *Number of Shares*	Persentase Kepemilikan/ *Percentage of Ownership*	Jumlah/*Amount*	
			Rp'000	AS$/*US$*
PT Medco Daya Abadi Lestari	12.944.140.124	51,64 %	323.603.503	62.721.519
Diamond Bridge Pte Ltd	5.395.205.771	21,53 %	134.880.144	26.142.756
PT Medco Duta	30.044.500	0,12 %	751.113	145.582
Dewan Komisaris/*Board of Commissioners*				
Yani Yuhani Panigoro	8.703.146	0,03 %	217.579	42.172
Yaser Raimi A. Panigoro	2.223.533	0,01 %	55.588	10.774
Dewan Direksi/*Board of Directors*				
Roberto Lorato	168.421.200	0,67 %	4.210.530	816.094
Ronald Gunawan	71.810.642	0,29 %	1.795.266	347.962
Amri Siahaan	52.081.449	0,21 %	1.302.036	252.363
Anthony Robert Mathias	40.035.752	0,16 %	1.000.894	193.995
Hilmi Panigoro	31.269.683	0,12 %	781.742	151.519
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ *Public (each below 5%)*	6.320.842.364	25,22 %	158.021.059	30.627.980
Sub-jumlah/*Sub-total*	**25.064.778.164**	**100,00 %**	**626.619.454**	**121.452.716**
Saham treasuri/*Treasury stock*	71.453.088		1.786.328	346.230
Jumlah/*Total*	**25.136.231.252**		**628.405.782**	**121.798.946**

Berdasarkan Penawaran Umum Terbatas II ("PUT II") tahun 2017, Perusahaan menerbitkan sebanyak-banyaknya 4.399.117.667 Waran Seri I, yang merupakan 33,33% dari jumlah modal ditempatkan dan disetor penuh pada saat pernyataan pendaftaran dan berdasarkan asumsi dilaksanakannya Waran Seri I sebelum PUT II. Untuk setiap 1 saham hasil pelaksanaan HMETD tersebut melekat 1 Waran Seri I bagi pemegang HMETD yang melaksanakan haknya. Waran Seri I dapat dilaksanakan mulai tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan tanggal 11 Desember 2020, dimana setiap pemegang 1 Waran Seri I berhak untuk membeli 1 saham Perusahaan dengan ketentuan sebagai berikut:

- Tahap I dimulai pada tanggal 1 Juli 2018 sampai dengan 31 Desember 2018 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap I Rp625 per saham;
- Tahap II dimulai pada tanggal 1 Januari 2019 sampai dengan 31 Desember 2019 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap II Rp650 per saham;
- Tahap III dimulai pada tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan 11 Desember 2020 dengan Harga Pelaksanaan Waran Tahap III Rp675 per saham.

Based on Limited Public Offering II in 2017 ("PUT II"), the Company issue a total of 4,399,117,667 Series I Warrants, which represent 33.33% of the total issued and paid-up capital as of the submission of the registration statement and based on the assumption that the Series I Warrants are exercised prior to the PUT II. Every 1 right share of HMETD shall be accompanied by 1 Series I Warrant granted to the Pre-Emptive Right holders exercising their rights. The Series I Warrants may be exercised from July 1, 2018 until December 11, 2020, where each holder of 1 Series I Warrant shall be entitled to purchase 1 share of the Company, subject to the following provisions:

- *Exercise Window I shall commence from July 1, 2018 until December 31, 2018, with the Exercise Price for the Warrant Exercise Window I of Rp625 per share;*
- *Exercise Window II shall commence from January 1, 2019 until December 31, 2019, with the Exercise Price for the Warrant Exercise Window II of Rp650 per share;*
- *Exercise Window III shall commence from January 1, 2020 until December 11, 2020, with the Exercise Price for the Warrant Exercise Window III of Rp675 per share.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Terkait dengan Penawaran Umum Terbatas II Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT II HMETD") di bulan Desember 2017, para pemegang saham yang melaksanakan haknya diberikan waran yang dapat diperjualbelikan secara terpisah ("Waran") per saham yang dipesan. Encore Energy Pte. Ltd., Clio Capital Ventures Pte. Ltd., PT Multifabrindo Gemilang dan PT Medco Duta mengalihkan hak mereka dalam PUT II HMETD kepada PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). Selain dari Waran yang diterima dari pengalihan ini, pada tanggal penerbitan Waran, MDAL juga menerima Waran dari saham yang dipesannya dalam PUT II HMETD. Waran tersebut dapat dipergunakan antara bulan Juli 2018 sampai dengan bulan Desember 2020.

Anggaran Dasar Perusahaan mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 12 tanggal 5 Juni 2020, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0238595. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp447.902.047.850 menjadi sebesar Rp448.011.354.300, di mana penambahan setoran sebesar Rp109.306.450 merupakan hasil pelaksanaan konversi Waran Seri I dari tanggal 1 Januari 2020 sampai dengan tanggal 2 Juni 2020.

Pemegang saham Perusahaan menyetujui penambahan modal ditempatkan dan disetor Perusahaan dengan memberikan (i) Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu (HMETD), untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 4.450.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham, yang akan dilakukan setelah efektifnya Pernyataan Pendaftaran dan (ii) Waran, untuk mengeluarkan sebanyak-banyaknya 4.450.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham, sehingga jumlah saham yang akan diterbitkan Perusahaan adalah sebanyak-banyaknya 8.900.000 saham dengan nilai nominal Rp25 per saham.

31. CAPITAL STOCK (continued)

In connection with the Issuance of Pre-Emptive Rights II ("PUT II HMETD") in December 2017, shareholders that exercised their rights were issued one detachable warrant ("Warrants") per share subscribed for in the rights offering. Encore Energy Pte. Ltd., Clio Capital Ventures Pte. Ltd., PT Multifabrindo Gemilang and PT Medco Duta transferred their entitlement of PUT II HMETD offering to PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL"). In addition to the Warrants received pursuant to this transfer, on the issue date of the Warrants, MDAL also received Warrants from the shares that it subscribed from PUT II HMETD. The Warrants are exercisable between July 2018 to December 2020.

The Company's Articles of Association has been amended based on notarial deed No. 12 dated June 5, 2020, which has been accepted and recorded by the Minister of Law and Human Rights in his decision letter No. AHU-AH.01.03-0238595. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid-up capital of the Company from Rp447,902,047,850 to Rp448,011,354,300, in which the additional paid-up capital amounting to Rp109,306,450 was the result of conversion of Series I Warrants from January 1, 2020 to June 2, 2020.

The shareholders of the Company have approved to increase issued and paid-up capital of the Company by providing (i) Pre-Emptive Rights (HMETD), issue a total of 4,450,000 shares with nominal value of Rp25 per share, which will be conducted after the Company obtain the Letter of Effectivity and (ii) Warrants, issue a total of 4,450,000 shares with nominal value of Rp25 per share thus, the total number of shares to be issued by Company is 8,900,000 shares with nominal value of Rp25 per shares.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pada tanggal 31 Agustus 2020, Perusahaan menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas III kepada para pemegang saham Perusahaan dalam rangka penerbitan Hak Memesan Efek Terlebih Dahulu ("PUT III HMETD") atas maksimum 7.500.000.000 lembar saham biasa atau sebesar 41,85% dari modal ditempatkan dan disetor penuh Perusahaan dengan harga pelaksanaan Rp250 per lembar saham. Perusahaan memperoleh dana sebesar Rp1.785.487.886.250 (sebelum dikurangi biaya transaksi) melalui PUT III HMETD atas realisasi penerbitan 7.141.951.545 saham baru. Perusahaan telah menerima seluruh dana dari PUT III HMETD pada bulan September 2020.

Pada tanggal 5 Oktober 2020, Perusahaan telah mengubah ketentuan Waran Seri I sebagaimana tercantum dalam Akta Perubahan I dan Pernyataan Kembali Atas Pernyataan Penerbitan Waran Seri I Dalam Rangka Penawaran Umum Terbatas II yang telah dilaksanakan tanggal 20 November 2017 sehubungan dengan Perusahaan telah menerima pernyataan efektif dari Otoritas Jasa Keuangan terkait rencana Penawaran Umum Terbatas III kepada para pemegang saham Perusahaan ("PUT III HMETD"). Dengan demikian, harga penyesuaian Waran Seri I adalah semula Rp675 per saham menjadi Rp581 per saham efektif per tanggal 5 Oktober 2020.

Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 27 tanggal 9 Februari 2021, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat No. AHU-AH.01.03-0089920 TH 2021. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp448.011.354.300 menjadi sebesar Rp626.560.142.925, di mana penambahan setoran sebesar Rp178.548.788.625 merupakan hasil pelaksanaan PUT III dengan HMETD.

Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 39 tanggal 15 Februari 2021, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0098327. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp626.560.142.925 menjadi sebesar Rp628.405.781.300, di mana penambahan setoran sebesar Rp1.845.638.375 merupakan hasil pelaksanaan konversi Waran Seri I dari tanggal 2 Juni 2020 sampai dengan tanggal 11 Desember 2020.

31. CAPITAL STOCK (continued)

On August 31, 2020, the Company obtained effective letter from Financial Services Authority related to the Limited Public Offering III to the shareholders of the Company through the Issuance of Pre-Emptive Rights ("PUT III HMETD") with maximum 7,500,000,000 ordinary registered shares or 41.85% of the Company's issued and paid-up capital with exercise price of Rp250 per share. The Company generated funds amounting to Rp1,785,487,886,250 (before deduction of transaction cost) through this PUT III HMETD on the realization of the issuance of 7,141,951,545 new shares. The Company has received all funds from PUT III HMETD in September 2020.

On October 5, 2020, The Company has changed the clause of Series I Warrants as stated in the Deed of Amendment I and Restatement of the Statement of Issuance of Series I Warrants in the event of a Limited Public Offering II which was held on November 20, 2017 in connection with The Company has received letter of effectivity from Financial Services Authority regarding limited public offering III to the shareholders ("PUT III HMETD"). Therefore, the adjustment price for Series I Warrants is from Rp675 per share to Rp581 per share effective on October 5, 2020.

The Company's Articles of Association has been amended based on Notarial Deed No. 27 dated February 9, 2021, which has been accepted and recorded by the Minister of Law and Human Rights in letter No. AHU-AH.01.03-0089920 TH 2021. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid up capital of the Company from Rp448,011,354,300 to Rp626,560,142,925, in which the additional paid-up capital amounting to Rp178,548,788,625 was the result of the exercise of PUT III with HMETD.

The Company's Articles of Association has been amended based on Notarial Deed No. 39 dated February 15, 2021, which has been accepted and recorded by the Minister of Law and Human Rights in his decision letter No. AHU-AH.01.03-0098327. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid-up capital of the Company from Rp626,560,142,925 to Rp628,405,781,300, in which the additional paid-up capital amounting to Rp1,845,638,375 was the result of conversion of Series I Warrants from June 2, 2020 to December 11, 2020.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Pada tanggal 6 Juli 2021, Perusahaan mengumumkan rencana untuk membeli kembali maksimum sebanyak 0,8% dari jumlah saham Perusahaan yang telah diterbitkan. Dana yang dicadangkan untuk melakukan program pembelian kembali saham ini adalah sebesar Rp130,5 milyar. Program ini akan dilakukan dalam kurun waktu 18 bulan setelah pengumuman tersebut. Selama tahun 2021, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali sebanyak 190.000.000 lembar saham dengan nilai sebesar Rp95.245.934.189 (setara dengan AS$6.659.577).

Berdasarkan Akta Notaris Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn No. 86 tanggal 30 Agustus 2021, yang telah disetujui oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-0051458.AH.01.02 tanggal 22 September 2021, Perusahaan mengubah Anggaran Dasar terkait peningkatan modal dasar dari semula Rp950.000.000.000 yang terbagi atas 38.000.000.000 lembar saham biasa, dengan nilai nominal Rp25, menjadi Rp1.375.000.000.000 yang terbagi atas 55.000.000.000 lembar saham biasa, dengan nilai nominal Rp25.

Selama tahun 2025, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali atas saham beredar di pasar sebesar 67.300.000 lembar saham berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan dan 398.091.500 lembar saham berdasarkan Surat OJK S-17/D.04/2025 perihal Kebijakan Pelaksanaan Pembelian Kembali Saham yang Dikeluarkan oleh Perusahaan Terbuka dalam Kondisi Pasar yang Berfluktuasi secara Signifikan.

Selama tahun 2024, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali atas saham beredar di pasar sebesar 67.449.900 lembar saham berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan.

Selama tahun 2025, Perusahaan telah melakukan transfer 81.234.680 lembar saham (setara dengan AS$6.124.263) yang berasal dari saham treasuri sehubungan dengan pelaksanaan Program Pemberian Saham Manajemen dan Program Pemberian Saham Karyawan (Catatan 32).

Selama tahun 2024, Perusahaan telah melakukan transfer 102.728.180 lembar saham (setara dengan AS$7.300.038) yang berasal dari saham treasuri sehubungan dengan pelaksanaan Program Pemberian Saham Manajemen dan Program Pemberian Saham Karyawan (Catatan 32).

31. CAPITAL STOCK (continued)

On July 6, 2021, the Company announced its plan to buy back up to 0.8% of its paid-up capital. For this buy-back program, the Company set aside funds in the amount of Rp130.5 billion. The buy-back program will be conducted within a period of 18 months from the announcement. During 2021, the Company had repurchased 190,000,000 shares for the total cost of Rp95,245,934,189 (equivalent to US$6,659,577).

Based on Notarial Deed of Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn No. 86 dated August 30, 2021, which has been approved by the Minister of Law and Human Rights in his decision letter no. AHU-0051458.AH.01.02 dated September 22, 2021, the Company amended its Article of Association to increase the authorized capital from Rp950,000,000,000 consisting of 38,000,000,000 ordinary registered shares with par value of Rp25, to become Rp1,375,000,000,000 consisting of 55,000,000,000 ordinary registered shares with par value of Rp25.

During 2025, the Company had repurchased its outstanding shares from the market with amount of 67,300,000 shares following Annual General Meeting of Shareholders and 398,091,500 shares following OJK Letter S-17/D.04/2025 concerning the Policy for Implementing Share Buybacks Issued by Public Companies in Significantly Fluctuating Market Conditions.

During 2024, the Company had repurchased its outstanding shares from the market with amount of 67,449,900 shares following Annual General Meeting of Shareholders.

During 2025, the Company has transferred 81,234,680 shares (equivalent to US$6,124,263) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 32).

During 2024, the Company has transferred 102,728,180 shares (equivalent to US$7,300,038) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 32).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM

32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-BASED PAYMENT

Tambahan Modal Disetor

Akun ini terdiri dari:

Additional Paid-In Capital

This account consists of:

	2025	2024	
Penjualan 22.000.000 saham melalui penawaran umum perdana kepada masyarakat pada tahun 1994	33.500.000	33.500.000	*Sale of 22,000,000 shares through initial public offering in 1994*
Penjualan kembali saham	1.073.325	1.073.325	*Resale of shares*
Pembagian saham bonus pada tahun 1998	(32.254.579)	(32.254.579)	*Distribution of bonus shares in 1998*
Penerbitan 321.730.290 saham melalui penawaran umum terbatas I kepada pemegang saham pada tahun 1999	139.908.988	139.908.988	*Issuance of 321,730,290 shares through rights offering I to shareholders in 1999*
Penurunan modal disetor dari saham treasuri	(82.234.950)	(55.117.723)	*Deduction of additional paid-in capital on treasury stock*
Penjualan kembali saham treasuri	74.812.936	74.812.936	*Resale of treasury stock*
Pembayaran berbasis saham	37.249.649	31.125.386	*Share-based payment*
Pembagian saham treasuri sebagai *Share Award Program*	(3.616.355)	(3.222.730)	*Distribution of treasury shares under Share Award Program*
Penerbitan saham melalui PUT II HMETD, setelah dikurangi biaya transaksi	183.530.378	183.530.378	*Issuance of shares through PUT II HMETD, net of transaction cost*
Agio dari pelaksanaan waran (Catatan 31)	11.139.284	11.139.284	*Premium from exercise of warrants (Note 31)*
Selisih transaksi dengan entitas sepengendali	5.696.682	5.696.682	*Difference in transaction with entity under common control*
Penerbitan 7.141.951.545 saham melalui PUT III HMETD, setelah dikurangi biaya transaksi	107.884.145	107.884.145	*Issuance of 7,141,951,545 shares through PUT III HMETD, net of transaction cost*
Jumlah	**476.689.503**	**498.076.092**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)

Pembayaran Berbasis Saham

Program ini terdiri atas berbagai jenis kompensasi berbasis saham yang hanya dapat diselesaikan dengan ekuitas (yaitu saham treasuri yang dimiliki oleh Perusahaan). Jenis-jenis kompensasi berbasis saham adalah sebagai berikut:

a. Program Pemberian Saham Manajemen (MSAP)

Blocked Share Program adalah program yang berlaku untuk Dewan Direksi dan Manajemen Senior Perusahaan. Jumlah saham yang diberikan akan disesuaikan dalam hal terdapat hak memesan efek terlebih dahulu (*rights issue*), penerbitan saham bonus dan pemecahan saham.

Unblocked Share Program-executive level berlaku bagi Dewan Direksi, Dewan Komisaris dan Manajemen Senior Perusahaan.

Unblocked Share Program-senior management level berlaku untuk Manajemen Senior Perusahaan yang bekerja di Perusahaan atau diperbantukan pada entitas anak Grup.

b. Program Pemberian Saham Karyawan (ESAP)

ESAP berlaku untuk karyawan Perusahaan dan PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, yang memenuhi syarat, baik mereka yang bekerja di Perusahaan atau diperbantukan pada entitas anak atau entitas asosiasi Grup. Karyawan yang berhak menerima sejumlah saham dari setiap tahap, setiap karyawan yang berhak harus tetap bekerja sampai dengan tanggal *vesting* masing-masing atau karyawan akan kehilangan hak untuk menerimanya.

Pemberian saham dapat dilaksanakan pada atau setelah tanggal *vesting* dengan menerbitkan saham treasuri yang dimiliki Perusahaan ke rekening saham masing-masing karyawan. Percepatan penerimaan saham dapat dipertimbangkan apabila: (1) pensiun, (2) pemutusan hubungan kerja dikarenakan kondisi kesehatan, (3) kematian atau disabilitas permanen, (4) perubahan kontrol, dan (5) rasionalisasi karyawan.

32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-BASED PAYMENT (continued)

Share-Based Payment

The program involves different types of share-based compensation which can only be settled by equity (i.e. the treasury shares held by the Company). The types of share-based compensation are as follows:

a. Management Shares Award Program (MSAP)

Blocked Share Program is applicable program for Board of Directors and Senior Management of the Company. The number of shares awarded will be adjusted in case there is rights issue, bonus shares issue and stock split.

Unblocked Share Program-executive level is applicable for Board of Directors, Board of Commissioners and Senior Management of the Company.

Unblocked Share Program-senior management level is applicable for the Company's senior management who are working at the Company or seconded to the Group's subsidiaries.

b. Employee Shares Award Program (ESAP)

ESAP is applicable for the eligible employees of the Company and PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), wholly owned subsidiary, who are working in either the Company or seconded to other subsidiaries or affiliates of the Group based on certain criteria. For the employee to be entitled to receive the number of shares available in each tranche, the respective employee must remain in service up to each vesting date, otherwise, the employee forfeits the rights to receive them.

The shares award will be executed on or after the vesting date by issuing the treasury shares held by the Company to the shares accounts of each respective person. Accelerating vesting period can be considered if any of following events occurred: (1) retirement, (2) termination due to medical condition, (3) death or permanent disabilities, (4) change of control, and (5) employee rationalization.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)

Informasi lain mengenai pembayaran berbasis saham adalah sebagai berikut:

32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-BASED PAYMENT (continued)

Further information relating to share-based payment are as follows:

Jumlah penghargaan saham/ *Number of Shares Awarded*	Tanggal pemberian/ *Grant Date*	Tanggal *Vesting*/ *Vesting Date*
Program Pemberian Saham Manajemen/*Management Share Award Program* *Unblocked Share – Executive level*		
26.006.000 saham/ *26,006,000 shares*	9 Januari 2024/ *January 9, 2024*	Vest pada tanggal pemberian/ *Vested immediately*
14.799.420 saham/ *14,799,420 shares*	30 Mei 2024/ *May 30, 2024*	Vest pada tanggal pemberian/ *Vested immediately*
21.924.000 saham/ *21,924,000 shares*	12 Desember 2024/ *December 12, 2024*	Vest pada tanggal pemberian/ *Vested immediately*
4.082.000 saham/ *4,082,000 shares*	12 Desember 2024/ *December 12, 2024*	Vest pada tanggal pemberian/ *Vested immediately*
23.557.350 saham/ *23,557,350 shares*	13 Juni 2025/ *June 13, 2025*	Vest tanggal 16 Juni 2025/ *Vested on June 16, 2025*
26.006.000 saham/ *26,006,000 shares*	23 Desember 2025/ *December 23, 2025*	Vest pada tanggal pemberian/ *Vested Immediately*
Program Pemberian Saham Manajemen/*Management Share Award Program* *Unblocked Share – Senior management level*		
4.234.000 saham/ *4,234,000 shares*	9 Januari 2024/ *January 9, 2024*	Vest pada tanggal pemberian/ *Vested immediately*
3.583.480 saham/ *3,583,480 shares*	30 Mei 2024/ *May 30, 2024*	Vest pada tanggal pemberian/ *Vested immediately*
203.730 saham/ *203,730 shares*	3 Juli 2024/ *July 3, 2024*	Vest pada tanggal pemberian/ *Vested Immediately*
3.276.000 saham/ *3,276,000 shares*	12 Desember 2024/ *December 12, 2024*	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
958.000 saham/ *958,000 shares*	12 Desember 2024/ *December 12, 2024*	Vest pada tanggal pemberian/ *Vested immediately*
2.552.290 saham/ *2,552,290 shares*	13 Juni 2025/ *June 13, 2025*	Vest tanggal 16 Juni 2025/ *Vested on June 16, 2025*
2.993.340 saham/ *2,993,340 shares*	20 Juni 2025/ *June 20, 2025*	Vest tanggal 23 Juni 2025/ *Vested on June 23, 2025*
4.234.000 saham/ *4,234,000 shares*	23 Desember 2025/ *December 23, 2025*	Vest pada tanggal pemberian/ *Vested immediately*
Program Pemberian Saham Karyawan/*Employee Share Award Program*		
14.996.500 saham/ *14,996,500 shares*	1 Juni 2024/ *June 1, 2024*	Vest dalam tiga tahapan:/ *Vest in three phases:* Tahap 1: 1 Juni 2025/ *Phase 1: June 1, 2025* Tahap 2: 1 Juni 2026/ *Phase 2: June 1, 2026* Tahap 3: 1 Juni 2027/ *Phase 3: June 1, 2027*
16.732.000 saham/ *16,732,000 shares*	10 Juli 2025/ *July 10, 2025*	Vest dalam tiga tahapan:/ *Vest in three phases:* Tahap 1: 1 Juni 2026/ *Phase 1: June 1, 2026* Tahap 2: 1 Juni 2027/ *Phase 2: June 1, 2027* Tahap 3: 1 Juni 2028/ *Phase 3: June 1, 2028*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)

Informasi lain mengenai pembayaran berbasis saham adalah sebagai berikut: (lanjutan)

Beban yang diakui pada tahun pelaporan adalah sebagai berikut:

32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-BASED PAYMENT (continued)

Further information relating to share-based payment are as follows: (continued)

The expenses recognized for each of the year are as follows:

	2025	2024	
Program Pemberian Saham Manajemen			*Management Share Award Program*
Unblocked share executive level	4.083.707	5.091.208	*Unblocked share executive level*
Unblocked share senior management level	814.719	949.104	*Unblocked share senior management level*
Program Pemberian Saham Karyawan	1.225.837	1.259.726	*Employee Share Award Program*
Jumlah	**6.124.263**	**7.300.038**	***Total***

33. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS ENTITAS ANAK/ENTITAS ASOSIASI

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, akun ini terutama merupakan selisih dari penambahan kepemilikan kepentingan non-pengendali dan perubahan transaksi ekuitas entitas anak/asosiasi.

33. EFFECTS OF CHANGES IN EQUITY TRANSACTIONS OF SUBSIDIARIES/ ASSOCIATES

As of December 31, 2025 and 2024, this account mainly represents difference in additional ownership of non-controlling interest and changes in equity transactions of subsidiaries/associates.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

34. PENDAPATAN

Di bawah ini adalah disagregasi pendapatan grup dari kontrak dengan pelanggan dan sewa dan pendapatan bunga untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024:

a. Berdasarkan tipe barang atau jasa

34. REVENUES

Set out below is the disaggregation of the Group's total revenue from contracts with customers and total lease and finance income for the years ended December 31, 2025 and 2024:

a. By type of good or service

	2025								
	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/*Oil and gas contract*	Kontrak konstruksi/*Construction contract*	Kontrak penjualan listrik/*Sales of electricity power contract*	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/*Operation and maintenance service contract*	Kontrak penjualan jasa lainnya/*Other service contract*	Jumlah penjualan dari kontrak/*Total Revenue from contract with customers*	Sewa dan pendapatan bunga/*Lease and finance income*	Jumlah/*Total*	
Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan									***Revenue from contracts with customers***
Kontrak penjualan minyak dan gas bumi	2.189.485.678	–	–	–	–	2.189.485.678	–	2.189.485.678	*Oil and gas sales contract*
Kontrak konstruksi	–	16.777.850	–	–	–	16.777.850	–	16.777.850	*Construction contract*
Kontrak penjualan listrik	–	–	73.759.895	–	–	73.759.895	–	73.759.895	*Sales of electricity power contracts*
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	–	–	–	38.605.338	–	38.605.338	–	38.605.338	*Operation and maintenance contracts*
Kontrak penjualan jasa lainnya	–	–	–	–	24.848.155	24.848.155	–	24.848.155	*Other service contract*
Jumlah pendapatan dari kontrak	2.189.485.678	16.777.850	73.759.895	38.605.338	24.848.155	2.343.476.916	–	2.343.476.916	*Total revenue from contracts*
Sewa pembangkit listrik	–	–	–	–	–	–	10.931.050	10.931.050	*Lease of electricity power plant*
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	–	–	–	–	–	–	37.541.923	37.541.923	*Finance income from service concession*
Pendapatan bunga dari sewa	–	–	–	–	–	–	3.086.080	3.086.080	*Finance income from lease*
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	–	–	–	–	–	–	51.559.053	51.559.053	*Total lease and finance income*
Jumlah	**2.189.485.678**	**16.777.850**	**73.759.895**	**38.605.338**	**24.848.155**	**2.343.476.916**	**51.559.053**	**2.395.035.969**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

34. PENDAPATAN (lanjutan)

Di bawah ini adalah disagregasi pendapatan grup dari kontrak dengan pelanggan dan sewa dan pendapatan bunga untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024: (lanjutan)

a. Berdasarkan tipe barang atau jasa (lanjutan)

34. REVENUES (continued)

Set out below is the disaggregation of the Group's total revenue from contracts with customers and total lease and finance income for the year ended December 31, 2025 and 2024: (continued)

a. By type of good or service (continued)

	2024								
	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/*Oil and gas contract*	Kontrak konstruksi/ *Construction contract*	Kontrak penjualan listrik/*Sales of electricity power contract*	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ *Operation and maintenance service contract*	Kontrak penjualan jasa lainnya/ *Other service contract*	Jumlah penjualan dari kontrak/ *Total Revenue from contract with customers*	Sewa dan pendapatan bunga/ *Lease and finance income*	Jumlah/*Total*	
Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan									***Revenue from contracts with customers***
Kontrak penjualan minyak dan gas bumi	2.178.006.390	–	–	–	–	2.178.006.390	–	2.178.006.390	*Oil and gas sales contract*
Kontrak konstruksi	–	80.607.801	–	–	–	80.607.801	–	80.607.801	*Construction contract*
Kontrak penjualan listrik	–	–	47.046.274	–	–	47.046.274	–	47.046.274	*Sales of electricity power contracts*
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	–	–	–	29.137.872	–	29.137.872	–	29.137.872	*Operation and maintenance contracts*
Kontrak penjualan jasa lainnya	–	–	–	–	14.612.380	14.612.380	–	14.612.380	*Other service contract*
Jumlah pendapatan dari kontrak	2.178.006.390	80.607.801	47.046.274	29.137.872	14.612.380	2.349.410.717	–	2.349.410.717	*Total revenue from contracts*
Sewa pembangkit listrik	–	–	–	–	–	–	10.025.500	10.025.500	*Lease of electricity power plant*
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	–	–	–	–	–	–	37.807.226	37.807.226	*Finance income from service concession*
Pendapatan bunga dari sewa	–	–	–	–	–	–	1.947.112	1.947.112	*Finance income from lease*
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	–	–	–	–	–	–	49.779.838	49.779.838	*Total lease and finance income*
Jumlah	**2.178.006.390**	**80.607.801**	**47.046.274**	**29.137.872**	**14.612.380**	**2.349.410.717**	**49.779.838**	**2.399.190.555**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

34. PENDAPATAN (lanjutan) / *34. REVENUES (continued)*

b. Berdasarkan pasar geografis / *b. By geographic market*

	2025								
	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/*Oil and gas contract*	Kontrak konstruksi/ *Construction contract*	Kontrak penjualan listrik/*Sales of electricity power contract*	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ *Operation and maintenance service contract*	Kontrak penjualan jasa lainnya/ *Other service contract*	Total penjualan dari kontrak/ *Total revenue from contract with customers*	Sewa dan pendapatan bunga/ *Lease and finance income*	Jumlah/*Total*	
Pasar Geografis									***Geographic Market***
Indonesia	881.930.308	16.777.850	73.759.895	38.605.338	24.848.155	1.035.921.546	51.382.049	1.087.303.595	*Indonesia*
Luar negeri	1.307.555.370	–	–	–	–	1.307.555.370	177.004	1.307.732.374	*Foreign*
Jumlah	**2.189.485.678**	**16.777.850**	**73.759.895**	**38.605.338**	**24.848.155**	**2.343.476.916**	**51.559.053**	**2.395.035.969**	***Total***

	2024								
	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/*Oil and gas contract*	Kontrak konstruksi/ *Construction contract*	Kontrak penjualan listrik/*Sales of electricity power contract*	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ *Operation and maintenance service contract*	Kontrak penjualan jasa lainnya/ *Other service contract*	Total penjualan dari kontrak/ *Total revenue from contract with customers*	Sewa dan pendapatan bunga/ *Lease and finance income*	Jumlah/*Total*	
Pasar Geografis									***Geographic Market***
Indonesia	894.230.596	80.607.801	47.046.274	29.137.872	14.612.380	1.065.634.923	49.645.276	1.115.280.199	*Indonesia*
Luar negeri	1.283.775.794	–	–	–	–	1.283.775.794	134.562	1.283.910.356	*Foreign*
Jumlah	**2.178.006.390**	**80.607.801**	**47.046.274**	**29.137.872**	**14.612.380**	**2.349.410.717**	**49.779.838**	**2.399.190.555**	***Total***

Waktu pengakuan pendapatan didasarkan pada pemenuhan kewajiban kinerja, baik pada titik waktu tertentu atau sepanjang waktu. Umumnya, pendapatan dari kontrak dengan pelanggan atas minyak dan gas dan penjualan tenaga listrik diakui pada suatu waktu, sedangkan konstruksi dan operasi dan pemeliharaan serta jasa lainnya diakui dari sepanjang waktu.

Timing of revenue recognition is based on the satisfaction of the performance obligation, either at a point in time or over time. Generally, the revenue from contracts with customers on oil and gas and sales of electricity power are recognized at a point in time, while construction, operation and maintenance and other services are recognized over time.

Di bawah ini adalah rekonsiliasi pendapatan dari kontrak dengan pelanggan dengan jumlah yang diungkapkan dalam informasi segmen untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024:

Set out below is reconciliation of the revenue from contracts with customers with the amounts disclosed in the segment information for the year ended December 31, 2025 and 2024:

	2025								
	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/*Oil and gas contract*	Kontrak konstruksi/ *Construction contract*	Kontrak penjualan listrik/*Sales of electricity power contract*	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ *Operation and maintenance service contract*	Kontrak penjualan jasa lainnya/ *Other service contract*	Total penjualan dari kontrak/ *Total revenue from contract with customers*	Sewa dan pendapatan bunga/ *Lease and finance income*	Jumlah/ *Total*	
Pelanggan									***Customers***
Pelanggan eksternal	2.189.485.678	16.777.850	73.759.895	38.605.338	24.848.155	2.343.476.916	51.559.053	2.395.035.969	*External customers*
Antar segmen	344.084.562	–	11.654	–	34.543.174	378.639.390	–	378.639.390	*Inter-segment*
Jumlah	2.533.570.240	16.777.850	73.771.549	38.605.338	59.391.329	2.722.116.306	51.559.053	2.773.675.359	*Total*
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(344.084.562)	–	(11.654)	–	(34.543.174)	(378.639.390)	–	(378.639.390)	*Inter-segment adjustment and elimination*
Jumlah	**2.189.485.678**	**16.777.850**	**73.759.895**	**38.605.338**	**24.848.155**	**2.343.476.916**	**51.559.053**	**2.395.035.969**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

34. PENDAPATAN (lanjutan) / *34. REVENUES (continued)*

b. Berdasarkan pasar geografis (lanjutan) / *b. By geographic market (continued)*

	2024								
	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/*Oil and gas contract*	Kontrak konstruksi/ *Construction contract*	Kontrak penjualan listrik/*Sales of electricity power contract*	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ *Operation and maintenance service contract*	Kontrak penjualan jasa lainnya/ *Other service contract*	Total penjualan dari kontrak/ *Total revenue from contract with customers*	Sewa dan pendapatan bunga/ *Lease and finance income*	Jumlah/*Total*	
Pelanggan									***Customers***
Pelanggan eksternal	2.178.006.390	80.607.801	47.046.274	29.137.872	14.612.380	2.349.410.717	49.779.838	2.399.190.555	*External customers*
Antar segmen	337.100.074	–	12.116	–	20.953.518	358.065.708	–	358.065.708	*Inter-segment*
Jumlah	2.515.106.464	80.607.801	47.058.390	29.137.872	35.565.898	2.707.476.425	49.779.838	2.757.256.263	*Total*
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(337.100.074)	–	(12.116)	–	(20.953.518)	(358.065.708)	–	(358.065.708)	*Inter-segment adjustment and elimination*
Jumlah	**2.178.006.390**	**80.607.801**	**47.046.274**	**29.137.872**	**14.612.380**	**2.349.410.717**	**49.779.838**	**2.399.190.555**	***Total***

c. Berdasarkan pelanggan / *c. By Customer*

	2025	2024	
Pihak berelasi			***Related parties***
PT Medco Daya Natuna	2.220.782	649.596	*PT Medco Daya Natuna*
PT Bahtera Daya Makmur	263.098	98.704	*PT Bahtera Daya Makmur*
PT Medco Daya Makmur	72.130	10.476	*PT Medco Daya Makmur*
PT Medco Daya Energi Nusantara	–	18.595	*PT Medco Daya Energi Nusantara*
Sub-jumlah	2.556.010	777.371	*Sub-total*
Pihak ketiga			***Third parties***
Pelanggan dalam negeri	1.084.747.585	1.114.502.828	*Local customers*
Pelanggan luar negeri	1.307.732.374	1.283.910.356	*Foreign customers*
Sub-jumlah	2.392.479.959	2.398.413.184	*Sub-total*
Jumlah	**2.395.035.969**	**2.399.190.555**	***Total***

Rincian pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan yang dilaporkan berasal dari:

The details of revenues from customers which exceeded 10% of the total revenues for each year are as follows:

	2025		2024		
	Jumlah/ *Amount*	% Terhadap Total Pendapatan/ *% of Total Revenue*	Jumlah/ *Amount*	% Terhadap Total Pendapatan/ *% of Total Revenue*	
Shell International Eastern Trading Company	417.282.005	17,42%	278.717.634	11,62%	*Shell International Eastern Trading Company*
Glencore Singapore Pte. Ltd.	325.547.831	13,59%	415.739.137	17,33%	*Glencore Singapore Pte. Ltd.*
PT Perusahaan Gas Negara, Tbk	267.386.326	11,16%	267.842.921	11,16%	*PT Perusahaan Gas Negara, Tbk*
Jumlah	**1.010.216.162**		**962.299.692**		***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

35. BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA

Grup mempunyai beban-beban sebagai berikut dalam mengoperasikan, memproses dan menjual produk dan jasanya:

a. Biaya Produksi dan *Lifting*

Akun ini terdiri dari:

35. COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS

The Group incurred the following costs to operate, process and sell its products and services:

a. Production and Lifting Costs

This account consists of:

	2025	2024	
Biaya *overhead* operasi lapangan	198.943.812	192.958.380	*Field operations overhead*
Operasi dan pemeliharaan	164.579.476	133.896.142	*Operations and maintenance*
Biaya kontrak minyak dan gas bumi	61.969.345	59.177.609	*Cost of oil and gas contracts*
Pendukung operasi	27.457.375	19.477.648	*Operational support*
Biaya pipa dan transportasi	17.535.095	11.881.812	*Pipeline cost and transportation fees*
Jumlah	**470.485.103**	**417.391.591**	***Total***

b. Beban Pokok Penjualan Tenaga Listrik dan Jasa Terkait Lainnya

Akun ini terdiri dari:

b. Cost of Electric Power Sales and Related Services

This account consists of:

	2025	2024	
Biaya produksi listrik	40.297.997	27.073.623	*Electricity production costs*
Operasi dan pemeliharaan	16.777.106	15.009.562	*Operations and maintenance*
Biaya konstruksi	16.131.528	73.055.026	*Construction costs*
Gaji dan imbalan	8.441.787	7.276.995	*Salaries and benefits*
Jumlah	**81.648.418**	**122.415.206**	***Total***

c. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi, adalah sebagai berikut:

c. Depreciation, Depletion and Amortization

This account represents depreciation, depletion and amortization for the following:

	2025	2024	
Operasi minyak dan gas bumi	535.903.644	537.201.940	*Oil and gas operations*
Tenaga listrik	6.075.056	6.051.572	*Electric power*
Kontrak lainnya dan jasa terkait	5.524.376	4.272.868	*Other contracts and related services*
Jumlah	**547.503.076**	**547.526.380**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

35. BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)

35. COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS (continued)

d. Beban Eksplorasi

Akun ini terdiri dari:

d. Exploration Expenses

This account consists of:

	2025	2024	
Sumur kering	7.829.695	–	*Dry hole*
Overhead eksplorasi	6.238.782	6.155.824	*Exploration overhead*
Biaya geologi dan geofisika	52.564	1.214.010	*Geological and Geophysical*
Jumlah	**14.121.041**	**7.369.834**	***Total***

e. Biaya Pembelian Minyak Mentah

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari SKK Migas, PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT Pertamina EP, PT Medco Daya Abadi Lestari, dan Oman Oil Company Exploration and Production (OOCEP) PXF B.V.

Tidak terdapat pembelian dari satu pihak yang melebihi 10% dari pendapatan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

e. Cost of Crude Oil Purchases

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from SKK Migas, PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT Pertamina EP, PT Medco Daya Abadi Lestari and Oman Oil Company Exploration and Production (OOCEP) PXF B.V.

There were no purchases from a single vendor which exceeded 10% of the total revenues for the year ended December 31, 2025 and 2024.

36. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN ADMINISTRASI

Akun ini terdiri dari:

36. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

This account consists of:

	2025	2024	
<u>Umum dan administrasi</u>			<u>*General and administrative*</u>
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	135.516.363	131.188.382	*Salaries, wages and other employee benefits*
Honorarium profesional	17.144.823	17.376.525	*Professional fees*
Jasa	12.132.578	9.516.824	*Service*
Sewa	10.440.718	9.967.527	*Rental*
Perawatan dan perbaikan	8.505.372	5.289.956	*Repairs and maintenance*
Penyusutan (Catatan 15 dan 16)	7.987.490	7.729.735	*Depreciation (Notes 15 and 16)*
Beban kontrak	6.436.191	5.929.924	*Contract charges*
Asuransi	6.379.943	4.234.618	*Insurance*
Pendidikan	1.954.495	2.237.099	*Education*
Lain-lain (dibawah AS$1.000.000)	9.421.339	13.097.400	*Others (each below US$1,000,000)*
Sub-jumlah	**215.919.312**	**206.567.990**	***Sub-total***
<u>Penjualan</u>			<u>*Selling*</u>
Iklan dan promosi	5.622.443	4.760.464	*Advertising and promotions*
Perjalanan dinas	5.090.723	5.434.499	*Business travel*
Beban jamuan	551.118	90.837	*Entertainment*
Beban ekspor	430.746	36.709	*Export expenses*
Sub-jumlah	**11.695.030**	**10.322.509**	***Sub-total***
Jumlah	**227.614.342**	**216.890.499**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

37. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN

a. Pendapatan bunga

Pada tahun 2025, pendapatan bunga terutama merupakan pendapatan bunga dari uang muka yang dikenakan bunga terkait dengan transaksi minyak mentah, bunga bank dan deposito.

Pada tahun 2024, pendapatan bunga terutama merupakan pendapatan bunga dari pinjaman pemegang saham Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. (Catatan 14). Pendapatan bunga juga termasuk pendapatan bunga dari uang muka yang dikenakan bunga terkait dengan transaksi minyak mentah, bunga bank dan deposito.

37. OTHER INCOME AND OTHER EXPENSES

a. Interest income

In 2025, interest income mostly represents interest income from advances pertaining to crude oil transaction and interests from banks and deposit.

In 2024, interest income mostly represents interest income from shareholder loan of Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. (Note 14). Interest income also includes interest from advances pertaining to crude oil transaction and interests from banks and deposit.

b. Pendapatan lain-lain

Akun ini terdiri dari:

b. Other income

This account consists of:

	2025	2024	
Imbalan manajemen kepada rekanan PSC	7.670.937	7.700.141	*Management fee to PSC partners*
Keuntungan atas pembaruan kontrak piutang sewa pembiayaan	3.945.765	–	*Gain on contract renewal of finance lease receivables*
Klaim asuransi	1.572.580	2.346.262	*Insurance claim*
Keuntungan dari pencairan obligasi	12.699	273.331	*Gain on bond redemption*
Pembalikan atas provisi dan akrual	–	4.436.291	*Reversal provision and accrual*
Keuntungan dari selisih nilai tukar	–	7.660.794	*Gain on foreign exchange*
Lain-lain	8.370.232	6.037.981	*Others*
Jumlah	**21.572.213**	**28.454.800**	***Total***

c. Beban lain-lain

Akun ini terdiri dari:

c. Other expenses

This account consists of:

	2025	*2024*	
Provisi dan Penghapusan PPN	(8.260.552)	(7.339.925)	*Provision and Write-off VAT*
Provisi atas persediaan usang dan penurunan nilai persediaan	(6.680.247)	–	*Provision for obsolete and declining inventory value*
Biaya penawaran tender	(6.179.442)	–	*Tender offer costs*
Penalti dan pajak non-korporasi	(4.670.750)	–	*Penalty and non-corporate taxes*
Penelitian dan pengembangan bisnis	(2.806.217)	(5.215.944)	*Business research and development*
Kerugian dari selisih nilai tukar	(2.720.038)	–	*Loss on foreign exchange*
Kerugian dari surat berharga yang belum direalisasikan	(2.512.823)	–	*Loss on unrealised marketable securities*
Lain-lain	(4.539.584)	(8.581.027)	*Others*
Jumlah	**(38.369.653)**	**(21.136.896)**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

38. PERPAJAKAN / *38. TAXATION*

a. Beban pajak Perusahaan dan entitas anak terdiri dari sebagai berikut:

a. Income tax expense of the Company and subsidiaries consists of the following:

	2025	2024	
Operasi yang dilanjutkan			*Continuing Operations*
Beban pajak kini			*Current income tax expense*
Entitas anak			*Subsidiaries*
Beban pajak kini	(401.438.492)	(415.024.628)	*Current income tax expense*
Penghasilan pajak	77.502.351	79.002.436	*Tax income*
Sub-jumlah	(323.936.141)	(336.022.192)	*Sub-total*
Manfaat pajak tangguhan			*Deferred tax benefit*
Perusahaan	7.075.828	5.944.275	*The Company*
Entitas anak	26.291.418	40.738.184	*Subsidiaries*
Sub-jumlah	33.367.246	46.682.459	*Sub-total*
Jumlah Beban Pajak dari Operasi yang dilanjutkan	**(290.568.895)**	**(289.339.733)**	***Total Income Tax Expense Continuing Operations***

b. Pajak Kini

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan laba kena pajak (rugi fiskal) Perusahaan adalah sebagai berikut:

b. Current Income Tax

A reconciliation between profit before income tax expense from continuing operations per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and the Company's taxable income (tax loss) is as follows:

	2025	2024	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	404.004.521	671.050.389	*Consolidated profit before income tax expense from continuing operations*
Penyesuaian konsolidasi	15.377.126	4.584.354	*Consolidation adjustment*
Laba sebelum beban pajak penghasilan entitas anak	(499.419.651)	(630.048.484)	*Profit before income tax expense of subsidiaries*
Laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	(80.038.004)	45.586.259	*Profit (loss) before income tax - the Company*
Pendapatan dividen dari entitas anak	76.991.200	157.670.668	*Dividend income from subsidiaries*
Jumlah laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	(3.046.804)	203.256.927	*Total profit (loss) before income tax - the Company*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan) / *38. TAXATION (continued)*

b. Pajak Kini (lanjutan) / *b. Current Income Tax (continued)*

Rekonsiliasi antara laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan menurut laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan laba kena pajak (rugi fiskal) Perusahaan adalah sebagai berikut: (lanjutan)

A reconciliation between profit before income tax expense from continuing operations per consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and the Company's taxable income (tax loss) is as follows: (continued)

	2025	2024	
Perbedaan temporer			*Temporary differences*
Keuntungan surat berharga yang belum direalisasikan	–	(27.707)	*Unrealized Gain on marketable securities*
Pembayaran berbasis saham	1.485.912	(3.747.584)	*Share-based payment*
Imbalan kerja	4.435.963	987.017	*Employee benefits*
Penyusutan	2.787.135	2.073.347	*Depreciation*
Bagian laba dari entitas asosiasi	(55.862.498)	(136.083.030)	*Share of net income of associates*
Laba nilai wajar atas aset keuangan	–	(12.132.000)	*Gain on Fair Value of Financial Assets*
Lain-lain	(1.611.118)	–	*Others*
Perbedaan tetap			*Permanent differences*
Pendapatan bunga	78.727.849	65.185.301	*Interest income*
Beban yang tidak dapat dikurangkan	12.489.853	13.960.778	*Non-deductible expenses*
Pendapatan yang dikenai pajak final	(5.438.293)	(4.300.810)	*Income subjected to final income tax*
Pendapatan dividen dari entitas anak	(76.991.200)	(157.670.668)	*Dividend income from subsidiaries*
Divestasi entitas anak	(21.121.493)	–	*Divestment of a Subsidiary*
Lain-lain	(1.444.532)	(2.022.106)	*Others*
Rugi fiskal tahun berjalan - Perusahaan	(65.589.226)	(30.520.535)	*Tax loss for the year - the Company*
Rugi fiskal tahun lalu	(81.254.441)	(90.508.536)	*Prior year tax losses*
Penyesuaian terkait Tahun Pajak 2022	–	39.774.630	*Adjustment related to 2022 Fiscal Tax*
Rugi fiskal kumulatif - Perusahaan	(146.843.667)	(81.254.441)	*Accumulated tax loss - the Company*
Dikurangi pembayaran Pajak Penghasilan di muka pasal 23 dan 25	51.256	18.025	*Less prepayment of income tax article 23 and 25*
Kelebihan Pajak Penghasilan Badan	51.256	18.025	***Overpayment of Corporate Income Tax***

Jumlah rugi fiskal Perusahaan untuk tahun 2025 sesuai dengan perhitungan di atas akan dilaporkan oleh Perusahaan dalam Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") PPh badan ke Kantor Pajak.

The amount of the Company's tax loss for the year 2025, as stated in the above, will be reported by the Company in its income tax return ("SPT") to be submitted to the Tax Office.

Jumlah rugi fiskal Perusahaan untuk tahun 2024, sesuai dengan perhitungan di atas telah dilaporkan oleh Perusahaan dalam Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") PPh badan tahun 2024 ke Kantor Pajak.

The amount of the Company's tax loss for the year 2024, as stated in the above, has been reported by the Company in its 2024 income tax return ("SPT") submitted to the Tax Office.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

b. Pajak Kini (lanjutan)

Berdasarkan Surat Ketetapan Pajak tahun 2023, pada tahun 2025, Perusahaan telah mencatat penyesuaian atas laba/rugi fiskal, sehingga laba fiskal untuk tahun 2023 menjadi sebesar AS$26.804.256.

Berdasarkan Surat Ketetapan Pajak tahun 2022, pada tahun 2024, Perusahaan telah mencatat penyesuaian atas laba/rugi fiskal, sehingga laba fiskal untuk tahun 2022 menjadi sebesar AS$23.929.650. Selain itu, Perusahaan juga menerima Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar (SKPKB) untuk Pajak Pertambahan Nilai (PPN) untuk masa pajak Agustus 2022, di mana terdapat jumlah kurang bayar Perusahaan sebesar Rp3.927.000 yang dibayarkan pada tanggal 29 April 2024.

c. Pajak Tangguhan

38. TAXATION (continued)

b. Current Income Tax (continued)

Based on 2023 Tax Assessment Letter, in 2025, the Company has recorded adjustment of taxable income balance for 2023 tax period to US$26,804,256.

Based on 2022 Tax Assessment Letter, in 2024, the Company has recorded adjustment of taxable income balance for 2022 tax period to US$23,929,650. Furthermore, the Company also received Tax Underpayment Assessment Letter (SKPKB) for Value Added Tax (VAT) of August 2022 Tax Period amounting to Rp3,927,000 which paid on April 29, 2024.

c. Deferred Tax

	2025					
	1 Januari 2025/ *January 1, 2025*	Penambahan dari akuisisi/ *Addition from acquisition*	Aset/Liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai milik untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ *Deferred tax assets/ liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations*	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ *(Charged) Credited to consolidated statement of profit or other loss and comprehensive income*	31 Desember 2025/ *December 31, 2025*	
Aset Pajak Tangguhan						***Deferred Tax Assets***
Biaya yang belum terpulihkan	111.769.575	–	–	(2.433.706)	109.335.869	*Unrecovered costs*
Liabilitas sewa pembiayaan	7.747.348	–	–	7.456.393	15.203.741	*Finance lease liabilities*
Aset tetap	9.273.730	–	–	(812.288)	8.461.442	*Property, plant and equipment*
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	10.857.336	–	–	(3.632.989)	7.224.347	*Asset abandonment and site restoration obligations*
Liabilitas imbalan kerja	3.374.894	–	–	(1.678.943)	1.695.951	*Employee benefit liabilities*
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	–	–	–	713.467	713.467	*Tax loss carryforward*
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	970.443	–	–	(352.492)	617.951	*Unrealized gain/loss of foreign exchange*
Persediaan	71.932	–	–	362.035	433.967	*Inventories*
Liabilitas kontrak	222.948	–	–	(15.570)	207.378	*Contract liabilities*
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/entitas asosiasi	8.555.480	–	–	(8.555.480)	–	*Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associate*
Piutang Sewa Pembiayaan	(5.003.746)	–	–	(190.520)	(5.194.266)	*Finance lease receivables*
Aset minyak dan gas bumi	(7.145.589)	–	–	(5.570.846)	(12.716.435)	*Oil and gas properties*
Aset Hak Guna	(7.582.177)	–	–	(7.053.751)	(14.635.928)	*Right-of-use assets*
Lainnya	(2.546.754)	–	–	13.350	(2.533.404)	*Others*
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	**130.565.420**	**–**	**–**	**(21.751.340)**	**108.814.080**	***Net Deferred Tax Assets - the Group***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan) / *38. TAXATION (continued)*

c. Pajak Tangguhan (lanjutan) / *c. Deferred Tax (continued)*

	2025					
	1 Januari 2025/ *January 1, 2025*	Penambahan dari akuisisi/ *Addition from acquisition*	Aset/Liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai milik untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ *Deferred tax assets/ liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations*	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ *(Charged) Credited to consolidated statement of profit or other loss and comprehensive income*	31 Desember 2025/ *December 31, 2025*	
Liabilitas Pajak Tangguhan						***Deferred Tax Liabilities***
Aset minyak dan gas bumi	(653.266.123)	(153.378.878)	–	19.900.789	(786.744.212)	*Oil and gas properties*
Aset keuangan konsesi	(74.906.276)	–	–	1.171.012	(73.735.264)	*Concession financial assets*
Piutang sewa pembiayaan	(56.347.463)	–	–	778.635	(55.568.828)	*Finance lease receivables*
Aset Hak Guna	(25.781.072)	–	–	(10.666.371)	(36.447.443)	*Right-of-use assets*
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/entitas asosiasi	(75.864.708)	–	–	39.541.476	(36.323.232)	*Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associate*
Instrumen lindung nilai	(11.896.013)	–	–	7.789.018	(4.106.995)	*Hedging instruments*
Dividen anak perusahaan yang belum terdistribusikan	(8.468.233)	–	–	8.468.233	–	*Subsidiary dividends that have not been distributed*
Pembayaran berbasis saham	(30.350)	–	–	30.350	–	*Share-based payment*
Beda temporer atas Investasi pada entitas anak dan entitas asosiasi yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	4.937	–	–	(4.937)	–	*Temporary difference from investment in subsidiaries which were classified as assets held for sale*
Kerugian kredit ekspektasian	2.967	–	–	66.067	69.034	*Expected credit loss*
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	3.602.385	(1.466.972)	–	131.289	2.266.702	*Asset abandonment and site restoration obligations*
Persediaan	1.062.679	–	–	1.718.566	2.781.245	*Inventories*
Liabilitas kontrak	2.202.646	–	–	1.029.954	3.232.600	*Contract liabilities*
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	2.283.358	–	–	1.057.326	3.340.684	*Unrealized gain/loss of foreign exchange*
Liabilitas imbalan kerja	10.219.990	123.935	–	(3.924.212)	6.419.713	*Employee benefit liabilities*
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	12.094.579	–	–	883.084	12.977.663	*Tax loss carry forward*
Biaya yang belum terpulihkan	61.162.516	–	–	(9.825.908)	51.336.608	*Unrecovered costs*
Liabilitas sewa pembiayaan	77.036.865	–	–	(15.834.587)	61.202.278	*Finance lease liabilities*
Aset tetap	49.411.892	–	–	17.972.042	67.383.934	*Property, plant and equipment*
Lainnya	999.306	–	–	974.437	1.973.743	*Others*
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	**(686.476.118)**	**(154.721.915)**	**–**	**61.256.263**	**(779.941.770)**	***Net Deferred Tax liabilities - the Group***
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				**39.504.923**		***Total Deferred Tax Expense of the Group***
Beban Pajak Tangguhan dari penghasilan komprehensif lain				**(2.078.694)**		***Deferred Tax Expense from other comprehensive income***
Dampak selisih kurs				**(477.083)**		***Effect of foreign exchange***
Beban Pajak Tangguhan pada aset dimiliki untuk dijual				**(3.581.900)**		***Reclassification to asset held for sale***
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				**33.367.246**		***Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan) / *38. TAXATION (continued)*

c. Pajak Tangguhan (lanjutan) / *c. Deferred Tax (continued)*

	2024					
	1 Januari 2024/ *January 1, 2024*	Penambahan dari akuisisi/ *Addition from acquisition*	Aset/Liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai milik untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ *Deferred tax assets/ liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations*	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ *(Charged) Credited to consolidated statement of profit or other loss and comprehensive income*	31 Desember 2024/ *December 31, 2024*	
Aset Pajak Tangguhan						***Deferred Tax Assets***
Biaya yang belum terpulihkan	118.391.579	–	(2.612.112)	(4.009.892)	111.769.575	*Unrecovered costs*
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	13.497.181	–	(871.546)	(1.768.299)	10.857.336	*Asset abandonment and site restoration obligations*
Aset tetap	1.020.351	–	–	8.253.379	9.273.730	*Property, plant and equipment*
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/entitas asosiasi	–	–	–	8.555.480	8.555.480	*Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associate*
Liabilitas sewa pembiayaan	6.509.060	–	(641.377)	1.879.665	7.747.348	*Finance lease liabilities*
Liabilitas imbalan kerja	1.003.578	–	(11.434)	2.382.750	3.374.894	*Employee benefit liabilities*
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	1.333.184	–	(1.216.746)	854.005	970.443	*Unrealized gain/loss of foreign exchange*
Liabilitas kontrak	429.428	–	(273.050)	66.570	222.948	*Contract liabilities*
Persediaan	71.932	–	112.192	(112.192)	71.932	*Inventories*
Penurunan nilai Pajak Pertambahan Nilai	28.501	–	–	(28.501)	–	*Impairment of Value Added Tax*
Piutang Sewa Pembiayaan	(105.930)	–	–	(4.897.816)	(5.003.746)	*Finance lease receivables*
Aset minyak dan gas bumi	2.430.548	–	(4.491.718)	(5.084.419)	(7.145.589)	*Oil and gas properties*
Aset Hak Guna	(6.335.395)	–	624.425	(1.871.207)	(7.582.177)	*Right-of-use assets*
Lainnya	(9.811)	–	–	(2.536.943)	(2.546.754)	*Others*
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	**138.264.206**	**–**	**(9.381.366)**	**1.682.580**	**130.565.420**	***Net Deferred Tax Assets - the Group***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan) / *38. TAXATION (continued)*

c. Pajak Tangguhan (lanjutan) / *c. Deferred Tax (continued)*

	2024					
	1 Januari 2024/ *January 1, 2024*	Penambahan dari akuisisi/ *Addition from acquisition*	Aset/Liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai milik untuk dijual dan operasi yang dihentikan/ *Deferred tax assets/ liabilities of subsidiaries classified as held for sale and discontinued operations*	(Dibebankan) Dikreditkan ke laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian/ *(Charged) Credited to consolidated statement of profit or other loss and comprehensive income*	31 Desember 2024/ *December 31, 2024*	
Liabilitas Pajak Tangguhan						***Deferred Tax Liabilities***
Aset minyak dan gas bumi	(732.002.355)	–	–	78.736.232	(653.266.123)	*Oil and gas properties*
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/entitas asosiasi	(70.070.278)	–	–	(5.794.430)	(75.864.708)	*Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associate*
Aset keuangan konsesi	(23.579.976)	–	–	(51.326.300)	(74.906.276)	*Concession financial assets*
Piutang sewa pembiayaan	(45.379.139)	–	–	(10.968.324)	(56.347.463)	*Finance lease receivables*
Aset Hak Guna	(38.727.967)	–	–	12.946.895	(25.781.072)	*Right-of-use assets*
Instrumen lindung nilai	(11.366.356)	–	–	(529.657)	(11.896.013)	*Hedging instruments*
Dividen anak perusahaan yang belum terdistribusikan	(8.468.233)	–	–	–	(8.468.233)	*Subsidiary dividends that have not been distributed*
Pembayaran berbasis saham	(45.144)	–	–	14.794	(30.350)	*Share-based payment*
Kerugian kredit ekspektasian	27.066	–	–	(24.099)	2.967	*Expected credit loss*
Beda temporer atas Investasi pada entitas anak dan entitas asosiasi yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	–	–	–	4.937	4.937	*Temporary difference from investment in subsidiaries which were classified as assets held for sale*
Persediaan	793.014	–	–	269.665	1.062.679	*Inventories*
Liabilitas kontrak	2.800.291	–	–	(597.645)	2.202.646	*Contract liabilities*
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	3.284.853	–	–	(1.001.495)	2.283.358	*Unrealized gain/loss of foreign exchange*
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	8.319.272	–	–	(4.716.887)	3.602.385	*Asset abandonment and site restoration obligations*
Liabilitas imbalan kerja	13.661.365	–	–	(3.441.375)	10.219.990	*Employee benefit liabilities*
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	12.258.393	–	–	(163.814)	12.094.579	*Tax loss carry forward*
Aset tetap	(196.400)	–	–	49.608.292	49.411.892	*Property, plant and equipment*
Biaya yang belum terpulihkan	76.375.492	–	–	(15.212.976)	61.162.516	*Unrecovered costs*
Liabilitas sewa pembiayaan	80.854.571	–	–	(3.817.706)	77.036.865	*Finance lease liabilities*
Lainnya	491.952	–	–	507.354	999.306	*Others*
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	**(730.969.579)**	**–**	**–**	**44.493.461**	**(686.476.118)**	***Net Deferred Tax liabilities - the Group***
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				**46.176.041**		***Total Deferred Tax Expense of the Group***
Beban Pajak Tangguhan dari penghasilan komprehensif lain				**589.504**		***Deferred Tax Expense from other comprehensive income***
Dampak selisih kurs				**(83.086)**		***Effect of foreign exchange***
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				**46.682.459**		***Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, aset pajak tangguhan yang tidak diakui adalah masing-masing sebesar AS$197.093.280 dan AS$83.330.452 dari rugi fiskal yang dapat dikompensasi dan biaya yang belum terpulihkan. Rugi fiskal tersebut terkait kepada entitas anak yang masih mengalami kerugian, belum kadaluwarsa dan tidak dapat digunakan untuk disalinghapuskan dengan penghasilan kena pajak entitas lain dalam Grup dan biaya yang belum terpulihkan terkait entitas anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi yang dapat terpulihkan melalui penjualan minyak dan gas bumi ketika sudah berproduksi.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Grup memiliki estimasi rugi pajak sebagai berikut:

38. TAXATION (continued)

c. Deferred Tax (continued)

As of December 31, 2025 and 2024, the unrecognized deferred tax assets amounted to US$197,093,280 and US$83,330,452 respectively resulted from the tax losses carried forward and unrecovered costs. These tax losses relate to subsidiaries which have incurred losses, have not yet expired and may not be used to offset taxable profits elsewhere in the Group and unrecovered costs that relates to subsidiaries involved in oil and gas exploration and production which will be recovered through sales of oil and gas when the production started.

As of December 31, 2025 and 2024, the Group has an estimated tax losses carry forward as follows:

	Tahun kadaluwarsa/ *Expiry year*	**2025**	
Tahun pajak 2025	2030	598.630.162	*2025 fiscal year*
Tahun pajak 2024	2029	67.805.622	*2024 fiscal year*
Tahun pajak 2023	2028	54.467.670	*2023 fiscal year*
Tahun pajak 2022	2027	40.041.588	*2022 fiscal year*
Tahun pajak 2021	2026	36.426.970	*2021 fiscal year*
Jumlah		**797.372.012**	***Total***

	Tahun kadaluwarsa/ *Expiry year*	**2024**	
Tahun pajak 2024	2029	56.472.604	*2024 fiscal year*
Tahun pajak 2023	2028	53.976.348	*2023 fiscal year*
Tahun pajak 2022	2027	41.482.840	*2022 fiscal year*
Tahun pajak 2021	2026	33.776.966	*2021 fiscal year*
Tahun pajak 2020	2025	23.850.651	*2020 fiscal year*
Jumlah		**209.559.409**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan) / *38. TAXATION (continued)*

d. Rekonsiliasi antara beban pajak dengan hasil perhitungan menggunakan tarif pajak *statutory* yang berlaku atas laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan adalah sebagai berikut:

d. A reconciliation between the income tax expense and the amount computed by applying the statutory tax rate to consolidated profit before income tax expense from continuing operations is as follows:

	2025	*2024*	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	404.004.521	671.050.389	*Consolidated profit before income tax expense from continuing operations*
Beban pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	(216.051.103)	(211.032.423)	*Tax expense using statutory tax rate*
Dampak pajak dari perbedaan tetap	(63.348.506)	(130.544.913)	*Tax effects of permanent differences*
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(30.387.892)	13.688.531	*Unrecognized deferred tax assets*
Beda temporer atas entitas asosiasi yang tidak diakui	19.218.606	38.377.323	*Temporary difference on investment is not recognized*
Lain-lain	—	171.749	*Others*
Beban Pajak – Neto	**(290.568.895)**	**(289.339.733)**	***Tax Expense – Net***

e. Pajak Penghasilan Pilar Dua

Pengenaan Pajak Minimum Global ("Peraturan Pillar 2") diadopsi di Indonesia pada akhir tahun 2024 melalui penerbitan Peraturan Menteri Keuangan Republik Indonesia No. 136 Tahun 2024 yang mulai berlaku sejak 1 Januari 2025. Berdasarkan peraturan tersebut, Grup termasuk dalam cakupan dan diwajibkan untuk menerapkan Peraturan Pillar 2. Perusahaan dan entitas anaknya dianggap sebagai entitas konstituen dari PT Kalibiru Energi Lestari ("KEL") di mana KEL merupakan entitas induk utama (ultimate parent entity atau "UPE"). Peraturan serupa juga sudah diberlakukan di beberapa yurisdiksi lain tempat Grup beroperasi, yang sebagian telah berlaku sejak 1 Januari 2024 dan sebagian lainnya berlaku untuk tahun buku yang dimulai pada 1 Januari 2025.

Grup telah melakukan penilaian atas potensi eksposurnya atas kewajiban untuk membayar pajak tambahan berdasarkan Peraturan Pillar 2 dan ketentuan safe harbour yang berlaku, yaitu transitional country-by-country report safe harbor ("CbCR Safe Harbor"). Berdasarkan penilaian sesuai dengan Peraturan Pillar 2 secara penuh dan CbCR Safe Harbor, Grup menentukan bahwa tidak terdapat pajak tambahan yang terutang berdasarkan Peraturan Pillar 2.

e. Pillar Two income taxes

The Global Anti-Base Erosion ("Pillar 2 Rules") were adopted in Indonesia at the end of 2024 through the issuance of the Ministry of Finance Regulation of the Republic of Indonesia No. 136 Year 2024 which applicable starting January 1, 2025. Under these rules, the Group falls within the scope and is required to apply Pillar 2 Rules. The Company and its subsidiaries are considered constituent entities of PT Kalibiru Energi Lestari ("KEL") of which KEL is the ultimate parent entity ("UPE"). Similar rules have also been enacted in several other jurisdictions in which the Group operates, some of which have been applicable since January 1, 2024, and others are effective for the financial years beginning January 1, 2025.

The Group has assessed its potential exposure from the requirement to pay top-up tax under Pillar 2 Rules and the applicable safe harbour provisions, namely, the transitional country-by-country report safe harbour ("CbCR Safe Harbor"). Based on its assessment under the full Pillar 2 Rules and CbCR Safe Harbour, the Group has determined that no top-up tax is payable under the Pillar 2 Rules.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

e. Pajak Penghasilan Pilar Dua (lanjutan)

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025, Grup telah menerapkan amandemen PSAK 212: Pajak Penghasilan, yang memberikan pengecualian wajib sementara dari pengakuan atau pengungkapan pajak tangguhan terkait Peraturan Pillar 2.

Berdasarkan informasi yang tersedia saat ini, Grup tidak mengharapkan adanya dampak material terhadap laporan keuangan konsolidasian.

38. TAXATION (continued)

e. Pillar Two income taxes (continued)

For the year ended December 31, 2025, the Group has applied amendment to PSAK 212: Income Taxes, which provides mandatory temporary exception from recognizing or disclosure of deferred taxes related to Pillar 2 Rules.

Based on currently available information, the Group does not expect any material impact on the consolidated financial statements.

39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN

Aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS

Non-current assets classified as held for sale and discontinued operations

The details of this account are as follows:

	2025	2024	
PT Medco E & P Simenggaris	8.716.825	42.420.696	*PT Medco E & P Simenggaris*
PT Medco Downstream Indonesia	518.801	518.804	*PT Medco Downstream Indonesia*
Medco International Ventures Limited	205.799	438.842	*Medco International Ventures Limited*
Medco Energi US LLC	20.735	82.723	*Medco Energi US LLC*
Jumlah	**9.462.160**	**43.461.065**	***Total***

Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset tidak lancar yang diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

Liabilities directly associated with the non-current assets classified as held for sale and discontinued operations

The details of this account are as follows:

	2025	2024	
PT Medco E & P Simenggaris	10.589.969	9.479.551	*PT Medco E & P Simenggaris*
PT Medco Downstream Indonesia	3.208.888	3.331.949	*PT Medco Downstream Indonesia*
Medco International Ventures Limited	1.006.298	1.006.199	*Medco International Ventures Limited*
Jumlah	**14.805.155**	**13.817.699**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)

Medco Energi USA Inc. dan entitas anaknya

Pada Oktober 2018, manajemen memutuskan untuk melepaskan asetnya di wilayah Amerika Utara. Pada tanggal 7 Februari 2019, Medco Energi US LLC ("MEUS"), entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani *Asset Purchase and Sale Agreement* ("Perjanjian") dengan Sanare Energy Partners LLC ("Sanare") untuk penjualan Blok Main Pass di teluk Meksiko dengan harga penjualan sebesar AS$150.000.

Transaksi tersebut telah selesai pada tahun 2019, setelah penyelesaian penjualan, MEUS tidak memiliki operasi dan terus diklasifikasikan dan disajikan sebagai bagian dari operasi yang dihentikan.

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Grup")

Sejalan dengan tujuan dari Grup agar lebih fokus mengembangkan unit usaha dengan lini bisnis minyak dan gas bumi, pada tanggal 30 Juni 2025 dan 2024 Grup mencatat investasinya pada PT Medco Downstream Indonesia ("MDI"), PT Medco LPG Kaji ("MLK"), PT Medco Methanol Bunyu ("MMB") dan PT Medco Ethanol Lampung ("MEL") sebagai bagian dari operasi yang dihentikan.

Medco International Ventures Limited ("MIVL")

Pada tanggal 24 May 2024, Medco dan *National Oil Corporation of Libya* ("NOC") telah menyelesaikan pengalihan seluruh hak partisipasi Perseroan (50%) dalam Perjanjian Bagi Hasil Eksplorasi dan Produksi ("EPSA") di Kontrak Area 47 dan seluruh kepemilikan saham Perseroan (24,5%) di Joint Operating Company, Nafusah Oil Operations B.V.

Setelah penyelesaian penjualan, MIVL tidak memiliki operasi dan terus diklasifikasikan dan disajikan sebagai bagian dari operasi yang dihentikan.

PT Medco E & P Simenggaris

Pada kuartal III tahun 2024, Dewan Direktur Perusahaan menyetujui pelepasan aset dalam Blok Simenggaris sehingga Perusahaan memutuskan untuk mengklasifikasikan dan menyajikan aset dan liabilitas PT Medco E & P Simenggaris sebagai aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual pada bagian lancar. Selanjutnya, pada Februari 2026, Perusahaan telah menandatangani Perjanjian Jual Beli dengan kondisi pendahuluan.

39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS (continued)

Medco Energi USA Inc, and its subsidiaries

In October 2018, management decided to divest its assets on North America region. On February 7, 2019, Medco Energi US LLC ("MEUS"), wholly-owned indirect subsidiary of the Company, signed Asset Purchase and Sale Agreement ("the Agreement") with Sanare Energy Partners LLC ("Sanare") for the sale of Main Pass Block located in Gulf of Mexico with purchase price of US$150,000.

The transaction is completed in 2019, upon the completion of the sale, MEUS has no operations and continues to be classified and presented as part of discontinued operations.

PT Medco Downstream Indonesia ("MDI Group")

In line with the objective of the Group to focus on the oil and gas business, as of June 30, 2025 and 2024 the Group recorded its investment in PT Medco Downstream Indonesia ("MDI"), PT Medco LPG Kaji ("MLK"), PT Medco Methanol Bunyu ("MMB") and PT Medco Ethanol Lampung ("MEL") as part of discontinued operations.

Medco International Ventures Limited ("MIVL")

On May 24, 2024, Medco and National Oil Corporation of Libya ("NOC") have completed the transfer of the Company's entire (50%) participating interest in the Contract Area 47 Exploration and Production Sharing Agreement ("EPSA"), and its entire (24.5%) shareholding in the Joint Operating Company, Nafusah Oil Operations B.V.

Upon the completion of the sale, MIVL has no operations and continues to be classified and presented as part of discontinued operations.

PT Medco E & P Simenggaris

In third quarter of 2024, the Company's Board of Directors approved to divest its assets in Simenggaris Block. Therefore, the Company decided to classify PT Medco E & P Simenggaris' assets and liabilities as available for sale in current portion. Subsequently, on February 2026, the Company has entered into a Sales and Purchase Agreement with conditions precedent.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)

PT Medco E & P Simenggaris (lanjutan)

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025, Grup mengakui kerugian atas pengukuran nilai wajar aset dikurangi biaya untuk menjual sebesar AS$28,1 juta terkait dengan rencana Grup untuk menjual PT Medco E&P Simenggaris.

Sehubungan dengan rencana-rencana Grup tersebut di atas, untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Grup menyajikan laba (rugi) setelah pajak dari operasi yang dihentikan sebagai suatu jumlah tunggal dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Pada tanggal posisi keuangan pada periode diklasifikasikannya entitas-entitas dan investasi tersebut sebagai dimiliki untuk dijual, aset dan liabilitas disajikan secara terpisah dalam jumlah tunggal sebagai aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual dari aset lain-lain dan liabilitas lain-lain dalam laporan posisi keuangan konsolidasian dan tidak saling hapus satu sama lain.

Akun-akun laba rugi utama dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut:

39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS (continued)

PT Medco E & P Simenggaris (continued)

For the year ended December 31, 2025, the Group recognized loss on fair value less costs to sell amounting to US$28.1 million related to the intention of the Group to sell PT Medco E&P Simenggaris.

As a result of the above plans, for the year ended December 31, 2025 and 2024, the Group presented the profit (loss) after tax from discontinued operations as a single line item in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income.

As of the financial position date in the particular period when those entities and investments were classified as held for sale, the assets and liabilities were presented separately as single line item as assets and liabilities held for sale from other assets and other liabilities in the consolidated statements of financial position and are not netted off against each other.

The main profit or loss accounts of discontinued operations are presented below:

	2025	2024	
Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan	–	24.158.581	*Revenues from contract with customer*
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	–	(2.861.309)	*Cost of sales and other direct costs*
Laba kotor	–	21.297.272	*Gross profit*
Beban penjualan umum dan administrasi	(809.183)	(1.795.751)	*Selling general and administrative expenses*
Beban pendanaan	(5.254)	(934.339)	*Finance costs*
Pendapatan bunga	7.694	42.683	*Finance income*
Keuntungan/(kerugian) dari selisih kurs	909.225	(688.254)	*Gain/(loss) on foreign exchange*
Keuntungan atas pelepasan entitas anak	–	726.595	*Gain on disposal subsidiaries*
Lainnya – neto	6.058	(22.125.214)	*Others - net*
Laba/(Rugi) sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	108.540	(3.477.008)	*Profit/(Loss) before income tax expense from discontinued operations*
Beban pajak penghasilan	–	1.972.867	*Income tax expense*
Laba/(Rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	**108.540**	**(1.504.141)**	***Profit/(Loss) after income tax expense from discontinued operations***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

39. ASET TIDAK LANCAR YANG DIKLASIFIKASIKAN SEBAGAI DIMILIKI UNTUK DIJUAL DAN OPERASI YANG DIHENTIKAN (lanjutan)

39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS (continued)

Kelas-kelas utama dari aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

The major classes of assets and liabilities classified as held for sale as of December 31, 2025 and 2024, are presented below:

	2025	2024	
ASET			***ASSETS***
Kas dan setara kas	926.012	2.443.625	*Cash and cash equivalents*
Piutang usaha			*Trade receivables*
- Pihak ketiga	981.977	1.179.908	*Third parties -*
Piutang lain-lain			*Other receivables*
- Pihak ketiga	369.583	3.475.259	*Third parties -*
Persediaan	414.139	898.162	*Inventories*
Beban dibayar di muka	11.197	2.055	*Prepaid expenses*
Aset pajak tangguhan	4.826.891	9.381.366	*Deferred tax asset*
Aset tetap - neto	518.801	518.801	*Property, plant and equipment – net*
Aset hak guna - neto	1.402.134	1.289.067	*Right of use assets – net*
Aset minyak dan gas bumi	28.081.051	24.251.821	*Oil and gas properties*
Aset lain-lain	11.425	21.001	*Other assets*
Aset yang dimiliki untuk dijual	37.543.210	43.461.065	*Assets held for sale*
LIABILITAS			***LIABILITIES***
Utang usaha pihak ketiga	1.418.551	1.045.328	*Trade payables third parties*
Utang lain-lain	3.034.930	2.694.670	*Other payables*
Utang pajak	212.869	118.220	*Taxes payable*
Biaya akrual	7.843.570	6.173.682	*Accrued expenses*
Liabilitas sewa	1.319.913	1.184.445	*Lease liabilities*
Liabilitas kontrak	679.177	620.569	*Contract liabilities*
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	296.145	1.980.785	*Asset abandonment and site restoration obligations*
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset yang dimiliki untuk dijual	14.805.155	13.817.699	*Liabilities directly associated with assets held for sale*
Kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual	(28.081.050)	–	*Impairment loss on assets recognized at fair value less cost to sell*
(Liabilitas)/aset neto yang secara langsung berhubungan dengan yang dimiliki untuk dijual atau pelepasan grup	**(5.342.995)**	**29.643.366**	***Net (liabilities)/assets directly associated with held for sale or disposal group***

Kas neto dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut:

The net cash flows of discontinued operations are presented below:

	2025	2024	
ARUS KAS			***CASH FLOWS***
Aktivitas investasi	20.961	–	*Investing activities*
Aktivitas operasi	(72.222)	3.884.547	*Operating activities*
Aktivitas pendanaan	–	–	*Financing activities*
(Penurunan)/kenaikan neto pada arus kas	**(51.261)**	**3.884.547**	***Net (decrease)/increase in cashflows***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

40. LABA (RUGI) PER SAHAM / *40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE*

a. Laba per saham / *a. Earnings per share*

	2025			
	Laba Periode Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ *Profit for the Period Attributable to Equity Holders of the Parent Company*	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ *Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share*	Laba per Saham/ *Earnings per Share*	
Laba per saham dasar	100.923.998	24.761.620.035	0,00408	*Basic earnings per share*

	2024			
	Laba Periode Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ *Profit for the Period Attributable to Equity Holders of the Parent Company*	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ *Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share*	Laba per Saham/ *Earnings per Share*	
Laba per saham dasar	367.358.268	25.053.803.009	0,01466	*Basic earnings per share*

b. Laba per saham dari operasi yang dilanjutkan / *b. Earnings per share from continuing operation*

	2025			
	Laba Periode Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ *Profit for the Period from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company*	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ *Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share*	Laba per Saham/ *Earnings per Share*	
Laba per saham dasar	100.815.458	24.761.620.035	0,00407	*Basic earnings per share*

	2024			
	Laba Periode Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ *Profit for the Period from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company*	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ *Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share*	Laba per Saham/ *Earnings per Share*	
Laba per saham dasar	368.862.409	25.053.803.009	0,01472	*Basic earnings per share*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

c. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dihentikan

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE (continued)

c. Earnings (loss) per share from discontinued operation

	2025			
	Laba Periode Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ *Profit for the Period from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company*	**Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ *Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share***	**Laba per Saham/ *Earnings per Share***	
Laba per saham dasar	108.540	24.761.620.035	0,000004	*Basic earnings per share*

	2024			
	Rugi Periode Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ *Loss for the Period from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company*	**Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ *Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share***	**Rugi per Saham/ *Loss per Share***	
Rugi per saham dasar	(1.504.141)	25.053.803.009	(0,00006)	*Basic loss per share*

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, Perusahaan tidak menghitung laba per saham dilusian karena tidak terdapat saham biasa yang berpotensi dilutif (anti dilutif).

For the years ended December 31, 2025 and 2024, the Company did not calculate diluted earnings per share since there was no potentially dilutive ordinary shares (anti dilutive).

Jumlah rata-rata tertimbang saham memperhitungkan efek rata-rata tertimbang dari perubahan saham treasuri selama tahun berjalan.

The weighted average number of shares takes into account the weighted average effect of changes in treasury shares during the year.

Tidak ada transaksi lain yang melibatkan saham biasa maupun saham biasa potensial antara tanggal pelaporan dan pengesahan laporan keuangan konsolidasian ini.

There have been no other transactions involving ordinary shares or potential ordinary shares between the reporting date and the date of authorization of these consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

41. SALDO LABA DAN DIVIDEN KAS

a. Dividen Kas

Pada tanggal 3 Juni 2024, Direksi dan Dewan Komisaris telah menyetujui pembagian dividen kas sesuai dengan hasil RUPST tertanggal 30 Mei 2024 sebesar AS$44.866.556 dari laba tahun buku 2023 senilai Rp29,32 per saham. Dividen kas ini telah dibayarkan pada tanggal 27 Juni 2024.

Pada tanggal 1 Oktober 2024, Direksi dan Dewan Komisaris telah menyetujui pembagian dividen kas interim sebesar AS$25.370.571 dari laba Interim Triwulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2024 senilai Rp15,75 per saham. Dividen kas interim telah dibayarkan pada tanggal 31 Oktober 2024.

Pada tanggal 4 Juni 2025, Direksi dan Dewan Komisaris telah menyetujui pembagian dividen kas sesuai dengan hasil RUPST tertanggal 3 Juni 2025 sebesar AS$37.923.889 dari laba tahun buku 2024 senilai Rp25 per saham. Dividen kas ini telah dibayarkan pada tanggal 3 Juli 2025.

Pada tanggal 31 Oktober 2025, Direksi dan Dewan Komisaris telah menyetujui pembagian dividen kas interim sebesar AS$42.192.039 dari laba Interim Triwulan yang berakhir pada tanggal 30 September 2025 senilai Rp28,45 per saham. Dividen kas interim telah dibayarkan pada tanggal 27 November 2025.

b. Saldo Laba yang Ditentukan Penggunaannya

Perusahaan membentuk dana cadangan umum sesuai dengan Undang–Undang Republik Indonesia No. 40 Tahun 2007 tentang Perseroan Terbatas. Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, saldo laba yang dicadangkan Perusahaan adalah masing-masing sebesar AS$10.435.835.

41. RETAINED EARNINGS AND CASH DIVIDENDS

a. Cash Dividend

On June 3, 2024, The Board of Directors and the Board of Commissioners have approved the distribution of cash dividend as per AGMS dated May 30, 2024 of a US$44,866,556 from the profit for the 2023 financial year in the amount of Rp29.32 per shares. The cash dividends were paid on June 27, 2024.

On October 1, 2024, The Board of Directors and the Board of Commissioners have approved the distributin of US$25,370,571 interim cash dividend from the profit for the Quarterly Interim ended on September 30, 2024, in the amount of Rp15.75 per shares. The interim cash dividend were paid on October 31, 2024.

On June 4, 2025, The Board of Directors and the Board of Commissioners have approved the distribution of cash dividend as per AGMS dated June 3, 2025, of a US$37,923,889 from the profit for the 2024 financial year in the amount of Rp25 per shares. The cash dividends were paid on July 3, 2025.

On October 31, 2025, The Board of Directors and the Board of Commissioners have approved the distributin of US$42,192,039 interim cash dividend from the profit for the Quarterly Interim ended on September 30, 2025 in the amount of Rp28.45 per shares. The interim cash dividend were paid on November 27, 2025.

b. Appropriated Retained Earning

The company established general reserve in accordance with The Limited Liability Company Law of the Republic of Indonesia No. 40 of 2007. Balance of the appropriated retained earnings of the Company at December 31, 2025 and 2024, amounted to US$10,435,835, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA

a. Program Pensiun Iuran Pasti

Entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak gas bumi telah menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk semua karyawan tetap lokalnya. Program ini akan memberikan manfaat pensiun yang dihitung berdasarkan gaji dan masa kerja karyawan.

Program pensiun dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK), PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk yang akta pendiriannya disetujui oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. Kep. 1100/KM.17/1998 tanggal 23 November 1998 dan No. Kep.171-KMK/7/1993 tanggal 16 Agustus 1993, DPLK Manulife Indonesia yang telah mendapatkan pengesahan dari Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. KEP-231/KM.17/1994 tanggal 5 Agustus 1994, dan DPLK Allianz Indonesia, PT Asuransi Allianz Life Indonesia yang telah mendapatkan pengesahan Menteri Keuangan Republik Indonesia No. 513/ KMK.017/1996 tanggal 16 Agustus 1996.

Program pensiun tersebut didanai dengan kontribusi baik dari Perusahaan dan entitas anak masing-masing sebesar 6% dan 6% dari gaji kotor dan dari karyawan masing-masing sebesar 2% atau 4% dan 2% sampai dengan 14% dari gaji kotor.

Untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, biaya atas pensiun iuran pasti dari Perusahaan dan entitas anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi masing-masing sejumlah AS$3.718.037 dan AS$4.206.651.

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES

a. Defined Contribution Pension Plan

Subsidiaries involved in oil and gas exploration and production activities have established defined contribution pension plans covering all their local permanent employees. These plans provide pension benefits which calculated based on salaries and years of service of the employees.

The pension plans are managed by Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK), PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk whose deeds of establishment were approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his decision letters No. Kep. 1100/KM.17/1998 dated November 23, 1998 and No. Kep.171-KMK/7/1993 dated August 16, 1993, DPLK Manulife Indonesia were approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his decision letters No. KEP-231/KM.17/1994 dated August 5, 1994, and DPLK Allianz Indonesia, PT Asuransi Allianz Life Indonesia were approved by the Minister of Finance of the Republic of Indonesia in his decision letters No. 513/KMK.017/1996 dated August 16, 1996.

The pension plans are funded by contributions from both the Company and its subsidiaries at 6% and 6% of gross salaries and their employees at 2% or 4% and 2% to 14% of gross salaries, respectively.

For the year ended December 31, 2025 and 2024, the defined contribution pension cost of Company and subsidiaries involved in oil and gas exploration and production amounting to US$3,718,037 and US$4,206,651, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti

Liabilitas imbalan kerja yang diakui oleh Perusahaan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan

Employee benefits liabilities which was recognized by the Company as of the date December 31, 2025 and 2024, are as follows:

	2025	2024	
Liabilitas pensiun imbalan pasti (Undang-Undang)	30.839.903	28.669.970	*Present value of defined benefit obligation (Labor Law)*
Liabilitas pensiun imbalan pasti	6.308.400	3.413.145	*Present value of defined benefit obligation*
Liabilitas penghargaan *jubilee*	9.788.735	3.515.238	*Jubilee awards obligation*
Saldo akhir tahun	**46.937.038**	**35.598.353**	***Balance at end of year***
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	**46.937.038**	**35.598.353**	***Employee benefits liabilities - long-term portion***

Grup mengakui liabilitas pensiun imbalan pasti untuk karyawan yang bekerja di bidang minyak dan gas bumi sesuai dengan peraturan yang berlaku. Program pensiun imbalan pasti didanai dengan penempatan dana pada PT AXA Mandiri Financial Service.

The Group recognizes defined benefit obligation for employees involved in oil and gas operations in accordance with applicable regulations. The defined benefit pension plan is being funded by placing funds in PT AXA Mandiri Financial Service.

Grup juga mengakui manfaat pasca-kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan dan kebijakan Grup yang berlaku.

The Group also recognizes post-employment benefits expense for non-members of the defined benefit pension plan in accordance with Labor Law and the prevailing Group policy.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, jumlah orang yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah masing-masing 2.634 orang (tidak diaudit) dan 2.276 orang (tidak diaudit).

As of December 31, 2025 and 2024, respectively, the numbers of people eligible for the benefits were 2,634 personnel (unaudited) and 2,276 personnel (unaudited).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan) / *42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)*

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan) / *b. Defined Benefit Pension Plan (continued)*

i. Analisa liabilitas pensiun imbalan pasti yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut: / *i. An analysis of defined benefit obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:*

	2025	2024	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	129.393.523	110.656.512	*Present value of defined benefit obligations*
Nilai wajar aset program	(130.875.250)	(119.709.552)	*Fair value of plan asset*
Kelebihan pendanaan liabilitas pensiun imbalan kerja	(1.481.727)	(9.053.040)	*Overfunded defined benefit obligations*
Batasan pengakuan aset	7.790.127	12.466.185	*Limitation on asset recognition*
Saldo akhir tahun	**6.308.400**	**3.413.145**	***Balance at end of year***
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	6.308.400	3.413.145	*Employee benefits liabilities - long-term portion*
Saldo akhir tahun	**6.308.400**	**3.413.145**	***Balance at end of year***

ii. Analisa biaya pensiun imbalan pasti pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut: / *ii. An analysis of the defined benefit costs in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income were as follows:*

	2025	2024	
Biaya jasa kini	7.920.377	7.078.668	*Current service cost*
Beban bunga	(232.670)	(17.961)	*Interest cost*
Biaya jasa lalu	(149)	–	*Past service cost*
Jumlah	**7.687.558**	**7.060.707**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan) / *42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)*

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan) / *b. Defined Benefit Pension Plan (continued)*

iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut: / *iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:*

	2025	2024	
Saldo awal tahun	3.413.145	5.658.256	*Balance at beginning of year*
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	7.687.558	7.060.707	*Employee benefit costs for the year*
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	(1.308.723)	(3.388.137)	*Total amount recognized in other comprehensive income*
Kontribusi pada tahun berjalan	(3.447.130)	(4.425.487)	*Contributions for the year*
Imbalan kerja yang dibayarkan	(9.341)	(20.947)	*Benefits paid*
Dampak selisih kurs	(27.109)	(1.471.247)	*Effect of foreign exchange differences*
Saldo akhir periode/tahun	**6.308.400**	**3.413.145**	***Balance at end of period/year***

iv. Mutasi nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut: / *iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation were as follows:*

	2025	2024	
Saldo awal tahun	110.656.512	110.883.615	*Balance at beginning of year*
Efek dari akuisisi anak perusahaan	11.843.492	–	*Effect from acquisition of subsidiary*
Beban bunga	7.706.085	6.573.761	*Interest cost*
Biaya jasa kini	7.920.377	7.078.668	*Current service cost*
Biaya jasa lalu	(149)	–	*Past service cost*
Imbalan kerja yang dibayarkan:			*Benefits paid:*
Perusahaan	(9.341)	(20.947)	*Company*
Dana pensiun	(10.826.975)	(8.675.796)	*Pension fund*
Kerugian (laba) aktuarial atas:			*Actuarial loss (gain) due to:*
Perubahan asumsi finansial	6.966.091	(3.111.193)	*Changes in financial assumption*
Penyesuaian historis	1.875.771	2.921.511	*Experience adjustments*
Dampak selisih kurs	(6.738.340)	(4.993.107)	*Effect of foreign exchange differences*
Saldo akhir tahun	**129.393.523**	**110.656.512**	***Balance at end of year***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan) / *42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)*

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan) / *b. Defined Benefit Pension Plan (continued)*

v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut: / *v. The movements of fair value of plan assets were as follows:*

	2025	2024	
Saldo awal tahun	119.709.552	122.629.376	*Balance at beginning of year*
Efek dari akuisisi anak perusahaan	11.843.492	–	*Effect from acquisition of subsidiary*
Pendapatan bunga atas aset program	8.876.952	7.714.675	*Interest income on plan asset*
Imbal hasil atas aset program	5.314.204	(2.045.392)	*Return on plan assets*
Kontribusi pada tahun berjalan	3.447.130	4.425.487	*Contributions for the year*
Pembayaran manfaat dari aset program	(10.826.975)	(8.675.796)	*Benefits paid by plan asset*
Dampak selisih kurs	(7.489.105)	(4.338.798)	*Effect of foreign exchange differences*
Saldo akhir tahun	**130.875.250**	**119.709.552**	***Balance at end of year***

vi. Kategori utama atas aset program imbalan sebagai persentase dari nilai wajar aset program adalah sebagai berikut: / *vi. The major categories of plan assets as a percentage of the fair value of the total plan assets were as follows:*

	2025	2024	
Obligasi pemerintah	28 %	50 %	*Government bonds*
Obligasi perusahaan	12 %	17 %	*Corporate bonds*
Deposito berjangka	60 %	33 %	*Time deposits*
Jumlah	100 %	100 %	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan) / *42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)*

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan) / *Defined Benefit Pension Plan (continued)*

vii. Liabilitas pensiun imbalan pasti dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut: / *The defined benefit obligations were calculated using the following assumptions:*

	2025	2024	
Tingkat diskonto	4,81% - 7,06%	6,88% - 7,14%	*Discount rates*
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:			*Expected rate of return on assets:*
- Portofolio Rupiah	0% - 7,06%	0% - 7,14%	*Rupiah portfolio -*
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5,0% - 6,0%	5,0% - 6,0%	*Salary increment rate*
Tingkat mortalitas	TMI 2019	TMI 2019	*Mortality rate*
Tingkat morbiditas (tingkat disabilitas)	10 % tingkat mortalitas/ *mortality rate*	0,75% - 10% tingkat mortalitas/ *mortality rate*	*Morbidity rate (disability rate)*
Tingkat pengunduran diri	1% - 6% terutama sesuai tingkat usia/ *primarily in line with age profile*	1% - 6% terutama sesuai tingkat usia/ *primarily in line with age profile*	*Resignation rate*
Usia pensiun normal (dalam tahun)	58 - 60	58 - 60	*Normal retirement age (in year)*
Proporsi pengambilan pensiun normal	100 %	100 %	*Proportion of normal retirements*
Tingkat pensiun dini	1% - 5% dari tingkat kelangsungan hidup/ *of survival rate*	1% - 5% dari tingkat kelangsungan hidup/ *of survival rate*	*Early retirement rate*

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of December 31, 2025 and 2024, were as follows:

	Tingkat diskonto/ *Discount rates*		Kenaikan gaji dimasa depan/ *Future salary increase rate*		
	Persentase/ *Percentage*	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ *Effect on present value on benefit obligation*	Persentase/ *Percentage*	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ *Effect on present value on benefit obligation*	
2025					***2025***
Kenaikan	1 %	(9.304.034)	1 %	9.509.388	*Increase*
Penurunan	(1)%	10.712.016	(1)%	(8.396.492)	*Decrease*
2024					***2024***
Kenaikan	1 %	(8.336.684)	1 %	7.690.134	*Increase*
Penurunan	(1)%	9.412.442	(1)%	(6.967.325)	*Decrease*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti yang tidak didiskontokan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

Undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of December 31, 2025 and 2024, were as follows:

	2025	2024	
Kurang dari 1 tahun	8.187.649	8.975.237	*Within one year*
1 tahun	13.950.800	7.637.986	*1 year*
2 - 5 tahun	41.165.398	60.839.570	*2 - 5 years*
Lebih dari 5 tahun	298.388.538	292.189.766	*More than 5 years*
Jumlah	**361.692.385**	**369.642.559**	***Total***

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pascakerja Lainnya

Grup juga mengakui manfaat pasca-kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti dan personil manajemen kunci sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan dan kebijakan Grup yang berlaku.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah masing-masing sebanyak 926 orang (tidak diaudit) dan 843 orang (tidak diaudit).

Pada tanggal 31 Desember 2025, liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan aktuaris independen Steven and Mourits yang laporannya tertanggal 2 Maret 2026 dan Yusi dan Rekan yang laporannya tertanggal 25 Maret 2026.

Pada tanggal 31 Desember 2024, liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan aktuaris independen Steven and Mourits yang laporannya tertanggal 22 Januari 2025 dan Yusi dan Rekan yang laporannya tertanggal 7 Maret 2025 dan 14 Maret 2025.

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits

The Group also recognizes post-employment benefits for employees who are non-members of the defined benefit plan and key management in accordance with Labor Law and current Group's policy.

As of December 31, 2025 and 2024, the numbers of employees eligible for the benefits were 926 personnel (unaudited) and 843 personnel (unaudited), respectively.

As of December 31, 2025, the employee benefits liabilities are determined based on the calculation of independent actuaries, Steven and Mourits as set forth in their reports dated March 2, 2026 and Yusi and Partner as set forth in their reports dated March 25, 2026.

As of December 31, 2024, the employee benefits liabilities are determined based on the calculation of independent actuaries, Steven and Mourits as set forth in their reports dated January 22, 2025 and Yusi and Partner as set forth in their reports dated March 7, 2025 and March 14, 2025.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan) / *42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)*

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pascakerja Lainnya (lanjutan) / *c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)*

i. Analisa liabilitas Undang-Undang Ketenagakerjaaan dan imbalan pasca-kerja lainnya yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut: / *i. An analysis of the Labor Law and other post-employment benefits obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:*

	2025	2024	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	37.685.196	34.746.443	*Present value of defined benefit obligations*
Nilai wajar aset program	(6.845.293)	(6.076.473)	*Fair value of plan assets*
Saldo akhir tahun	**30.839.903**	**28.669.970**	***Balance at end of year***

ii. Analisa biaya Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut: / *ii. An analysis of the Labor Law and other post-employment benefits costs in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income were as follows:*

	2025	2024	
Biaya jasa kini	3.768.278	2.950.590	*Current service cost*
Beban bunga	1.753.840	1.391.772	*Interest cost*
Biaya jasa lalu	5.186	18.349	*Past service cost*
Lain-lain	129.455	100.618	*Others*
Jumlah	**5.656.759**	**4.461.329**	***Total***

iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut: / *iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:*

	2025	2024	
Saldo awal tahun	28.669.970	23.425.639	*Balance at beginning of year*
Biaya imbalan kerja pada periode/tahun berjalan	5.656.759	4.461.329	*Employee benefit costs for the period/year*
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	(1.944.159)	3.522.652	*Total amount recognized in other comprehensive income*
Imbalan kerja yang dibayarkan	(859.030)	(411.150)	*Benefits paid*
Dampak selisih kurs	(683.637)	(2.328.500)	*Effect of foreign exchange differences*
Saldo akhir tahun	**30.839.903**	**28.669.970**	***Balance at end of year***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan) / *42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)*

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pascakerja Lainnya (lanjutan) / *Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)*

iv. Nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut: / *The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation were as follows:*

	2025	2024	
Saldo awal tahun	34.746.443	28.523.080	*Balance at beginning of year*
Biaya jasa kini	3.768.278	2.950.590	*Current service cost*
Beban bunga	2.196.682	1.722.519	*Interest cost*
Biaya jasa lalu	5.186	18.349	*Past service cost*
Imbalan kerja yang dibayarkan:			*Benefits paid:*
Perusahaan	(859.030)	(411.150)	*Company*
Dana pensiun	(1.449.684)	–	*Pension fund*
Kerugian (keuntungan) aktuaria atas:			*Actuarial loss (gain) due from:*
Perubahan asumsi financial	1.990.026	(487.740)	*Changes in financial assumption*
Penyesuaian historis	(3.993.935)	423.035	*Experience adjustments*
Dampak selisih kurs	1.281.230	2.007.760	*Effect of foreign exchange differences*
Saldo akhir tahun	**37.685.196**	**34.746.443**	***Balance at end of year***

v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut: / *The movements of fair value of plan assets were as follows:*

	2025	2024	
Saldo awal tahun	6.076.473	5.097.441	*Balance at beginning of year*
Pendapatan bunga atas aset program	442.842	330.747	*Interest income on plan asset*
Kontribusi pada periode/tahun berjalan	–	–	*Contributions for the period/year*
Pembayaran manfaat dari aset program	(595.877)	–	*Benefits paid by plan asset*
Imbal hasil atas aset program	(851.928)	(70.962)	*Return on plan assets*
Dampak selisih kurs	1.773.783	719.247	*Effect of foreign exchange differences*
Saldo akhir periode/tahun	**6.845.293**	**6.076.473**	***Balance at end of period/year***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan) / *42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)*

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pascakerja Lainnya (lanjutan) / *c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)*

vi. Penghargaan *Jubilee:* / *vi. Jubilee Awards:*

Pegawai permanen dari Grup berhak atas penghargaan *Jubilee*. Penghargaan *Jubilee* akan dibayarkan kepada pegawai setelah menyelesaikan sejumlah tahun masa kerjanya. Estimasi penghargaan *Jubilee* adalah sebagai berikut:

Permanent employees of the Group are entitled to Jubilee Awards. Jubilee Awards are paid to employees upon completion of a certain number of years of services. Estimated Jubilee awards were as follows:

	2025	2024	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	9.788.735	3.515.238	*Present value of defined benefit obligations*

Tabel berikut ini menyajikan komponen beban dan liabilitas imbalan kerja jangka panjang lainnya konsolidasian:

The following table summarizes the consolidated components of employees' other long term benefit expense and liabilities:

	2025	2024	
Biaya jasa kini	562.338	197.151	*Current service cost*
Beban bunga	397.987	149.293	*Interest cost*
Biaya jasa lalu	152.229	654.147	*Past service cost*
Kerugian aktuaria yang diakui	1.651.096	–	*Actuarial loss recognized*
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	464.324	355.542	*Remeasurement of other long term employee benefits*
Jumlah	**3.227.974**	**1.356.133**	***Total***

Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

	2025	2024	
Saldo awal tahun	3.515.238	2.439.209	*Balance at beginning of year*
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	3.227.974	1.356.133	*Employee benefit costs for the year*
Efek akuisisi anak Perusahaan	3.145.882	-	*Effect from acquisition of subsidiary*
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	-	2.041	*Total amount recognized in other comprehensive income*
Imbalan kerja yang dibayarkan	(296.311)	(113.313)	*Benefits paid*
Dampak selisih kurs	195.952	(168.832)	*Effect of foreign exchange differences*
Saldo akhir tahun	**9.788.735**	**3.515.238**	***Balance at end of year***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan) / *EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)*

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pascakerja Lainnya (lanjutan) / *Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)*

vii. Liabilitas atas Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya pada dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut: / *The Labor Law and other post-employment benefits obligations were calculated using the following assumptions:*

	2025	2024	
Tingkat diskonto	4,81% - 7,06%	6,88% - 7,14%	*Discount rates*
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5,0% - 6,0%	5,0% - 6,0%	*Salary increment rate*
Tingkat mortalitas	TMI 2019	TMI 2019	*Mortality rate*
Tingkat morbiditas (tingkat disabilitas)	10 % tingkat mortalitas/ *mortality rate*	10 % tingkat mortalitas/ *mortality rate*	*Morbidity rate (disability rate)*
Tingkat pengunduran diri	0% - 10% terutama sesuai tingkat usia/ *primarily in line with age profile*	0% - 10% terutama sesuai tingkat usia/ *primarily in line with age profile*	*Resignation rate*
Proporsi pengambilan pensiun normal	100 %	100 %	*Proportion of normal retirements*

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, adalah sebagai berikut:

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of December 31, 2025 and 2024, were as follows:

	Tingkat diskonto/ *Discount rates*		Kenaikan gaji dimasa depan/ *Future salary increase rate*		
	Persentase/ *Percentage*	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ *Effect on present value on benefit obligation*	Persentase/ *Percentage*	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ *Effect on present value on benefit obligation*	
2025					***2025***
Kenaikan	1 %	(1.976.487)	1 %	1.861.647	*Increase*
Penurunan	(1)%	2.161.879	(1)%	(1.737.878)	*Decrease*
2024					***2024***
Kenaikan	1 %	(1.023.239)	1 %	1.289.692	*Increase*
Penurunan	(1)%	1.440.848	(1)%	(901.358)	*Decrease*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pascakerja Lainnya (lanjutan)

vii. Liabilitas atas Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya pada dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut: (lanjutan)

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti yang tidak didiskontokan pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

vii. The Labor Law and other post-employment benefits obligations were calculated using the following assumptions: (continued)

The undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of December 31, 2025 and 2024, were as follows:

	2025	2024	
Kurang dari 1 tahun	1.071.011	18.578.252	*Within one year*
1 tahun	1.496.417	946.440	*1 year*
2 - 5 tahun	35.375.782	6.247.096	*2 - 5 years*
Lebih dari 5 tahun	59.536.339	82.161.173	*More than 5 years*
Jumlah	**97.479.549**	**107.932.961**	***Total***

Durasi rata-rata liabilitas imbalan pasti diakhir tahun pelaporan untuk Grup berkisar antara 1 sampai 17 tahun pada tanggal 31 Desember 2025 dan berkisar antara 1 sampai 18 tahun pada tanggal 31 Desember 2024.

The average duration of the defined benefits obligation at the end of reporting year for the Group were approximately 1 to 17 years for December 31, 2025, and approximately 1 to 18 years for December 31, 2024.

Manajemen berkeyakinan bahwa saldo liabilitas imbalan kerja tersebut cukup untuk memenuhi imbalan minimum sesuai dengan Undang-Undang Tenaga Kerja.

Management believes that the balance of employee benefits liabilities is sufficient to cover the minimum benefits required under the Labor Law.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

a. Sifat Hubungan Berelasi

43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

a. Nature of Relationships

Pihak berelasi/ *Related parties*	Sifat dari hubungan/ *Nature of relationship*	Sifat dari transaksi/ *Nature of transaction*
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 [1)]	Pada tanggal 31 Desember 2024, Grup mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ *As of December 31, 2024, Group has the same majority shareholder with the Company*	Pada tanggal 31 Desember 2024, kas di bank, deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya digunakan untuk jaminan utang karyawan dan pinjaman bank/ *As of December 31, 2024, cash in bank, restricted time deposit used as collateral for employees' loan and bank loan*
PT Amman Mineral Internasional Tbk ("AMI")	Dimiliki oleh Grup sebesar 20,92%. PT Amman Mineral Industri adalah entitas anak dari AMI/ *20.92% owned by the group. PT Amman Mineral Industri is a subsidiary of AMI*	–
PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL")	Entitas induk langsung Perusahaan/ *Direct parent entity of the Company*	Piutang dari PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") merupakan piutang atas penjualan 2% kepemilikan saham MGeoPS Perusahaan ke MDAL/ *Receivable from PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") represents the receivable on the sale of the 2% of MGeoPS shares of the Company to MDAL* Penalti dari uang muka yang dikenakan bunga terkait transaksi minyak mentah/ *Penalty from advance with interest pertaining to crude oil transaction* Uang muka yang dikenakan bunga terkait dengan transaksi minyak mentah dan akan dibayarkan saat berakhirnya perjanjian/ *Advance with interest pertaining to crude oil transaction and will be paid at the end of agreement* Pendapatan bunga/ *Finance income*
PT Medco Daya Sentosa ("MDS")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ *Has the same majority shareholder with the Company*	Biaya tagihan terkait penggantian biaya proyek/ *Billing fee related to project cost reimbursement*

1) Efektif pada tahun 2025, PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk tidak lagi diklasifikasikan sebagai pihak berelasi bagi Grup.

1) Effective in 2025, PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ceased to be a related party of the Grup.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)

43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

a. Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan)

a. Nature of Relationships (continued)

Pihak berelasi/ *Related parties*	Sifat dari hubungan/ *Nature of relationship*	Sifat dari transaksi/ *Nature of transaction*
PT Medco Daya Energi Nusantara (“MDEN”)	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ *Has the same majority shareholder with the Company*	Piutang operasi bersama di Blok A (Aceh)/ *Receivables from joint operations in Block A (Aceh)*
		Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ *Trade payables from oil and gas operations*
		Utang ini merupakan porsi utang hasil alokasi dari biaya Grup yang dibebankan kepada anak-anak Perusahaan/ *This payable represents the portion of payables resulting from the allocation of the Group fees charge to the subsidiaries*
		Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ *Finance income pertaining to sublease to joint operation partner*
PT Medco Daya Natuna (“MDN”)	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ *Has the same majority shareholder with the Company*	Piutang operasi bersama di Laut Natuna Selatan Blok B/ *Receivables from joint operations in South Natuna Sea Block B*
		Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ *Trade payables from oil and gas operations*
		Utang ini merupakan porsi utang hasil alokasi dari biaya Grup yang dibebankan kepada anak-anak Perusahaan/ *This payable represents the portion of payables resulting from the allocation of the Group fees charge to the subsidiaries*
		Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ *Finance income pertaining to sublease to joint operation partner*
PT Medco Daya Makmur (“MDM”)	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ *Has the same majority shareholder with the Company*	Piutang operasi bersama di Blok Sumatera Selatan/ *Receivables from joint operations in South Sumatera Block*
		Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ *Trade payables from oil and gas operations*
		Utang kepada operasi bersama di Blok Sumatera Selatan/ *Payables to joint operations in South Sumatera Block*
		Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ *Finance income pertaining to sublease to joint operation partner*
Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ *Has the same majority shareholder with the Company*	Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ *Trade payables from oil and gas operations*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)

43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

a. Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan) / *a. Nature of Relationships (continued)*

Pihak berelasi/ *Related parties*	Sifat dari hubungan/ *Nature of relationship*	Sifat dari transaksi/ *Nature of transaction*
PT Bahtera Daya Makmur ("BDM")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ *Has the same majority shareholder with the Company*	Piutang operasi bersama di Blok Rimau/ *Receivables from joint operations in Rimau Block*
		Piutang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ *Trade receivables from oil and gas operations*
		Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ *Trade payables from oil and gas operations*
		Utang kepada operasi bersama di Blok Rimau/ *Payables to joint operations in Rimau Block*
		Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ *Finance income pertaining to sublease to joint operation partner*
PT Api Metra Graha ("AMG")	Dimiliki oleh Grup sebesar 49% sejak Maret 2019/ *49%-owned by the Group since March 2019*	Piutang atas jasa keamanan/ *Receivable from security services*
		Piutang atas setoran jaminan terkait dengan perpanjangan sewa gedung The Energy setelah masa kontraknya habis pada tahun 2019. Pada tanggal 26 Maret 2020, piutang ini dikonversi menjadi uang muka sewa ruangan kantor Perusahaan di gedung The Energy untuk periode April 2020 hingga September 2029/ *Booking deposit for office space lease extension in The Energy Building which will be expired after the contract expired in 2019. On March 26, 2020, this receivable was converted as advance for the Company's office space lease in The Energy building for the period from April 2020 until September 2029*
		Asset hak guna atas sewa/ *Right-of-use asset related to lease*
		Utang atas sewa ruang kantor/ *Payable for office space rent*
		Liabilitas sewa atas sewa/ *Lease liabilities related to leases*
		Pendapatan dari sewa ruangan kantor/ *Revenue from office space lease*
Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd.	Pihak berelasi yang memiliki pengaruh signifikan atas entitas anak/ *Related party having significant influence*	Piutang lain-lain/ *Other Receivables*
PT Transportasi Gas Indonesia	Dimiliki oleh Grup sebesar 40%/ *40% owned by the Group*	Utang usaha atas biaya saluran pipa/ *Trade payables related to pipeline fee*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi.

43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

b. Transactions with Related Parties

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with its related parties.

	2025		2024		
	Jumlah/ *Amount*	Persentase terhadap jumlah (%)/ *Percentage to related totals (%)*	Jumlah/ *Amount*	Persentase terhadap jumlah (%)/ *Percentage to related totals (%)*	
Aset					***Assets***
Kas dan setara kas					*Cash and cash equivalents*
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]	–	–	67.218.675	0,847983	*PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1)]*
Piutang usaha					*Trade receivables*
PT Api Metra Graha	23.483	0,000281	8.442	0,000106	*PT Api Metra Graha*
Piutang lain-lain					*Other Receivables*
PT Medco Daya Natuna	103.883.363	1,242228	54.692.852	0,689966	*PT Medco Daya Natuna*
PT Medco Daya Makmur	26.800.395	0,320477	28.267.514	0,356603	*PT Medco Daya Makmur*
PT Bahtera Daya Makmur	22.655.616	0,270914	16.499.829	0,208150	*PT Bahtera Daya Makmur*
Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd	4.271.045	0,051073	3.880.143	0,048949	*Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd*
PT Medco Daya Energi Nusantara	798.597	0,009550	1.440.036	0,018166	*PT Medco Daya Energi Nusantara*
PT Api Metra Graha	196.034	0,002344	196.034	0,002473	*PT Api Metra Graha*
PT Medco Daya Sentosa	164.396	0,001966	–	–	*PT Medco Daya Sentosa*
PT Medco Daya Abadi Lestari	–	–	4.680.807	0,059050	*PT Medco Daya Abadi Lestari*
Uang muka kepada pihak berelasi					*Advances to a related Party*
PT Medco Daya Abadi Lestari	62.346.323	0,745532	86.649.781	1,093112	*PT Medco Daya Abadi Lestari*
Aset hak guna					*Right-of-use assets*
PT Api Metra Graha	24.093.205	0,288104	9.274.534	0,117001	*PT Api Metra Graha*
Setoran jaminan					*Security Deposits*
PT Api Metra Graha	1.104.496	0,013207	1.747.309	0,022043	*PT Api Metra Graha*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)

43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

b. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi (lanjutan)

b. Transactions with Related Parties (continued)

	2025		2024		
	Jumlah/ *Amount*	Persentase terhadap jumlah (%)/ *Percentage to related totals (%)*	Jumlah/ *Amount*	Persentase terhadap jumlah (%)/ *Percentage to related totals (%)*	
Liabilitas					***Liabilities***
Pinjaman Bank					*Bank loans*
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1]	–	–	3.250.000	0,058287	*PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk [1]*
Utang usaha					*Trade payables*
Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd	36.733.109	0,611958	16.744.412	0,300302	*Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd*
PT Medco Daya Energi Nusantara	1.409.130	0,023476	1.807.182	0,032411	*PT Medco Daya Energi Nusantara*
PT Transportasi Gas Indonesia	1.326.289	0,022095	1.329.841	0,023850	*PT Transportasi Gas Indonesia*
PT Medco Daya Natuna	1.048.052	0,017460	7.769.147	0,139335	*PT Medco Daya Natuna*
PT Medco Daya Abadi Lestari	137.872	0,002297	–	–	*PT Medco Daya Abadi Lestari*
PT Medco Daya Makmur	–	–	5.575.641	0,099996	*PT Medco Daya Makmur*
PT Bahtera Daya Makmur	–	–	4.543.295	0,081482	*PT Bahtera Daya Makmur*
Utang lain-lain					*Other payables*
PT Medco Daya Natuna	17.438.114	0,290512	3.343.292	0,059960	*PT Medco Daya Natuna*
PT Medco Daya Makmur	12.181.955	0,202946	9.566.698	0,171574	*PT Medco Daya Makmur*
PT Medco Daya Energi Nusantara	1.354.195	0,022560	1.254.360	0,022496	*PT Medco Daya Energi Nusantara*
PT Bahtera Daya Makmur	917.355	0,015283	873.957	0,015674	*PT Bahtera Daya Makmur*
PT Api Metra Graha	82.959	0,001382	128.901	0,002312	*PT Api Metra Graha*
PT Medco Daya Abadi Lestari	–	–	1.033	0,000019	*PT Medco Daya Abadi Lestari*
Liabilitas sewa jangka panjang					*Long-term lease liabilities*
PT Api Metra Graha	24.199.474	0,403153	9.279.999	0,166432	*PT Api Metra Graha*
Transaksi					***Transactions***
Pendapatan dari jasa					*Revenue from services*
PT Medco Daya Natuna	2.220.782	0,092724	649.596	0,027076	*PT Medco Daya Natuna*
PT Bahtera Daya Makmur	263.098	0,010985	98.704	0,004114	*PT Bahtera Daya Makmur*
PT Medco Daya Makmur	72.130	0,003012	10.476	0,000437	*PT Medco Daya Makmur*
PT Medco Daya Energi Nusantara	–	–	18.595	0,000775	*PT Medco Daya Energi Nusantara*
Biaya pembelian minyak mentah					*Cost of crude oil purchase*
Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd	208.492.185	14,290809	139.271.962	9,501931	*Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd*
PT Medco Daya Abadi Lestari	83.736.068	5,739573	75.499.997	5,151042	*PT Medco Daya Abadi Lestari*
PT Medco Daya Energi Nusantara	–	–	3.331.355	0,227284	*PT Medco Daya Energi Nusantara*
Sewa ruang kantor					*Office space lease*
PT Api Metra Graha	7.322.101	0,501883	4.237.735	0,289123	*PT Api Metra Graha*
Pendapatan bunga					*Finance income*
PT Medco Daya Abadi Lestari	4.481.978	13,145768	12.177.842	14,181975	*PT Medco Daya Abadi Lestari*

1) Efektif pada tahun 2025, PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk tidak lagi diklasifikasikan sebagai pihak berelasi bagi Grup.

1) Effective in 2025, PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ceased to be a related party of the Grup.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI (lanjutan)

c. Kompensasi manajemen kunci

Manajemen kunci terdiri dari Komisaris dan Direksi Perusahaan.

Jumlah kompensasi dan imbalan lain kepada Dewan Komisaris dan Direksi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 terdiri dari:

43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES (continued)

c. Compensation to key management

Key management pertains to the Commissioners and Directors of the Company.

The total compensation and other benefits for the Commissioners and Directors for the years ended December 31, 2025 and 2024, consist of:

	2025	2024	
Dewan Komisaris			*Board of Commissioners*
Imbalan jangka pendek	5.163.748	3.113.155	*Short-term compensations*
Sub-Jumlah	5.163.748	3.113.155	*Sub-total*
Dewan Direksi			*Board of Directors*
Imbalan jangka pendek	26.113.937	24.167.970	*Short-term compensations*
Imbalan pasca-kerja (pencadangan)	2.887.825	2.450.494	*Post-retirement benefits (provision)*
Sub-Jumlah	29.001.762	26.618.464	*Sub-total*
Pembayaran berbasis saham untuk Komisaris dan Direksi	4.081.279	4.924.082	*Share-based payments for Commissioners and Directors*
Jumlah	38.246.789	34.655.701	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

44. INFORMASI SEGMEN

Grup mengklasifikasikan dan mengevaluasi informasi keuangan mereka menjadi pelaporan segmen usaha yang dikelompokkan menjadi enam (6) kelompok bisnis strategis:

a. Segmen Usaha

Grup bergerak di bidang usaha sebagai berikut:

i. Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi
ii. Jasa
iii. Listrik
iv. Kimia
v. Perdagangan
vi. *Holding* dan operasional terkait

Segmen usaha dari operasi yang dihentikan dan/atau dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

44. SEGMENT INFORMATION

The Group classifies and evaluates its financial information into reportable operating segments which are grouped into six (6) strategic business groups:

a. Operating Segments

The Group is engaged in the following business activities:

i. Exploration and production of oil and gas
ii. Services
iii. Power
iv. Chemicals
v. Trading
vi. Holding and related operations

The operating segments of discontinued operations and/or held for sale are as follows (Note 39):

Entitas anak/ *Subsidiaries*	Segmen/ *Segment*	Periode/ *Period*
PT Medco Methanol Bunyu	Kimia/*Chemicals*	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*
PT Medco LPG Kaji	Kimia/*Chemicals*	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*
PT Medco Ethanol Lampung	Kimia/*Chemicals*	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*
PT Medco Downstream Ind.	Kimia/*Chemicals*	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*

Informasi geografis dari operasi yang dihentikan dan dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

The geographical information of discontinued operations and held for sale are as follows (Note 39):

Entitas anak/ *Subsidiaries*	Informasi Geografis/ *Geographical Information*	Periode/ *Period*
Medco Energi US LLC	Amerika Serikat/*United States of America (USA)*	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*
Medco Energi USA Inc	Amerika Serikat/*United States of America (USA)*	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*
Ophir Vietnam Block 12W B.V.	Vietnam	31 Desember 2024/ *December 31, 2024*
MIVL Libya Branch	Afrika dan Timur Tengah/ *Africa and Middle East*	31 Desember 2025 dan 2024/ *December 31, 2025 and 2024*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

44. INFORMASI SEGMEN (lanjutan) / *44. SEGMENT INFORMATION (continued)*

a. Segmen Usaha (lanjutan) / *a. Operating Segments (continued)*

	2025							
	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ *Exploration for and production of oil and gas*	**Jasa/ Service**	**Listrik/ *Power***	**Perdagangan/ *Trading***	**Holding dan operasional terkait/ *Holding and related operations***	**Operasi yang dihentikan/ *Discontinued operations***	**Eliminasi/ *Elimination***	**Konsolidasi/ *Consolidation***
Penjualan eksternal/ *External sales*	1.525.515.157	24.848.155	177.616.056	667.056.601	–	–	–	2.395.035.969
Penjualan antar segmen/ *Intersegment sales*	344.084.562	34.543.174	11.654	–	–	–	(378.639.390)	–
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ *Total sales and other operating revenues*	1.869.599.719	59.391.329	177.627.710	667.056.601	–	–	(378.639.390)	2.395.035.969
Laba kotor/ *Gross profit*	837.019.186	12.670.172	89.904.235	9.380.250	–	–	(12.862.923)	936.110.920
Beban penjualan, umum dan administrasi/ *Selling, general and administrative expenses*	(131.802.326)	(4.888.572)	(41.751.661)	(5.863.024)	(73.707.435)	–	30.398.676	(227.614.342)
Keuntungan (Kerugian) atas penyesuaian nilai wajar aset keuangan/ *Gain (Loss) on fair value adjustment of financial assets*	–	21.423.215	1.292.171	–	–	–	–	22.715.386
Kerugian penurunan nilai aset/ *Loss on impairment of assets*	(37.191.112)	(90.494.224)	(1.099.792)	–	–	–	–	(128.785.128)
Bagian laba (rugi) dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ *Share of net income (loss) of associate and joint venture*	(18.989)	28.392.756	3.693.318	–	55.862.498	–	–	87.929.583
Pendapatan bunga/ *Interest income*	12.110.933	831.316	6.913.203	8.711.876	7.781.254	–	(2.254.126)	34.094.456
Beban pendanaan/ *Finance costs*	(172.410.176)	(5.408.695)	(48.120.028)	(25.391.430)	(75.163.736)	–	2.254.651	(324.239.414)
Pendapatan dividen/ *Dividend income*	–	20.590.500	–	–	76.991.200	–	(76.991.200)	20.590.500
Pendapatan lain-lain/ *Other income*	10.427.051	–	6.294.736	485.206	26.960.494	–	(22.595.274)	21.572.213
Beban lain-lain/ *Other expenses*	(20.864.438)	(126.816)	4.910.003	(517.326)	(21.771.076)	–	–	(38.369.653)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ *Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations*	497.270.129	(17.010.348)	22.036.185	(13.194.448)	(3.046.801)	–	(82.050.196)	404.004.521

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

44. INFORMASI SEGMEN (lanjutan) / *44. SEGMENT INFORMATION (continued)*

a. Segmen Usaha (lanjutan) / *a. Operating Segments (continued)*

	2025							
	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ *Exploration for and production of oil and gas*	**Jasa dan lainnya/ *Service and others***	**Listrik/ *Power***	**Perdagangan/ *Trading***	**Holding dan operasional terkait/ *Holding and related operations***	**Operasi yang dihentikan/ *Discontinued operations***	**Eliminasi/ *Elimination***	***Konsolidasi/ Consolidation***
Beban pajak penghasilan/ *Income tax expense*	(279.914.398)	(9.223.510)	(7.829.270)	(677.545)	7.075.828	–	–	(290.568.895)
Kepentingan nonpengendali/ *Non-controlling interests*	(6.148.605)	7.241.837	(13.713.400)	–	–	–	–	(12.620.168)
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ *tax expense from discontinued operations*	–	–	–	–	–	(81.941.656)	82.050.196	108.540
LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	**211.207.126**	**(18.992.021)**	**493.515**	**(13.871.993)**	**4.029.027**	**(81.941.656)**	**–**	**100.923.998**
Aset segmen/ *Segment assets*	15.378.886.584	323.439.283	1.131.857.315	1.418.427.794	9.257.633.088	753.208	(21.014.509.052)	6.496.488.220
Investasi jangka panjang/ *Long-term investments*	277.188	428.309.853	161.739.317	–	1.275.848.487	–	–	1.866.174.845
JUMLAH ASET/ *TOTAL ASSETS*	**15.379.163.772**	**751.749.136**	**1.293.596.632**	**1.418.427.794**	**10.533.481.575**	**753.208**	**(21.014.509.052)**	**8.362.663.065**
LIABILITAS *Liabilitas segmen/* ***LIABILITIES*** *Segment liabilities*	**11.684.783.349**	**1.417.824.128**	**801.102.470**	**3.725.222.123**	**9.306.517.071**	**81.611.470**	**(21.014.509.052)**	**6.002.551.559**
Pembelian barang modal/ *Capital expenditures*	411.505.353	83.201.718	23.813.880	–	257.795	–	–	518.778.746
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ *Depreciation, depletion and amortization*	536.175.637	5.780.008	9.271.597	815.969	3.447.355	–	–	555.490.566
Transaksi non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ *Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization*	19.880.106	313.417	1.318.896	–	2.035.163	–	–	23.547.582

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

44. INFORMASI SEGMEN (lanjutan) / *44. SEGMENT INFORMATION (continued)*

a. Segmen Usaha (lanjutan) / *a. Operating Segments (continued)*

	2024 (Direklasifikasikan kembali/ *As Reclassified*)							
	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ *Exploration for and production of oil and gas*	**Jasa dan lainnya/ *Service and others***	**Listrik/ *Power***	**Perdagangan/ *Trading***	**Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations**	**Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations**	**Eliminasi/ *Elimination***	**Konsolidasi/ *Consolidation***
Penjualan eksternal/ *External sales*	1.501.334.688	14.612.380	204.624.673	678.618.814	–	–	–	2.399.190.555
Penjualan antar segmen/ *Intersegment sales*	337.100.074	20.953.518	12.116	–	–	–	(358.065.708)	–
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ *Total sales and other operating revenues*	1.838.434.762	35.565.898	204.636.789	678.618.814	–	–	(358.065.708)	2.399.190.555
Laba kotor/ *Gross profit*	853.636.763	2.870.295	73.369.843	9.974.299	–	–	(6.383.411)	933.467.789
Beban penjualan, umum dan administrasi/ *Selling, general and administrative expenses*	(114.652.881)	(3.966.702)	(38.817.875)	(7.670.238)	(79.376.274)	–	27.593.471	(216.890.499)
Keuntungan atas penyesuaian nilai wajar aset keuangan/ *Gain on fair value adjustment of financial assets*	–	17.825.902	–	–	12.132.000	–	–	29.957.902
Kerugian penurunan nilai aset/ *Loss on impairment of assets*	(19.885.063)	(1.181.781)	(8.388.325)	–	–	–	–	(29.455.169)
Bagian laba (rugi) dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ *Share of net income (loss) of associate and joint venture*	(27.537.535)	1.804.319	2.751.449	–	136.083.030	–	–	113.101.263
Pendapatan bunga/ *Interest income*	70.212.910	1.590.340	3.801.747	15.647.973	5.612.760	–	(10.997.283)	85.868.447
Keuntungan pembelian diskon/ *Bargain purchase*	51.586.361	–	–	–	–	–	–	51.586.361
Beban pendanaan/ *Finance costs*	(188.163.858)	(11.107.357)	(43.371.805)	(19.424.794)	(56.263.552)	–	10.998.607	(307.332.759)
Pendapatan dividen/ *Dividend income*	1.309.215	18.870.000	–	–	157.670.668	–	(158.979.883)	18.870.000
Kerugian dari kombinasi bisnis secara bertahap/ *Loss on business combination achieved in stages*	(15.440.850)	–	–	–	—	–	–	(15.440.850)
Pendapatan lain-lain/ *Other income*	32.088.597	1.152.163	8.262.563	—	30.742.600	–	(43.791.123)	28.454.800
Beban lain-lain/ *Other expenses*	(14.900.400)	–	(2.390.570)	(501.621)	(3.344.305)	–	–	(21.136.896)

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

44. INFORMASI SEGMEN (lanjutan) / *44. SEGMENT INFORMATION (continued)*

a. Segmen Usaha (lanjutan) / *a. Operating Segments (continued)*

	2024 (Direklasifikasikan kembali/ *As Reclassified*)							
	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ *Exploration for and production of oil and gas*	**Jasa dan lainnya/ *Service and others***	**Listrik/ *Power***	**Perdagangan/ *Trading***	**Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations**	**Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations**	**Eliminasi/ *Elimination***	**Konsolidasi/ *Consolidation***
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ *Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations*	628.253.259	27.857.179	(4.782.973)	(1.974.381)	203.256.927	–	(181.559.622)	671.050.389
Beban pajak penghasilan/ *Income tax expense*	(285.999.110)	(5.173.968)	(3.374.784)	(736.146)	5.944.275	–	–	(289.339.733)
Kepentingan nonpengendali/ *Non-controlling interests*	(4.005.813)	908.428	(9.750.862)	–	–	–	–	(12.848.247)
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ *Profit after income tax expense from discontinued operations*	–	–	–	–	–	(183.063.763)	181.559.622	(1.504.141)
LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	**338.248.336**	**23.591.639**	**(17.908.619)**	**(2.710.527)**	**209.201.202**	**(183.063.763)**	**–**	**367.358.268**
Aset segmen/ *Segment assets*	13.555.913.924	277.940.941	1.058.926.980	1.246.195.315	6.857.536.936	1.065.050	(17.006.172.880)	5.991.406.266
Investasi jangka panjang/ *Long-term investments*	297.992	422.614.210	160.542.321	–	1.352.029.576	–	–	1.935.484.099
JUMLAH ASET/ *TOTAL ASSETS*	**13.556.211.916**	**700.555.151**	**1.219.469.301**	**1.246.195.315**	**8.209.566.512**	**1.065.050**	**(17.006.172.880)**	**7.926.890.365**
LIABILITAS *Liabilitas segmen/ LIABILITIES Segment liabilities*	**10.288.051.275**	**1.315.876.042**	**731.793.874**	**3.083.694.257**	**6.879.414.950**	**283.201.278**	**(17.006.172.880)**	**5.575.858.796**
Pembelian barang modal/ *Capital expenditures*	357.730.160	1.347.926	34.940.912	3.862	610.960	–	–	394.633.820
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ *Depreciation, depletion and amortization*	537.490.079	4.366.002	9.087.599	816.614	3.495.821	–	–	555.256.115
Transaksi non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ *Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization*	20.492.008	6.960	1.189.266	(345.159)	1.915.974	–	–	23.259.049

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

44. INFORMASI SEGMEN (lanjutan) / *44. SEGMENT INFORMATION (continued)*

b. Segmen Geografis / *b. Geographic Segments*

Pendapatan / *Revenues*

	2025	2024	
Indonesia	1.087.303.595	1.115.280.199	*Indonesia*
Luar negeri			*Overseas*
Asia	1.139.435.053	1.069.056.041	*Asia*
Afrika dan Timur Tengah	168.297.321	188.417.198	*Africa and Middle East*
Amerika Serikat dan Eropa	-	26.437.117	*United States of America and Europe*
Jumlah	**2.395.035.969**	**2.399.190.555**	***Total***

Jumlah Aset / *Total Assets*

	2025	2024	
Indonesia	15.646.743.304	11.763.777.452	*Indonesia*
Luar negeri			*Overseas*
Asia	12.265.149.053	11.257.994.329	*Asia*
Afrika dan Timur Tengah	1.026.186.360	1.000.538.963	*Africa and Middle East*
Amerika Serikat dan Eropa	439.093.400	4.221.268	*United States of America and Europe*
Jumlah	**29.377.172.117**	**24.026.532.012**	***Total***
Eliminasi	(21.014.509.052)	(16.099.641.647)	*Elimination*
Setelah eliminasi	**8.362.663.065**	**7.926.890.365**	***After elimination***

Pada tahun 2025, Grup melakukan perubahan dalam struktur organisasi internal Grup yang menyebabkan komposisi segmen yang dilaporkan berubah, Grup mereklasifikasikan kembali segmen usaha untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 untuk mencerminkan perubahan dalam komposisi segmen tersebut. Reklasifikasi tersebut tidak berdampak terhadap pada pendapatan, laba tahun berjalan, total aset, maupun arus kas konsolidasian Grup.

In 2025, Group changes its internal Group structure that cause the composition of its reportable segment change, the Group reclassified its operating segment for the year ended December 31, 2024 to reflect the change of its reportable segment composition. The reclassification has no impact on the Group's consolidated revenue, profit for the year, total assets, or cash flows.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

45. ASET DAN LIABILITAS MONETER DALAM MATA UANG ASING

Grup memiliki aset dan liabilitas moneter dalam mata uang asing dengan rincian sebagai berikut:

45. MONETARY ASSETS AND LIABILITIES DENOMINATED IN FOREIGN CURRENCIES

The Group has monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies as follows:

	2025			
	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ *In original currency (in millions)*		Setara AS$ (dalam satuan penuh)/ *US$ Equivalent (full amount)*	
	Rupiah/ *Rupiah*	Lain-lain/*Others*		
Aset				***Assets***
Kas dan setara kas	2.355.718	53	144.786.552	*Cash and cash equivalents*
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	85.710	–	5.107.280	*Restricted time deposits and cash in banks*
Piutang usaha	362.838	–	21.620.647	*Trade receivables*
Piutang lain-lain	1.822.171	100	113.755.262	*Other receivables*
Liabilitas				***Liabilities***
Utang usaha	(565.320)	(200)	(40.242.431)	*Trade payables*
Utang pajak	(259.413)	(144)	(20.014.680)	*Taxes payable*
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(1.751.765)	(147)	(106.876.644)	*Accrued expenses and other provision*
Pinjaman jangka panjang lainnya	(10.526.490)	–	(627.248.838)	*Other long-term debt*
Pinjaman bank	(18.558.590)	–	(1.105.862.857)	*Bank loans*
Liabilitas Neto	**(27.035.141)**	**(338)**	**(1.614.975.709)**	***Net Liabilities***

	2024			
	Dalam mata uang aslinya (dalam jutaan)/ *In original currency (in millions)*		Setara AS$ (dalam satuan penuh)/ *US$ Equivalent (full amount)*	
	Rupiah/ *Rupiah*	Lain-lain/*Others*		
Aset				***Assets***
Kas dan setara kas	1.538.407	150	102.208.166	*Cash and cash equivalents*
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	24.770	–	1.532.603	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	295.083	–	18.257.842	*Trade receivables*
Piutang lain-lain	1.702.179	87	109.727.012	*Other receivables*
Liabilitas				***Liabilities***
Utang usaha	(791.136)	(72)	(52.457.784)	*Trade payables*
Utang pajak	(212.825)	(233)	(20.024.651)	*Taxes payable*
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(867.582)	–	(53.680.361)	*Accrued expenses and other provision*
Pinjaman jangka panjang lainnya	(8.795.795)	–	(544.226.893)	*Other long-term debt*
Pinjaman bank	(11.640.522)	–	(720.240.178)	*Bank loans*
Liabilitas Neto	**(18.747.421)**	**(68)**	**(1.158.904.244)**	***Net Liabilities***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan

Tabel berikut menyajikan klasifikasi instrumen keuangan dan membandingkan nilai tercatat dan estimasi nilai wajar dari instrumen keuangan Grup yang dicatat di laporan posisi keuangan konsolidasian 31 Desember 2025 dan 2024:

46. FINANCIAL INSTRUMENTS

a. Fair Values of Financial Instruments

The following table presents the classification of financial instruments and compare the carrying amounts and estimated fair values of the financial instruments of the Group that are carried in the consolidated statements of financial position as of December 31, 2025 and 2024:

	2025		2024		
	Nilai Tercatat/ *Carrying Amounts*	Nilai Wajar/ *Fair Value*	Nilai Tercatat/ *Carrying Amounts*	Nilai Wajar/ *Fair Value*	
Aset Keuangan					***Financial Assets***
Aset lancar					***Current assets***
Piutang sewa pembiayaan	32.938.882	32.938.882	30.826.137	30.826.137	*Finance lease receivables*
Aset keuangan konsesi	34.124.246	34.124.246	33.383.537	33.383.537	*Concession financial assets*
Investasi jangka pendek	–	–	11.025.523	11.025.523	*Short-term investments*
Aset derivatif	1.365.489	1.365.489	1.873.705	1.873.705	*Derivative assets*
Aset tidak lancar					***Non-current assets***
Piutang sewa pembiayaan	207.339.725	275.098.424	119.966.586	135.982.600	*Finance lease receivables*
Aset keuangan konsesi	555.229.858	600.194.763	547.347.966	625.066.681	*Concession financial assets*
Investasi jangka panjang	182.658.159	182.658.159	180.838.190	180.838.190	*Long-term investment*
Aset derivatif	18.446.924	18.446.924	25.924.201	25.924.201	*Derivative assets*
Jumlah Aset Keuangan	**1.032.103.283**	**1.144.826.887**	**951.185.845**	**1.044.920.574**	***Total Financial Assets***
Liabilitas Keuangan					***Financial Liabilities***
Liabilitas jangka pendek					***Current liabilities***
Pinjaman bank jangka pendek	2.979.383	2.979.383	54.691.856	54.691.856	*Short-term bank loan*
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					*Current maturities of long-term debt:*
Pinjaman bank	196.398.717	196.398.717	162.501.916	162.501.916	*Bank loans*
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	4.019.024	4.019.024	14.871	14.871	*Loan from a non-bank financial institution*
Obligasi Rupiah	48.316.555	48.316.555	211.478.310	211.478.310	*Rupiah bonds*
Obligasi Dolar AS	91.563.279	91.563.279	–	–	*US Dollar bonds*
Liabilitas derivatif	6.606.096	6.606.096	12.653.816	12.653.816	*Derivative liabilities*
Liabilitas jangka panjang					***Non-current liabilities***
Pinjaman jangka panjang:					*Long-term debts:*
Pinjaman bank	1.410.351.161	1.334.914.597	1.028.429.769	982.922.113	*Bank loans*
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	100.971.156	73.132.741	69.990.180	42.479.051	*Loan from a non-bank financial institution*
Obligasi Rupiah	575.633.622	601.358.347	330.777.880	336.830.716	*Rupiah bonds*
Obligasi Dolar AS	1.216.079.467	1.297.054.193	1.442.197.561	1.503.895.960	*US Dollar bonds*
Liabilitas derivatif	45.910.312	45.910.312	30.742.102	30.742.102	*Derivative liabilities*
Jumlah Liabilitas Keuangan	**3.698.828.772**	**3.702.253.244**	**3.343.478.261**	**3.338.210.711**	***Total Financial Liabilities***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk kelompok instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai tersebut:

i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar

Investasi jangka pendek diukur pada harga kuotasian yang dipublikasikan pada pasar aktif.

Instrumen derivatif diukur pada nilai wajarnya berdasarkan teknik penilaian yang wajar dengan nilai input pasar yang dapat diobservasi.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, nilai wajar investasi jangka panjang di DSLNG ditentukan menggunakan arus kas yang didiskontokan dan metode *Guideline Publicly Traded Companies* (GPTC). Penilaian tersebut mengharuskan manajemen untuk membuat asumsi tertentu tentang input model, termasuk perkiraan arus kas, tingkat diskonto, risiko kredit, dan volatilitas. Probabilitas dari berbagai estimasi dalam kisaran tersebut dapat dinilai secara wajar dan digunakan dalam estimasi manajemen atas nilai wajar untuk investasi ekuitas yang tidak terdaftar ini.

Pada tanggal 31 Desember 2024, nilai wajar investasi jangka panjang di SMCN ditentukan menggunakan pendekatan pasar dengan menggunakan metode *Guideline Publicly Traded Companies* (GPTC). Berdasarkan metode pendekatan pasar GPTC, nilai wajar diperoleh dari harga perdagangan sejumlah perusahaan publik yang sebanding (yaitu perusahaan pemandu) dengan objek penilaian pada tanggal penilaian.

ii. Pinjaman dan utang

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (pinjaman bank, pinjaman dari instansi keuangan non-bank, dan wesel jangka menengah) dihitung berdasarkan arus kas yang didiskontokan.

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (obligasi Rupiah dan obligasi Dolar AS) dihitung berdasarkan harga kuotasian yang dipublikasikan pada pasar aktif.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The following methods and assumptions were used to estimate the fair value of each class of financial instruments for which it is practicable to estimate such value:

i. Financial instruments carried at fair value

Short-term investments are measured at published quoted market prices in an active market.

Fair values of derivative instruments are estimated using appropriate valuation techniques with market observable inputs.

As of December 31, 2025 and 2024, the fair value of the equity investment in DSLNG is determined using a discounted cash flow model and Guideline Publicly Traded Companies (GPTC) method. The valuation requires management to make certain assumptions about the model inputs, including forecast cash flows, the discount rate, credit risk, and volatility. The probabilities of the various estimates within the range can be reasonably assessed and are used in management's estimate of fair value for these non-listed equity investments.

As of December 31, 2024, the fair value of the equity investment in SMCN is determined using market approach using Guideline Publicly Traded Companies (GPTC) method. Under the market approach GPTC method, the fair value is derived from trading price multiples of selected set of comparable public companies (i.e. guideline companies) to the valuation object at the valuation date.

ii. Loans and borrowings

The fair values of long-term debts (bank loans, loan from a non-bank institution, and medium-term notes), are determined based on discounted cash flows method.

The fair values of long-term debts (Rupiah bonds and US Dollar bonds), are determined based on published quoted market prices in an active market.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk kelompok instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai tersebut: (lanjutan)

ii. Pinjaman dan utang (lanjutan)

Liabilitas sewa diestimasi menggunakan model diskonto arus kas.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, nilai tercatat instrumen keuangan berikut ini mendekati nilai wajarnya:

i. Instrumen keuangan yang jatuh tempo dalam jangka pendek

Nilai wajar kas dan setara kas, deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya, piutang usaha dan lain-lain (kecuali PPN yang dapat ditagihkan), pinjaman bank jangka pendek, utang usaha dan utang lain-lain, dan biaya akrual mendekati nilai tercatatnya karena jatuh temponya dalam jangka pendek dan sifat instrumen keuangan tersebut.

ii. Instrumen keuangan lainnya

Nilai wajar dari bagian tidak lancar setoran jaminan (termasuk pada Aset Lain-lain) adalah sama dengan nilai tercatat karena nilai wajarnya tidak dapat diukur secara andal, tanpa menimbulkan biaya yang berlebihan. Tidak praktis untuk memperkirakan nilai wajar dari instrumen ini dikarenakan instrumen ini tidak memiliki jangka waktu pembayaran yang tetap, meskipun tidak diharapkan dapat diselesaikan dalam waktu dua belas (12) bulan setelah tanggal pelaporan.

Aset keuangan yang nilai wajarnya diungkapkan:

Aset keuangan konsesi diestimasi menggunakan model diskonto arus kas. Penilaian tersebut mengharuskan manajemen untuk membuat asumsi tertentu tentang input model, termasuk perkiraan arus kas, tingkat diskonto, risiko kredit, dan volatilitas. Probabilitas dari berbagai estimasi dalam kisaran tersebut dapat dinilai secara wajar dan digunakan dalam estimasi manajemen atas nilai wajar.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The following methods and assumptions were used to estimate the fair value of each class of financial instruments for which it is practicable to estimate such value: (continued)

ii. Loans and borrowings (continued)

Lease liabilities are estimated using a discounted cash flow model.

As of December 31, 2025 and 2024, the carrying amount of the following financial instruments is a reasonable approximation of its fair value:

i. Financial instruments with short-term maturities

Fair values of cash and cash equivalents, restricted time deposits and cash in banks, trade and other receivables (excluding reimbursable VAT), short-term bank loans, trade and other payables, and accrued expenses approximate their carrying amounts due to the short-term maturities and nature of the financial instruments.

ii. Other financial instrument

The fair values of non-current security deposits (included in Other Assets), are the same as their carrying amounts because their fair values cannot be measured reliably, without incurring excessive costs. It is not practical to estimate the fair value of these instruments because there are no fixed repayment terms, although these are not expected to be settled within twelve (12) months after financial reporting date.

Financial assets for which fair values are disclosed:

Concession financial assets are estimated using a discounted cash flow model. The valuation requires management to make certain assumptions about the model inputs, including forecast cash flows, the discount rate, credit risk, and volatility. The probabilities of the various estimates within the range can be reasonably assessed and are used in management's estimate of fair value.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan) / *46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)*

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan) / *a. Fair Values of Financial Instruments (continued)*

Hierarki nilai wajar pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut:

The hierarchy of fair value as of December 31, 2025 and 2024, are as follows:

	2025				
	Jumlah/ *Total*	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ *Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)*	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ *Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)*	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ *Significant input but unobservable (Level 3)*	
Aset diukur pada nilai wajar					***Assets measured at fair value***
Aset Keuangan					***Financial Assets***
Piutang sewa pembiayaan	308.037.306	-	-	308.037.306	*Finance lease receivables*
Investasi jangka panjang	182.658.159	-	-	182.658.159	*Long-term investment*
Derivatif pada lindung nilai efektif					***Derivatives in effective hedge***
Aset derivatif	19.812.413	-	19.812.413	-	*Derivative assets*
Liabilitas diukur pada nilai wajar					***Liabilities measured at fair value***
Liabilitas keuangan					***Financial Liabilities***
Derivatif pada lindung nilai efektif					***Derivatives in effective hedge***
Liabilitas derivatif	52.516.408	-	52.516.408	-	*Derivative liabilities*
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					***Assets for which fair value is disclosed***
Aset keuangan					***Financial Assets***
Aset keuangan konsesi	634.319.009	-	-	634.319.009	*Concession financial assets*
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					***Liabilities for which fair value is disclosed***
Liabilitas keuangan					***Financial Liabilities***
Pinjaman bank jangka pendek	2.979.383	2.979.383	-	-	*Short-term bank loan*
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					*Current maturities of long-term debt:*
Pinjaman bank	196.398.717	-	196.398.717	-	*Bank loans*
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	4.019.024	-	4.019.024	-	*Loans from non-bank financial institution*
Obligasi Rupiah	48.316.555	48.316.555	-	-	*Rupiah bonds*
Obligasi Dolar AS	91.563.279	91.563.279	-	-	*US Dollar bonds*
Pinjaman jangka panjang:					*Long-term debts:*
Pinjaman bank	1.334.914.597	-	1.334.914.597	-	*Bank loans*
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	73.132.741	-	73.132.741	-	*Loans from non-bank financial institution*
Obligasi Rupiah	601.358.347	601.358.347	-	-	*Rupiah bonds*
Obligasi Dolar AS	1.297.054.193	1.297.054.193	-	-	*US Dollar bonds*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan) / *46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)*

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan) / *a. Fair Values of Financial Instruments (continued)*

Hierarki nilai wajar pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

The hierarchy of fair value as of December 31, 2025 and 2024, are as follows: (continued)

	2024				
	Jumlah/ *Total*	Harga pasar yang dikuotasikan untuk aset dan liabilitas yang sama (Level 1)/ *Market value quotation for similar assets and liabilities (Level 1)*	Input yang signifikan dan dapat diobservasi secara langsung maupun tidak langsung (Level 2)/ *Significant input and observable directly or indirectly (Level 2)*	Input yang signifikan tetapi tidak dapat diobservasi (Level 3)/ *Significant input but unobservable (Level 3)*	
Aset diukur pada nilai wajar					***Assets measured at fair value***
Aset Keuangan					***Financial Assets***
Piutang sewa pembiayaan	166.808.737	-	-	166.808.737	***Finance lease receivables***
Investasi jangka pendek	11.025.523	11.025.523	-	-	*Short-term investments*
Investasi jangka panjang	180.838.190	-	-	180.838.190	*Long-term investment*
Derivatif pada lindung nilai efektif					***Derivatives in effective hedge***
Aset derivatif	27.797.906	-	27.797.906	-	*Derivative assets*
Liabilitas diukur pada nilai wajar					***Liabilities measured at fair value***
Liabilitas keuangan					***Financial Liabilities***
Derivatif pada lindung nilai efektif					***Derivatives in effective hedge***
Liabilitas derivatif	43.395.918	-	43.395.918	-	*Derivative liabilities*
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					***Assets for which fair value is disclosed***
Aset keuangan					***Financial Assets***
Aset keuangan konsesi	658.450.218	-	-	658.450.218	*Concession financial assets*
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					***Liabilities for which fair value is disclosed***
Liabilitas keuangan					***Financial Liabilities***
Pinjaman bank jangka pendek	54.691.856	54.691.856	-	-	*Short-term bank loan*
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					*Current maturities of long-term debt:*
Pinjaman bank	162.501.916	-	162.501.916	-	*Bank loans*
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	14.871	-	14.871	-	*Loans from non-bank financial institution*
Obligasi Rupiah	211.478.310	211.478.310	-	-	*Rupiah bonds*
Obligasi Dolar AS	-	-	-	-	*US Dollar bonds*
Pinjaman jangka panjang:					*Long-term debts:*
Pinjaman bank	982.922.113	-	982.922.113	-	*Bank loans*
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	42.479.051	-	42.479.051	-	*Loans from non-bank financial institution*
Obligasi Rupiah	336.830.716	336.830.716	-	-	*Rupiah bonds*
Obligasi Dolar AS	1.503.895.960	1.503.895.960	-	-	*US Dollar bonds*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko

Liabilitas keuangan pokok Grup meliputi pinjaman jangka pendek dan jangka panjang, utang usaha dan lain-lain, dan biaya akrual. Tujuan utama dari liabilitas keuangan ini adalah untuk mengumpulkan dana untuk operasi Grup. Grup mempunyai berbagai aset keuangan seperti piutang usaha dan kas dan setara kas, yang dihasilkan langsung dari kegiatan usahanya.

Risiko utama yang timbul dari instrumen keuangan Grup adalah risiko suku bunga, risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing, risiko kredit, risiko likuiditas dan risiko volatilitas harga. Pentingnya untuk mengelola risiko ini telah meningkat secara signifikan dengan mempertimbangkan perubahan dan volatilitas pasar keuangan baik di Indonesia maupun internasional. Direksi Perusahaan menelaah dan menyetujui kebijakan untuk mengelola risiko-risiko yang dirangkum di bawah ini:

i. Risiko suku bunga

Kebijakan Grup terkait dengan risiko suku bunga adalah dengan mengelola biaya bunga melalui kombinasi pinjaman dengan suku bunga tetap dan variabel. Grup mengevaluasi perbandingan suku bunga tetap terhadap suku bunga mengambang dari pinjaman bank jangka pendek dan pinjaman jangka panjang sejalan dengan perubahan suku bunga yang relevan di pasar keuangan. Berdasarkan evaluasi manajemen, pembiayaan baru akan ditentukan harganya pada suku bunga tetap atau mengambang.

Grup memiliki risiko tingkat suku bunga pasar yang terutama berasal dari pergerakan suku bunga piutang pasar dan liabilitas jangka panjang dengan tingkat suku bunga mengambang. Untuk mengelola risiko suku bunga, Grup melakukan transaksi *Swap* Suku Bunga.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies

The principal financial liabilities of the Group consist of short-term and long-term debts, trade and other payables, and accrued expenses. The main purpose of these financial liabilities is to raise funds for the operations of the Group. The Group has various financial assets such as trade receivables and cash and cash equivalents, which arise directly from its operations.

The main risks arising from the Group's financial instruments are interest rate risk, foreign exchange rate risk, credit risk, liquidity risk and price volatility risk. The importance of managing these risks has significantly increased in light of the considerable change and volatility in both Indonesian and international financial markets. The Company's Directors review and approve the policies for managing these risks which are summarized below:

i. Interest rate risk

The Group's policy relating to interest rate risk is to manage interest cost through a mix of fixed and variable rate debts. The Group evaluates the comparability of the fixed rate to floating rate of its short-term bank loans and long-term debts in line with movements of relevant interest rates in the financial markets. Based on management's assessment, the new financing will be priced either on a fixed rate or floating rate basis.

The Group's exposure to the risk of changes in market interest rates relates primarily to movement of receivable market interest and long-term obligations with floating interest rates. In order to manage interest rate risk, the Group entered into Interest Rate Swaps.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Tabel di bawah ini menyajikan nilai tercatat, berdasarkan periode jatuh tempo dari instrumen keuangan Grup yang terkena dampak risiko suku bunga:

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

The following table sets out the carrying amounts, by maturity, of the Group's financial instruments that are exposed to interest rate risk:

	2025					
Keterangan	**Dalam jangka waktu 1 tahun/ *Within 1 year***	**1-2 tahun/ *1-2 years***	**2-5 tahun/ *2-5 years***	**Lebih dari 5 tahun/ *More than 5 years***	**Jumlah/ *Total***	***Description***
Aset derivatif	1.365.489	-	355.017	18.091.907	19.812.413	*Derivative assets*
Pinjaman bank jangka panjang	88.603.281	130.621.550	184.877.739	243.557.955	647.660.525	*Long-term bank loans*
Liabilitas derivatif	6.606.096	3.024.724	32.765.637	10.119.951	52.516.408	*Derivative liabilities*

	2024					
Keterangan	**Dalam jangka waktu 1 tahun/ *Within 1 year***	**1-2 tahun/ *1-2 years***	**2-5 tahun/ *2-5 years***	**Lebih dari 5 tahun/ *More than 5 years***	**Jumlah/ *Total***	***Description***
Aset derivatif	1.873.705	1.773.169	8.250.279	15.900.753	27.797.906	*Derivative assets*
Pinjaman bank jangka panjang	86.686.029	100.878.134	126.023.162	33.267.280	346.854.605	*Long-term bank loans*
Liabilitas derivatif	12.653.816	4.457.133	21.217.850	5.067.119	43.395.918	*Derivative liabilities*

Bunga atas instrumen keuangan yang diklasifikasikan sebagai tingkat suku bunga mengambang direvisi dalam jangka waktu kurang dari satu tahun. Sedangkan untuk yang termasuk dalam klasifikasi sebagai tingkat suku bunga tetap adalah tetap sampai dengan jatuh tempo instrumen keuangan tersebut. Instrumen keuangan Grup lainnya yang tidak termasuk dalam tabel di atas adalah instrumen keuangan yang tidak dikenakan bunga atau dengan suku bunga tetap dan oleh karena itu tidak terkena dampak risiko perubahan suku bunga. Pada tanggal 31 Desember 2025, pinjaman bank dengan bunga tetap mencakup 60,4% dari jumlah keseluruhan pinjaman bank.

Interest on financial instruments classified as floating rate is repriced at intervals of less than one year. Interest on financial instruments classified as fixed rate is fixed until the maturity of the financial instrument. The other financial instruments of the Group that are not included in the table above are either non-interest bearing or have fixed interest rates and are therefore not subject to interest rate risk. As of December 31, 2025, bank loan classified as fixed rate constitute 60.4% of the total bank loans.

Grup melakukan transaksi *swap* atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko atas tingkat bunga.

The Group entered into interest rate swaps hedging instruments to manage its interest rate risk.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2025, jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/ menurun sebesar 0,5% dengan semua variabel lain konstan, laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan akan lebih rendah atau tinggi sebesar AS$8,03 juta sebagai akibat dari lebih tinggi atau rendah beban bunga dari pinjaman.

Pada tanggal 31 Desember 2024, jika tingkat suku bunga pinjaman meningkat/ menurun sebesar 0,5% dengan semua variabel lain konstan, rugi konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan akan lebih tinggi atau rendah sebesar AS$5,95 juta sebagai akibat dari lebih tinggi atau rendah beban bunga dari pinjaman.

Grup terekspos pada LIBOR USD ('IBOR') yang terdampak pada reformasi acuan suku bunga. Eksposur timbul atas aset dan liabilitas keuangan derivatif dan non-derivatif (misalnya utang).

Seperti tercantum dalam Catatan 27, Grup memiliki hubungan lindung nilai arus kas yang dipengaruhi oleh reformasi acuan suku bunga. Item lindung nilaian dalam lindung nilai ini termasuk utang suku bunga mengambang LIBOR USD yang diterbitkan. Instrumen lindung nilai termasuk *swap* atas tingkat suku bunga berbasis IBOR dan *swap* atas mata uang asing terkait LIBOR. Grup juga memiliki pinjaman bank yang tidak ditetapkan dalam hubungan lindung nilai.

Sejak Oktober 2020, Grup telah memantau pasar dan berbagai macam perusahaan mengenai perkembangan penghentian LIBOR dan dampaknya terhadap industri terkait. Hal ini termasuk pengumuman yang dibuat oleh regulator LIBOR (termasuk UK Financial Conduct Authority (FCA), New York Fed, dan US Commodity Futures Trading Commission) serta International Benchmark Administration (IBA) sebagai administrator LIBOR.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

As of December 31, 2025, if the borrowing rate increases/decreases by 0.5% with all other variables held constant, the consolidated profit before income tax expense from continuing operations will be lower or higher by US$8.03 million, as a result of higher or lower interest expense on borrowings.

As of December 31, 2024, if the borrowing rate increases/decreases by 0.5% with all other variables held constant, the consolidated loss before income tax expense from continuing operations will be higher or lower by US$5.95 million, as a result of higher or lower interest expense on borrowings.

The Group is exposed to the USD LIBOR ('IBOR') which are subject to interest rate benchmark reform. The exposures arise on derivatives and non-derivative financial assets and liabilities (e.g. debt).

As listed in Note 27, the Group has cash flow hedge relationships affected by the interest rate benchmark reform. Hedged items in these hedges include issued USD LIBOR floating rate debt. Hedging instruments include IBOR based interest rate swaps and a LIBOR-linked cross currency swap. The Group also has bank borrowings which are not designated in hedging relationships.

Since October 2020, the Group has closely monitored the market and various working companies regarding development of LIBOR cessation and its impact to the related industry. This includes announcements made by LIBOR regulators (including the UK Financial Conduct Authority (FCA), New York Fed, and the US Commodity Futures Trading Commission) as well as International Benchmark Administration (IBA) as LIBOR administrator.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Menanggapi pengumuman tersebut, Grup telah membentuk Program Transisi LIBOR untuk mengidentifikasi kontrak di seluruh perusahaan yang mengacu pada LIBOR dan mengembangkan rencana kerja dan jadwal yang sesuai untuk mempersiapkan transisi. Program ini terdiri dari sebagian besar fungsi yang ada di dalam Grup: *corporate finance* dan treasuri, keuangan dan pelaporan, *finance functional excellence,* akuntansi, pajak, hukum, perencanaan, komersial, *supply chain*, dan manajemen risiko dengan satu koordinator proyek. Komite Pengarah memimpin Program Transisi LIBOR dan terdiri dari dua orang Direktur dan seorang *Vice President.*

Risiko yang timbul dari reformasi acuan suku bunga

Risiko utama Grup yang timbul dari transisi adalah:

- Risiko basis suku bunga:

  Terdapat dua elemen terkait risiko ini seperti yang diuraikan di bawah ini:

  – Jika negosiasi bilateral dengan pihak lain Grup tidak berhasil diselesaikan sebelum penghentian USD LIBOR, terdapat ketidakpastian moderat terkait dengan tingkat suku bunga yang akan berlaku. Hal ini menimbulkan risiko suku bunga tambahan yang tidak diantisipasi saat kontrak ditandatangani. Grup sedang bekerja sama dengan semua pihak lain untuk menghindari terjadinya hal tersebut.

  – Risiko basis suku bunga dapat timbul jika instrumen non-derivatif dan instrumen derivatif yang dimiliki untuk mengelola risiko suku bunga pada instrumen non-derivatif, transisi ke suku bunga acuan alternatif pada waktu yang berbeda.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

In response to the announcements, the Group has conducted LIBOR Transition Program to identify contracts across the companies referring to LIBOR and develop work plans and corresponding timelines to prepare for the transition. The Program comprised of most of the functions within the Group: corporate finance and treasury, finance and reporting, finance functional excellence, accounting, tax, legal, planning, commercial, supply chain, and risk management with one project coordinator. The Steering Committee leads the LIBOR Transition Program and consists of two Directors and a Vice President.

Risks arising from the interest rate benchmark reform

The key risks for the Group arising from the transition are:

- *Interest rate basis risk:*

  There are two elements to this risk as outlined below:

  – *If bilateral negotiations within the Group's counterparties are not successfully concluded before the cessation of USD LIBOR, there are moderate uncertainties with regard to the interest rate that would apply. This gives rise to additional interest rate risk that was not anticipated when the contracts were signed into. The Group is working closely with all counterparties to avoid this from occurring.*

  – *Interest rate basis risk may arise if a non-derivative instrument and the derivative instrument held to manage the interest risk on the non-derivative instrument, transition to alternative benchmark rates at different times.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Risiko yang timbul dari reformasi acuan suku bunga (lanjutan)

Risiko utama Grup yang timbul dari transisi adalah: (lanjutan)

- Akuntansi

Pada Juni 2020, Dewan Standar Akuntansi Keuangan Institut Akuntan Indonesia menerbitkan Amandemen PSAK 109 Instrumen Keuangan, Amandemen PSAK 239 Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran, dan Amandemen PSAK 107 Instrumen Keuangan: Pengungkapan Reformasi IBOR. Perubahan tersebut akan mempengaruhi arus kas masa depan di kedua instrumen keuangan suku bunga mengambang kontraktual yang saat ini mengacu pada IBOR, dan perkiraan transaksi yang sangat mungkin terjadi di mana IBOR ditetapkan sebagai risiko lindung nilai. Jika transisi ke suku bunga acuan alternatif untuk kontrak tertentu difinalisasi dengan cara yang tidak termasuk dalam keringanan pada amandemen Fase 2, hal ini dapat mengakibatkan pengakhiran hubungan akuntansi lindung nilai, peningkatan volatilitas pada laba rugi jika lindung nilai yang ditetapkan ulang tidak efektif, dan volatilitas pada laba rugi jika instrumen keuangan non-derivatif dimodifikasi atau dihentikan pengakuannya. Grup menargetkan untuk menyetujui perubahan kontrak yang memenuhi kriteria keringanan PSAK 109.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Risks arising from the interest rate benchmark reform (continued)

The key risks for the Group arising from the transition are: (continued)

- *Accounting*

In June 2020, Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants issued Amendment of PSAK 109 Financial Instruments, Amendment of PSAK 239 Financial Instruments: Recognition and Measurements, and Amendment of PSAK 107 Financial Instruments: Disclosures on IBOR Reform. Such change will affect future cash flows in both contractual floating rate financial instruments currently referenced to IBOR, and highly probable forecast transactions for which IBOR is designated as the hedged risk. If transition to alternative benchmark rates for certain contracts is finalized in a manner that does not permit the application of the reliefs introduced in the Phase 2 amendments, this could lead to discontinuation of hedge accounting relationships, increased volatility in profit or loss if redesignated hedges are not fully effective and volatility in the profit or loss if non-derivative financial instruments are modified or derecognized. The Group is aiming to agree changes to contracts that would allow PSAK 109 reliefs to apply.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

i. Risiko suku bunga (lanjutan)

Risiko yang timbul dari reformasi acuan suku bunga (lanjutan)

Risiko utama Grup yang timbul dari transisi adalah: (lanjutan)

- Risiko komersial:

  Fallback language yang tidak ada dalam perjanjian *Gas Sales Agreements* ("GSA") dan *Crude Oil Sales and Purchase Agreement* ("COSPA") di mana USD LIBOR digunakan sebagai acuan untuk bunga keterlambatan pembayaran dapat menarik pembeli untuk tidak membayar tepat waktu karena LIBOR akan dihilangkan. Selain itu, amandemen GSA dan COSPA memerlukan persetujuan regulator (yaitu SKK Migas) dan mungkin memerlukan waktu lebih. Grup saat ini sedang menunggu arahan dari SKK Migas mengenai tarif penggantian tersebut.

ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing

Pembukuan Grup dilakukan dalam mata uang Dolar AS, oleh karena itu, pendapatan, beban, aset dan liabilitas dalam mata uang selain Dolar AS memiliki eksposur terhadap nilai tukar mata uang tersebut terhadap Dolar AS. Aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas Grup di berbagai negara tidak terlepas dari eksposur mata uang setempat.

Untuk mengelola risiko mata uang, Grup menandatangani beberapa kontrak *swap* atas mata uang silang dan kontrak *forward*. Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, kontrak ini dicatat sebagai transaksi yang tidak ditetapkan sebagai lindung nilai kecuali kontrak lindung nilai atas arus kas, dimana keuntungan atau kerugian yang timbul dari bagian efektif lindung nilai atas arus kas dikreditkan atau dibebankan di penghasilan komprehensif lain (Catatan 27).

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Risks arising from the interest rate benchmark reform (continued)

The key risks for the Group arising from the transition are: (continued)

- *Commercial risk:*

  Missing fallback language in Gas Sales Agreements ("GSA") and Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") where USD LIBOR is used as a reference for late payment interest might lure the buyer to not pay on-time as LIBOR ceased to exists. Additionally, amendments to GSA and COSPA require regulator's approval (i.e. SKK Migas) and may take some time. The Group is currently waiting for direction from SKK Migas on the replacement rate.

ii. Foreign exchange rate fluctuation risk

The Group maintains its bookkeeping in US Dollar, therefore, a portion of its revenues, expenses, assets and liabilities which are denominated in currencies other than US Dollar are exposed to currency exchange rates against US Dollar. The oil and gas exploration and production activities of the Group in various countries are also exposed to the currency exchange fluctuations of the local currencies.

In order to manage currency risk, the Group entered into several cross-currency swap and forward contracts. As of December 31, 2025 and 2024, these contracts are accounted for as transactions that are not designated as hedging contracts except for cash flow hedging contracts, in which the gain or loss arising from the effective portion of cash flow hedge is credited or charged to other comprehensive income (Note 27).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing (lanjutan)

Entitas anak tertentu Grup memiliki mata uang fungsional dalam Rupiah. Entitas anak ini terkena dampak atas selisih nilai kurs atas pembelian dan beban utama dalam mata uang yang berbeda dengan mata uang fungsionalnya. Namun, entitas anak ini memiliki lindung nilai alami karena pendapatan tertentu, beban utama dan pendanaan dalam Dolar AS.

Pada tanggal 31 Desember 2025, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel lain konstan, laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan akan lebih rendah/tinggi sebesar AS$161 juta terutama sebagai akibat dari kerugian/ keuntungan selisih kurs dari translasi aset dan liabilitas moneter neto.

Pada tanggal 31 Desember 2024, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel lain konstan, rugi konsolidasian sebelum manfaat pajak dari operasi yang dilanjutkan akan lebih tinggi/ rendah sebesar AS$116 juta terutama sebagai akibat dari kerugian/keuntungan selisih kurs dari translasi aset dan liabilitas moneter neto.

iii. Risiko kredit

Risiko kredit adalah risiko dimana salah satu pihak atas instrumen keuangan akan gagal memenuhi kewajibannya dan menyebabkan pihak lain mengalami kerugian keuangan.

Eksposur paling besar adalah sebesar nilai tercatat aset keuangan sebagaimana diungkapkan pada Catatan 6, 7, 8 dan 9 atas laporan keuangan konsolidasian.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

ii. Foreign exchange rate fluctuation risk (continued)

Certain subsidiaries of the Group have functional currencies in Rupiah. These subsidiaries are exposed to foreign exchange risk as the costs of their major purchases and expenses are denominated in other currencies different from their functional currency. However, these subsidiaries have natural hedge due to certain revenues, major expenses and financing are in US Dollar.

As of December 31, 2025, if the exchange rate of the US Dollar against foreign currencies increases/decreases by 10% with all other variables held constant, the consolidated profit before income tax expense from continuing operations will be lower/higher by US$161 million primarily as a result of foreign exchange losses/ gains on translations of net monetary assets and liabilities.

As of December 31, 2024, if the exchange rate of the US Dollar against foreign currencies increases/decreases by 10% with all other variables held constant, the consolidated loss before income tax expense from continuing operations will be higher/lower by US$116 million primarily as a result of foreign exchange losses/ gains on translations of net monetary assets and liabilities.

iii. Credit risk

Credit risk is the risk that one party to financial instruments will fail to discharge its obligation and will incur a financial loss to the other party.

The most significant exposure to the credit risk is represented by the carrying amounts of financial assets as shown in Notes 6, 7, 8 and 9 of the consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Kas dan setara kas

Sehubungan dengan kas di bank dan deposito berjangka yang ditempatkan pada institusi keuangan, Grup hanya bertransaksi dengan institusi keuangan dan bank yang sehat. Risiko kredit atas penempatan rekening koran dan deposito dikelola oleh manajemen sesuai dengan kebijakan Grup. Investasi atas kelebihan dana dibatasi untuk tiap-tiap bank dan kebijakan ini dievaluasi setiap tahun oleh direksi. Batas tersebut ditetapkan untuk meminimalkan risiko konsentrasi kredit sehingga mengurangi kemungkinan kerugian akibat kebangkrutan bank-bank tersebut.

Grup menyimpan kas dan setara kasnya di dua bank yang secara individu masing-masing mewakili 11,05%-43,16% dan 10,57%-28,22% dari jumlah kas dan setara kas pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024.

Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya milik Grup ditempatkan pada satu bank yang masing-masing mewakili 69,13% dan 63,35% dari jumlah deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024. Identifikasi konsentrasi kredit, bila ada, telah dikendalikan dan dikelola sedemikian rupa.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Cash and cash equivalents

With respect to cash in banks and time deposits with financial institutions, the Group transacts only with financially financial institutions and banks with high credit ratings. Credit risk arising from placement of current accounts and deposits is managed in accordance with the Group's policy. Investments of surplus funds are limited for each bank and this policy is evaluated annually by the directors. Such limits are set to minimize any significant concentration of credit risk and therefore mitigate financial loss through potential failure of the banks.

The Group has placements of its cash and cash equivalents in two banks that individually represented 11.05%-43.16% and 10.57%-28.22% of the total cash and cash equivalents as of December 31, 2025 and 2024, respectively.

The Group's restricted time deposits and cash in banks are placed in one bank that represented 69.13% and 63.35% of the total restricted time deposits and cash in banks as of December 31, 2025 and 2024, respectively. Identified concentrations of credit risk, if any, are controlled and managed accordingly.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha

Risiko kredit yang dihadapi Grup berasal dari kredit yang diberikan kepada pelanggan. Grup melakukan hubungan usaha hanya dengan pihak ketiga yang diakui dan kredibel. Grup memiliki kebijakan untuk semua pelanggan yang akan melakukan perdagangan secara kredit harus melalui prosedur verifikasi kredit. Sebagai tambahan, jumlah piutang dipantau secara terus menerus untuk mengurangi risiko piutang yang tidak tertagih.

Pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, pelanggan Grup dengan piutang usaha lebih dari 10% dari jumlah piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables

The Group is exposed to credit risk arising from the credit granted to its customers. The Group trades only with recognized and creditworthy third parties. It is the Group's policy that all customers who wish to trade on credit terms are subject to credit verification procedures. In addition, receivable balances are monitored on an ongoing basis to reduce the exposure to bad debts.

As of December 31, 2025 and 2024, the Group's customers with trade receivables over than 10% of the Group's trade receivables are as follows:

	2025	2024	
Shell International Eastern Trading Company	15 %	9 %	*Shell International Eastern Trading Company*
PT Perusahaan Gas Negara, Tbk	13 %	14 %	*PT Perusahaan Gas Negara, Tbk*
Sembcorp Gas Pte. Ltd.	10 %	15 %	*Sembcorp Gas Pte. Ltd.*
Gas Supply Pte. Ltd	7 %	10 %	*Gas Supply Pte. Ltd*

a. Berdasarkan area geografis

a. By geographical area

	2025		
	Piutang Usaha/ *Trade Receivables*	Piutang Lain-lain/ *Other Receivables*	
Indonesia	181.500.825	240.140.273	*Indonesia*
Luar negeri:			*Overseas:*
Asia	115.966.495	3.277.057	*Asia*
Timur Tengah dan Afrika Utara	96.167.773	8.164.914	*Middle East and North Africa*
Inggris	–	3.355.452	*United Kingdom*
Jumlah	**393.635.093**	**254.937.696**	***Total***

	2024		
	Piutang Usaha/ *Trade Receivables*	Piutang Lain-lain/ *Other Receivables*	
Indonesia	182.630.302	184.143.595	*Indonesia*
Luar negeri:			*Overseas:*
Asia	144.239.740	2.749.055	*Asia*
Timur Tengah dan Afrika Utara	30.230.253	13.381.422	*Middle East and North Africa*
Amerika Serikat dan Eropa	4.868.778	3.245.060	*United States of America and Europe*
Jumlah	**361.969.073**	**203.519.132**	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iii. Risiko kredit (lanjutan)

Piutang usaha (lanjutan)

b. Berdasarkan jenis debitur

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

b. By debtor

	2025		
	Piutang Usaha/ *Trade Receivables*	**Piutang Lain-lain/ *Other Receivables***	
Pihak-pihak berelasi	23.483	158.769.446	*Related parties*
Pihak ketiga:			*Third parties:*
Badan Usaha Milik Negara	145.831.790	169.445	*State-owned enterprises*
Perusahaan Multinasional	215.647.417	17.108.922	*Multinational companies*
Pemerintah Indonesia	5.450.760	5.653.607	*Government of Indonesia*
Individual	4.994.679	7.814.696	*Individuals*
Perusahaan lainnya	21.686.964	65.421.580	*Other companies*
Jumlah	**393.635.093**	**254.937.696**	***Total***

	2024		
	Piutang Usaha/ *Trade Receivables*	**Piutang Lain-lain/ *Other Receivables***	
Pihak-pihak berelasi	8.442	109.657.215	*Related parties*
Pihak ketiga:			*Third parties:*
Badan Usaha Milik Negara	143.232.289	16.857.754	*State-owned enterprises*
Perusahaan Multinasional	184.864.170	13.891.660	*Multinational companies*
Pemerintah Indonesia	5.460.654	10.817.107	*Government of Indonesia*
Individual	544.279	6.251.667	*Individuals*
Perusahaan lainnya	27.859.239	46.043.729	*Other companies*
Jumlah	**361.969.073**	**203.519.132**	***Total***

iv. Risiko likuiditas

Risiko likuiditas didefinisikan sebagai risiko saat posisi arus kas Grup menunjukkan bahwa pendapatan jangka pendek tidak cukup untuk menutupi pengeluaran jangka pendek. Kebutuhan likuiditas Grup secara historis timbul dari kebutuhan untuk membiayai investasi dan pengeluaran barang modal dan untuk mendanai operasional.

iv. Liquidity risk

The liquidity risk is defined as a risk where the cash flow position of the Group indicates that the short-term revenue is not sufficient to cover the short-term expenditures. The Group liquidity requirements have historically arisen from the need to finance investments and operational and capital expenditures.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

Dalam mengelola risiko likuiditas, Grup memantau dan menjaga tingkat kas dan setara kas yang dianggap memadai untuk membiayai operasional Grup dan untuk mengatasi dampak dari fluktuasi arus kas. Grup juga secara rutin mengevaluasi proyeksi arus kas dan arus kas aktual, termasuk jadwal jatuh tempo pinjaman jangka panjang, dan terus menelaah kondisi pasar keuangan untuk memelihara fleksibilitas pendanaan dengan cara menjaga ketersediaan komitmen fasilitas kredit. Kegiatan ini bisa meliputi pinjaman bank dan penerbitan ekuitas pasar modal.

Tabel di bawah ini menyajikan periode jatuh tempo liabilitas keuangan Grup berdasarkan pembayaran kontraktual yang tidak didiskontokan:

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iv. Liquidity risk (continued)

In the management of liquidity risk, the Group monitors and maintains a level of cash and cash equivalents deemed adequate to finance the Group's operations and to mitigate the effects of fluctuations in cash flows. The Group also regularly evaluates the projected and actual cash flows, including long-term loan maturity profiles, and continuously assesses the conditions in the financial market to maintain flexibility in funding by keeping committed credit facilities available. These activities may include bank loans and issuance of equity in the capital market.

The table below presents the maturity period of the Group's financial liabilities based on undiscounted contractual payments:

	2025					
Keterangan	**Dalam jangka waktu 1 tahun/ *Within 1 year***	**1-2 tahun/ *1-2 years***	**2-5 tahun/ *2-5 years***	**Lebih dari 5 tahun/ *More than 5 years***	**Jumlah/ *Total***	***Description***
Utang usaha						*Trade payables*
- Pihak berelasi	40.654.452	–	–	–	40.654.452	*Related parties -*
- Pihak ketiga	234.857.701	–	–	–	234.857.701	*Third parties -*
Utang lain-lain						*Other payables*
- Pihak berelasi	31.974.578	–	–	–	31.974.578	*Related parties -*
- Pihak ketiga	144.142.236	20.664.819	11.572.305	48.220.797	224.600.157	*Third parties -*
Biaya akrual	261.487.071	–	–	–	261.487.071	*Accrued expenses*
Pinjaman bank						*Bank loans*
- Pokok pinjaman	203.792.658	310.672.087	716.580.950	413.010.345	1.644.056.040	*Principal -*
- Beban bunga masa depan	112.207.838	93.981.663	141.445.271	121.131.681	468.766.453	*Future imputed - interest - charges*
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						*Loans from non-bank financial institutions*
- Pokok pinjaman	4.019.024	4.132.413	14.173.675	82.665.068	104.990.180	*Principal -*
- Beban bunga masa depan	5.931.945	5.704.870	16.429.157	46.405.358	74.471.330	*Future imputed - interest - charges*
Obligasi Dolar AS						*US Dollar bond*
- Pokok pinjaman	91.724.000	107.774.000	1.143.006.000	–	1.342.504.000	*Principal -*
- Beban bunga masa depan	105.181.169	96.391.823	155.136.360	–	356.709.352	*Future imputed - interest - charges*
Obligasi Rupiah						*Rupiah bond*
- Pokok pinjaman	48.772.196	74.876.355	314.366.881	189.233.406	627.248.838	*Principal -*
- Beban bunga masa depan	51.147.756	45.195.577	94.675.707	22.091.694	213.110.734	*Future imputed - interest - charges*
Liabilitas sewa	109.411.891	80.990.066	86.981.566	335.226	277.718.749	*Lease liabilities*
Liabilitas derivatif	6.606.096	3.024.724	32.765.637	10.119.951	52.516.408	*Derivative liabilities*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

iv. Risiko likuiditas (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iv. Liquidity risk (continued)

	2024					
Keterangan	Dalam jangka waktu 1 tahun/ Within 1 year	1-2 tahun/ 1-2 years	2-5 tahun/ 2-5 years	Lebih dari 5 tahun/ More than 5 years	Jumlah/ Total	*Description*
Utang usaha						*Trade payables*
- Pihak berelasi	37.769.518	–	–	–	37.769.518	*Related parties -*
- Pihak ketiga	305.828.073	–	–	–	305.828.073	*Third parties -*
Utang lain-lain						*Other payables*
- Pihak berelasi	15.168.241	–	–	–	15.168.241	*Related parties -*
- Pihak ketiga	132.091.345	19.151.824	22.297.339	49.599.189	223.139.697	*Third parties -*
Biaya akrual	276.060.037	–	–	–	276.060.037	*Accrued expenses*
Pinjaman bank						*Bank loans*
- Pokok pinjaman	219.396.938	201.137.023	682.882.957	174.855.422	1.278.272.340	*Principal -*
- Beban bunga masa depan	89.020.090	71.705.942	124.289.157	72.948.019	357.963.208	*Future imputed - interest - charges*
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						*oans from non-bank financial institutions*
- Pokok pinjaman	14.871	1.908.884	8.416.112	59.665.184	70.005.051	*Principal -*
- Beban bunga masa depan	5.179.487	5.179.272	15.105.513	56.838.833	82.303.105	*Future imputed - interest - charges*
Obligasi Dolar AS						*US Dollar bond*
- Pokok pinjaman	–	242.319.000	1.233.330.000	–	1.475.649.000	*Principal -*
- Beban bunga masa depan	111.142.462	99.832.306	145.239.247	–	356.214.015	*Future imputed - interest - charges*
Obligasi Rupiah						*Rupiah bond*
- Pokok pinjaman	211.564.474	50.643.175	187.185.374	94.833.870	544.226.893	*Principal -*
- Beban bunga masa depan	37.615.299	26.776.357	47.772.500	7.135.663	119.299.819	*Future imputed - interest - charges*
Liabilitas sewa	145.857.245	67.073.320	93.435.959	309.773	306.676.297	*Lease liabilities*
Liabilitas derivatif	12.653.816	4.457.133	21.217.850	5.067.119	43.395.918	*Derivative liabilities*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko (lanjutan)

v. Risiko volatilitas harga

Harga jual minyak Grup berdasarkan pada harga *Indonesian Crude Price* (ICP) yang ditetapkan oleh Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral setiap bulannya. Sebagai akibatnya, harga yang diterima oleh Grup untuk produksi minyak, akan tergantung dari banyak faktor di luar kendali Grup.

Sebagian besar gas dijual di Indonesia dihitung berdasarkan sistem kontrak dengan harga tetap dan dengan menggunakan mekanisme tingkat eskalasi tertentu yang diterapkan setiap tahunnya. Dalam hal ini terdapat risiko potensi hilangnya peluang pada saat kenaikan harga pasar minyak dan gas bumi jauh melebihi tingkat eskalasi dalam kontrak.

Minyak bumi Grup yang diproduksi di Thailand dijual berdasarkan harga pasar Brent. Sehingga, risiko yang dihadapi Grup serupa dengan dampak fluktuasi harga minyak dan gas bumi.

Grup memiliki eksposur terhadap risiko fluktuasi harga komoditas di pasar terhadap produk minyak dan gas yang dihasilkan. Kebijakan Grup untuk mengelola risiko ini melalui penggunaan harga berbasis kontrak dengan pelanggan dan kontrak komoditas derivatif ditetapkan sebagai lindung nilai.

c. Manajemen Modal

Tujuan Grup ketika mengelola modal adalah:

- Mempertahankan basis modal yang kuat sehingga dapat mempertahankan kepercayaan investor, kreditur dan pasar; dan
- Mempertahankan kelangsungan pembangunan usaha di masa depan.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

v. Price volatility risk

The selling price of the Group's oil is based on the price of Indonesian Crude Price (ICP) that is determined by the Ministry of Energy and Mineral Resources on a monthly basis. As a result, the price of oil that is produced by the Group will depend largely on factors beyond the control of the Group.

The natural gas produced in Indonesia is largely sold on contract basis with fixed price and mechanism that allows certain level of escalation annually. There exists a potential risk of opportunity loss when the market price of oil and gas far exceeded the escalation cap in the contract.

The Group's oil produced in Thailand is sold on the spot market on the basis of the Brent market price. Therefore, the risk faced by the Group is similar to the effects of oil and gas price fluctuation.

The Group is exposed to the risk of fluctuations in prevailing market commodity prices on the mix of oil and gas products that it produces. The Group's policy is to manage these risks through the use of contract-based prices with customers and derivative commodity contracts that are accounted for as designated hedges.

c. Capital Management

The Group's objectives when managing capital are:

- *To maintain a strong capital base so as to maintain investor, creditor and market trust; and*
- *To sustain future development of the business.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

c. Manajemen Modal (lanjutan)

Grup secara berkala meninjau dan mengelola struktur modal mereka untuk memastikan struktur yang optimal serta tingkat pengembalian pemegang saham, dengan mempertimbangkan kebutuhan modal masa depan dari Grup dan efisiensi modal, profitabilitas yang berlaku dan diproyeksikan, proyeksi arus kas operasi, proyeksi pengeluaran modal dan proyeksi peluang investasi strategis.

Untuk tujuan pengelolaan modal, manajemen menganggap seluruh ekuitas yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk sebagai modal. Jumlah modal pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 masing-masing sebesar AS$2.153,4 juta dan A$2.118,7 juta yang dianggap optimal oleh manajemen setelah memperhatikan pengeluaran modal yang diproyeksikan dan proyeksi peluang investasi strategis. Dan juga, selama beberapa tahun, laba sebelum pajak penghasilan, bunga, penyusutan dan amortisasi (EBITDA) telah menjadi kendali penting Grup serta juga bagi bank pemberi pinjaman. Pertumbuhan yang berkelanjutan dan optimal dari Grup tergantung pada kemampuan mereka mandiri dalam pendanaan (EBITDA).

Tidak terdapat perubahan pendekatan Grup untuk pengelolaan modal sepanjang periode pelaporan.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

c. Capital Management (continued)

The Group regularly reviews and manages their capital structure to ensure optimal structure and shareholder returns, taking into consideration the future capital requirements of the Group and capital efficiency, prevailing and projected profitability, projected operating cash flows, projected capital expenditures and projected strategic investment opportunities.

For capital management purposes, management regards total equity attributable to the owners of parent company as capital. The amount of capital as of December 31, 2025 and 2024 is US$2,153.4 million and US$2,118.7 million, respectively, which the management considers as optimal having considered the projected capital expenditures and the projected strategic investment opportunities. Also, over the past years, earnings before income tax, interest, depreciation and amortization (EBITDA) has become an important control figure for the Group as well as for the lending banks. The continuing optimal development of the Group depends on its strong self-financing ability (EBITDA).

There are no changes in the Group's approach to capital management during the reporting period.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia

Mayoritas entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi berlokasi di Indonesia dan beroperasi berdasarkan berbagai kesepakatan bagi hasil dengan SKK Migas. Uraian umum kesepakatan dan ketentuan dalam peraturan baru minyak dan gas bumi yang berlaku tersebut adalah sebagai berikut:

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia

PSC diberikan untuk mencari dan mengembangkan cadangan hidrokarbon komersial di area tertentu sebelum berproduksi secara komersial. Kontraktor pada umumnya diwajibkan untuk menyerahkan kembali persentase tertentu dari area kontrak pada tanggal tertentu, kecuali jika area tersebut terkait dengan permukaan lapangan di mana telah ditemukan minyak dan gas bumi.

Tanggung jawab dari kontraktor dalam PSC umumnya termasuk menyediakan dana atas semua aktivitas serta menyiapkan dan melaksanakan program kerja dan anggaran. Sebagai imbalannya, kontraktor diizinkan untuk melakukan *lifting* atas minyak mentah dan produksi gas yang menjadi haknya.

Bagi hasil dalam bentuk *First Tranche Petroleum* (FTP) sebesar 20% dari total produksi sebelum dikurangi *cost recovery* tersedia untuk Pemerintah dan kontraktor sesuai dengan persentase hak bagi hasil masing-masing.

Jumlah produksi setelah FTP adalah jumlah yang tersedia untuk *cost recovery* bagi kontraktor yang dihitung berdasarkan referensi atas harga minyak mentah yang berlaku di Indonesia dan harga gas aktual. Setelah kontraktor memulihkan semua biaya yang dikeluarkan, Pemerintah berhak memperoleh pembagian tertentu dari hasil produksi minyak mentah dan gas bumi yang tersisa, selanjutnya kontraktor berhak atas sisanya sebagai bagian ekuitas (laba).

47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia

The majority of subsidiaries engaged in the oil and gas sector are located in Indonesia and operate under various production sharing agreements with SKK Migas. The general description of the agreements and provisions in the applicable new regulations on oil and gas are as follows:

i. Production Sharing Contract (PSC) - Indonesia

PSCs are awarded to seek and develop commercial hydrocarbon reserves in certain areas prior to commercial production. Contractors are generally required to relinquish a certain percentage of the contract area by a certain date, unless the area relates to a field surface where oil and natural gas has been discovered.

The responsibilities of the contractor in a PSC generally include providing funding for all activities and preparing and implementing work programs and budgets. In return, the contractor is permitted to carry out the lifting of crude oil and gas production which is their right.

Production sharing in the form of First Tranche Petroleum (FTP) of 20% of total production before deducting cost recovery is available to the Government and contractors in accordance with the percentage of their respective production sharing rights.

The amount of production after FTP is the amount available for cost recovery for contractors which is calculated based on reference to the prevailing crude oil price in Indonesia and the actual gas price. After the contractor recovers all costs incurred, the Government is entitled to a certain share of the remaining production of crude oil and natural gas, then the contractor is entitled to the remainder as a share of equity (profit).

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS (lanjutan)

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia (lanjutan)

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia (lanjutan)

Kontraktor diwajibkan untuk membayar pajak badan atas bagian labanya berdasarkan tarif pajak yang berlaku di Indonesia pada saat PSC tersebut ditandatangani.

PSC di Indonesia wajib memenuhi *Domestic Market Obligation* (DMO) dimana kontraktor harus menyediakan kepada pasar domestik sebanyak yang lebih rendah antara 25% dari (i) bagian kontraktor sebelum pajak atas total produksi minyak bumi dan (ii) bagian laba kontraktor atas minyak.

ii. Badan Operasi Bersama (JOB) - Indonesia

Dalam JOB, kegiatan operasional dilakukan oleh Badan Operasi Bersama yang dikepalai oleh PT Pertamina (Persero) dan dibantu oleh kontraktor sebagai pihak kedua dalam JOB. Dalam JOB, 37,5%-50% dari produksi merupakan milik Pertamina, dan sisanya adalah bagian yang dapat dibagikan kepada pihak-pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

Grup pada saat ini memiliki 15 PSC dan 2 JOB di Indonesia.

Sisa komitmen biaya untuk kegiatan pengembangan dan eksplorasi terkait dengan kontrak-kontrak di atas pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 masing-masing sebesar AS$203,9 juta dan AS$190,7 juta.

47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS (continued)

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia (continued)

i. Production Sharing Contract (PSC) - Indonesia (continued)

The contractor is required to pay corporate tax on its share of profits based on the prevailing tax rate in Indonesia at the time the PSC is signed.

PSCs in Indonesia are required to comply with the Domestic Market Obligation (DMO) whereby the contractor must provide to the domestic market the lower of 25% of (i) the contractor's share before tax of total oil production and (ii) the contractor's share of profits on oil.

ii. Joint Operation Agency (JOB) - Indonesia

In JOB, operational activities are carried out by a Joint Operating Body headed by PT Pertamina (Persero) and assisted by contractors as the second party in the JOB. In JOB, 37.5%-50% of production belongs to Pertamina, and the rest is a part that can be distributed to parties in the same way as PSC.

The Group currently has 15 PSCs and 2 JOBs in Indonesia.

The remaining commitment for development and exploration expenditures relating to the contracts above as of December 31, 2025 and 2024, is amounting to US$203.9 million and US$190.7 million, respectively.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS (lanjutan)

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional

(1) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Yaman dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut:

47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS (continued)

b. Production Sharing Arrangements - International

(1) The Group has production sharing arrangements in Yemen and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements:

Entitas Anak/ *Subsidiaries*	Kepemilikan Blok/ *Block Ownership*	Negara Operasi/ *Country of Operations*	Jangka Waktu Kontrak/ *Contract Term*	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ *Concession Production Sharing Agreement*	
				Pemerintah Setempat/ *Local Government*	Entitas Anak/ *Subsidiaries*
Medco Oman LLC	Karim Small Fields/ *Karim Small Fields*	Oman	25 tahun/ *25 years*	88% atas laba dari jumlah produksi/ *88% of profit from total production*	12% atas laba dari jumlah produksi/ *12% of profit from total production*
Medco Arabia Ltd	Blok 56/ *Block 56*	Oman	20 tahun/ *20 years*	75% atas laba dari jumlah produksi untuk minyak dan 70% untuk gas/ *75% of profit from total production for oil and 70% for gas*	25% atas laba dari jumlah produksi untuk minyak dan 30% untuk gas/ *25% of profit from total production for oil and 30% for gas*
Medco Yemen Malik Ltd	Blok 9/ *Block 9*	Yaman/ *Yemen*	25 tahun/ *25 years*	Kisaran 70%-80% atas laba minyak (untuk produksi 25.000 bopd sampai dengan 100.000 bopd)/ *70%-80% range of profit oil (for production of 25,000 bopd up to 100,000 bopd)*	Kisaran 20%-30% atas laba minyak (untuk produksi 25.000 bopd sampai dengan 100.000 bopd)/ *20%-30% range of profit oil (for production of 25,000 bopd up to 100,000 bopd)*
Ophir Tanzania (Block 1) Limited	Blok 1/ *Block 1*	Tanzania	11 tahun/ *11 years *)*	**Minyak/*Oil*** - 40% - 60% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ *40% - 60% of profit oil depending on increments of daily total production rate*	**Minyak/*Oil*** - 40% - 60% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ *40% - 60% of profit oil depending on increments of daily total production rate*
				Gas - Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ *To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas*	**Gas** - Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ *To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas*
Ophir Tanzania (Block 1) Limited	Blok 4/ *Block 4*	Tanzania	11 tahun/ *11 years *)*	**Minyak/*Oil*** - 42,5% - 62,5% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ *42.5% - 62.5% of profit oil depending on increments of daily total production rate*	**Minyak/*Oil*** - 37,5% - 57,5% laba dari minyak tergantung pada kenaikan tingkat total produksi harian/ *37.5% - 57.5% of profit oil depending on increments of daily total production rate*
				Gas - Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ *To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas*	**Gas** - Akan ditentukan setelah ada penemuan komersial gas alam yang tidak terkait/ *To be determined once there is a commercial discovery of non-associated natural gas*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS (lanjutan)

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional (lanjutan)

(1) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Yaman, dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut: (lanjutan)

47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS (continued)

b. Production Sharing Arrangements - International (continued)

(1) The Group has production sharing arrangements in Yemen, and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements: (continued)

Entitas Anak/ ***Subsidiaries***	**Kepemilikan Blok/** ***Block Ownership***	**Negara Operasi/** ***Country of Operations***	**Jangka Waktu Kontrak/** ***Contract Term***	**Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/** ***Concession Production Sharing Agreement***	
				Pemerintah Setempat/ ***Local Government***	**Entitas Anak/** ***Subsidiaries***
MedcoEnergi Oman Block 60 Limited	Blok 60/ Block 60	Oman	30 tahun sejak *declaration of commerciality* terakhir, yaitu hingga 7 April 2048/ *30 years as of latest declaration of commerciality, i.e. until April 7, 2048*	**Minyak/Oil:** 65% - 85% laba dari minyak tergantung pada harga minyak mentah bulanan/ *65% - 85% of profit oil depending on monthly crude oil price*	**Minyak/Oil:** 35% - 15% laba dari minyak tergantung pada harga minyak mentah bulanan/ *35% - 15% of profit oil depending on monthly crude oil price*
				Gas: 60% - 80% dari laba gas tergantung rata-rata produksi gas harian untuk bulan tersebut/ *60% - 80% of profit natural gas depending on the average daily net production of natural gas for the relevant month*	**Gas:** 40% - 20% dari laba gas tergantung rata-rata produksi gas harian untuk bulan tersebut/ *40% - 20% of profit natural gas depending on the average daily net production of natural gas for the relevant month*
MedcoEnergi Oman Block 48 Limited	Blok 48/ Block 48	Oman	Fase Kedua periode eksplorasi hingga 31 Desember 2025 dan dapat diperpanjang apabila ada *declaration of commerciality*/ *Second Phase exploration period extension until December 31, 2025 and may be extended if there is declaration of commerciality*	**Minyak/Oil:** 70% - 80% laba dari minyak tergantung pada rata-rata produksi harian/ *70% - 80% of profit oil depending on average of daily production*	**Minyak/Oil:** 20% - 30% laba dari minyak tergantung pada rata-rata produksi harian/ *20% - 30% of profit oil depending on average of daily production*
				Gas: 60% - 80% laba dari gas tergantung pada rata-rata produksi harian gas bumi untuk bulan yang relevan/ *60% - 80% of profit gas depending on average daily net production of natural gas for the relevant month*	**Gas:** 20% - 40% laba dari gas tergantung pada rata-rata produksi harian gas bumi untuk bulan yang relevan/ *20% - 40% of profit gas depending on average daily net production of natural gas for the relevant month*

*) Izin eksplorasi untuk Blok 1 dan Blok 4 berakhir pada Desember 2024. Shell sebagai Operator diberitahu oleh *Tanzania Petroleum Development Corporation* (TPDC) bahwa Kementerian Energi telah mengeluarkan pemberitahuan rencana untuk memberikan Izin Eksplorasi Baru untuk Blok 1 dan Perpanjangan untuk Blok 4.

Penyelesaian persyaratan dengan pemerintah masih berlangsung dan diharapkan akan selesai dalam waktu dekat.

*) *Exploration licenses for Block 1 and Block 4 expired in December 2024. Shell as the Operator was notified by Tanzania Petroleum Development Corporation (TPDC) that the Ministry of Energy has issued a notice of intention to grant a New Exploration License for Block 1 and an Extension for Block 4.*

Finalization of the terms with the government is still underway and anticipated to be completed in the near future.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS (lanjutan)

b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional (lanjutan)

(2) Grup memiliki kesepakatan royalti dengan pengaturan fiskal sebagai berikut:

47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS (continued)

b. Production Sharing Arrangements - International (continued)

(2) The Group has royalty arrangements with the following fiscal arrangements:

Entitas Anak/ *Subsidiaries*	Kepemilikan Blok/ *Block Ownership*	Negara Operasi/ *Country of Operations*	Jangka Waktu Kontrak/ *Contract Term*	Kesepakatan Royalti/ *Royalty Arrangements*
Ophir Mexico Operations, S.A. DE C.V.	Blok 10/ *Block 10*	Mexico	35 tahun/ *35 years*	- Biaya kontrak selama tahap eksplorasi/ *Contract fee during exploration phase* - Royalti ditentukan untuk setiap jenis hidrokarbon yang persentasenya dihitung berdasarkan formula tertentu/ *Royalty determined for each type of hydrocarbon which percentage is calculated based on a specific formula* - 20% jumlah produksi/*20% total production*
Ophir Mexico Operations, S.A. DE C.V.	Blok 12/ *Block 12*	Mexico	35 tahun/ *35 years*	- Biaya kontrak selama tahap eksplorasi/ *Contract fee during exploration phase* - Royalti ditentukan untuk setiap jenis hidrokarbon yang persentasenya dihitung berdasarkan formula tertentu/ *Royalty determined for each type of hydrocarbon which percentage is calculated based on a specific formula* - 20% jumlah produksi/*20% total production*
- Medco Energi (Thailand) Bualuang Limited - Medco Energi (Thailand) E&P Limited	Blok B8/38/ *Block B8/38*	Thailand	20 tahun/ *20 years*	- 5% - 15% royalti berdasarkan penjualan kotor dan volume pembuangan bulanan/ *5% - 15% royalty based on monthly gross sale and disposal volume* - Manfaat Remunerasi Khusus (pajak tak terduga)/ *Special Remuneration Benefit (windfall tax)*

Komitmen pengeluaran yang masih tersisa untuk kegiatan eksplorasi sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut pada 31 Desember 2025 dan 2024 masing-masing sebesar AS$0,1 juta dan AS$0,1 juta.

The total remaining commitment for exploration expenditures related to the contracts above as of December 31, 2025 and 2024 is amounting to US$0.1 million and US$0.1 million, respectively.

48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN

Selama periode pelaporan, Grup melakukan beberapa akuisisi entitas anak dan ventura bersama, termasuk akuisisi dan pelepasan kepemilikan dan/atau hak partisipasi (seluruh atau sebagian), dimana akuisisi dan pelepasan yang signifikan disajikan di paragraf berikut.

Grup telah membuat analisa penilaian provisional atas nilai wajar sementara aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih. Menggunakan sejumlah pertimbangan untuk akuisisinya, Grup telah mengestimasi alokasi atas aset dan liabilitas tersebut.

48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS

During the reporting period, the Group made several acquisitions of subsidiaries and joint venture, including acquisitions and disposals of ownership interests and/or participating interest (a whole or in part), whereby the significant acquisitions and disposals are disclosed in the succeeding paragraphs herein.

The Group has performed a provisional valuation analysis of the provisional fair value of identifiable assets acquired and liabilities assumed. Using a number of judgment on the acquisitions, the Group has estimated the allocation of the costs of the acquisitions to the identifiable assets and liabilities.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Nilai wajar yang disajikan adalah jumlah sementara mengingat kompleksitas dari akuisisi dan sifat ketidakpastian yang inheren dari sektor minyak dan gas bumi, terutama dalam menentukan penilaian aset minyak dan gas bumi dan pertambangan. Revisi atas nilai wajar aset dan liabilitas yang diakuisisi akan diselesaikan paling lambat dalam 12 bulan sejak tanggal akuisisi.

Alokasi harga pembelian provisional digunakan pada laporan posisi keuangan konsolidasian dan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lainnya. Alokasi harga pembelian final akan ditentukan pada saat Grup telah menyelesaikan penilaian yang rinci dan perhitungan lain yang dianggap perlu. Alokasi final mungkin berbeda secara material dari alokasi provisional. Alokasi final mungkin termasuk; (1) perubahan nilai wajar dari aset minyak dan gas bumi; (2) perubahan dalam alokasi aset tak berwujud seperti teknologi dan hubungan pelanggan serta *goodwill* (pembelian dengan diskon); dan (3) perubahan lain dari aset dan liabilitas.

i. Pada tanggal 30 Juli 2025, Medco International Services Pte. Ltd. ("MISP") dan Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEGP") menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham dengan Repsol Exploracion S.A. untuk penjualan dan pembelian 100% modal saham Repsol Sakakemang B.V., yang memiliki 45% *participating interest* sekaligus bertindak sebagai operator di PSC Sakakemang, serta Repsol Exploracion South Sakakemang S.L.U., yang memiliki 80% *participating interest* sekaligus bertindak sebagai operator di PSC South Sakakemang. Akuisisi PSC Sakakemang telah selesai pada 7 November 2025, dan dengan ketentuan bahwa apabila kondisi-kondisi kontinjensi di masa mendatang terpenuhi, Grup akan membayarkan sejumlah uang tunai sebagai pertimbangan kontinjensi. Hingga tanggal laporan ini, akuisisi PSC South Sakakemang belum efektif.

ii. Pada 26 Juni 2025, Far East Energy Trading Pte. Ltd, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, dan Repsol E&P S.a.r.l menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham untuk mengakuisisi Fortuna International (Barbados), Inc ("FIBI") yang memiliki 24% *interest* tidak langsung pada PSC Corridor, melalui Repsol Corridor S.A.U. dengan rekomendasi pembelian kas sejumlah AS$394,3 juta.

48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS (continued)

The fair values disclosed are provisional due to complexity of the acquisitions and the inherent uncertain nature of the oil and gas sector, particularly in valuing oil and gas properties and mining properties. The revision of the fair values of the assets acquired and liabilities assumed will be completed within 12 months from the acquisition.

This provisional purchase price allocation has been used in the consolidated statements of financial position and profit or loss and other comprehensive income. The final purchase price allocation will be determined when the Group has completed the detailed valuations and necessary calculations. The final allocation could differ materially from the provisional allocation. The final allocation may include; (1) changes in fair values of oil and gas properties; (2) changes in allocations to intangible assets such as technology and customer relationships as well as goodwill (bargain purchase); and (3) other changes to assets and liabilities.

i. On July 30, 2025, Medco International Services Pte. Ltd. ("MISP") and Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEGP") signed a Shares Sale and Purchase Agreement with Repsol Exploracion S.A. for the sale and purchase of 100% of the share capital of Repsol Sakakemang B.V. which owns 45% operating participating interest in PSC Sakakemang and Repsol Exploracion South Sakakemang S.L.U which owns 80% operating participating interest in PSC South Sakakemang. The acquisition of Sakakemang PSC closed on November 7, 2025, and subject to certain future contingent conditions being satisfied, the Group shall pay a contingent consideration. As of the date of this report, the acquisition of South Sakakemang PSC is not yet effective.

ii. On June 26, 2025, Far East Energy Trading Pte. Ltd, an indirect wholly-owned subsidiary of the Company, and Repsol E&P S.a.r.l signed a Share Sale and Purchase Agreement to acquire Fortuna International (Barbados), Inc ("FIBI") which holds an indirect 24% interest in the Corridor PSC, through Repsol Corridor S.A.U. in a recommended cash offer valued at US$394.3 million.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Pada 28 Juli 2025, transaksi akuisisi telah selesai dilakukan. Dengan demikian, Perusahaan berhasil meningkatkan *participating interest* di blok Corridor dari sebelumnya 46% menjadi 70%. Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Saham, Grup diwajibkan untuk membayar imbalan kontinjensi di masa depan, namun, Manajemen berkeyakinan bahwa kondisi-kondisi kontinjensi tersebut kecil kemungkinannya untuk terpenuhi.

Nilai wajar sementara dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih FIBI pada tanggal efektif akuisisi (28 Juli 2025) adalah:

48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS (continued)

On July 28, 2025, the acquisition has successfully completed. Therefore, the Company has been able to increase its participating interest in Corridor Block from 46% to 70%. Under the Shares Sale and Purchase Agreement, the Group shall pay for a future contingent consideration, however Management believes that the contingent conditions are unlikely being satisfied.

The provisional fair values of the identifiable assets acquired and liabilities assumed of FIBI at the effective date of acquisition (July 28, 2025) were:

	Nilai Wajar Sementara (AS$)/ *Provisional Fair Value (US$)*	
Aset		***Assets***
Kas dan setara kas	11.643.141	*Cash and cash equivalents*
Piutang usaha	20.925.959	*Trade receivables*
Piutang lain-lain	13.653.254	*Other receivables*
Persediaan	5.541.383	*Inventories*
Pajak dibayar dimuka	3.905.009	*Prepaid taxes*
Aset eksplorasi dan evaluasi	5.269.179	*Exploration and evaluation assets*
Aset minyak dan gas bumi	427.730.821	*Oil and gas properties*
Aset lain-lain	3.901.522	*Other assets*
Sub-jumlah	492.570.268	*Sub-total*
Liabilitas		***Liabilities***
Utang usaha	7.677.027	*Trade payables*
Utang pajak	4.602.650	*Taxes payables*
Utang lain-lain	92.849	*Other payables*
Biaya akrual	32.064.789	*Accrued expenses*
Liabilitas pajak tangguhan	154.721.916	*Deferred tax liabilities*
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	329.614	*Long-term employee benefits liabilities*
Sub-jumlah	199.488.845	*Sub-total*
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	**293.081.423**	***Total identifiable net assets at fair values***
Goodwill (Catatan 19)	101.205.492	*Goodwill (Note 19)*
Imbalan pembelian yang dialihkan	**394.286.915**	***Purchase consideration transferred***
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	(11.643.141)	*Net cash of the acquired subsidiary*
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	**382.643.774**	***Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Nilai wajar yang disajikan adalah jumlah sementara pada tanggal 28 Juli 2025 dikarenakan kompleksitas dari akuisisi, terutama dalam menentukan nilai investasi di FIBI. Penelaahan atas nilai wajar aset dan liabilitas yang diperoleh akan diselesaikan paling lambat dalam waktu 12 bulan sejak tanggal akuisisi. *Goodwill* yang diakui terutama merepresentasikan keuntungan ekonomis di masa mendatang yang berasal dari kemajuan dari pengembangan pemulihan cadangan, dan peluang eksplorasi masa depan, yang tidak dapat diidentifikasi secara terpisah atau diakui sebagai aset tidak berwujud.

Efektif tanggal 16 Oktober 2025, Repsol Corridor, S.A.U telah melakukan perubahan nama perusahaan terdaftar menjadi Medco E&P Corridor, S.A.U.

Dari tanggal akuisisi hingga tanggal 31 Desember 2025, akuisisi FIBI telah berkontribusi sebesar AS$102,3 juta terhadap pendapatan Grup dan AS$36 juta terhadap laba sebelum pajak penghasilan Grup. Apabila akuisisi telah dilakukan sejak 1 Januari 2025, kontribusi FIBI terhadap pendapatan dan laba sebelum pajak Grup untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2025 dapat menjadi masing-masing sebesar AS$246,4 juta dan AS$101,5 juta.

iii. Pada tanggal 20 Juni 2025, PT Mitra Energi Pelayaran, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani Perjanjian Jual Beli Bersyarat (PJBB) untuk akuisisi FPSO Marlin Natuna dari PT Hanochem Tiaka Samudera. Transaksi ini diselesaikan pada tanggal 23 September 2025, setelah terpenuhinya seluruh syarat dan ketentuan dalam PJBB (Catatan 15).

iv. Pada tanggal 1 Agustus 2024, MEPCHL mengakuisisi 35% kepemilikan saham di Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. dari Petronas International Corporation Ltd. Transaksi tersebut telah diselesaikan tanggal 29 November 2024 sehingga porsi kepemilikan saham MEPCHL di Transasia menjadi 85%.

Berdasarkan Transasia *Joint Venture Agreement*, dengan kepemilikan hingga 85%, Perusahaan dianggap memiliki pengendalian. Dengan demikian, Perusahaan telah mengkonsolidasikan Transasia sejak tanggal efektifnya.

48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS (continued)

The fair value disclosed are provisional as of July 28, 2025, due to the complexities of the acquisition, in particular, in valuing the investment value in FIBI. The review of the fair value of the assets and liabilities acquired will be completed within 12 months of the acquisition at the latest. The goodwill recognized primarily represents expected future economic benefits arising from improvements in development of reservoir recovery, and future exploration opportunities, which are not separately identifiable or recognized as intangible assets.

Effective on October 16, 2025, Repsol Corridor S.A.U has changed its registered company name to Medco E&P Corridor S.A.U.

From the date of acquisition until December 31, 2025, FIBI has contributed US$102.3 million to the Group's revenue and US$36 million to the Group's profit before taxes. If the acquisition had taken place at January 1, 2025, the contribution of FIBI to the Group's revenue and profit before taxes for the period ended December 31, 2025 would have been US$246.4 million and US$101.5 million, respectively.

iii. On June 20, 2025, PT Mitra Energi Pelayaran, an indirect wholly-owned subsidiary of the Company, entered into a Conditional Sale and Purchase Agreement (CSPA) for the acquisition of the FPSO Marlin Natuna from PT Hanochem Tiaka Samudera. The transaction was completed on September 23, 2025, following the fulfilment of all conditions precedent under the CSPA (Note 15).

iv. On August 1, 2024, MEPCHL acquired 35% of shares in Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. from Petronas International Corporation Ltd. The transaction was completed on November 29, 2024, bringing MEPCHL's shareholding in Transasia to 85%.

Based on the Transasia Joint Venture Agreement, with ownership of up to 85%, the Company is considered to have control. Thus, the Company has consolidated Transasia since its effective date.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Nilai wajar final dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diasumsikan atas Transasia pada tanggal 29 November 2024 (tanggal efektif akuisisi) sebagaimana diungkapkan di bawah ini:

48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS (continued)

The final fair values of the identifiable assets acquired and the assumed liabilities of Transasia as of November 29, 2024 (acquisition effective date) are disclosed below:

	Nilai Wajar Final (AS$)/ *Final Fair Value (US$)*	
Aset		***Assets***
Kas dan setara kas	419.063	*Cash and cash equivalents*
Investasi jangka panjang	244.138.106	*Long-term investments*
Sub-jumlah	244.557.169	*Sub-total*
Liabilitas		***Liabilities***
Biaya akrual dan provisi lain-lain	19.835.203	*Accrued expenses and other provisions*
Utang lain-lain	60.481	*Other payables*
Sub-jumlah	19.895.684	*Sub-total*
Aset neto pada nilai wajar	**224.661.485**	***Net assets at fair value***
Bagian kepentingan nonpengendali atas aset neto teridentifikasi	(33.699.223)	*Non-controlling interest of identifiable net assets*
Nilai wajar kepemilikan saham Perusahaan di Transasia sebelum kombinasi bisnis	(112.330.743)	*Fair value of the Company's equity interest in Transasia held before the business combination*
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	**78.631.519**	***Total identifiable net assets at fair values***
Keuntungan pembelian diskon	(51.586.361)	*Bargain purchase*
Imbalan pembelian yang dialihkan	27.045.158	*Purchase consideration transferred*
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	(419.063)	*Net cash of the acquired subsidiary*
Akusisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	**26.626.095**	***Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired***

Bagian kepentingan nonpengendali diukur pada proporsi kepemilikan kepentingan non-pengendali atas aset neto teridentifikasi dari pihak diakuisisi.

The non-controlling interest is measured at the proportionate share in the non-controlling of the acquiree's identifiable net assets.

Grup mengakui kerugian neto sebesar AS$15,4 juta atas pengukuran kembali 50% kepentingan yang dimiliki sebelumnya di Perusahaan pada nilai wajar tanggal akuisisi. Kerugian ini diakui di laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian tanggal 31 Desember 2024.

The Group recognized a loss of US$15.4 million as a result of the remeasurement of its previously held 50% equity interest in the Company at its acquisition date fair value. The loss is recognized in the December 31, 2024 consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

Grup mengakui keuntungan pembelian diskon sebesar AS$51,6 juta sebagai hasil akuisisi 35% kepemilikan saham di Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. dari Petronas International Corporation Ltd. Manajemen berkeyakinan bahwa akuisisi Transasia dengan nilai yang lebih rendah dari nilai wajar asetnya karena integrasi dengan kegiatan usaha Grup dan restrukturisasi Transasia yang direncanakan akan menguntungkan untuk Grup.

Selanjutnya, pada tanggal 29 Juli 2025, MEPCHL dan SPC Indo-Pipeline Co. Ltd. (“SPC”) menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham terkait pengalihan 15% kepemilikan saham di Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. (“Transasia”) dari SPC kepada MEPCHL. Transaksi ini akan mengakibatkan MEPCHL menjadi pemegang saham tunggal dalam Transasia. Transaksi ini diselesaikan pada tanggal 16 September 2025, setelah terpenuhinya seluruh syarat dan ketentuan dalam Perjanjian Jual Beli Saham.

v. Pada tanggal 24 May 2024, Medco dan *National Oil Corporation of Libya* ("NOC") telah menyelesaikan pengalihan seluruh *participating interest* Perseroan (50%) dalam Perjanjian Bagi Hasil Eksplorasi dan Produksi (“EPSA”) di Kontrak Area 47 dan seluruh kepemilikan saham Perseroan (24,5%) di Joint Operating Company, Nafusah Oil Operations B.V. (Catatan 39).

vi. Pada tanggal 19 April 2024, Perusahaan menyelesaikan divestasi dari seluruh sahamnya pada Ophir Vietnam Block 12W B.V. ("OVBV") kepada Bitexco Energy Company Limited. OVBV memegang 31,875% partisipasi interes di Chim Sao dan Dua (Block 12W), lapangan minyak dan gas yang berproduksi di Vietnam.

48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS (continued)

Group recognized bargain purchase of US$51.6 million as a result of the acquisition of 35% of shares in Transasia from Petronas International Corporation Ltd. Management believes that the Group acquire Transasia for less than the fair value of its assets because of the synergies and also planned restructuring of Transasia will be beneficial for the Group.

Subsequently, on July 29, 2025, MEPCHL and SPC Indo-Pipeline Co. Ltd. (“SPC”) entered into a Share Sale and Purchase Agreement regarding the transfer of 15% of the shares in Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. (“Transasia”) from SPC to MEPCHL. This transaction will result in MEPCHL becoming the sole shareholder in Transasia. The transaction was completed on 16 September 2025, following the fulfilment of all conditions precedent under the Share Sale and Purchase Agreement.

v. On May 24, 2024, Medco and National Oil Corporation of Libya ("NOC") have completed the transfer of the Company’s entire (50%) participating interest in the Contract Area 47 Exploration and Production Sharing Agreement (“EPSA”), and its entire (24.5%) shareholding in the Joint Operating Company, Nafusah Oil Operations B.V (Note 39).

vi. On April 19, 2024, the Company has completed the divestment of its entire share capital in Ophir Vietnam Block 12W B.V. (“OVBV”) to Bitexco Energy Company Limited. OVBV holds a 31.875% participating interest in Chim Sao and Dua (Block 12W), the producing oil and gas field located in Vietnam.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA")

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. Gas Supply Agreement ("GSA")

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Medco E & P Indonesia			
PT Perusahaan Gas Negara Tbk ("PGN") – City Gas Palembang	Efektif sejak tanggal 8 September 2020 berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 15 Maret 2022/ *Effective since September 8, 2020 through Gas Sales Purchase Agreement dated March 15, 2022*	Komitmen untuk memasok gas dengan perkiraan total jumlah kontrak sebesar 1.931,60 MMSCF/ *Commitment to supply gas of with indicative total contract quantity of 1,931.60 MMSCF.*	27 November 2033 atau berakhirnya produksi gas di Blok South Sumatera, mana yang terjadi lebih dahulu/ *November 27, 2033 or until end of the production South Sumatera Block, whichever occurs first.*
PT MEPPO-GEN – Blok South Sumatera & Lematang	13 November 2018; terakhir diubah pada tanggal 17 Oktober 2019/ *November 13, 2018; last amendment dated October 17, 2019*	Komitmen untuk memasok gas (*joint contract* dengan PT Medco E & P Lematang ("MEPL")) dengan total jumlah kontrak sebesar 27.330,90 BBTU dari South Sumatera PSC (Total jumlah kontrak *joint supply* sebesar 40.136,20 BBTU)/ *Commitment to supply gas (joint contract with PT Medco E & P Lematang ("MEPL")) with total contract quantity of 27,330.90 BBTU from South Sumatera PSC (Total joint supply contract quantity 40,136.20 BBTU).*	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ *December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.*
Perusahaan Daerah Mura Energi	4 Agustus 2009; diubah terakhir tanggal 25 Maret 2022/ *August 4, 2009; last amendment dated March 25, 2022*	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 6.039 BBTU/ *Commitment to supply gas with total contract of 6,039 BBTU.*	31 Desember 2027 dari tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang terjadi lebih dahulu/ *December 31, 2027 since the start date or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.*
PT Mitra Energi Buana	24 Juli 2006; diubah terakhir tanggal 11 Juli 2024 *July 24, 2006; last amendment dated July 11, 2024*	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 26.172 BBTU/ *Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 26,172 BBTU.*	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ *December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.*
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk – City Gas Muba	4 Mei 2018/ *May 4, 2018*	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kabupaten Musi Banyuasin dengan total jumlah kontrak sebesar 871 BBTU/ *Commitment to supply gas to meet the needs of households in Kabupaten Musi Banyuasin with total contract quantity of 871 BBTU.*	20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari wilayah kerja, yang mana terjadi lebih dahulu/ *July 20, 2027 or until the end of production of gas from contract area, whichever occurs first.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan/*continued*)			
PT Pertamina (Persero) - City Gas Muara Enim	Efektif tanggal 30 Januari 2018 melalui Kesepakatan Bersama; diubah terakhir melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 15 November 2019/ *Effective since January 30, 2018 through Mutual Agreement; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated November 15, 2019*	Komitmen untuk memasok gas dengan total jumlah kontrak sebesar 855,25 MMSCF/ *Commitment to supply gas with total contract quantity of 855.25 MMSCF.*	20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari wilayah kerja, yang mana terjadi lebih dahulu/ *July 20, 2027 or until the end of production of gas from contract area, whichever occurs first.*
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) - Blok South Sumatera & Lematang	19 September 2017; diubah terakhir kali pada tanggal 25 Juni 2025/ *September 19, 2017; last amended dated on June 25, 2025*	Komitmen untuk memasok dan menjual gas (*joint supply* dengan MEPL) dengan jumlah kontrak sebanyak 50.932,8 BBTU (Jumlah kontrak *joint supply* sebesar 70.260 BBTU)/ *Commitment to supply and sell gas (joint supply with MEPL) with total contract quantity of 50,932.8 BBTU (Total joint supply contract quantity 70,260 BBTU).*	31 Januari 2027 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana yang terjadi lebih dahulu/ *January 31, 2027 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.*
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang - Blok South Sumatera	PJBG 1 Desember 2021; perubahan terakhir melalui Amendemen tanggal 25 November 2022/ *GSA December 1, 2021; last amendment dated November 25, 2022*	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 45.225 BBTU/ *Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 45,225 BBTU.*	27 November 2033 atau sampai seluruh jumlah yang disepakati telah dipasok, yang mana terjadi lebih dahulu/ *November 27, 2033 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.*
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang - Blok South Sumatera & Lematang	PJBG 20 September 2023/ *GSA September 20, 2023*	Komitmen untuk memasok dan menjual gas (*joint supply* dengan MEPL) dengan jumlah kontrak sebanyak 31.150 BBTU (Jumlah kontrak *joint supply* sebesar 41.829 BBTU)/ *Commitment to supply and sell gas (joint supply with MEPL) with total contract quantity of 31,150 BBTU (Total joint supply contract quantity 41,829 BBTU).*	27 November 2033 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas dari MEPI, yang mana yang terjadi lebih dahulu/ *November 27, 2033 or until such quantity from MEPI has been fully supplied, whichever occurs first.*
PT Perusahaan Gas Negara Tbk	PJBG 6 Februari 2025; perubahan terakhir melalui Amendemen tanggal 5 November 2025/ *GSA February 6, 2025; last amendment on November 5, 2025*	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan komersial, industri dan kelistrikan pelanggan PGN di Sumatera Selatan dan Jawa Barat dengan total jumlah kontrak sebesar 3.743 BBTU/ *Commitment to supply gas to meet the commercial needs, industry and electricity for PGN customers in Southern Sumatera and West Java with total contract quantity of 3,743 BBTU.*	4 Tahun sejak tanggal dimulai atau sampai dengan terpenuhinya Jumlah Total Kontrak ("JTK"), mana yang lebih dahulu tercapai/ *4 years since start date or until Total Contract Quantity ("TCQ") fulfilled, whichever occurs first.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Medco E & P Tarakan ("MEPT")			
PT PLN (Persero) - Blok Tarakan (MEPI sebagai Penjual untuk periode sejak 1 Januari 2022 sampai dengan 13 Januari 2022 & MEPT sebagai Penjual untuk periode sejak 14 Januari 2022 sampai dengan berakhirnya PJBG)/ *PT PLN (Persero) - Tarakan Block (MEPI as Seller for period from January 1, 2022 until January 13, 2022 & MEPT as Seller from period January 14, 2022 until the end of GSA)*	PJBG 25 November 2022; perubahan terakhir melalui Amendemen tanggal 25 Juni 2025/ *GSA November 25, 2022; last amendment on June 25, 2025.*	PJBG berakhir pada 31 Desember 2025 dan diperpanjang sampai 31 Desember 2030 dengan total jumlah kontrak 2.990 BBTU. SKK Migas telah mengeluarkan surat izin Prinsip Pengaliran Gas tertanggal 24 Desember 2025 untuk pengaliran Gas Tarakan periode 1 Januari 2026 dan selanjutnya. Saat ini Amendemen PJBG dalam proses tanda tangan/ *GSA is expired on December 31, 2025 and extended until December 31, 2030 with total contract value of 2,990 BBTU. SKK Migas has issued Gas Delivery Permit dated December 24, 2025 for Tarakan Gas Delivery period of January 1, 2026 onwards. Currently GSA Amendemen is on signing process.*	Sejak 1 Januari 2026 sampai dengan 31 Desember 2030 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana yang terjadi lebih dahulu/ *Since January 1, 2026 until December 31, 2030 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.*
PT Perusahaan Gas Negara Tbk	PJBG 21 Juni 2024 (perjanjian berlaku efektif sejak 14 Januari 2022)/ *GSA June 21, 2024 (agreement effective since January 14, 2022)*	Komitmen untuk memasok gas sejumlah 0,30 MMSCFD dengan total jumlah kontrak 982,20 MMSCF/ *Commitment to supply gas 0,30 MMSCFD with total gas contract quantity of 982,20 MMSCF.*	Sejak tanggal 14 Januari 2022 sampai dengan berakhirnya produksi gas wIlayah kerja Tarakan atau berakhirnya PSC Tarakan, mana yang terjadi lebih dahulu/ *Effective since January 14, 2022 until the end of production of gas from contract area or the end of PSC Tarakan, whichever occurs first.*
PT Medco E & P Lematang ("MEPL")			
PT MEPPO-GEN - Blok South Sumatera & Lematang	13 November 2018, diubah terakhir tanggal 17 Oktober 2019/ *November 13, 2018, last amendment dated October 17, 2019*	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 10,8-11,6 BBTUD (*joint contract* dengan PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) dengan total jumlah kontrak sebesar 12.805,3 BBTU (Jumlah kontrak *joint supply* sebesar 40.136,2 BBTU)/ *Commitment to supply 10.8-11.6 BBTUD of gas (joint contract with PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) with total contract quantity of 12,805.3 BBTU (Total joint supply contract quantity 40,136.2 BBTU).*	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ *December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.*
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) - Blok South Sumatera & Lematang	21 Maret 2007, diubah terakhir berdasarkan PJBG tanggal 19 September 2017/ *March 21, 2007, last amendment as per GSA dated September 19, 2017*	Komitmen untuk memasok dan menjual gas (*joint supply* dengan MEPI) dengan jumlah kontrak sebanyak 19.327,2 BBTU (Jumlah kontrak *joint supply* sebesar 70.260 BBTU)/ *Commitment to supply and sell gas (joint supply with MEPI) with total contract quantity of 19,327.2 BBTU (Total joint supply contract quantity 70,260 BBTU).*	31 Januari 2027 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana terjadi lebih dahulu/ *January 31, 2027 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.*
PT Pupuk Sriwidjaja Palembang - Blok South Sumatera & Lematang	PJBG 20 September 2023/ *GSA September 20, 2023*	Komitmen untuk memasok dan menjual gas (*joint supply* dengan MEPI) dengan jumlah kontrak sebanyak 10.679 BBTU (Jumlah kontrak *joint supply* sebesar 41.829 BBTU)/ *Commitment to supply and sell gas (joint supply with MEPI) with total contract quantity of 10,679 BBTU (Total joint supply contract quantity 41,829 BBTU).*	5 April 2027 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas dari MEPI, yang mana yang terjadi lebih dahulu/ *April 5, 2027 or until such quantity from MEPI has been fully supplied, whichever occurs first.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Medco E & P Malaka ("MEPM")			
PT Pertamina (Persero) - Telah dinovasikan kepada PT Pertagas Niaga/ *PT Pertamina (Persero) - Has been novated to PT Pertagas Niaga*	27 Januari 2015, diubah terakhir pada tanggal 2 Oktober 2020/ *January 27, 2015, last amendment dated October 2, 2020*	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah volume sebanyak 198 TBTU/ *Commitment to supply gas with a total volume of 198 TBTU.*	Sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, atau gas tidak lagi mempunyai nilai ekonomis, atau berakhirnya PSC Blok A, mana yang lebih dahulu terjadi/ *Up to when the total amount of the contract has been fully supplied, or gas no longer has an economic value, or the expiration of Block A PSC, whichever occurs first.*
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	6 Februari 2018/ *February 6, 2018*	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan listrik di Sulawesi Tengah dengan nilai kontrak 15,63 TBTU/ *Commitment to supply gas to fulfill the electricity needs in Central Sulawesi with total contract commitment of 15.63 TBTU.*	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja PSC Senoro-Toili, yang mana lebih dahulu terjadi/ *When the total contract quantity has been fully supplied or until the expiration date of the right of utilization of the contract area Senoro-Toili PSC, whichever occurs first.*
PT Panca Amara Utama	13 Maret 2014; diubah terakhir tanggal 11 Januari 2018/ *March 13, 2014; last amendment dated January 11, 2018*	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 248.200 MMSCF/ *Commitment to supply 248,200 MMSCF of gas.*	Pada saat total jumlah kontrak telah terpenuhi atau sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja PSC Senoro-Toili, yang mana lebih dahulu terjadi/ *When the total contract quantity has been fully supplied or until the expiration date of the right of utilization of the contract area Senoro-Toili PSC, whichever occurs first.*
PT Donggi Senoro LNG	22 Januari 2009; diubah terakhir pada tanggal 19 Agustus 2021/ *January 22, 2009; last amendment on August 19, 2021*	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 277,8 BBTU dengan total contract 1.417,775 TBTU *Commitment to supply 277.8 BBTU of gas with total contract Quantity of 1,417.775 TBTU.*	15 tahun setelah tanggal operasi komersial dari LNG Plant, atau saat jumlah kontrak terpenuhi atau pada saat berakhirnya PSC Senoro-Toili, yang mana terjadi lebih dahulu/ *15 years from the LNG Plant commercial operation date, or when such quantity in the agreement has been fully supplied or until the termination of the Senoro-Toili PSC, whichever occurs first.*
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk	22 September 2023/ *September 22, 2023*	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan Jargas di Kab. Banggai, Sulawesi Tengah dengan nilai kontrak 581 MMSCF/ *Commitment to supply gas to fulfill City Gas network in Banggai, Central Sulawesi with total contract commitment of 581 MMSCF*	Sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja PSC Senoro-Toili/ *Until the expiration date of the right of utilization of the contract area Senoro-Toili PSC.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Medco E & P Simenggaris ("MEPS")			
PT Kayan LNG Nusantara	20 Mei 2020/ *May 20, 2020*	Komitmen untuk memasok gas Jumlah Total Kontrak ("JTK") sebanyak 47.091 MMSCF/ *Commitment to supply gas with Total Contract Quantity ("TCQ") of 47,091 MMSCF.*	Sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja yaitu 23 Februari 2028 atau sampai terpenuhinya JTK/ *Until the end of PSC term which is February 23, 2028 or until the TCQ is fulfilled.*
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	6 Februari 2018: terakhir diubah melalui Kesepakatan Pengakiran Lebih Awal atas PJBG pada tanggal 13 September 2024 (efektif sejak 4 Agustus 2023)/ *February 6, 2018: last amended on September 13, 2024 through Early Termination Agreement of GSA (effective since August 4, 2023)*	Komitmen untuk memasok 8 BBTU gas dengan nilai kontrak 21,6 BCF/ *Commitment to supply 8 BBTU of gas with total contract value of 21.6 BCF.*	Pada saat terpenuhinya total jumlah kontrak atau sampai dengan berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja yaitu tanggal 23 Februari 2028, mana yang terjadi terlebih dahulu. Efektif sejak tanggal 4 Agustus 2023 telah dilakukan pengakhiran lebih awal atas PBG/ *At the time when total contract quantity in the agreement has been fully supplied or until the expiration of the right of utilization of the contract area, February 23, 2028, whichever occurs first. Effective since August 4, 2023, GSA has been end through Early Termination Agreement.*
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	17 Oktober 2014; terakhir diubah melalui amendemen pada tanggal 30 Juni 2022/ *October 17, 2014; last amended on June 30, 2022*	Komitmen untuk memasok gas dengan total nilai kontrak 805 MMSCF/ *Commitment to supply gas with total contract value of 805 MMSCF.*	5 tahun sejak 30 November 2020 (yang akan dituangkan dalam Amendemen PJBG) atau sampai dengan terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang lebih dahulu terjadi/ *5 years since November 30, 2020 (which will be made through GSA Amendment) or until the fulfillment of the total amount of the contract, whichever occurs first.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
Medco Energi Sampang Pty. Ltd. ("MESP")			
PT Indonesia Power (“IP”)	19 Juli 2003; diubah terakhir melalui Addendum Keenam PJBG Sampang pada tanggal 19 Juni 2024 telah ditandatangani Medco dan PT PLN IP serta JVs partner/ *July 19, 2003; last amended through 6th Addendum of Sampang GSA on June 19, 2024 is signed within Medco, PT PLN IP and JVs partner.*	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Wilayah Kerja Sampang dengan indikasi Jumlah Total Kontrak (JTK) 30,6 TBTU (2022-2027)/ *The commitment to supply gas from Sampang Working Area with an indication of Total Contract Quantity (TCQ) of 30.6 TBTU (2022-2027).*	Hingga 3 Desember 2027 berdasarkan surat Menteri ESDM hal Penetapan Alokasi dan Pemanfaatan serta Harga Gas Bumi dari Wilayah Kerja Sampang kepada PT PLN (Persero) dan atau Anak Perusahaan yang Berusaha di Bidang Penyediaan Energi Primer dan atau Pembangkitan tertanggal 26 Maret 2024/ *Until 3 December 2027 based on letter from the Minister of Energy and Mineral Resources regarding the Determination of Allocation and Utilization as well as Natural Gas prices from the Sampang Working Area to PT PLN (Persero) and / or subsidiaries engaged in the provision of Primary Energy and / or Power Generation dated March 26, 2024.* Pada tanggal 14 Juni 2024 SKK Migas mengirimkan surat Persetujuan Penandatanganan Addendum Keenam PJBG Sampang antara Medco dan PLN Indonesia Power/ *On June 14, 2024 SKK Migas sent Approval letter to sign the 6th Sampang GSA Addendum between Medco and PLN Indonesia Power.* Pada tanggal 19 Juni 2024, Addendum Keenam PJBG Sampang telah ditandatangani oleh Medco dan PLN Indonesia Power serta JVs partner/ *On June 19, 2024 the 6th Addendum of Sampang GSA is signed by Medco and PLN Indonesia Power, as well as JVs partner.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
Medco Energi Madura Offshore Pty. Ltd. ("MEMO")			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN")	31 Mei 2005; diubah terakhir melalui Addendum Kelima PJBG Maleo tanggal 21 Juni 2024/ *May 31, 2005; last amendment through 5th Addendum of Maleo GSA dated June 21, 2024.*	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Maleo dan Peluang dengan indikasi Jumlah Total Kontrak (JTK) 8 TBTU/ *The commitment to supply gas from the Maleo and Peluang Field with an indication of Total Contract Quantity (TCQ) of 8 TBTU.*	Hingga 3 Desember 2027/ *Until December 3, 2027.* Pada tanggal 20 Maret 2024 SKK Migas menyampaikan salinan surat Menteri ESDM hal Penetapan Alokasi dan Pemanfaatan serta Harga Gas Bumi dari Wilayah Kerja Madura Offshore kepada PT Perusahaan Gas Negara (Persero) (Tbk) tertanggal 8 Maret 2024/ *On March 20, 2024, SKK Migas sent a copy of the letter from the Minister of Energy and Mineral Resources regarding the Determination of Allocation and Utilization as well as Natural Gas prices from the Madura Offshore Working Area to PT Perusahaan Gas Negara (Persero) (Tbk) dated March 8, 2024.* Pada tanggal 27 Maret 2024 SKK Migas mengirimkan surat Persetujuan Penandatanganan Addendum Kelima PJBG Maleo antara Medco dan PGN/ *On March 27, 2024 SKK Migas sent Approval letter to sign the 5th Maleo GSA Addendum between Medco and PGN.* *Pada tanggal 21 Juni 2024, Addendum Kelima PJBG Maleo ditandatangani oleh Medco dan PGN/ On June 21, 2024 the 5th Addendum of Maleo GSA is signed by Medco and PGN.*
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN")	19 Februari 2019; diubah terakhir melalui Amendemen Kedua PJBG Meliwis yang ditandatangani 26 Juli 2024 dan berlaku efektif sejak 1 September 2023/ *February 19, 2019; last amendment through The 2nd Amendment of Meliwis GSA which is signed on July 26, 2024 and effective since September 1, 2023*	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Meliwis dengan indikasi Jumlah Total Kontrak (JTK) 28,3 TBTU/ *The commitment to supply gas from the Meliwis Field with an indication of Total Contract Quantity (TCQ) of 28.3 TBTU.*	Hingga 3 Desember 2027/ *Until December 3, 2027.* Pada tanggal 20 Maret 2024 SKK Migas menyampaikan salinan surat Menteri ESDM hal Penetapan Alokasi dan Pemanfaatan serta Harga Gas Bumi dari Wilayah Kerja Madura Offshore kepada PT Perusahaan Gas Negara (Tbk) tertanggal 8 Maret 2024/ *On March 20, 2024, SKK Migas sent a copy of the letter from the Minister of Energy and Mineral Resources regarding the Determination of Allocation and Utilization as well as Natural Gas prices from the Madura Offshore Working Area to PT Perusahaan Gas Negara (Tbk) dated March 8, 2024.* Pada tanggal 26 Juli 2024, Amendemen Kedua PJBG Meliwis ditandatangani Medco dan PGN/ *On July 26, 2024 the 2nd Amendment of Meliwis GSA is signed by Medco and PGN.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
Medco Energi Madura Offshore Pty. Ltd. ("MEMO") (lanjutan/*continued*)			
PT Sarana Cepu Energi ("SCE")	1 Januari 2024/ *January 1, 2024*	Komitmen untuk memasok gas dari Wilayah Kerja Madura Offshore dengan indikasi maksimum kontrak keseluruhan 3,62 TBTU/ *The commitment to supply gas from Madura Offshore Contract Area with an indication of total contract maximum of 3.62 TBTU.* Sebagaimana diubah terakhir melalui permohonan persetujuan alokasi ke MESDM dengan indikasi kontrak keseluruhan 0,37 TBTU/ *As last amended through gas allocation request approval to MEMR with an indication of total contract maximum of 0.37 TBTU.*	Hingga 31 Desember 2025/ *Until December 31, 2025* Perpanjangan PJBG setelah 31 Desember 2024, dituangkan dalam Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas dari Lapangan Meliwis WK Madura Offshore yang ditandatangani antara Medco Energi Madura Offshore Pty. Ltd. dan PT Sarana Cepu Energi ("SCE") tanggal 6 Januari 2025 untuk jangka waktu 1 Januari 2025 - 31 Desember 2025 ("KB SCE 2025"), tunduk pada persetujuan alokasi dan harga gas dari Menteri ESDM. Telah didapat Ijin prinsip pengaliran gas dari SKK Migas. Gas akan dialirkan apabila sudah didapat persetujuan alokasi gas dan perpanjangan ijin niaga SCE dari Pemerintah/ *Signed Mutual Agreement of gas sales from Meliwis Field Madura Offshore Block between Medco Energi Madura Offshore Pty. Ltd and PT Sarana Cepu Energi ("SCE") dated January 6, 2025 for SCE GSA extension period contract of January 1, 2025 until December 31, 2025 ("SCE KB 2025"), subject to gas allocation approval and price determination from Minister EMR. Obtained Principal Delivery Permit from SKK Migas. The gas will be delivered if the gas allocation approval and SCE gas trading permit approval are obtained from Government.* PJBG berakhir pada 31 Desember 2025 dan tidak diperpanjang/ *GSA is expired on December 31, 2025 and not extended.*
Medco Energi Bangkanai Limited ("MEBL")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN")	28 Juni 2011; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 20 Desember 2019/ *June 28, 2011; last amendment through Mutual Agreement dated December 20, 2019*	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Kerendan sampai perkiraan Jumlah Total Kontrak ("JTK") 130 TBTU/ *The commitment to supply gas from the Kerendan Field until Total Contract Quantity ("TCQ") of 130 TBTU.*	Hingga kontrak PSC berakhir, 29 Desember 2033 atau sampai perkiraan JMKK 130 TBTU, mana yang lebih dahulu terjadi/ *Until end of PSC contract, December 29, 2033 or MTCQ of 130 TBTU is achieved, whichever occurs first.*
Medco E&P Grissik Ltd ("MEPG")			
Gas Supply Pte. Ltd. ("GSPL")	21 November 2022/ *November 21, 2022*	Dengan PJBG ini, pengaliran pasokan gas dari WK Corridor telah dimulai pada tanggal 12 Agustus 2023 dan jumlah kontrak bagian Corridor adalah sebesar 241,46 TBTU/ *With this GSA the delivery of gas supply from WK Corridor has started on August 12, 2023 and the contract volume for Corridor is 241.46 TBTU.*	Periode pasokan adalah sampai dengan 31 Desember 2028 atau pada saat terpenuhinya jumlah kontrak, yang mana yang terjadi lebih dulu/ *Supply period is until December 31, 2028 or upon fulfillment of the contract quantity, whichever occurs first.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
Medco E&P Grissik Ltd ("MEPG") (lanjutan/*continued*)			
Gas Supply Pte. Ltd. ("GSPL")	Surat Perjanjian atas PJBG GSPL - Penyaluran Gas berdasarkan *Domestic Swap Agreement* tanggal 21 Mei 2025 ("DSA") tanggal 17 Juli 2025 ("Surat Perjanjian") / *Letter of Agreement to the GSPL GSA - Delivery of Gas Pursuant to the Domestic Swap Agreement dated May 21, 2025 ("the DSA") dated July 17, 2025 ("LOA")*	Untuk mendukung permintaan SKK Migas, berdasarkan DSA, MEPG dan Petrochina International Jabung Ltd ("PCJL") sebagai Penjual bersama GSPL sebagai Pembeli dari PJBG GSPL, menandatangani Surat Perjanjian atas PJBG GSPL untuk menyepakati penyerahan sebagian gas dalam PJBG GSPL selama periode DSA dilakukan berdasarkan ketentuan DSA/ *To support SKK Migas request, based on the DSA, MEPG and Petrochina International Jabung Ltd ("PCJL") as Sellers together with GSPL as Buyer under the GSPL GSA, have signed Letter of Agreement to GSPL GSA, to agree that a portion of the delivery of Gas based on the GSPL GSA during the swap period is performed based on the terms of the DSA.* Mekanisme DSA adalah pengaliran gas swap ke pihak domestik (PGN) dilakukan oleh MEPG dan PCJL atas nama WNG SG, berdasarkan pengaliran gas swap yang dilakukan WNG SG ke GSPL atas nama MEPG dan PCJL, dalam volume yang sama, max 27 BBTUD/ *The DSA mechanism is that the swap gas delivery to the domestic buyer (PGN) is performed by MEPG and PCJL on behalf of WNG SG, based on the swap gas delivery performed by WNG SG to GSPL on behalf of MEPG and PCJL, in the same volume equivalent, max at 27 BBTUD.*	Selama Periode *Swap*, yaitu sampai dengan 31 Desember 2025 kecuali diakhiri lebih awal/ *During Swap Period up to December 31, 2025 unless terminated earlier.*
PT Perusahaan Gas Negara Tbk – ("PGN") BBG Jargas	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 14 Oktober 2021 dan terakhir diubah melalui Amendemen Ketiga tanggal 19 Desember 2023/ *Gas Sales and Purchase Agreement dated October 14, 2021 and lastly amended through the Third Amendment dated December 19, 2023.*	Komitmen untuk memasok kebutuhan gas untuk penyediaan Bahan Bakar Gas untuk Transportasi Jalan dan untuk kebutuhan Jaringan Gas Rumah Tangga dan Pelanggan Kecil di wilayah Kab. Musi Banyuasin, Kab. Banyuasin, Kota Lampung, Kab. Siak, Kab. OKU Timur dan Kab. Serang dengan jumlah kontrak sebesar 14 TBTU/ *Commitment to supply Gas Fuel for Road Transportation and for Household Gas Networks and Small Customers for Musi Banyuasin Regency, Banyuasin Regency, Lampung City, Siak Regency, OKU Timur Regency and Serang Regency with the contract quantity of 14 TBTU.*	Sampai dengan 31 Desember 2028 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ *Until December 31, 2028 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
Medco E&P Grissik Ltd ("MEPG") (lanjutan/*continued*)			
PT Perusahaan Gas Negara Tbk	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 19 Desember 2023 ("PJBG"), kemudian diubah melalui Surat Perjanjian tanggal 28 Februari 2025 dan terakhir diubah melalui Amendemen Surat Perjanjian tanggal 22 September 2025/ *Gas Sale and Purchase Agreement date December 19, 2023 ("GSA"), then amended through Letter of Agreement ("LOA") dated February 28, 2025 and lastly amended through an Amendment to the LOA dated September 22, 2025.*	Komitmen untuk memasok sektor industri dan kelistrikan di Sumatera Bagian Tengah, Kepulauan Riau, Sumatera Selatan dan Jawa Barat dengan jumlah kontrak sebesar 482,3 TBTU/ *Commitment to supply gas for industrial and electricity sectors in Central Sumatera, Riau Islands, South Sumatera and West Java with the contract quantity of 482.3 TBTU.* Surat Perjanjian dan Amandemennya merupakan dokumen yang mendasari implementasi atas Penyesuaian Harga Gas Bumi atas Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral terkait ("Kepmen ESDM"). Perbedaan harga antara PJBG dengan Kepmen ESDM tidak mempengaruhi pendapatan MEPG/ *The LOA and its Amendment are the underlying documents for the implementation of the Natural Gas Price Adjustment based on the related Minister of Energy and Mineral Resources Decrees ("Minister Decree"). The price difference between the GSA and Minister Decree does not affect MEPG's revenue.*	Sampai dengan 31 Desember 2028 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ *Until December 31, 2028 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.*
PT Perusahaan Gas Negara Tbk (PGN)	Surat Perjanjian atas PJBG PGN tanggal 22 September 2025/ *Letter of Agreement to PGN GSPA, dated September 22, 2025*	Penyesuaian Harga Gas Bumi sebagai implementasi Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral nomor 76.K/MG.01/MEM.M/2025 dan nomor 77.K/MG.01/MEM.M/2025 ("Kepmen MESDM"). Perbedaan harga antara PJBG dengan Kepmen MESDM tidak mempengaruhi pendapatan MEPG / *Implementation of Natural Gas Price Adjustments to implement of the Minister of Energy and Mineral Resources Decree number 76.K/MG.01/MEM.M/2025 and number 77.K/MG.01/MEM.M/2025 ("MEMR Decree"). The price difference between the GSA and the MEMR Decree does not affect MEPG's revenue.*	Sesuai periode PJBG/ *as per GSPA period*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
Medco E&P Grissik Ltd ("MEPG") (lanjutan/*continued*)			
Pertamina Hulu Rokan	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 6 Agustus 2021 ("PJBG") dan terakhir diubah melalui Amendemen tanggal 7 November 2025/ *Gas Sale and Purchase Agreement dated August 6, 2021 ("GSA") and lastly amended through amendment dated November 7, 2025*	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas Wilayah Kerja Rokan dengan jumlah kontrak sebanyak total 203,8 TBTU (PJBG awal 133.1 TBTU)/ *Commitment to supply gas to Rokan Block with total contract quantity of 203.8 TBTU (original GSA at 133.1 TBTU).*	Diperpanjang sampai dengan 31 Desember 2028 (sebelumnya sampai dengan 31 Desember 2026) atau sampai dengan jumlah agregat gas yang dikirimkan setara dengan jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ *Extended until December 31, 2028 (previously until December 31, 2026) or until the aggregate quantity of gas delivered equals the contract quantity, whichever occurs first.*
Energasindo Heksa Karya ("EHK")	Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 30 Oktober 2007; terakhir diubah melalui Amendemen Ke Delapan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 28 November 2024/ *Based on Gas Sales and Purchase Agreement dated October 30, 2007; last amended through Eight Amendment of Gas Sales and Purchase Agreement dated November 28, 2024*	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas di wilayah Sumatera dengan jumlah kontrak sebanyak 215,5 TBTU/ *Commitment to supply gas in Sumatera area with total contract quantity of 215.5 TBTU.*	Sampai dengan 31 December 2033 atau sampai dengan jumlah agregat gas yang dikirimkan setara dengan jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ *Until December 31, 2033 or until the aggregate quantity of gas delivered equals the contract quantity, whichever occurs first.*
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"), dimana telah dinovasikan ke PT PLN Energi Primer Indonesia/ *PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN"), where has been novated to PT PLN Energi Primer Indonesia*	Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 4 Mei 2015; terakhir diubah melalui Amendemen Keempat Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 19 Desember 2023/ *Based on Gas Sales and Purchase Agreement dated May 4, 2015; last amended through Fourth Amendment of Gas Sales and Purchase Agreement dated December 19, 2023*	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas sektor kelistrikan dengan jumlah kontrak sebanyak 79 TBTU/ *Commitment to supply gas for electricity sector with total contract quantity of 79 TBTU.*	Sampai dengan 31 Desember 2028 atau sampai dengan jumlah agregat gas yang dikirimkan setara dengan jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ *Until December 31, 2028 or until the aggregate quantity of gas delivered equals the contract Quantity, whichever occurs first.*
PT Pupuk Sriwidjaja	Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 25 Mei 2016; terakhir diubah melalui Amendemen Ketiga Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 20 Desember 2023/ *Based on Gas Sales and Purchase Agreement dated May 25, 2016; last amended through Third Amendment of Gas Sales and Purchase Agreement dated December 20, 2023*	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas pabrik pupuk di wilayah Sumatera Selatan dengan jumlah kontrak sebanyak 251,4 TBTU/ *Commitment to supply gas for fertilizer plant in South Sumatera area with total contract quantity of 251.4 TBTU.*	Sampai dengan 31 Desember 2028 atau sampai dengan jumlah agregat gas yang dikirimkan setara dengan jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ *Until December 31, 2028 or until the aggregate quantity of gas delivered equals the Contract Quantity, whichever occurs first.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
Medco E&P Natuna Ltd. ("MEPN")			
PT Pertamina (Persero)	15 Januari 1999/ *January 15, 1999*	Bersama dalam Kelompok Pemasok WNG berkomitmen untuk memasok gas kepada PT Pertamina (Persero) untuk SembCorp Gas Pte. Ltd. dengan total kontrak sebanyak 2.888 TBTU (termasuk *Tail Gas* 262,5 TBTU)/ *Together as WNG Supply Group commits to supply gas to PT Pertamina (Persero) to SembCorp Gas Pte. Ltd. with total contract quantity of 2,888 TBTU (including Tail Gas 262.5 TBTU).*	27 tahun sejak tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, yang mana lebih dahulu terjadi/ *27 years from the start date or until the fulfillment of the total amount of the contract has been fully supplied, whichever occurs first.*
SembCorp Gas Pte. Ltd.	5 Juni 2023/ *June 5, 2023*	Komitmen untuk memasok gas dari Wilayah Kerja South Natuna Sea Blok B dengan Total Jumlah Kontrak sebesar 105 TBTU/ *The commitment to supply gas from South Natuna Sea Block B Working Area with Total Contract Quantity of 105 TBTU.*	Hingga 15 Oktober 2028/ *Until October 15, 2028.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA") (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

a. Gas Supply Agreement ("GSA") (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
Medco E&P Natuna Ltd. ("MEPN") (lanjutan/*continued*)			
PT Pertamina Persero, Medco E&P Natuna Ltd., Premier Oil Natuna Sea B.V, Star Energy (KAKAP) LTD, SembCorp Gas Pte Ltd ("SembGas"), Gas Supply Pte Ltd ("GSPL"), PetroChina International Jabung Ltd, PT Perusahaan Gas Negara TBK ("PGN"), Medco E&P Grissik Ltd.	21 Mei 2025/ *May 21, 2025*	Komitmen untuk mengalirkan gas ke pihak domestik (PGN), dengan menggunakan mekanisme SWAP (pertukaran gas) dengan pembeli gas di Singapura yaitu SembGas dan GSPL, dengan volume 27 BBTUD dimana pembeli gas yang sama dari pihak SembGas dan GSPL yaitu YTL POWERSERAYA, dimana SembGas akan mengirimkan pasokan gas tambahan dari WNG SG ke YTL POWERSERAYA sebesar 27 BBTUD dan MEPG dan PetroChina International Jabung Ltd. akan mengurangi pasokan gas ke GSPL sebanyak 27 BBTUD ("*Gas Swap*"), dan *Gas Swap* akan dialirkan oleh MEPG dan PetroChina International Jabung Ltd. ke PGN sebesar 27 BBTUD/ *Commitment to distribute gas to domestic parties (PGN), using a SWAP (gas exchange) mechanism with gas buyers in Singapore, namely SembGas and GSPL, with a volume of 27 BBTUD where the same gas buyers from SembGas and GSPL are YTL POWERSERAYA, where SembGas will send additional gas supplies from WNG SG to YTL POWER SERAYA amounting to 27 BBTUD and MEPG and PetroChina International Jabung Ltd. will reduce gas supplies to GSPL by 27 BBTUD ("Gas Swap"), and Gas Swap will be distributed by MEPG and PetroChina International Jabung Ltd. to PGN amounting to 27 BBTUD.*	31 Agustus 2025 - 31 Desember 2025/ *August 31, 2025 - December 31, 2025*
Medco E&P Natuna Ltd. Premier Oil Natuna Sea B.V, Star Energy (Kakap) Ltd., PT Perusahaan Gas Negara Tbk	21 Mei 2025/ *May 21, 2025*	PJBG Domestik antara WNG SG dengan PGN yang merupakan bagian dari implementasi *Domestic Swap Agreement* ("DSA")/ *Domestic GSA between WNG SG and PGN which is part of the implementation of the Domestic Swap Agreement ("DSA")*	31 Agustus 2025 - 31 Desember 2025/ *August 31, 2025 - December 31, 2025*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik

i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Power Business Activities Agreements

i. Power Purchase and Transfer Agreements

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Bio Jatropha Indonesia ("BJI")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat ("PT PLN UIDJB")	1 Februari 2012; terakhir diubah pada tanggal 28 Agustus 2017/ *February 1, 2012; last amendment dated August 28, 2017*	BJI mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 3x3 MW pada aliran Sungai Cibalapulang, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat. PT PLN UIDJB setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati para pihak/ *BJI operates a 3x3 MW mini-hydro power plant on the flow of Cibalapulang River, located in Cianjur, West Java. PT PLN UIDJB agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the parties.*	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD") (sampai dengan September 2032)/ *15 years after Commercial Operating Date ("COD") (until September 2032).*
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT PLN Batam	15 Oktober 2012; terakhir diubah pada tanggal 21 Juli 2023/ *October 15, 2012; effective as of July 21, 2023*	ELB mengoperasikan pembangkit listrik 2x35 MW. PT PLN Batam setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak. PT PLN Batam memiliki opsi untuk membeli kepemilikan dan kepentingan ELB dalam proyek tersebut selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik. Pada tanggal 21 Juli 2023, Para Pihak menandatangani amendemen IV mengenai perubahan skema pembangkit dari *Simple Cycle Power Plant* ("SCPP") menjadi *Combined Cycle Gas Power Plant* ("CCPP") dengan menambah unit baru berkapasitas 39 MW, sehingga total kapasitas menjadi 109 MW. Perjanjian tersebut berlaku efektif pada Agustus 2023/ *ELB operates 2x35 MW power plant. PT PLN Batam agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties. PT PLN Batam has the option to purchase ELB's ownership and interest in the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement.* *On July 21 2023, the Parties signed Amendment IV regarding the changes of electricity generation scheme from Simple Cycle Power Plant ("SCPP") to Combined Cycle Gas Power Plant ("CCPP") by adding a new unit with a capacity of 39 MW, bringing the total capacity to 109 MW. The agreement is effective in August 2023.*	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD") Unit CCPP yang dijadwalkan pada kuartal terakhir tahun 2025./ *20 years after Commercial Operation Date ("COD") of CCPP Unit which is scheduled at the last quarter of 2025.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Power Business Activities Agreements (continued)

i. Power Purchase and Transfer Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG")			
PT PLN (Persero)	27 Februari 2013; terakhir diubah pada tanggal 9 Desember 2022/ *February 27, 2013; last amendment dated December 9, 2022*	MCG membangun, memiliki dan mengoperasikan pembangkit listrik tenaga panas bumi 2x55 MW dengan kapasitas minimal 30 MW. PT PLN (Persero) setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak/ *MCG constructs, owns and operates a 2x55 MW geothermal power plant with minimum capacity of 30 MW. PT PLN (Persero) agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties.*	30 tahun sejak setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD")/ *30 years after Commercial Operation Date ("COD").*
PT Pembangkitan Pusaka Parahiangan ("PPP")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Distribusi Jawa Barat ("PT PLN UIDJB")	12 September 2013; terakhir diubah pada tanggal 29 Januari 2019/ *September 12, 2013; last amendment dated January 29, 2019*	PPP mengoperasikan pembangkit listrik tenaga *mini-hydro* 2x4,4 MW pada aliran Sungai Cibuni, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat. PT PLN UIDJB setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak/ *PPP operates a 2x4.4 MW mini-hydro power plant on the flow of Cibuni River, located in Cianjur, West Java. PT PLN UIDJB agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties.*	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD") (sampai dengan Mei 2033)/ *15 years after Commercial Operating Date ("COD") (until May 2033).*
PT Nawakara Energi Sumpur ("NES")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Barat ("PLNWSB")	11 September 2013; terakhir diubah pada tanggal 14 Oktober 2022/ *September 11, 2013; last amendment dated October 14, 2022*	NES memiliki kontrak untuk pembangunan dan pengoperasian pembangkit listrik tenaga mini-hidro 2x3,8 MW pada aliran Sungai Batang Sumpur, yang berlokasi di Pasaman Barat, Sumatera Barat/ *NES had contracts for constructing and operating of 2x3.8 MW mini-hydro power plant on the flow of Batang Sumpur River which is located in West Pasaman, West Sumatera.*	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD")/ *15 years after Commercial Operating Date ("COD").*
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")			
PT PLN (Persero)	7 April 2017; terakhir diubah pada tanggal 27 Februari 2025/ *April 7, 2017; last amendment dated February 27, 2025*	MRPR mengoperasikan pembangkit listrik tenaga gas berkapasitas 275 MW. PT PLN (Persero) setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak/ *MRPR operates 275 MW gas fired power plant. PT PLN (Persero) agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties.*	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD") pada 10 Februari 2042/ *20 years after Commercial Operating Date ("COD") on February 10, 2042.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Power Business Activities Agreements (continued)

i. Power Purchase and Transfer Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Dalle Energy Batam ("DEB")			
PT PLN Batam	20 Mei 2005; terakhir diubah pada tanggal 27 Juli 2018/ *May 20, 2005; last amendment dated July 27, 2018*	DEB diharuskan untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan 2 unit *Gas Turbin Generator* dengan *chiller* ("SCPP") serta *Steam Turbine Generator* ("CCPP"). PT PLN Batam setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak/ *DEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator with chiller ("SCPP") and Steam Turbine Generator ("CCPP"). PT PLN Batam agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties.*	15 tahun dari 25 Maret 2010 (sampai dengan 24 Maret 2025)/ *15 years from March 25, 2010 (until March 24, 2025).*
PT PLN Batam	20 Mei 2005; terakhir diubah pada tanggal 25 Maret 2025/ *May 20, 2005; last amendment dated March 25, 2025*	DEB diharuskan untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan 2 unit *Gas Turbin Generator* dengan *chiller* ("SCPP") serta *Steam Turbine Generator* ("CCPP"). PT PLN Batam setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak/ *DEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator with chiller ("SCPP") and Steam Turbine Generator ("CCPP"). PT PLN Batam agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties.*	Amendemen ini mengatur mengenai perpanjangan perjanjian jual beli tenaga listrik yang akan diperpanjang sampai dengan 31 Maret 2030/ *This amendement regulates on the extension of power purchase agreement which period will be extended up to March 31, 2030.*
PT Mitra Energi Batam ("MEB")			
PT PLN Batam	29 April 2004; terakhir diubah pada tanggal 27 Juli 2018/ *April 29, 2004; last amendment dated July 27, 2018*	MEB diharuskan untuk mendanai, mengoperasikan dan memelihara proyek 2 unit *Gas Turbin Generator* dengan *chiller* ("SCPP") serta *Steam Turbine Generator* ("CCPP"). PT PLN Batam setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak/ *MEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator with chiller ("SCPP") and Steam Turbine Generator ("CCPP"). PT PLN Batam agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties.*	20 tahun dari 8 September 2014 (sampai dengan 7 September 2034)/ *20 years from September 8, 2014 (until September 7, 2034).*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Power Business Activities Agreements (continued)

i. Power Purchase and Transfer Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Energi Prima Elektrika ("EPE")			
PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN UIWS2JB")	10 November 2004; terakhir diubah pada tanggal 3 September 2024/ *November 10, 2004; last amendment dated September 3, 2024*	Semua hak dan kewajiban PT PLN-E berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik yang ditandatangani antara PT PLN-E dan PT PLN UIWS2JB dialihkan ke EPE. EPE diharuskan mendanai, membangun dan mengoperasikan proyek Generator Mesin Gas ("GMG"). PT PLN UIWS2JB setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak/ *All rights and obligations of PT PLN-E under the Power Purchase Agreement entered into between PT PLN-E and PT PLN UIWS2JB were transferred to EPE. EPE is required to fund, establish and operate the Gas Engine Generator ("GEG"). PT PLN UIWS2JB agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties.*	20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak (sampai dengan Juni 2026)/ *20 years subject to annual extension upon approval by both parties (until June 2026)*
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT Prima Layanan Nasional Enjiniring ("PT PLN-E") dan PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN UIWS2JB")	1 Juni 2004; terakhir diubah tanggal 3 September 2024/ *June 1, 2004; last amendment dated September 3, 2024*	Semua hak dan kewajiban PT PLN-E berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik yang ditandatangani antara PT PLN-E dan PT PLN UIWS2JB dialihkan ke MPE. MPE diminta untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan proyek Generator Mesin Gas ("GMG") dengan kapasitas 12 MW. PT PLN UIWS2JB setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak/ *All rights and obligations of PT PLN-E under the Power Purchase Agreement entered into between PT PLN-E and PT PLN UIWS2JB were transferred to MPE. MPE is required to fund, establish and operate the Gas Engine Generator ("GEG") with capacity of 12 MW. PT PLN UIWS2JB agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties.*	20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak (sampai dengan Mei 2028)/ *20 years subject to annual extension upon approval by both parties (until May 2028)*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan Pengalihan (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Power Business Activities Agreements (continued)

i. Power Purchase and Transfer Agreements (continued)

Perusahaan/ ***Entity***	**Tanggal Perjanjian/** ***Agreement Date***	**Komitmen/** ***Commitment***	**Periode Kontrak/** ***Contract Period***
PT Medcosolar Bali Timur ("MSBT")			
PT PLN (Persero)	24 Maret 2022; terakhir diubah tanggal 17 Desember 2024/ *March 24, 2022; last amendment dated December 17, 2024*	MSBT telah menandatangani Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik ("PJBTL") dengan PT PLN (Persero) untuk pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik berkapasitas 25 MWp yang berlokasi di provinsi Bali bagian Timur. PT PLN (Persero) setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak/ *MSBT has entered into a Power Purchase Agreement ("PPA") with PT PLN (Persero) for the operation of Solar Photovoltaic Power Plant facility with an installed capacity 25 MWp located at Eastern Bali. PT PLN (Persero) agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties.*	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD")/ *20 years after Commercial Operating Date ("COD").*
PT Medco Solar Bali Barat ("MSBB")			
PT PLN (Persero)	24 Maret 2022; terakhir diubah tanggal 17 Desember 2024/ *March 24, 2022; last amendment dated December 17, 2024*	MSBB telah menandatangani Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik ("PJBTL") dengan PT PLN (Persero) untuk pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik berkapasitas 25 MWp yang berlokasi di Bali bagian Barat. PT PLN (Persero) setuju untuk membayar listrik kepada Perusahaan sesuai harga yang disepakati Para Pihak/ *MSBB has entered into a Power Purchase Agreement ("PPA") with PT PLN (Persero) for the operation of Solar Photovoltaic Power Plant facility with an installed capacity 25 MWp located at Western Bali. PT PLN (Persero) agreed to pay the electricity to the Company at the agreed price by the Parties.*	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD")/ *20 years after Commercial Operating Date ("COD").*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

ii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Power Business Activities Agreements (continued)

ii. Operation and Maintenance Agreements

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT TJB Power Services ("TJBPS")			
PT PLN (Persero)	9 Juni 2005; terakhir diubah pada tanggal 28 Maret 2018/ *June 9, 2005; last amendment dated March 28, 2018*	Konsorsium dari PT Medco Energi Internasional Tbk-Fortum Service Oy (Medco Fortum) menandatangani *Operation & Maintenance Agreement* (*O&M Agreement*) dengan PLN. Medco Fortum ditunjuk sebagai operator pembangkit listrik tenaga batu bara berkapasitas 2x660 MW. Pada tanggal 27 September 2005, Medco Fortum, MPI dan PLN menandatangani amendemen Perjanjian No. 1 untuk *O&M Agreement* dimana para pihak sepakat untuk memasukkan MPI sebagai salah satu pihak dalam *O&M Agreement* dan sebagai operator awal proyek sampai perusahaan yang bertujuan khusus ("SPC") untuk mengoperasikan pembangkit listrik tenaga tersebut didirikan. Pada tahun 2006, TJBPS didirikan sebagai SPC/ *The Consortium of PT Medco Energi Internasional Tbk-Fortum Service Oy (Medco Fortum) signed an Operation & Maintenance Agreement (O&M Agreement) with PLN. Medco Fortum is appointed as the operator of the 2x660 MW coal fired power station. On September 27, 2005, Medco Fortum, MPI and PLN entered into an Agreement Amendment No. 1 for O&M Agreement where the parties agreed to include MPI as one of the parties to the O&M Agreement and the initial operator of the project until the special purpose company ("SPC") to operate the coal fired power station is established. In 2006, TJBPS was established as the SPC.*	24 tahun/ *24 years.*
PT Medco Geothermal Sarulla ("MGS")			
Sarulla Operation Ltd ("SOL")	Kontrak pertama 29 September 2016; terakhir diubah tanggal 3 November 2024/ *First contract on September 29, 2016; last amendment dated November 3, 2024*	Perjanjian operasi dan pemeliharaan dengan SOL untuk Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Sarulla/ *Operation and Maintenance agreement with SOL for Sarulla Geothermal Power Facilities.*	Perpanjangan 6 tahun sejak 4 Juli 2024/ *6 years extensions from July 4, 2024*
PT Medco Power Indonesia ("MPI")			
PT PLN (Persero) dan Konsorsium 5oC ("IKPT-PP"-Sumitomo-Itochu-MPI)	9 September 2019; terakhir diubah pada tanggal 2 Desember 2024/ *September 9, 2019; last amended dated December 2, 2024*	Konsorsium 5oC yang terdiri dari MPI dan lainnya telah menandatangani kontrak EPC dan O&M dengan PT PLN (Persero) untuk PLTU Sulut-1./ *The 5oC Consortium consist of MPI and others has signed an EPC and O&M Contract with PT PLN (Persero) for PLTU Sulut-1.*	5 tahun sejak tanggal operasi komersial (COD) (Maret 2025)/ *5 years from Commercial Operating Date (COD) (March 2025)*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

ii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Power Business Activities Agreements (continued)

ii. Operation and Maintenance Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Medco Power Indonesia ("MPI") (lanjutan/*continued*)			
PT PLN (Persero) dan Konsorsium 5oC ("IKPT-PP"-Sumitomo-Itochu-MPI)	9 September 2019; terkahir diubah pada tanggal 12 Juli 2024/ *September 9, 2019; last amended dated July 12, 2024*	Konsorsium 5oC yang terdiri dari MPI dan lainnya telah menandatangani kontrak EPC dan O&M dengan PT PLN (Persero) untuk PLTU Timor-1./ *The 5oC Consortium consist of MPI and others has signed an EPC and O&M Contract with PT PLN (Persero) for PLTU Timor-1.*	5 tahun sejak tanggal operasi komersial (COD) (September 2024)/ *5 years from Commercial Operating Date (COD) (September 2024)*

iii. Perjanjian Jual Beli Gas

iii. Gas Sale and Purchase Agreements

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Energi Prima Elektrika ("EPE")			
PT Pertamina EP	30 Mei 2006; terakhir diubah pada tanggal 18 Desember 2024/ *May 30, 2006; last amendment dated December 18, 2024.*	PT Pertamina EP setuju untuk menyediakan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik EPE untuk 2 MMSCF per hari dengan pembelian minimum tahunan 80%. Pada tanggal 18 Desember 2024, para pihak sepakat untuk merevisi harga gas sementara dan melaksanakan keputusan pemerintah terkait harga gas/ *PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to EPE's power plant for 2 MMSCF and minimum annual gas usage of 80%. On December 18, 2024, the parties agreed to revise the temporary gas price and implement the government decision on gas prices.*	10 tahun, kontrak diperpanjang hingga 31 Desember 2023/ *10 years, contract was extended up to December 31, 2023* Saat ini sedang proses perpanjangan kontrak hingga berakhir masa berlaku PPA/ *Currently in the process of extending the contract until the end of PPA terms.*
PT Universal Batam Energy ("UBE")			
Premier Oil, Natuna 1 BV ("Natuna 1"), Natuna 2 B.V. ("Natuna 2"), KUFPEC Indonesia ("Natuna") B.V.	15 April 2008/ *April 15, 2008*	Premier Oil, Natuna 1, Natuna 2 dan Natuna setuju untuk menjual dan UBE setuju untuk membeli gas sebesar 20 BBTU dari cadangan yang dilakukan dan dari sumber lain milik penjual gas/ *Premier Oil, Natuna 1, Natuna 2, and Natuna agreed to sell and UBE agreed to purchase gas 20 BBTU from committed reserves and from other sources of gas sellers.*	20 tahun/ *20 years.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

iii. Perjanjian Jual Beli Gas (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Power Business Activities Agreements (continued)

iii. Gas Sale and Purchase Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT Pertamina EP	30 Mei 2008; terakhir diubah pada tanggal 18 Desember 2024/ *May 30, 2008; last amendment dated December 18, 2024*	PT Pertamina EP setuju untuk memberikan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik MPE untuk 2 MMSCF per hari dengan pembelian minimum tahunan 80%. Pada tanggal 18 Desember 2024, para pihak sepakat untuk merevisi harga gas sementara dan melaksanakan keputusan pemerintah terkait harga gas/ *PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to MPE's power plant for 2 MMSCF and minimum purchase annual gas usage of 80%. On December 18, 2024, the parties agreed to revise the temporary gas price and implement the government decision on gas prices.*	10 tahun, kontrak diperpanjang hingga 31 Desember 2023/ *10 years, contract was extended up to December 31, 2023* Saat ini sedang proses perpanjangan kontrak hingga berakhir masa berlaku PPA/ *Currently in the process of extending the contract until the end of PPA terms.*
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT PGN (Persero) Tbk	28 Agustus 2020; terakhir diubah pada tanggal 20 Desember 2024/ *August 28, 2020; last amended dated December 20, 2024*	PT PGN (Persero) Tbk setuju untuk memberikan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik ELB sebanyak 3.00-3.60 BBTU untuk periode sejak tanggal dimulai sampai dengan 30 November 2022, sebanyak 10.00-12.00 BBTU untuk periode sejak 1 Desember 2022 sampai dengan beroperasinya *Add-On* CCPP, dan sebanyak 15.53-18.64 BBTU dari tanggal beroperasinya *Add-On* CCPP sampai tanggal berakhirnya Perjanjian/ *PT PGN (Persero) Tbk agreed to provide and deliver gas to the ELB's power plant in the amount of 3.00-3.60 BBTU for the period from the start date until November 30, 2022, in the amount 10.00-12.00 BBTU for the period from 1 December 2022 until the operation of Add-On CCPP, and in the amount of 15.53-18.64 BBTU from the operation of Add-On CCPP until the end date of Agreement.*	Sampai dengan 31 Desember 2028/ *Up to December 31, 2028*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

b. Power Business Activities Agreements (continued)

iv. Perjanjian Jasa Kontrak

iv. Contract Service Agreement

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT TJB Power Services ("TJBPS")			
Konsorsium Fortum Service Oy dan Enprima Oy, konsorsium yang didirikan berdasarkan hukum Finlandia ("Penyedia MTS"), Medco-Fortum ("Operator"), sebuah konsorsium yang didirikan berdasarkan hukum Indonesia./ *The Consortium of Fortum Service Oy and Enprima Oy, a consortium established under laws of Finland ("MTS Providers"), Medco-Fortum ("Operator"), the consortium established under the laws of Indonesia.*	10 Juni 2005; terakhir diubah tanggal 9 Agustus 2021/ *June 10, 2005; last amendment dated August 9, 2021*	Penyedia MTS harus menyediakan jasa manajemen dan dukungan teknis untuk Proyek Tanjung Jati B dengan total biaya mobilisasi sebesar AS$7.602.288 dan biaya operasi sebesar AS$23.653.500 (biaya dasar) ditambah penyesuaian yang tercantum dalam kontrak dan 25% biaya insentif tahunan yang disetujui oleh PT PLN (Persero). Pada tanggal 9 Agustus 2021, PT TJB Power Services dan Penyedia MTS mengadakan amendemen atas perjanjian MTS dimana kedua pihak setuju untuk memperpanjang perjanjian untuk lima tahun ke depan mulai 11 Agustus 2021 hingga 10 Agustus 2026. Berdasarkan amendemen perjanjian, Penyedia MTS akan tetap menyediakan jasa manajemen dan dukungan teknis untuk Perusahaan dengan total biaya operasional minimum AS$7.440.000 (biaya dasar) ditambah penyesuaian yang tercantum dalam kontrak dan 20% dari biaya insentif tahunan yang disetujui oleh PLN/ *MTS providers shall provide management and technical support services to Tanjung Jati B Project for total mobilization fee of US$7,602,288 and operating fee of US$23,653,500 (base fee) plus adjustments as stated in the contract and 25% of annual incentive fee approved by PT PLN (Persero). On August 9, 2021, PT TJB Power Services and MTS Provider entered into an amendment of MTS agreement whereby both parties agreed to extend the agreement for the next five years starting August 11, 2021 until August 10, 2026. Under the amended agreement, MTS Provider will continue to provide management and technical support services to the Company for a total minimum operating fee of US$7,440,000 (base fee) plus adjustment stated in the contract and 20% of annual incentive fee approved by PLN.*	5 tahun sejak amendemen perjanjian tanggal 9 Agustus 2021, kontrak diperpanjang hingga 10 Agustus 2026/ *5 years since agreement amendment dated August 9, 2021, contract was extended up to August 10, 2026.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Perjanjian Bidang Usaha Listrik (lanjutan)

v. Kontrak EPC dan Pengeboran Panas Bumi

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

b. Power Business Activities Agreements (continued)

v. EPC and Geothermal Drilling Contract

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Inti Karya Persada Tehnik Batam ("IKPT Batam")	21 Juli 2023; efektif per 3 Agustus 2023/ *July 21, 2023; effective as of August 3, 2023*	Pada tanggal 21 Juli 2023, ELB menandatangani *Engineering, Procurement and Construction Contract* dengan IKPT Batam untuk pelaksanaan pekerjaan rekayasa, pengadaan dan konstruksi *Steam Turbine Generator* berkapasitas 39 MW di PLTG Tanjung Uncang Batam milik ELB. Perjanjian tersebut berlaku efektif sejak tanggal 3 Agustus 2023./ *On July 21, 2023, ELB signed an Engineering, Procurement and Construction Contract with IKPT Batam regarding the engineering, procurement and construction of Steam Turbine Generator with capacity 39MW in PLTG Tanjung Uncang owned by ELB. The agreement has been effective as of August 3, 2023.*	Tidak disebutkan secara spesifik/ *Not specifically mentioned*

vi. Lain-Lain

vi. Others

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Periode Kontrak/ *Contract Period*
PT Medco Power Indonesia ("MPI")			
Mitsui Energy Development Co., Ltd. (dahulu/formerly Mitsui Oil Exploration Co., Ltd.)	29 Juni 2023/ *June 29, 2023*	MPI setuju untuk membentuk suatu konsorsium untuk melaksanakan bersama kegiatan Penugasan Survei Pendahuluan dan Eksplorasi ("PSPE") dari Pemerintah dan bergantung pada keberhasilan pengeboran eksplorasi. Para pihak akan memiliki dan mengembangkan bersama Proyek Panas Bumi Bonjol, yang berlokasi di Provinsi Sumatera Barat, Indonesia./ *MPI agreed to form a consortium to jointly carry out the government's Preliminary Survey and Exploration Assignment activities and contingently on the success of exploration drilling. The parties will jointly own and develop the Bonjol Geothermal Project, located in West Sumatra Province, Indonesia.*	Perjanjian Konsorsium ini akan berlaku sejak tanggal 29 Juni 2023 sampai dengan waktu mana yang terjadi terlebih dahulu; berlakunya Izin Panas Bumi untuk wilayah kerja Bonjol diberikan dari Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral Indonesia ("Kementerian ESDM") atau perjanjian diakhiri berdasarkan kesepakatan bersama/ *This Consortium Agreement will be effective from June 29, 2023 whichever occurs first; until Geothermal permits for the Bonjol working area are granted from the Indonesian Ministry of Energy and Mineral Resources ("Ministry of Energy and Mineral Resources") or the agreement is terminated based on mutual agreement, whichever occurs first.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN

c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Kondensat

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS

c. Crude Oil & Condensate Sales and Purchase Agreements

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Pembayaran uang muka/ *Advance payment*
PT Medco E & P Indonesia ("MEPI")			
PT Kilang Pertamina Internasional	PJBM dalam proses finalisasi/ *PJBM is in the finalization process*	PJB Minyak Mentah yang efektif sampai dengan 31 Desember 2023, untuk tahun 2024, 2025 dan 2026 menggunakan surat konfirmasi penawaran dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian ini telah selesai dilaksanakan oleh Para Pihak. PJBM masih dalam proses dan selalu di *follow up* ke pihak KPI/ *COSPA effective until December 31, 2023, for 2024, 2025 and 2026 using the offer confirmation letter and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. PJBM is still in process and is always being followed up with the KPI.*	N/A
PT Medco E & P Rimau ("MEPR")			
PT Kilang Pertamina Internasional	PJBM dalam proses finalisasi/ *PJBM is in the finalization process*	PJB Minyak Mentah yang efektif sampai dengan 31 Desember 2023, untuk tahun 2024, 2025 dan 2026 menggunakan surat konfirmasi penawaran dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian ini telah selesai dilaksanakan oleh Para Pihak. PJBM masih dalam proses dan selalu di *follow up* ke pihak KPI/ *COSPA effective until December 31, 2023, for 2024, 2025 and 2026 using the offer confirmation letter and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. PJBM is still in process and is always being followed up with the KPI.*	N/A
PT Medco E & P Malaka ("MEPM")			
PT Kilang Pertamina Internasional	PJBM dalam proses finalisasi/ *PJBM is in the finalization process*	PJB Minyak Mentah untuk periode 1 Januari 2025 - 31 Desember 2025 dan untuk periode 2026, *lifting* dan pembayaran menggunakan surat konfirmasi penawaran dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian ini telah selesai dilaksanakan oleh Para Pihak. PJBM masih dalam proses dan selalu di *follow up* ke pihak KPI/ *COSPA for the period January 1, 2025 - December 31, 2025 and for 2026, lifting and payment using the offer confirmation letter and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. PJBM is still in process and is always being followed up with the KPI*	N/A

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Kondensat (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Crude Oil & Condensate Sales and Purchase Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Pembayaran uang muka/ *Advance payment*
PT Medco E & P Tarakan ("MEPT")			
PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI")	Perjanjian ditandatangani tanggal 28 Agustus 2023. Amandemen ditandatangani 14 Februari 2025/ *Agreement signed August 28, 2023. Amendment signed February 14, 2025*	Perjanjian efektif dari 1 Januari 2023 sampai dengan 31 Desember 2025. Amandemen untuk periode tahun 2024 dan 2025. Untuk periode 2026, *lifting* dan pembayaran menggunakan surat konfirmasi penawaran dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian ini telah selesai dilaksanakan oleh Para Pihak. PJBM masih dalam proses dan selalu di *follow up* ke pihak KPI/ *Agreement effective January 1, 2023 until December 31, 2025. Amendment for period 2024 and 2025. For 2026, lifting and payment using the offer confirmation letter and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. PJBM is still in process and is always being followed up with the KPI.*	N/A
PT Medco E & P Simenggaris ("MEPS")			
PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI")	Perjanjian ditandatangani tanggal 25 September 2025/ *Agreement signed September 25, 2025.*	Perjanjian efektif dari 1 Januari 2025 sampai dengan 31 Desember 2025. Untuk periode 2026, lifting dan pembayaran menggunakan surat konfirmasi penawaran dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian ini telah selesai dilaksanakan oleh Para Pihak. PJBM masih dalam proses dan selalu di *follow up* ke pihak KPI/ *Agreement effective January 1, 2025 until December 31, 2025. For 2026, lifting and payment using the offer confirmation letter and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. PJBM is still in process and is always being followed up with the KPI.*	

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Kondensat (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Crude Oil & Condensate Sales and Purchase Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Pembayaran uang muka/ *Advance payment*
Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ("METB") dan Medco Energi Thailand (E&P) Limited ("METEP")			
Glencore Singapore Pte. Ltd. ("Glencore")	Perjanjian ditandatangani tanggal 23 Oktober 2023/ *Agreement signed October 23, 2023*	Perjanjian baru yang efektif dari 1 Januari 2024 sampai dengan 23 Oktober 2025/ *New Agreement effective January 1, 2024 until October 23, 2025.*	N/A
PETCO Trading Labuan Company Ltd.	Perjanjian ditandatangani tanggal 15 Agustus 2025/ *The Agreement signed on August 15, 2025.*	Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah ini efektif sejak tanggal 24 Oktober 2025 sampai dengan 31 Desember 2027/ *The New COSPA shall commence on October 24, 2025 and shall continue until December 31, 2027.*	Perjanjian Pembayaran Di Muka sejumlah AS$80.000.000 pada tahun 2025/ *Prepayment Agreement for advance payment of US$80,000,000 in 2025.*
Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG")			
Glencore Singapore Pte. Ltd.	7 Januari 2023/ *January 7, 2023*	PJB Minyak Mentah Belanak, Belida, Forel & Senoro yang efektif dari tanggal 1 Januari 2023 sampai dengan tanggal 31 Desember 2025 dengan ketentuan bahwa setiap hak dan kewajiban yang timbul berdasarkan Perjanjian ini harus diselesaikan sesuai dengan ketentuan Perjanjian/ *Belanak, Belida, Forel & Senoro COSPA effective from January 1, 2023 until December 31, 2025 provided that any rights and obligations which arise under this Agreement shall be settled pursuant to the provisions of the Agreement.*	Perjanjian Pembayaran Di Muka sejumlah AS$100.000.000 pada tahun 2023 (telah dilunasi pada 2025)/ *Prepayment Agreement for advance payment of US$100,000,000 in 2023 (has been fully repaid in 2025).*
Petrolimex Singapore Pte Ltd	Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah Belida, Belanak, Forel ditandatangani tanggal 30 Desember 2025/ *Belida, Belanak, Forel COSPA signed on December 30, 2025.*	PJBM Belida, Belanak, Forel berlaku efektif sejak tanggal 1 Januari 2026 sampai dengan 15 Oktober 2028 dengan ketentuan bahwa setiap hak dan kewajiban yang timbul berdasarkan Perjanjian ini harus diselesaikan sesuai dengan ketentuan Perjanjian/ *Belida, Belanak, Forel COSPA shall be effective as of January 1, 2026 until October 15, 2028 provided that any rights and obligations which arise under this COSPA shall be settled pursuant to the provisions of the Agreement.*	N/A
Saras Trading SA	6 Januari 2023/ *January 6, 2023*	PJB Kondensat Arun yang efektif dari tanggal 1 Januari 2023 sampai dengan tanggal 31 Desember 2025 dengan ketentuan bahwa setiap hak dan kewajiban yang timbul berdasarkan Perjanjian ini harus diselesaikan sesuai dengan ketentuan Perjanjian/ *Arun COSPA effective from January 1, 2023 until December 31, 2025 provided that any rights and obligations which arise under this Agreement shall be settled pursuant to the provisions of the Agreement.*	N/A

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Kondensat (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Crude Oil & Condensate Sales and Purchase Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Pembayaran uang muka/ *Advance payment*
Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG") (lanjutan/*continued*)			
BCP Trading Global Pte. Ltd.	17 Januari 2023/ *January 17, 2023*	PJB Kondensat Grissik Mix yang efektif dari tanggal 1 Januari 2023 sampai dengan tanggal 31 Desember 2025 dengan ketentuan bahwa setiap hak dan kewajiban yang timbul berdasarkan Perjanjian ini harus diselesaikan sesuai dengan ketentuan Perjanjian/ *COSPA effective from January 1, 2023 until December 31, 2025 provided that any rights and obligations which arise under this Agreement shall be settled pursuant to the provisions of the Agreement.*	N/A
Mitsui & Co. Energy Trading Singapore Pte Ltd (METS)	Perjanjian Jual Beli Kondensat Grissik Mix ditandatangani tanggal 15 Desember 2025/ *The Grissik Mix COSPA signed on December 15, 2025.*	PJBK Grissik Mix berlaku efektif sejak tanggal 1 Januari 2026 sampai dengan 31 Desember 2028 dengan ketentuan bahwa setiap hak dan kewajiban yang timbul berdasarkan Perjanjian ini harus diselesaikan sesuai dengan ketentuan Perjanjian/ *The Grissik Mix COSPA shall be effective as of January 1, 2026 until December 31, 2028 provided that any rights and obligations which arise under this COSPA shall be settled pursuant to the provisions of the Agreement.*	N/A
PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL")	1 Juli 2020 terakhir diubah pada 2020/ *July 1, 2020; last amended on 2020*	PJB Minyak Mentah untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah dengan tanggal efektif perjanjian adalah 1 Juli 2020 dan akan berakhir dalam jangka waktu 30 bulan atau hingga 30 Desember 2022/ *Agreement of Crude Oil Sales and Purchase for purchase, receipt and payment of crude oil with effective date from July 1, 2020 and term of agreement of 30 months until December 30, 2022.*	Efektif sejak 1 April 2021, telah dilakukan perubahan PJB Minyak Mentah Belida dengan penambahan mekanisme pembayaran dengan uang muka dan jangka waktu perjanjian akan berakhir pada 31 Desember 2024/ *Effective as of April 1, 2021, the Belida COSPA has been amended with the addition of a payment mechanism with an advance payment and the term of the agreement will end on December 31, 2024.* Jumlah uang muka yang yang telah dibayar oleh MEG pada tahun 2022 adalah sebesar AS$33,5 juta/ *The total advance payment paid by MEG in 2022 amounting to US$33.5 million.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Kondensat (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Crude Oil & Condensate Sales and Purchase Agreements (continued)

Perusahaan/ ***Entity***	**Tanggal Perjanjian/** ***Agreement Date***	**Komitmen/** ***Commitment***	**Pembayaran uang muka/** ***Advance payment***
Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG") (lanjutan/*continued*)			
PT Medco Daya Abadi Lestari Singapore Branch ("MDAL SG")	27 November 2023/ *November 27, 2023*	PJB Minyak Mentah untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah dengan tanggal efektif perjanjian adalah 21 Desember 2022 dan akan berakhir hingga 31 Desember 2025/ *Agreement of Crude Oil Sales and Purchase for purchase, receipt and payment of crude oil with effective date from December 21, 2022 and term of agreement until December 31, 2025*	Efektif sejak 27 November 2023, telah dibuat perjanjian pembayaran dengan uang muka dan jangka waktu perjanjian akan berakhir pada 31 Desember 2025/ *Effective as of November 27, 2023, Prepayment agreement has been made with advance payment and the term of the agreement will end on December 31, 2025.*
Shell International Eastern Trading Company	5 April 2024/ *April 5, 2024*	PJB Minyak Mentah *Oman Export Blend* efektif dari tanggal 1 April 2024 sampai dengan tanggal 31 Maret 2027. Pembeli harus mengambil dan membeli dari Penjual setiap bulan selama Jangka Waktu Pengiriman, dengan tunduk pada ketentuan COSPA ini, Seratus Persen (100%) bagian Penjual atas *Oman Export Blend*/ *Oman Export Blend COSPA effective from April 1, 2024 until March 31, 2027. The Buyer shall lift and purchase from the Seller each month during the Delivery Term, subject to the terms of this COSPA, one Hundred Percent (100%) of Seller's entitlement of Oman Export Blend Crude Oil.*	Perjanjian Pembayaran Dimuka sejumlah AS$200.000.000 pada tahun 2024/ *Prepayment Agreement for advance payment of US$200,000,000 in 2024.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Kondensat (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Crude Oil & Condensate Sales and Purchase Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Pembayaran uang muka/ *Advance payment*
Medco Energi Bangkanai Limited ("MEBL")			
PT Kimia Yasa	15 Juli 2014: amendemen terakhir pada 27 September 2023/ *July 15, 2014: last amended on September 27, 2023* Perubahan Kelima Atas Perjanjian Jual Beli Kondensat Oleh dan Antara Medco Energi Bangkanai Limited dan PT Kimia Yasa. Dibuat dan ditandatangani pada 20 Desember 2024/ *Fifth Amendment To The Condensate Sale And Purchase Agreement By And Between Medco Energi Bangkanai Limited and PT Kimia Yasa. Made and signed on December 20, 2024.* Kontrak *existing* untuk PT Kimia akan berakhir pada 20 December 2025 dan di putuskan tidak akan di perpanjang setelah tanggal tersebut. Medco Energi Bangkanai Ltd dan PT Kimia Yasa telah menyelesaikan kewajiban berdasarkan perjanjian jual beli kondensat hingga akhir masa kontrak tersebut/ *The existing contract for PT Kimia Yasa will end on December 20, 2025, and will not be extended. Medco Energi Bangkanai Ltd and PT Kimia Yasa have fulfilled all obligations under the Condensate Sale and purchase agreement through the end of the contract term.*	PJB Kondensat dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan, berlaku hingga 20 Desember 2024/ *Condensate Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with commitment to supply all condensate produces from Karendan, valid until December 20, 2024.* Perjanjian Jual Beli Kondensat yang berlaku efektif tanggal 21 Desember 2024 sampai dengan 20 Desember 2025/ *Condensate Sales and Purchase Agreement ("COSPA") effective from December 21, 2024 until December 20, 2025.*	N/A

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Kondensat (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Crude Oil & Condensate Sales and Purchase Agreements (continued)

Perusahaan/ ***Entity***	**Tanggal Perjanjian/** ***Agreement Date***	**Komitmen/** ***Commitment***	**Pembayaran uang muka/** ***Advance payment***
Medco Energi Bangkanai Limited ("MEBL") (lanjutan/*continued*)			
PT Mirah Ganal Energi	Perjanjian Jual Beli Kondensat antara Medco Energi Bangkanai Limited dengan PT Mirah Ganal Energi, yang ditandatangani tanggal 4 Desember 2024/ *Condensate Sale and Purchase Agreement Between Medco Energi Bangkanai Limited and PT Mirah Ganal Energi, entered and signed on December 4, 2024.*	Perjanjian Jual Beli Kondensat yang mengikat para pihak dan berlaku efektif pada saat tanggal penandatanganan dan berlaku sampai dengan 29 Desember 2033/ *Condensate Sales and Purchase Agreement that shall bind the parties and is effective upon the signing date and valid until December 29, 2033.*	N/A
PT Mirah Ganal Energi	Perjanjian Penjualan Kondensat *Spot Sales* antara Medco Energi Bangkanai Limited dengan PT Mirah Ganai Energi, yang di buat dan ditandatangani tanggal 23 April 2025/ *Spot Sales Condensate Agreement between Medco Energi Bangkanai Limited and PT Mirah Ganai Energi, made and signed on April 23, 2025* Perjanjian Penjualan Kondensat Kerendan dengan Pembeli PT Mirah Ganal Energi (MGE) untuk *long term* dengan start date 1 Juli 2025 sampai dengan berakhirnya PSC WK Bangkanai di tahun 2033/ *Kerendan Condensate Sales Agreement with Buyer PT Mirah Ganal Energi (MGE) for long term with start date of July 1, 2025 until the end of PSC WK Bangkanai in 2033*	Skema *Spot Sale* adalah skema jual beli putus satu kali pembelian. Jumlah kondensat yang di jual 300 bbls +/- 5%. Tanggal penyerahan kondensat kepada pembeli pada tanggal 25 April 2025/ *The Spot Sale scheme is a one-time outright sale and purchase scheme. The amount of condensate sold is 300 bbls +/- 5%. The condensate delivery date to the buyer is April 25, 2025.*	N/A

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Kondensat (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Crude Oil & Condensate Sales and Purchase Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Pembayaran uang muka/ *Advance payment*
Medco Energi Sampang Pty., Ltd. ("MESP")			
PT Pertamina (Persero)	13 Februari 2017 novasi terakhir pada tahun 2021/ *February 13, 2017 last novated in 2021*	PJB Kondensat dengan dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Sampang, berlaku hingga 12 Februari 2021, yang kemudian diperpanjang sampai dengan 12 Februari 2025/ *CSPA with commitment to supply all condensate produces from Sampang, valid until February 12, 2021, which later extended until February 12, 2025.* Berdasarkan Perjanjian Novasi antara MESP, Singapore Petroleum Sampang Ltd., Cue Sampang Pty. Ltd., PT Pertamina (Persero) dan PT Pertamina Patra Niaga ("PPN"), PJB kondensat beralih kepada PPN/ *Based on Novation Agreement between MESP, Singapore Petroleum Sampang Ltd., Cue Sampang Pty. Ltd., PT Pertamina (Persero) and PT Pertamina Patra Niaga ("PPN"), the CSPA has been novated to PPN.*	N/A
PT Multi Colour Indonesia ("MCI")	21 Desember 2022/ *December 21, 2022* Perpanjangan *Term Sheet* 26 Juni 2023/ *Extension of Term Sheet June 26, 2023* Pengakhiran kontrak efektif pada 1 April 2024/ *Contract termination effective on April 1, 2024*	*Term Sheet* Kondensat Sampang efektif sejak tanggal nominasi pertama 20 Januari 2023 selama 6 bulan yang selanjutnya diperpanjang sampai dengan tanggal 31 Desember 2024/ *Term Sheet Sampang Condensate effective from the first nomination date January 20, 2023 for 6 months which was subsequently extended up to December 31, 2024*	N/A
PT Surya Mandala Sakti ("SMS")	1 April 2024/ *April 1, 2024*	PJB Kondensat Sampang mengikat Para Pihak sejak tanggal 1 April 2024 dengan jangka waktu kontrak 12 bulan/ *Sampang CSPA shall binding the Parties as at April 1, 2024 with the term of CSPA of 12 months.*	N/A
PT Surya Mandala Sakti ("SMS")	26 Februari 2025/ February 26, 2025	Perpanjangan PJB Kondensat Sampang mengikat Para Pihak sejak tanggal 1 April 2025 dengan jangka waktu kontrak 12 bulan/ *Sampang CSPA extension shall binding the Parties as at April 1, 2025 with the term of CSPA of 12 months.*	N/A

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah dan Kondensat (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

c. Crude Oil & Condensate Sales and Purchase Agreements (continued)

Perusahaan/ *Entity*	Tanggal Perjanjian/ *Agreement Date*	Komitmen/ *Commitment*	Pembayaran uang muka/ *Advance payment*
Medco Energi Sampang Pty., Ltd. ("MESP") (lanjutan/*continued*)			
Mitsui & Co. Energy Trading Singapore Pte Ltd (METS)	Perjanjian Jual Beli Kondensat Senoro ditandatangani tanggal 15 Desember 2025/ *The Senoro CSPA signed on December 15, 2025.*	PJBK Senoro berlaku efektif sejak tanggal 1 Januari 2026 sampai dengan 31 Desember 2028 dengan ketentuan bahwa setiap hak dan kewajiban yang timbul berdasarkan Perjanjian ini harus diselesaikan sesuai dengan ketentuan Perjanjian./ *The Senoro CSPA shall be effective as of January 1, 2026 until December 31, 2028 provided that any rights and obligations which arise under this CSPA shall be settled pursuant to the provisions of the Agreement.*	N/A

d. Perjanjian Lain-lain

i. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa

a. Pada tanggal 22 Februari 2023, TGI, PetroChina International Jabung Ltd. ("PCJL"), sebagai operator Jabung PSC dan Medco E&P Grissik Ltd. ("MEPG"), sebagai operator Corridor PSC, menandatangani Perjanjian Pengangkutan Gas baru (GTA) untuk kelanjutan pengaliran gas ke Gas Supply Pte. Ltd. ("GSPL") sebagai pelaksanaan terhadap Perjanjian Jual Beli Gas ("PJBG") baru dengan GSPL, dimana Corridor PSC memulai pengaliran gas nya ke GSPL dari tanggal 12 Agustus 2023. Ketentuan volume dan periode GTA adalah sama dengan volume dan periode GSA dengan GSPL.

d. Other Agreements

i. Gas Transportation Agreement Through Pipes

a. On February 22, 2023, TGI, PetroChina International Jabung Ltd. ("PCJL"), as Jabung PSC operator and Medco E&P Grissik Ltd. ("MEPG"), as the operator of the Corridor PSC, signed a new Gas Transportation Agreement (GTA) for continuation of gas delivery to Gas Supply Pte. Ltd. ("GSPL") as the implementation of the new Gas Sales Agreement ("GSA") with GSPL, under which Corridor PSC starts its gas delivery to GSPL from August 12, 2023. Terms of GTA volume and period are the same as the GSA volume and period with GSPL.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

i. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa (lanjutan)

Berdasarkan *Domestic Swap Agreement* tanggal 21 Mei 2025 ("DSA"), sebagai salah satu pihak dari DSA, Medco E&P Grissik Ltd pada tanggal 17 Juli 2025;

(i) sebagai salah satu Penjual dari Perjanjian Jual Beli Gas dengan Gas Supply Pte Ltd sebagai Pembeli, menandatangani *Letter of Agreement - Delivery of Gas Pursuant to the DSA* ("LOA") untuk menyepakati penjualan dan pembelian Gas berdasarkan PJBG selama periode swap berdasarkan DSA akan diatur oleh PJBG sebagaimana ditambahkan dan diubah oleh syarat dan ketentuan dalam LOA; dan

(ii) sebagai salah satu *shipper* dari Perjanjian Pengangkutan Gas dengan PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI") sebagai transporter, menandatangani Surat Perjanjian atas Perjanjian Pengangkutan Gas tanggal 22 Februari 2023: Pengangkutan dan Pengiriman Gas ("Surat Perjanjian").

Berdasarkan Amendemen *Domestic Swap Agreement* tanggal 29 Desember 2025 ("Amandemen DSA") yang memperpanjang periode DSA sampai dengan 30 Juni 2026, sebagai salah satu pihak dari DSA, Medco E&P Grissik Ltd pada tanggal 29 Desember 2025, menandatangani:
(i) Amendemen LOA; dan
(ii) Amendemen Surat Perjanjian.

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Other Agreements (continued)

i. Gas Transportation Agreement Through Pipes (continued)

Based on the Domestic Swap Agreement dated May 21, 2025 ("DSA"), as one of the parties to the DSA, Medco E&P Grissik Ltd on July 17, 2025:

(i) as one of the Sellers of the Gas Sale and Purchase Agreement with Gas Supply Pte Ltd as the Buyer, signed a Letter of Agreement - Delivery of Gas Pursuant to the DSA ("LOA") to agree on the sale and purchase of Gas based on the GSPA during the swap period based on the DSA will be regulated by the GSPA as supplemented and amended by the terms and conditions in the LOA; and

(ii) as one of the shippers of the Gas Transportation Agreement with PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI") as the transporter, signed a Letter of Agreement on the Gas Transportation Agreement dated February 22, 2023: Transportation and Delivery of Gas ("Letter of Agreement").

Pursuant to the Domestic Swap Agreement Amendment dated December 29, 2025 ("DSA Amendment"), which extends the DSA period until June 30, 2026, Medco E&P Grissik Ltd, as one of the parties to the DSA, on December 29, 2025, signed:
(i) the Amendment to the LOA; and
(ii) the Amendment to the Letter of Agreement.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

ii. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Other Agreements (continued)

ii. Oil and Gas Drilling Support Services

Perusahaan/*Entity*	**Periode Kontrak/ *Contract Period***	**Estimasi Nilai Kontrak/ *Estimated Contract Value***
PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI")		
PT Pertamina EP Asset 2	5 November 2019 – 28 Februari 2022/ *November 5, 2019 – February 28, 2022* terakhir diperpanjang menjadi tanggal 9 Januari 2023/ *last amended to January 9, 2023*	Nilai kontrak Rp38.011.011.000/ *Contract value amounting to Rp38,011,011,000.* Nilai kontrak ditambah menjadi Rp49.401.582.500/ *Increase in contract value to Rp49,401,582,500.*
	16 Oktober 2022 - 2 Januari 2025/ *October 16, 2022 - January 2, 2025*	Nilai kontrak Rp41.732.600.000/ *Contract value amounting to Rp41,732,600,000.*
PT Antareja Resources	Tertanggal 13 November 2023 dan terakhir diperpanjang menjadi sampai dengan tanggal 31 Desember 2026/ *dated November 13, 2023 and last amended to December 31, 2026*	Pada tanggal 13 November 2023 PT Antareja Resources menandatangani Amandemen III Perubahan dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jasa Sewa Menyewa Rig AR#09 (HTHP) Untuk *Project Drilling* untuk menambahkan jangka waktu perjanjian sampai dengan 31 Desember 2026. Amandemen ini berlaku efektif pada 1 Januari 2024/ *On November 13, 2023, PT Antareja Resources signed Amendment III Amendment and Restatement to the AR#09 (HTHP) Rig Rental Services Agreement for the Drilling Project to increase the term of the agreement until December 31, 2026. This amendment became effective on January 1, 2024.*
PT Pertamina EP (Limau Field dan Zona 4)	Tertanggal 31 Januari 2024 dan berlaku sejak 19 Januari 2024 sampai 18 Februari 2026/ *dated January 31, 2024 and valid from January 19 2024 to February 18, 2026*	Nilai Kontrak sebesar Rp48.504.248.900/ *Contract Value amounting Rp48,504,248,900.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

ii. Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Other Agreements (continued)

ii. Oil and Gas Drilling Support Services (continued)

Perusahaan/*Entity*	**Periode Kontrak/ *Contract Period***	**Estimasi Nilai Kontrak/ *Estimated Contract Value***
PT Exspan Petrogas Intranusa ("EPI") (lanjutan/*continued*)		
PT Scientific Drilling International, Indonesia	Tertanggal 17 Juni 2024 dan berlaku sejak tanggal penandatanganan sampai 31 Desember 2024/ *Dated June 17, 2024 and valid from the date of signing until December 31, 2024*	Nilai Kontrak sebesar Rp11.373.787.500/ *Contract Value amounting Rp11,373,787,500.*
PT Pertamina EP (Limau Field, Regional 1 Zona 4)	Tertanggal 9 Oktober 2024, dan berlaku sejak 4 November 2024 sampai dengan 3 Desember 2026/ *Dated October 9, 2024, and valid from November 4, 2024 to December 3, 2026.*	*Nilai Kontrak sebesar Rp45.613.508.375/ Contract Value amounting Rp45,613,508,375.*
PT Scientific Drilling International Indonesia	Tertanggal 25 Oktober 2024 dan berlaku sejak 25 Oktober 2024 sampai dengan 31 Desember 2024/ *Dated October 25, 2024 and valid from October 25, 2024 until December 31, 2024*	Amandemen I ini adalah untuk menambahkan Nilai Perjanjian sebesar Rp2.515.500.000, sehingga total Nilai Perjanjian adalah sebesar Rp13.889.287.500. Amandemen yang sudah ditandatangani Para Pihak baru diterima PT EPI pada bulan Mei 2025/ *This Amendment I is to add the Agreement Value by Rp2,515,500,000, so that the total Agreement Value is Rp13,889,287,500. The amendment that has been signed by the Parties was only received by PT EPI in May 2025.*
PT Pertamina EP	Tertanggal 12 Desember 2025 dan berlaku sejak 19 Januari 2024 sampai dengan 18 Mei 2026/ *Dated December 12, 2025 and valid from January 19, 2024 to May 18, 2026*	EPI menandatangani Amandemen I Penyediaan dan Pengoperasian 1 Unit Rig 350 HP dan peralatan pendukung lainnya, yang menambahkan jangka waktu menjadi 18 Mei 2026 dan menambahkan Nilai Perjanjian menjadi total Rp53.354.673.790/ *EPI signed Amendment I for the Provision and Operation of 1 Unit of 350 HP Rig and other supporting equipment, which added the time period to May 18, 2026 and increased the Agreement Value to a total of Rp53,354,673,790.*

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iii. Perpanjangan PSC

a. Pada tanggal 14 Januari 2019, Pemerintah Republik Indonesia melalui Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia No. 09 K/10/MEM/2019 memberikan persetujuan perpanjangan Kontrak Kerja Sama (PSC) wilayah kerja Blok Rimau. Kontrak baru dengan metode *gross split* ini akan berlaku efektif pada tanggal 23 April 2023 untuk jangka waktu 20 tahun. Kontraktor wajib menawarkan 10% hak kelolanya kepada pemerintah daerah.

b. Pada tanggal 19 Desember 2023, Amandemen dan Pernyataan Kembali Kontrak Bagi Hasil Blok Corridor dalam bentuk *Cost Recovery* antara SKK Migas dan kontraktor KKS Blok Corridor yaitu Medco E&P Grissik Ltd. (MEPG), PT Pertamina Hulu Energi Corridor dan Repsol Corridor SA dan berlaku pada tanggal 20 Desember 2023. Amendemen dan Pernyataan Kembali Kontrak Bagi Hasil Blok Corridor ini disetujui oleh Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia melalui Surat Keputusan Nomor 444.K/MG.01/MEM.M.2023 tertanggal 12 Desember 2023, untuk jangka waktu 20 tahun, dengan komitmen sebesar AS$250 Juta. Kontraktor KKS Blok Corridor berkewajiban untuk menawarkan 10% *Participating Interest* kepada Pemerintah Daerah.

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Other Agreements (continued)

iii. Extension of PSC

a. On January 14, 2019, the Government of Indonesia through Decree No. 09 K/10/MEM/2019 from the Ministry of Energy and Mineral Resources approved the extension of Production Sharing Contract (PSC) for Rimau Block Area. The gross split scheme will be applied to new contracts effectively on April 23, 2023 for 20 years. The contractor is obliged to offer 10% of their working interest to the local government.

b. On December 19, 2023, Amended and Restated Production Sharing Contract Corridor Block for Cost Recovery between SKK Migas and PSC contractors Block Corridor, consist of Medco E&P Grissik Ltd. (MEPG), PT Pertamina Hulu Energi Corridor and Repsol Corridor SA dan effective on December 20, 2023. This Amended and Restated Production Sharing Contract Block Corridor approved by Minister of Energy and Natural Resuorces Number 444.K/MG.01/MEM.M.2023 dated December 12, 2023, for the period of 20 years, with the commitment for the amount of US$250 million. Corridor Block PSC contractors have the obligation to offer 10% Participating Interest to the Local Government.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iv. Perjanjian Operasi Bersama Medco E&P Natuna Ltd.

Pada tanggal 1 Februari 2007, sebagai pemilik hak partisipasi di PSC Blok B Laut Natuna Selatan (“PSC”), (i) ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. (sekarang menjadi Medco E&P Natuna Ltd., “MEPN”) sebagai pemilik 40% hak partisipasi dan juga sebagai operator, (ii) Inpex Natuna Ltd. (sekarang menjadi Medco South Natuna Sea Ltd.) sebagai pemilik hak partisipasi sebesar 35% yang telah mengalihkan hak partisipasinya kepada PT Medco Daya Natuna, dan (iii) Chevron South Natuna B Inc. (sekarang menjadi Prime Natuna Inc.) sebagai pemilik hak partisipasi sebesar 25% (“Para Pihak”) mengadakan Perjanjian Operasi Bersama (“JOA”) untuk mengatur hak dan kewajiban Para Pihak atas kegiatannya di wilayah kerja PSC.

Perjanjian ini menggantikan JOA tertanggal 22 Mei 1969 dan akan terus berlaku sampai diakhiri dengan persetujuan Para Pihak atau satu pihak dari semua kepentingan untuk seluruh atau sebagian dari wilayah kerja, atau ketika berakhirnya kontrak. Berdasarkan JOA, operator berhak membebankan kepada *Joint Account* semua biaya-biaya terkait jasa oleh induk perusahaan operator. Nonoperator harus membayar kepada operator atas biaya

Pada tanggal 15 Januari 1999, ConocoPhillips Indonesia Inc Ltd (sekarang menjadi Medco E&P Natuna Ltd, “MEPN”), Premier Oil Natuna Sea Limited (sekarang Premier Oil Natuna Sea B.V., “Premier Oil”) dan Gulf Resources (Kakap) Ltd. (sekarang Star Energy (Kakap) Ltd.,”Star Energy”) sebagai “Grup PSC” dengan persetujuan Pertamina, mengadakan Perjanjian *West Natuna Transportation System Joint Venture* (“JV WNTS”). Grup PSC bermaksud untuk membangun dan mengoperasikan Sistem

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Other Agreements (continued)

iv. Joint Operating Agreement of Medco E&P Natuna Ltd.

On February 1, 2007, as the owner of the participating interest in South Natuna Sea Block B PSC (“PSC”), (i) ConocoPhillips Indonesia Inc. Ltd. (now known as Medco E&P Natuna Ltd., “MEPN”) as the owner of 40% participating interest and also as the operator, (ii) Inpex Natuna, Ltd. (now known as Medco South Natuna Sea Ltd.) as the owner of 35% participating interest which has assigned its participating interest to PT Medco Daya Natuna, and (iii) Chevron South Natuna B Inc. (now known as Prime Natuna Inc.) as the owner of 25% participating interest (the "Parties”) entered into a Joint Operating Agreement ("JOA") to define their respective rights and obligations with respect to their operations under the PSC.

This agreement shall supersede the JOA dated May 22, 1969 and shall continue in effect until terminated by consent of the Parties or the vesting in one party of all interests as to the whole or any portion of the contract area, or on expiration of the contract. Based on the JOA, the operator shall charge to the Joint Account all charges for service rendered by the Corporate Parent of the operator. The non-operator shall also pay to the operator parent company

On January 15, 1999, ConocoPhillips Indonesia Inc Ltd (now known as Medco E&P Natuna Ltd, “MEPN”), Premier Oil Natuna Sea Limited (now known as Premier Oil Natuna Sea B.V., "Premier Oil") and Gulf Resources (Kakap) Ltd. (now known as Star Energy (Kakap) Ltd., "Star Energy") as "PSC Group” with the consent and concurrence of Pertamina, entered into West Natuna Transportation System Joint Venture ("WNTS JV") Agreement. The PSC Group wish to provide for the ownership

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iv. Perjanjian Operasi Bersama Medco E&P Natuna Ltd. (lanjutan)

Jaringan SembGas dan Fasilitas Penerima, dan bermaksud untuk menggunakan sistem tersebut untuk mengangkut dan/atau mengantarkan kembali gas selain gas yang dimaksud dalam Perjanjian Penjualan Gas (antara Pertamina dan SembCorp Gas Pte. Ltd.). Perjanjian ini akan berlaku penuh sampai dengan semua Grup PSC, dalam kapasitasnya sebagai anggota dari Grup JV WNTS menarik diri dari perjanjian ini.

Pada tanggal 31 Oktober 2008, MEPN, Star Energy dan Premier Oil (“Grup PSC”) dengan persetujuan BPMIGAS (sekarang SKK Migas) mengadakan Perjanjian Pengangkutan GSA2 atau GSA2 TA, dimana GSA2 merupakan perjanjian antara Premier Oil dengan SembCorp Gas Pte. Ltd. ("SembGas"). Grup PSC telah mendapat izin dari SembGas, untuk menggunakan Jalur SembGas untuk pengangkutan gas GSA2 dan dalam kapasitasnya sebagai anggota JV WNTS, mendapatkan izin penggunaan Fasilitas Penerima memungkinkan pengantaran gas GSA2 pada titik penyerahan.

Sesuai dengan haknya sebagai anggota JV WNTS, Grup PSC memiliki hak untuk menggunakan sistem pengangkutan dan/ atau penyerahan gas selain dari WNG Gas (Perjanjian antara anggota JV WNTS), dan dengan ini menyetujui untuk menyediakan jasa pengangkutan gas kepada Kelompok Penyedia GSA2. Perjanjian ini berakhir pada tanggal 14 Juli 2028.

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Other Agreements (continued)

iv. Joint Operating Agreement of Medco E&P Natuna Ltd. (continued)

SembGas Line and the Receiving Facilities also to use the system for the transporting and/or redelivery of gas other than pursuant to the Gas Sales Agreement (between Pertamina and SembCorp Gas Pte. Ltd.). This agreement shall remain in full force and full effect until all the PSC groups, each in its capacity as a member of the WNTS JV Group, have withdrawn from this agreement.

On October 31, 2008, MEPN, Star Energy and Premier Oil (The “PSC Group”) together with the consent and concurrence of BPMIGAS (now SKK Migas) entered into GSA2 or The GSA2 TA, GSA2 shall mean the Agreement between Premier Oil and SembCorp Gas Pte. Ltd. ("SembGas"). The PSC Group has been granted by SembGas, the right to use the SembGas Line for transportation of Gas for delivery under GSA2 and has granted in favor of the WNTS JV Group, a license of the Receiving Facilities to enable the delivery of GSA2 gas at delivery point.

Pursuant to their right under the WNTS JV parties, PSC Group has the right to use the System for the transportation and/or delivery of gas other than WNG Gas (Agreement between WNTS JV Parties), and agrees to provide gas transportation services to the GSA2 Supply Group. This agreement shall end on July 14, 2028.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

iv. Perjanjian Operasi Bersama Medco E&P Natuna Ltd. (lanjutan)

Pada tanggal 4 Maret 2024, MEPN, Star Energy dan Premier Oil (“Grup PSC”) mengadakan Perjanjian Pengangkutan GSA3 atau GSA3 TA, dimana GSA3 merupakan perjanjian antara MEPN, sebagai Penjual untuk GSA3 dengan SembCorp Gas Pte. Ltd. ("SembGas"). Perjanjian GSA3 TA ini akan berakhir pada 15 October 2028. Grup PSC telah mendapat izin dari SembGas, untuk menggunakan Jalur SembGas untuk pengangkutan gas GSA3 dan dalam kapasitasnya sebagai anggota JV WNTS, mendapatkan izin penggunaan Fasilitas Penerima memungkinkan pengantaran gas GSA3 pada titik penyerahan. Titik serah yang akan digunakan untuk GSA3 akan sama dengan titik serah untuk GSA2. Untuk itu, Penjual untuk GSA2 dan Penjual untuk GSA3 bersama dengan SembGas telah menandatangani surat kesepakatan bersama penggunaan meter bersama ORF 2 pada 14 Maret 2024.

v. *Letter of Agreement* untuk Implementasi atas Penyesuaian Harga Gas Bumi

Pada tahun 2020, perusahaan Medco pemegang PSC Sampang, Madura, Blok A (Aceh) dan Sumatera Selatan menandatangani *Letters of Agreement* (LOA) untuk implementasi atas penyesuaian harga gas bumi ("HGBT") sesuai dengan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral nomor 91K/12/MEM/2020.

Pada tahun 2025, terdapat Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Nomor 76.K/MG.01/MEM.M/2025 ("HGBT Industri") dan Nomor 77.K/MG.01/MEM.M/2025 ("HGBT Listrik"), dimana perusahaan Medco pemegang PSC Blok A (Aceh) menandatangani LOA untuk implementasi HGBT Industri pada tanggal 29 Agustus 2025.

Perbedaan harga antara PJBG dengan LOA tidak akan mempengaruhi pendapatan bulanan Grup.

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Other Agreements (continued)

iv. Joint Operating Agreement of Medco E&P Natuna Ltd. (continued)

On March 4, 2024, MEPN, Star Energy dan Premier Oil (“PSC Group”) signed the Gas Transportation Agreement for GSA3 or GSA3 TA, where GSA3 is an agreement between MEPN, as the Seller for GSA3 with SembCorp Gas Pte. Ltd. (“SembGas”). This GSA3 TA will end by October 15, 2028. PSC Groups has obtained permit from SembGas, to use SembGas Line to transport the gas for GSA3 and in its capacity as party in WNTS JV, obtained permit to use the Receiving Facility to allow the delivery of GSA3 gas at the delivery point. The delivery point used for GSA3 will be sharing meter with GSA2. Therefore, GSA2 Seller and GSA3 Seller together with SembGas have signed the ORF2 meter sharing agreement on March 14, 2024.

v. Letter of Agreement for the Implementation of Natural Gas Price Adjustment

In 2020, the Medco companies holding the Sampang, Madura, Block A (Aceh) and South Sumatera PSCs signed Letters of Agreement (LOA) for the implementation of natural gas price adjustments in accordance with Minister of Energy and Mineral Resources decree number 91K/12/MEM/2020.

In 2025, there was Minister of Energy and Mineral Resources decree number 76.K/MG.01/MEM.M/2025 ("HGBT Industry") and Number 77.K/MG.01/MEM.M/2025 ("HGBT Electricity"), wher Medco companies holding Block A (Aceh) PSC has signed LOA for implementation HGBT Industry on August 29, 2025.

The difference in price between the respective GSAs and the LOAs will not affect the Group’s monthly revenue.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

vi. Kontrak Unitisasi

Sesuai dengan Peraturan Pemerintah No. 35 Tahun 2004 tentang Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi, Kontraktor KKS diwajibkan untuk melakukan unitisasi apabila terbukti adanya pelamparan *reservoir* yang memasuki Wilayah Kerja Kontraktor lainnya. Menteri ESDM menentukan operator pelaksana unitisasi berdasarkan kesepakatan di antara para Kontraktor yang melakukan unitisasi setelah mendapatkan pertimbangan SKK Migas.

Karena beberapa pelamparan *reservoir* minyak dan gas MEPG memasuki Wilayah Kerja kontraktor lainnya, MEPG melakukan perikatan Perjanjian Unitisasi dengan PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang dan PT Pertamina EP dengan wilayah kerja di Sumatera Selatan dan Jambi yang efektif sampai dengan salah satu PSC berakhir.

vii. Perpanjangan Periode Produksi Bualuang

Pada bulan Agustus 2025, Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited dan Medco Energi Thailand (E&P) Limited, telah menerima persetujuan dari Pemerintah Thailand atas perpanjangan masa produksi Lapangan Minyak Bualuang (Blok B8/38) di Teluk Thailand. Masa produksi ini diperpanjang hingga 23 Oktober 2035 yang mendukung keberlanjutan operasi serta memperkuat komitmen Perseroan di kawasan tersebut.

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS (continued)

d. Other Agreements (continued)

vi. Unitization Agreement

In accordance with Government Regulation No. 35 Year 2004 on Upstream Oil and Gas Business Activities, a PSC contractor is required to conduct unitization if it is proven that its reservoir extends into another contractor's Working Area. The MoEMR will determine the operator for the unitization based on the agreement between the contractors involving the unitization after considering the opinion of SKK Migas.

Since several of MEPG's oil and gas reservoirs extend into other Contractor's Working Areas, MEPG has entered into Unitization Agreement with PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang and PT Pertamina EP for South Sumatera and Jambi working area which effective until one of the PSC ends.

vii. Bualuang Production Period Extension

In August 2025, Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited and Medco Energi Thailand (E&P) Limited, have received approval from the Government of Thailand for an extension of the production period for the Bualuang Oil Field (Block B8/38) in the Gulf of Thailand. The production period has been extended until October 23, 2035, allowing the Company to continue its operations and further strengthen its commitment to the region.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI

a. Litigasi

i. Gugatan Hukum Khairil Anwar dengan PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

Pada tanggal 28 Agustus 2018, Khairil Anwar (Penggugat), melalui kuasa hukumnya mengajukan gugatan terhadap PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (Tergugat I) dan SKK Migas (Tergugat II) kepada Pengadilan Negeri Jakarta Selatan. Gugatan yang diajukan oleh Khairil Anwar terkait dengan permintaan ganti rugi atas pembangunan gorong-gorong yang menyebabkan air/cairan kotor/ limbah terkait pembangunan fasilitas pengelolaan gas Blok A mengarah langsung ke lahan Penggugat yang terletak di Dusun TB.IV, Desa Gempong Blang Nisam, Kecamatan Indra Makmur, Aceh Timur, yang mengakibatkan kerusakan tanah serta tanaman Penggugat.

Pada 29 Oktober 2019, Pengadilan Negeri Jakarta Selatan yang memeriksa dan mengadili Perkara telah membacakan putusan yang pada intinya menyatakan Gugatan Penggugat tidak dapat diterima. Hingga tenggat waktu yang diatur dalam undang-undang, Penggugat tidak mengajukan upaya Banding dan oleh karenanya putusan Perkara telah berkekuatan hukum tetap.

Pada 15 Januari 2020, Penggugat memulai gugatan serupa tetapi kali ini, Penggugat mengikutsertakan Badan Pengelola Migas Aceh sebagai Tergugat Ketiga.

50. CONTINGENCIES

a. Litigations

i. Lawsuit from Khairil Anwar Against PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

On August 28, 2018, Khairil Anwar (Plaintiff), through his attorney filed a lawsuit against PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (Defendant I) and SKK Migas (Defendant II) to South Jakarta District Court. The lawsuit filed by Khairil Anwar is related to the demand for compensation for construction of tunnel that leads the water/ dirty liquid/ waste from construction of gas production facilities of Block A directly to the Plaintiff's land in Dusun TB.IV, Gempong Blang Nisam Village, Sub-district Indra Makmur, East Aceh, resulting in damages to Plaintiff's land and plants.

On October 29, 2019, the South Jakarta District Court that examined and judged the Case read out the verdict which basically stated that the Plaintiff's Claim could not be accepted. Until the deadline set out in the law, the Plaintiff did not submit any Appeal and therefore the Case's decision was legally binding.

Subsequently, on January 15, 2020, Plaintiff initiated a similar lawsuit but this time, Plaintiff included Badan Pengelola Migas Aceh as the Third Defendant.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

i. Gugatan Hukum Khairil Anwar dengan PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (lanjutan)

Putusan pengadilan dibacakan pada 21 Februari 2022. Dalam pembacaan putusan, pertimbangan Majelis Hakim yang mendasari putusan perkara menyatakan:

1. Dalam Eksepsi: menolak eksepsi dari Tergugat I, Tergugat II, dan Tergugat III; dan
2. Dalam Pokok Perkara:
   i. Menyatakan gugatan Penggugat diterima sebagian.
   ii. Menyatakan bahwa Tergugat I, Tergugat II dan Tergugat III telah melakukan perbuatan melawan hukum tanpa dihukum untuk membayar ganti rugi.
   iii. Memerintahkan Tergugat I, Tergugat II dan Tergugat III untuk membayar biaya perkara.

MEPM berpendapat putusan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang layak, oleh karena itu MEPM mengajukan banding kepada Pengadilan Tinggi DKI Jakarta.

Pada tanggal 21 Februari 2023, Pengadilan Tinggi DKI Jakarta telah mengeluarkan Putusan Nomor 106/PDT/2023/PTDKI yang pada intinya memperkuat putusan Pengadilan Negeri sebelumnya.

Berdasarkan Putusan Pengadilan Tinggi DKI Jakarta tersebut, baik MEPM maupun Penggugat masing-masing mengajukan Kasasi kepada Mahkamah Agung Republik Indonesia.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

i. Lawsuit from Khairil Anwar Against PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (continued)

Court decision read out the verdict on February 21, 2022. During the pronouncement of the verdict, the Panel of Judges' considerations which underlies the case decision stated:

1. *In Exception: rejects the exception from the Defendant I, the Defendant II, and the Defendant III; and*
2. *In Merits Case:*
   i. Declare the Plaintiff's lawsuit partially accepted.
   ii. Declare that Defendant I, Defendant II and Defendant III have committed an unlawful act without being punished to pay any compensation.
   iii. To order Defendant I, Defendant II and Defendant III to pay court costs.

MEPM is of the opinion that the verdict have no proper legal basis, and therefore MEPM have submitted an appeal to the DKI Jakarta High Court.

On February 21, 2023, the DKI Jakarta High Court issued the verdict by Decision Number 106/PDT/2023/PTDKI which in essence strengthened the previous District Court decision.

Based on the verdict of the DKI Jakarta High Court, both MEPM and the Plaintiff respectivelly submitted Cassation to the Supreme Court of the Republic of Indonesia.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

i. Gugatan Hukum Khairil Anwar dengan PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (lanjutan)

Pada tanggal 25 Juni 2024, Mahkamah Agung Republik Indonesia telah mengeluarkan Putusan Nomor 901/K/PDT/2024 yang pada intinya memperkuat putusan Pengadilan Tinggi DKI Jakarta dengan tambahan berupa penetapan ganti kerugian materil sebesar Rp.39.290.400 (tiga puluh sembilan juta dua ratus sembilan puluh ribu empat ratus Rupiah). Penggugat sebelumnya sejak awal gugatan menuntut ganti rugi materil sebesar Rp.2.826.360.000 (dua milyar delapan ratus dua puluh enam juta tiga ratus enam puluh ribu Rupiah).

Putusan Mahkamah Agung Republik Indonesia merupakan putusan yang telah berkekuatan hukum tetap, meskipun masih terdapat upaya hukum yang dapat dilakukan yaitu Peninjauan Kembali. Sampai dengan laporan ini diterbitkan, belum ada pihak yang mengajukan Peninjauan Kembali.

Berita Acara Eksekus Putusan Pengadilan telah ditandatangani oleh MEPM dan Khairil Anwar pada tanggal 12 Februari 2025, yang diikuti dengan pembayaran lunas sebesar Rp39.290.400 (tiga puluh sembilan juta dua ratus sembilan puluh ribu empat ratus Rupiah). Berita Acara Pembayaran Penyelesaian tersebut kemudian didaftarkan ke Pengadilan Negeri Jakarta Selatan pada tanggal 21 Maret 2025. Perkara telah selesai.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

i. *Lawsuit from Khairil Anwar Against PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (continued)*

On June 25, 2024, the Supreme Court of the Republic of Indonesia issued Decision Number 901/K/PDT/2024 which essentially strengthened the decision of the DKI Jakarta High Court with an additional determination of material compensation amounting to Rp39,290,400 (thirty-nine million two hundred ninety thousand four hundred Rupiah). The Plaintiff previously from the start of the lawsuit demanded material compensation of Rp2,826,360,000 (two billion eight hundred twenty-six million three hundred and sixty thousand Rupiah).

The decision of the Supreme Court of the Republic of Indonesia is a decision that final and binding, although there are still legal remedies that can be taken, a Judicial Review. As of the publication of this report, no party has submitted a request for Judicial Review.

Settlement Payment Minutes has been signed by MEPM and Khairil Anwar on February 12, 2025 and followed by the full payment of Rp39,290,400 (thirty-nine million two hundred ninety thousand four hundred Rupiah). The Settlement Payment Minutes has been registered to the South Jakarta District Court by March 21, 2025. The case is closed.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Energy Ltd., Ophir Services Pty. Ltd. (Perusahaan) dan B.G. Tanzania Limited (Para Tergugat) pada Blok 1, 3, dan 4 Tanzania

(a) Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013, Pengadilan Tinggi Tanzania (Divisi Komersial) di Dar es Salaam

Perkara ini, yang diajukan pada tahun 2013, telah dibatalkan oleh pengadilan pada bulan Juni 2018. Empat tahun kemudian, Moto Mabanga mengajukan Permohonan Komersial Lain-Lain No. 19 Tahun 2022, meminta perpanjangan waktu untuk mengajukan perintah untuk mengesampingkan keputusan pengadilan Juni 2018. Permohonan tersebut ditolak pada Mei 2022. Moto Mabanga kemudian mengajukan Pemberitahuan Banding terhadap keputusan pengadilan yang menolak permohonan tersebut, namun hingga saat ini, belum ada banding yang diajukan. Oleh karena itu, kecuali dan sampai Moto Mabanga mengajukan banding, yang mana memerlukan perpanjangan waktu dari Pengadilan Banding, dan berhasil dalam banding tersebut, keputusan Pengadilan Tinggi Mei 2022, yang menolak permohonan, tetap berlaku dan begitu juga keputusan pengadilan Juni 2018, memberhentikan kasus tersebut.

Kasus ini dianggap sebagai masalah yang tertunda, namun jika Moto Mabanga mengajukan banding atas keputusan pengadilan yang menolak Permohonan Lain-Lain No. 19 Tahun 2022 dan berhasil dalam banding tersebut, maka kemudian dapat menghidupkan kembali proses pemulihan kasus tersebut. Kecuali dan sampai hal itu terjadi, meskipun peluang keberhasilannya sangat kecil, kasus tersebut harus dianggap telah berakhir.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Energy Ltd., Ophir Services Pty. Ltd. (the Company) and B.G. Tanzania Limited (the Defendants) Block 1, 3, and 4 Tanzania

(a) Commercial Case No. 185 of 2013, High Court of Tanzania (Commercial Division) at Dar es Salaam

This case, filed in 2013, was dismissed by the court in June 2018. Four years later, Moto Mabanga filed Miscellaneous Commercial Application No. 19 of 2022, seeking for extension of time within which to apply for an order to set aside the court's decision of June 2018.The application was dismissed in May 2022. Moto Mabanga then filed a Notice of Appeal against the court's decision dismissing the application but, to date, no appeal has been filed. Therefore, unless and until Moto Mabanga files an appeal, for which it would required an extension of time by the Court of Appeal, and succeeds in the appeal, the High Court's decision of May 2022, dismissing the application, stands and so does the court's decision of June 2018, dismissing the case.

This case shall be considered as pending matter, however if Moto Mabanga file an appeal against the court's decision dismissing Miscellaneous Application No. 19 of 2022 and succeed in the appeal, it could then revive proceedings for the restoration of the case. Unless and until that happen, even though the chances of it successfully happening are remote, the case has to be treated as having come to an end.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Energy Ltd., Ophir Services Pty. Ltd. (Perusahaan) dan B.G. Tanzania Limited (Para Tergugat) pada Blok 1, 3, dan 4 Tanzania (lanjutan)

(b) Perkara Perdata Lain-Lain No. 14 Tahun 2014, Pengadilan Tinggi Tanzania (Dar es Salaam)

Perkara konstitusional ini diawali dengan petisi dan berdasarkan fakta-fakta yang sama dengan Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013 ini, disidangkan oleh Mahkamah Konstitusi pada Mei 2016 secara paralel menunggu penetapan Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013. Sejak Perkara Komersial pada Juni 2018 diberhentikan, Moto Mabanga tidak melakukan upaya untuk menghidupkan kembali proses perkara konstitusional. Ada dua pilihan yang tersedia bagi Perusahaan. Pertama, *status quo* dapat dipertahankan sampai Moto Mabanga menghidupkan kembali persidangan atau pengadilan, atas mosinya sendiri, memanggil kasus tersebut. Kedua, jika berlanjut, tetapi tidak aktif, penundaan kasus menjadi perhatian Perusahaan (misalnya, dari sudut pandang audit) maka Perusahaan dapat mengajukan permohonan ke pengadilan untuk membatalkan perkara konstitusional karena Moto Mabanga telah gagal untuk menjalankannya.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Energy Ltd., Ophir Services Pty. Ltd. (the Company) and B.G. Tanzania Limited (the Defendants) Block 1, 3, and 4 Tanzania (continued)

(b) Miscellaneous Civil Cause No. 14 of 2014, High Court Tanzania (Dar es Salaam Registry)

This constitutional case commenced by way of a petition and based on similar facts as those in Commercial Case No. 185 of 2013, was tried by the Constitutional court in May 2016, pending determination of Commercial Case No. 185 of 2013. Since the dismissal of the commercial case in June 2018, Moto Mabanga has made no effort to revive the proceedings in the constitutional case. There are two options available to the Company. First, it could let the status quo be maintained until Moto Mabanga revives the trial or the court, on its own motion, calls up the case. Second, if it continued, but dormant, pendency of the case is a matter of concern to the Company (for example, from an audit perspective) the Company could file an application to the court to have the constitutional case struck out because of Moto Mabanga's failure to prosecute it.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Energy Ltd., Ophir Services Pty. Ltd. (Perusahaan) dan B.G. Tanzania Limited (Para Tergugat) pada Blok 1, 3, dan 4 Tanzania (lanjutan)

(c) Perkara Perpajakan No. 18 Tahun 2019, Pengadilan Tinggi Tanzania (Divisi Komersial)

Perkara ini berkaitan dengan tagihan biaya yang diajukan oleh Perusahaan dalam Perkara Komersial No. 18 tahun 2013. Tagihan biaya dikenakan pajak pada tanggal 30 Agustus 2022 dan sejumlah Shilling Tanzania 579.410.919 (setara dengan sekitar AS$251.917) telah diberikan kepada Perusahaan. Proses pemulihan jumlah ini dari Moto Mabanga akan memerlukan pengajuan ke pengadilan untuk eksekusi dengan melampirkan dan menjual aset Moto Mabanga di Tanzania. Permohonan tersebut belum dibuat karena sejauh ini Perusahaan belum berhasil dalam upaya untuk mengetahui aset apa pun yang dimiliki oleh Moto Mabanga di Tanzania.

(d) Perkara Perpajakan No. 61 Tahun 2022, Pengadilan Tinggi Tanzania (Divisi Komersial)

Tagihan biaya dalam Perkara Perpajakan ini timbul dari Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 dan telah dikenakan pajak oleh pengadilan pada tanggal 12 Agustus 2022 sebesar Shilling Tanzania 22.043.000 (setara dengan sekitar AS$9.584) diberikan kepada Perusahaan. Pemulihan jumlah tersebut harus melalui eksekusi dengan melampirkan dan menjual aset Moto Mabanga. Permohonan eksekusi tidak diajukan, karena alasan-alasan yang disebutkan dalam butir (c) di atas.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Energy Ltd., Ophir Services Pty. Ltd. (the Company) and B.G. Tanzania Limited (the Defendants) Block 1, 3, and 4 Tanzania (continued)

(c) Taxation Cause No. 18 of 2019, High Court of Tanzania (Commercial Division)

This relates to a bill of costs filed by the Company in Commercial Case No. 18 of 2013. The bill of costs was taxed on August 30, 2022, and an amount of Shilling Tanzania 579,410,919 (equivalent to approximately US$251,917) was awarded to the Company. The process for recovery of this amount from Moto Mabanga would entail making an application to the court for execution by way of attachment and sale of Moto Mabanga's assets in Tanzania. Such application has not been made because the Company have been unsuccessful in our efforts to find out any assets owned by Moto Mabanga in Tanzania.

(d) Taxation Cause No. 61 of 2022, High Court of Tanzania (Commercial Division)

The bill of costs in this taxation cause arose out of Commercial Case No. 43 of 2019 and was taxed by the court on August 12, 2022. An amount of Shilling Tanzania 22,043,000 (equivalent to approximately US$9,584) was awarded to the Company. Recovery of the amount would have to be through execution by way of attachment and sale of Moto Mabanga's assets. An application for execution has not been filed, for the reasons stated in point (c) above.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

ii. Gugatan Hukum dari Moto Mabanga dengan Ophir Energy Ltd., Ophir Services Pty. Ltd. (Perusahaan) dan B.G. Tanzania Limited (Para Tergugat) pada Blok 1, 3, dan 4 Tanzania (lanjutan)

(e) Perkara Perpajakan No. 96 Tahun 2022, Pengadilan Tinggi Tanzania (Divisi Komersial)

Tagihan biaya dalam Perkara Perpajakan ini muncul dari Permohonan Komersial No. 19 Tahun 2022. Dikenakan pajak, pada 9 September 2022, sebesar Shilling Tanzania 2.680.000 (setara dengan kurang lebih AS$1.165). Jumlah ini dapat diperoleh kembali melalui eksekusi dengan melampirkan dan menjual aset Moto Mabanga, tetapi karena alasan yang sama seperti yang disebutkan dalam poin (c) di atas, sejauh ini hal tersebut tidak dapat dilakukan.

(f) Perkara Perpajakan No.57 Tahun 2021, Pengadilan Banding Tanzania

Tagihan biaya timbul dari Perkara Banding Perdata No. 119 Tahun 2021 yang diajukan oleh Moto Mabanga terhadap putusan Pengadilan Tinggi (Divisi Komersial) dalam Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019. Tagihan biaya tersebut dikenakan pajak pada tanggal 26 Juli 2022 sebesar Shilling Tanzania 7.210.000 (setara dengan kurang lebih AS$3.130). Dengan alasan yang sama seperti pada butir (c) di atas, permohonan pelaksanaan perintah perpajakan sampai saat ini belum dapat diajukan.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Energy Ltd., Ophir Services Pty. Ltd. (the Company) and B.G. Tanzania Limited (the Defendants) Block 1, 3, and 4 Tanzania (continued)

(e) Taxation Cause No. 96 of 2022, High Court of Tanzania (Commercial Division)

The bill of costs in this taxation cause arose out of Commercial Application No. 19 of 2022. It was taxed, on September 9, 2022, at Shilling Tanzania 2,680,000 (equivalent to approximately US$1,165). This amount would be recoverable through execution by attachment and sale of Moto Mabanga's assets, but for similar reasons as those stated in point (c) above, this has so far not been possible.

(f) Taxation Cause No.57 of 2021, Court of Appeal of Tanzania

The bill of costs arose out of Civil Appeal No. 119 of 2021 instituted by Moto Mabanga against the decision of the High Court (Commercial Division) in Commercial Case No. 43 of 2019. The bill of costs was taxed on July 26, 2022, at Shilling Tanzania 7,210,000 (equivalent to approximately US$3,130). For similar reasons as stated in point (c) above, it has so far not been possible to file an application for execution of the taxation order.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Perkara Perdata No.30/PDT.G/2021/PN.LWK antara Raflis Aminula Ali melawan JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi ("JOB Tomori")

Pada 29 Juni 2020, Raflis Aminula Ali melalui kuasa hukumnya ("Penggugat") telah menyampaikan surat peringatan kepada JOB Tomori terkait genangan air yang melanda tanaman yang berada di atas lahan Penggugat seluas ± 8.365 m^2 ("Tanah") ketika musim hujan terjadi, yang berasal dari saluran pembuangan air milik JOB Tomori.

Namun, pada 12 April 2021, Penggugat tetap mendaftarkan gugatan perbuatan melawan hukum kepada Pengadilan Negeri Luwuk dengan dalil sebagai berikut:

a. Pembuatan saluran pembuangan milik JOB Tomori dibangun di atas Tanah dan tidak pernah ada persetujuan/konfirmasi terlebih dahulu dari Penggugat;
b. Saluran pembuangan tersebut menyebabkan pencemaran lingkungan;
c. Genangan air pada Tanah menyebabkan sebagian besar tanaman produktif (seperti coklat, kelapa, mangga, alpukat, pisang, dsb) yang berada pada Tanah tersebut gugur/rusak.

Atas hal tersebut, Penggugat menuntut:

a. Ganti rugi atas kerugian material (akibat gagal panen) dengan total sebesar Rp800.000.000 (delapan ratus juta Rupiah);
b. Ganti rugi atas kerugian material biaya perkara sebesar Rp100.000.000 (seratus juta Rupiah);
c. Ganti rugi atas kerugian imaterial karena tanaman yang mati sebesar Rp450.000.000 (empat ratus lima puluh juta Rupiah);
d. Uang Paksa (*Dwangsom*) sebesar Rp3.000.000 (tiga juta Rupiah) per hari.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iii. Civil Case No.30/PDT.G/2021/PN.LWK between Raflis Aminula Ali against JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi ("JOB Tomori")

On June 29, 2020, Raflis Aminula Ali through his attorney ("Plaintiff") has submitted a warning letter to JOB Tomori regarding the puddle that hit the plants on the Plaintiff's land area of ± 8,365 m^2 ("Land") during the rainy season occurred, which came from a drainage of JOB Tomori.

However, on April 12, 2021, the Plaintiff continued to register the lawsuit on the basis of against the law in Luwuk District Court with the following arguments:

a. The drainage construction of JOB Tomori was built on the Land and there was never any prior approval/ confirmation from the Plaintiff;
b. The drainage causes environmental pollution;
c. Stagnant water in the Land causes most of the productive plants (such as cocoa, coconut, mango, avocado, banana, etc.) in the Land are damage.

On this matter, the Plaintiff claim:

a. Compensation for material losses (due to crop damage) of Rp800,000,000 (eight hundred million Rupiah);
b. Compensation for material losses in the amount of Rp100,000,000 (one hundred million Rupiah);
c. Compensation for immaterial losses due to damage crops in amount of Rp450,000,000 (four hundred and fifty million Rupiah);
d. Penalty (Dwangsom) of Rp3,000,000 (three million Rupiah) per day.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Perkara Perdata No.30/PDT.G/2021/PN.LWK antara Raflis Aminula Ali melawan JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi ("JOB Tomori") (lanjutan)

Sidang putusan dilaksanakan pada tanggal 2 Maret 2022. Majelis Hakim menyatakan JOB Tomori tidak melakukan pencemaran lingkungan melainkan perusakan tanah milik Penggugat, dan menghukum JOB Tomori untuk membayar sebesar Rp90.000.000 (sembilan puluh juta rupiah) dari jumlah tuntutan Penggugat semula sebesar Rp1.300.000.000 (satu miliar tiga ratus juta rupiah).

JOB Tomori telah mengajukan permohonan banding pada tanggal 15 Maret 2022, Pengadilan Tinggi Palu telah mengeluarkan putusan pengadilan perkara ini yang menguatkan putusan sebelumnya yang dikeluarkan oleh Pengadilan Negeri Luwuk.

JOB Tomori telah mengajukan permohonan kasasi pada tanggal 30 September 2022 terhadap putusan Pengadilan Tinggi Palu. Pada tanggal 16 Mei 2023, Mahkamah Agung telah mengeluarkan putusan pengadilan perkara ini yang menguatkan putusan sebelumnya yang dikeluarkan oleh Pengadilan Tinggi Palu.

JOB Tomori telah mengajukan perjanjian penyelesaian bersama dengan permohonan peninjauan kembali pada tanggal 1 Desember 2023 terhadap putusan yang dikeluarkan Mahkamah Agung. Pada tanggal 25 Juni 2024, Mahkamah Agung telah mengeluarkan putusan yang menerima perjanjian penyelesaian tersebut. Kasus ini dinyatakan selesai.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iii. Civil Case No.30/PDT.G/2021/PN.LWK between Raflis Aminula Ali against JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi ("JOB Tomori") (continued)

Verdict hearing concluded on March 2, 2022. Judges stated that JOB Tomori did not conduct an environmental pollution but destruction of land owned by the Plaintiff, and punish JOB Tomori to pay Rp90,000,000 (ninety million rupiah) out of the total claim amount from the Plaintiff originally claim is Rp1,300,000,000 (one billion and three hundred million rupiah).

JOB Tomori have submitted the application of appeal on March 15, 2022. On July 26, 2022, Palu High Court have issued the verdict of this case which affirming the previous verdict of Luwuk District Court.

JOB Tomori has submitted cassation request on September 30, 2022, against Palu High Court verdict. On May 16, 2023, Supreme Court have issued the verdict of this case which affirming the previous verdict issued by Palu High Court.

JOB Tomori has submitted the settlement agreement along with the judicial review on December 1, 2023, against Supreme Court verdict. On June 25, 2024, the Supreme Court has issued a verdict accepting and acknowledge the settlement agreement. The case is closed

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iv. Gugatan Hukum terhadap PT Pelayanan Listrik Nasional Batam

Pada tanggal 27 Agustus 2020, PT Energi Listrik Batam ("ELB") (Penggugat) mengajukan gugatan kepada PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (Tergugat) di Badan Arbitrase Nasional Indonesia (BANI). Sidang pertama dilaksanakan pada tanggal 7 Desember 2020 dengan hasil yang harus diputuskan dalam waktu 180 hari sejak sidang pertama. Gugatan ini diajukan menyangkut pembayaran kompensasi sebesar Rp160.243.870.018 untuk dugaan pelanggaran kontrak oleh Tergugat. Selain itu, Penggugat juga mengajukan klaim bunga sebesar Rp7.958.722.139 atas keterlambatan pembayaran oleh Tergugat.

Pada tanggal 13 Agustus 2021, BANI telah menyelesaikan pemeriksaan dan memutus perkara dengan menjatuhkan Putusan untuk menerima sebagian tuntutan Penggugat dengan menghukum Tergugat untuk membayar ganti rugi dan mengembalikan biaya administrasi, pemeriksaan dan arbiter kepada Penggugat.

Pada tanggal 10 September 2021, BANI telah mendaftarkan salinan otentik putusan BANI tanggal 13 Agustus 2021 tersebut di Pengadilan Negeri Batam.

Pengadilan Negeri Batam telah menerbitkan keputusan untuk menolak putusan BANI pada tanggal 13 Januari 2022. Pada tanggal 27 Januari 2022 dan 3 Februari 2022, BANI dan ELB menyampaikan nota banding atas putusan Pengadilan Negeri Batam ke Mahkamah Agung.

Pada tanggal 5 Juli 2022, Majelis Hakim Mahkamah Agung telah memutuskan untuk menolak pembatalan putusan arbitrase BANI oleh Pengadilan Negeri Batam dan menguatkan amar putusan arbitrase BANI untuk pihak ELB.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iv. Lawsuit to PT Pelayanan Listrik Nasional Batam

On August 27, 2020, PT Energi Listrik Batam ("ELB") (Plaintiff) filed a lawsuit against PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (Defendant) at the Indonesia National Board of Arbitration (BANI). The first hearing was held on December 7, 2020, with the result shall be decided within 180 days after the first hearing. The claim was filed for a compensation payment of Rp160,243,870,018 for an alleged breach of contract by Defendant. In addition, Plaintiff also claimed interest of Rp7,958,722,139 for the delay of payment by Defendant.

On August 13, 2021, BANI completed the examination and decided the case by imposing a Decision to accept part of the Plaintiff's demand by punishing the Defendant to pay compensation and indemnify the administrative, examination and arbitration fees to the Plaintiff.

On September 10, 2021, BANI has registered an authentic copy of BANI decision dated August 13, 2021, to the Batam District Court.

Batam District Court has issued decision to reject BANI result on January 13, 2022. On January 27, 2022, and February 3, 2022, BANI and ELB submitted a deed of appeal on the Batam District Court decision to the Supreme Court.

On July 5, 2022, the Supreme Court rejected the annulment of the BANI arbitration decision by the Batam District Court and upheld the BANI arbitration decision in ELB favour.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iv. Gugatan Hukum terhadap PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (lanjutan)

Pada tanggal 6 Maret 2023, Para Pihak menandatangani perjanjian penyelesaian dan pelaksanaan Putusan Mahkamah Agung dengan kesepakatan penyelesaian dengan cara ELB akan menerbitkan tagihan sebesar Rp77.389.399.990 sebagai pelaksanaan ganti rugi dan Rp1.225.882.900 sebagai porsi kewajiban administrasi. PLNB telah melakukan pembayaran atas tagihan tersebut pada 31 Maret 2023.

Manajemen tidak menganggap Keputusan Mahkamah Agung sebagai kejadian setelah tanggal neraca yang memerlukan penyesuaian pada laporan keuangan Perusahaan untuk periode yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024. Oleh karena itu, tidak terdapat aset kontinjensi yang tercatat pada laporan keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2024.

v. Medco International Ventures Limited ("MIVL") dan National Oil Corporation ("NOC") pada International Court of Arbitration of the International Chamber of Commerce ("ICC")

Pada tanggal 15 Maret 2022 MIVL mengajukan arbitrase melalui ICC terhadap National Oil Company of Libya ("NOC") untuk mempertahankan hak-hak kontraktualnya berdasarkan *Exploration and Production Sharing Agreement* ("EPSA") dan untuk melindungi hak-hak MIVL untuk mendapatkan keuntungan dari investasinya di Area 47, di Libya.

Keputusan untuk melakukan arbitrase diambil sebagai tanggapan atas upaya NOC untuk menghindari kewajibannya berdasarkan EPSA dan upaya selanjutnya untuk mencegah MIVL berpartisipasi penuh dalam pengembangan dan eksploitasi Area 47 bahkan, sebaliknya, berusaha mengembangkan Area 47 untuk keuntungan pribadi NOC.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iv. Lawsuit to PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (continued)

On March 6, 2023, the parties signed the agreement and implementation of the Supreme Court's decision with an agreement of the settlement by ELB would issue a bill of Rp77,389,399,990 as a compensation and Rp1,225,882,900 as a portion of administrative obligations. The issued bill paid by PLNB on March 31, 2023.

Management did not account such Supreme Court decision as an adjusting event after the balance sheet date in the Company's financial statements for the period ended December 31, 2024. Therefore, no contingent assets are accounted in the consolidated financial statements as of December 31, 2024.

v. Medco International Ventures Limited ("MIVL") against National Oil Corporation ("NOC") at International Court of Arbitration of the International Chamber of Commerce ("ICC")

On March 15, 2022, MIVL commenced an ICC arbitration against the National Oil Company of Libya (the "NOC") to enforce its contractual rights under an Exploration and Production Sharing Agreement ("EPSA") and to protect MIVL's right to benefit from its investment in Area 47, in Libya.

The decision to arbitrate was taken in response to the NOC's attempts to circumvent its obligations under the EPSA and its further attempt to prevent MIVL from fully participating in the development and exploitation of Area 47 by, instead, seeking to develop Area 47 for the NOC's sole benefit.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

v. Medco International Ventures Limited ("MIVL") dan National Oil Corporation ("NOC") pada International Court of Arbitration of the International Chamber of Commerce ("ICC") (lanjutan)

MIVL meminta penegasan dalam bentuk perintah yang mengharuskan NOC untuk mematuhi kewajibannya berdasarkan EPSA dan, sebagai alternatif, ganti rugi atas semua kerugian yang diderita oleh MIVL karena pelanggaran NOC terhadap EPSA. Kerugian-kerugian dimaksud belum sepenuhnya diperhitungkan.

MIVL dan NOC menandatangani Perjanjian Penyelesaian pada tanggal 28 Maret 2024, namun Perjanjian Penyelesaian tersebut belum berlaku efektif sampai seluruh persyaratan dipenuhi. Pada tanggal 24 Mei 2024, Perjanjian Perdamaian telah berlaku efektif dan oleh karena itu pada tanggal 28 Mei 2024 MIVL dan NOC secara bersama-sama mengirimkan surat kepada Tribunal yang pada intinya menginformasikan:
1. bahwa para pihak telah mencapai kesepakatan penyelesaian;
2. para pihak akan menanggung masing-masing biaya persidangan; dan
3. biaya majelis arbitrase dan biaya administrasi ICC akan dibebankan dalam jumlah yang sama kepada para pihak.

Pada tanggal 31 Juli 2024, Tribunal telah mengeluarkan *Termination Order* yang mengakhiri proses arbitrase berdasarkan kesepakatan Para Pihak untuk menghentikan arbitrase ini sebagai hasil dari penyelesaian sengketa. Perkara telah selesai.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

v. Medco International Ventures Limited ("MIVL") against National Oil Corporation ("NOC") at International Court of Arbitration of the International Chamber of Commerce ("ICC") (continued)

MIVL seeks relief in the form of an order requiring the NOC to comply with its obligations under the EPSA and, in the alternative, damages for all losses that MIVL incurs because of NOC's breaches of the EPSA. Those damages have yet to be fully quantified.

MIVL and NOC signed a Settlement Agreement on March 28, 2024, but the Settlement Agreement was not yet be effective until all the conditions are being satisfied. On May 24, 2024, the Settlement Agreement has become effective and therefore on May 28, 2024 MIVL and NOC have jointly sent a letter to the Tribunal which essentially informing:
1. record that the parties have settled;
2. require the parties to bear their own costs of the proceedings; and
3. require the fees of the arbitral tribunal and the ICC's administrative expenses to be paid in equal shares by the parties.

On July 31, 2024, Tribunal has issued a Termination Order which terminates the arbitration process pursuant to the Parties' agreement to discontinue the arbitration as a result of their settlement. The case is closed.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

vi. Proses Litigasi PT Medco Ratch Power Riau

Novia Corry (Penggugat 1) dan Fenny Wong (Penggugat 2) mengajukan gugatan terhadap PT Lotte Engineering & Construction Co. Ltd (Tergugat 1) dan MRPR (Tergugat 2) di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan atas dasar perbuatan melawan hukum. Para Penggugat mengklaim menderita kerugian akibat kegiatan pengerukan dan penggalian di tanah Penggugat yang dilakukan oleh Tergugat 1. Gugatan terhadap Tergugat 1 adalah ganti rugi sebesar Rp10 miliar sedangkan gugatan terhadap Tergugat 2 adalah membayar denda sebesar Rp1 juta untuk setiap hari keterlambatan dalam melaksanakan putusan pengadilan.

Pada 18 April 2023, Pengadilan Negeri mengeluarkan putusan di mana Tergugat 2 dihukum membayar biaya perkara sebesar Rp986.000 (sembilan ratus delapan puluh enam ribu Rupiah).

Pada tanggal 26 Januari 2024, Pengadilan Tinggi Jakarta menguatkan putusan Pengadilan Negeri.

Pada 26 Februari 2024, MRPR telah mengajukan kasasi ke Mahkamah Agung Republik Indonesia atas putusan Pengadilan Tinggi Jakarta. Grup menyatakan bahwa klaim terhadap MRPR tidak memiliki dasar hukum, oleh karena itu tidak ada ketentuan yang dibuat untuk gugatan ini dalam laporan keuangan konsolidasi.

Pada 16 Desember 2024, Mahkamah Agung menolak pengajuan kasasi MRPR sehingga putusan Pengadilan sebelumnya tetap berlaku dan menghukum MRPR sebagai Tergugat 2 untuk membayar biaya perkara atas biaya perkara di pengadilan kasasi sebesar Rp500.000.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

vi. PT Medco Ratch Power Riau Litigation Process

Novia Corry (Plaintiff 1) and Fenny Wong (Plaintiff 2) filed a lawsuit against PT Lotte Engineering & Construction Co. Ltd (Defendant 1) and MRPR (Defendant 2) at the South Jakarta District Court on the basis of unlawful act. The Plaintiffs claim to suffer loss due to dredging and excavation of landfill activities in Plaintiff's land carried out by Defendant 1. The lawsuit claim to Defendant 1 is to pay compensation in the amount of Rp10 billion while the lawsuit claim to Defendant 2 is to pay penalty in the amount of Rp1 million for every day of delay in implementing the court decision.

On April 18, 2023, the District Court issued decision in which Defendant 2 is sentenced to pay court cost of Rp986,000 (nine hundred eighty six thousand of Rupiah).

On January 26, 2024, the Jakarta Hight Court upholds the decision of District Court.

On February 26, 2024, MRPR has submitted a cassation to the Supreme Court of the Republic of Indonesia on the Jakarta Hight Court decision. The Group states that such claim to MRPR has no legal basis, therefore no provision has been made for this lawsuit in the consolidated financial statements.

On December 16, 2024, the Supreme Court rejected MRPR's cassation request so that the previous Court decision remained in effect and sentenced MRPR as Defendant 2 to pay court costs for the cassation court process amounting to Rp500,000.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

vii. Gugatan Hukum Ilyas Basyah melawan PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

Pada tanggal 29 Januari 2024, Ilyas Basyah (Penggugat) melalui kuasa hukumnya mengajukan gugatan terhadap beberapa Tergugat diantaranya MEPM (selaku Tergugat V) dan beberapa Turut Tergugat ke Pengadilan Negeri Idi yang didaftarkan pada tanggal 2 Februari 2024. Gugatan diajukan oleh Ilyas Basyah terkait dengan perbuatan melawan hukum dan tuntutan ganti rugi dari seluruh Tergugat atas transaksi jual beli dan/atau pelepasan hak atas tanah di Gampong Blang Nisam Kecamatan Indra Makmur, Aceh Timur.

Penggugat menghendaki Pengadilan Negeri Idi menyatakan seluruh Tergugat secara tanggung renteng membayar kepada Penggugat kerugian materiil sebesar Rp1.700.000.000 dan kerugian imateriil sebesar Rp5.000.000.000.

Proses mediasi dilakukan beberapa kali selama bulan Februari dan Maret 2024 dan karena semua Tergugat menolak menyetujui usulan Penggugat, maka mediasi dinyatakan gagal.

Gugatan berlanjut ke pemeriksaan pokok perkara dan sidang pertama dilaksanakan pada 1 April 2024.

Pada tanggal 19 Agustus 2024, Pengadilan Negeri Idi telah mengeluarkan putusan yang menyatakan menolak gugatan Penggugat untuk seluruhnya. Pada tanggal 29 Agustus 2024 Penggugat mengajukan Banding atas putusan Pengadilan Negeri Idi, dan sampai saat ini masih dalam pemeriksaan di Pengadilan Tinggi Banda Aceh.

Pada tanggal 26 November 2024, Penggugat mengajukan Kasasi kepada Mahkamah Agung Republik Indonesia dan hingga saat ini perkara dalam pemeriksaan oleh Mahkamah Agung Republik Indonesia.

Pada tanggal 13 Agustus 2025, Mahkamah Agung telah mengeluarkan putusan yang menyatakan menolak Kasasi Penggugat untuk seluruhnya. Perkara telah selesai dan berkekuatan hukum tetap.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

vii. Lawsuit from Ilyas Basyah against PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

On January 29, 2024, Ilyas Basyah (Plaintiff), through his attorney filed a lawsuit against several Defendants including MEPM (as Defendant V) and several Co-Defendants to Idi District Court, which registered on February 2, 2024. The lawsuit filed by Ilyas Basyah is related to unlawful act and the demand compensation from all the Defendants for the sale and purchase transaction and/or release of rights of plot of land at Gampong Blang Nisam Sub-district Indra Makmur, Aceh Timur.

The Plaintiff wishes Idi District Court to declare all the Defendants are jointly and severally pay to the Plaintiff of material losses amounting to Rp1,700,000,000 and immaterial losses amounting to Rp5,000,000,000.

The mediation process conducted several times during February and March 2024 and due to all the Defendants refuse to agree of the Plaintiff's proposal, the mediation declared fail.

The lawsuit continues to the examination of the main subject and the first hearing was held on April 1, 2024. Currently this case is being examined at the Idi District Court.

On August 19, 2024, the Idi District Court has issued the case verdict stating that to reject the Plaintiff's lawsuit in its entirety. On August 29, 2024, the Plaintiff filed an appeal against the Idi District Court's verdict, and the case currently examined by the Banda Aceh High Court.

On November 26, 2024, the Plaintiff has submitted Cassation to the Supreme Court of the Republic of Indonesia, and the case currently examined by the Supreme Court of the Republic of Indonesia.

On August 13, 2025, the Supreme Court issued a decision rejecting the Plaintiff's cassation in its entirety. The case is concluded and has final and binding decision.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

50. KONTINJENSI (lanjutan)

b. Klaim dari Audit oleh Pemerintah dan Mitra Operasi Bersama

Resolusi atas klaim yang tidak disetujui dapat memerlukan waktu pembahasan yang lama hingga beberapa tahun. Pada tanggal 31 Desember 2023, temuan audit Pemerintah yang belum selesai terhadap klaim yang sebagian besar terkait dengan biaya yang tidak dapat di *cost recovery* dari tahun 2012 sampai dengan 2021. Manajemen meyakini bahwa Grup memiliki posisi kuat dalam menghadapi tuntutan, dan oleh karena itu, tidak terdapat provisi yang dicadangkan atas klaim yang ada.

c. Kewajiban kepada Pihak Penjamin

Medco Energi US LLC (MEUS) secara kontinjen berkewajiban kepada perusahaan asuransi penjamin dengan jumlah keseluruhan sebesar AS$3.000.000 pada tanggal 31 Desember 2023 terkait penerbitan obligasi atas nama MEUS kepada *The United States Bureau of Ocean Energy Management* (BOEM). Obligasi tersebut merupakan jaminan pihak ketiga dari perusahaan asuransi penjamin bahwa MEUS akan beroperasi sesuai dengan aturan dan ketentuan yang diterapkan dan akan melakukan kewajiban *Plugging and Abandonment* seperti disebut dalam perjanjian jual beli dan perjanjian sewa guna usaha. Pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Sanare Energy Partners, LLC sebagai pembeli dari Blok Main Pass 64 dan 65 telah melakukan beberapa penggantian kewajiban MEUS atas obligasi tersebut kepada pihak penjamin dan telah diubah secara administratif di BOEM.

50. CONTINGENCIES (continued)

b. Government and Joint Operations Audit Claims

Resolution of disputed claims may require a lengthy negotiation process extending over a number of years. As of December 31, 2023, the outstanding Government audit findings, mainly relates to cost not eligible for cost recovery for the years 2012 until 2021. Management believes that the Group has strong position against these claims, and therefore, no provisions have been made for these claims.

c. Surety Obligations

Medco Energi US LLC (MEUS) is contingently liable to a surety insurance company in the aggregate amount of US$3,000,000 as of December 31, 2023 related to a bond issued on MEUS's behalf to The United States Bureau of Ocean Energy Management (BOEM). The bond is a third party guarantee by the surety insurance company that MEUS will operate in accordance with applicable rules and regulations and perform certain Plugging and Abandonment obligations as specified by applicable purchase and sale and lease agreements. On the completion date of the consolidated financial statements, Sanare Energy Partners, LLC as the buyer of Blocks Main Pass 64 and 65 has replaced certain of MEUS's surety obligations and has been changed administratively in BOEM.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

51. LIABILITAS PEMBONGKARAN ASET DAN RESTORASI AREA DAN PROVISI LAIN-LAIN

Mutasi liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area adalah sebagai berikut:

51. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER PROVISIONS

The movements in asset abandonment and site restoration obligations are as follows:

	2025	2024	
Indonesia			***Indonesia***
Saldo awal	217.875.939	227.128.120	*Beginning balance*
Akresi selama tahun berjalan	7.466.480	10.637.270	*Accretion during the year*
Akuisisi entitas anak	46.060.043	–	*Acquisition of subsidiary*
Reklasifikasi ke dimiliki untuk dijual	–	(3.942.984)	*Reclassification to held for sale*
Penyesuaian	6.578.183	(15.946.467)	*Adjustment*
Saldo akhir	277.980.645	217.875.939	*Ending balance*
Rekening yang dicadangkan	(226.648.367)	(164.801.244)	*Escrow accounts*
Pencairan	(1.229.232)	(441.595)	*Encashment*
Saldo akhir - neto	**50.103.046**	**52.633.100**	***Ending balance - net***
Internasional			***International***
Saldo awal	71.973.795	82.360.328	*Beginning balance*
Akresi selama tahun berjalan	3.830.109	2.395.370	*Accretion during the year*
Penyesuaian	28.176.994	(12.781.903)	*Adjustment*
Saldo akhir - neto	**103.980.898**	**71.973.795**	***Ending balance - net***
Jumlah	**154.083.944**	**124.606.895**	***Total***

Manajemen berkeyakinan bahwa akumulasi penyisihan pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian telah cukup untuk menutup semua liabilitas yang timbul dari kegiatan pembongkaran aset dan restorasi area di masa depan. Estimasi tersebut ditelaah setiap tahun dan disesuaikan bila diperlukan. Kisaran tingkat diskonto dan tingkat inflasi yang digunakan dalam perhitungan adalah sebagai berikut:

Management believes that the accumulated provisions as of the dates of the consolidated statements of financial position are sufficient to meet the environmental obligations resulting from future asset abandonment and site restoration. These estimates are reviewed on annual basis and adjusted if required. The range of discount rate and inflation rate used in the calculation are as follows:

	2025	2024	
Tingkat diskonto	1,66% - 6,10%	2,28% - 6,47%	*Discount rates*
Tingkat inflasi	2,00% - 2,55%	2,00% - 2,59%	*Inflation rates*

Rekening yang dicadangkan yang tercantum di atas ditempatkan untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area sehubungan dengan operasi minyak dan gas.

The escrow accounts as mentioned above are placed for the funding of asset abandonment and site restoration obligations relating to oil and gas operations.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

52. TIMUR TENGAH

Grup memiliki kontrak kerja sama untuk operasi dan produksi minyak dan gas di Timur Tengah, termasuk Oman dan Yaman. Perkembangan geopolitik terkini telah mengakibatkan eskalasi militer yang signifikan di berbagai negara Timur Tengah, menciptakan ketidakpastian ekonomi yang tinggi dan tantangan yang luas bagi bisnis yang beroperasi di dalam atau terkait dengan kawasan tersebut. Mengingat situasi yang terus berkembang, banyak faktor dan peristiwa yang belum diketahui yang dapat berdampak pada operasi Grup di kawasan Timur Tengah.

Setelah tanggal pelaporan, ketegangan geopolitik di Timur Tengah meningkat menyusul tindakan militer di kawasan tersebut pada akhir Februari 2026. Perkembangan ini menyebabkan meningkatnya ketidakpastian geopolitik dan volatilitas di pasar keuangan dan energi global.

Grup menilai potensi dampak terhadap operasi, posisi keuangan, dan kinerja keuangan Grup yang dapat timbul melalui beberapa faktor, termasuk:

- volatilitas harga komoditas dan energi global;
- gangguan pada rantai pasokan dan logistik global;
- ketidakpastian makroekonomi yang lebih luas yang memengaruhi permintaan pelanggan;
- volatilitas di pasar valuta asing dan pasar keuangan.

Grup melakukan penilaian risiko secara berkala, menerapkan langkah-langkah keamanan yang ditingkatkan, dan berinteraksi dengan otoritas dan mitra lokal untuk menjaga kesinambungan operasional. Manajemen terus menilai dampak situasi terhadap operasi Grup dan dampak lebih lanjut, jika ada, akan dievaluasi dan tercermin dalam periode berikutnya.

Pada tanggal otorisasi atas laporan keuangan ini, tidak memungkinkan untuk mengestimasi secara andal dampak keuangan yang mungkin timbul akibat potensi eskalasi lebih lanjut dari konflik tersebut pada laporan keuangan konsolidasian Grup.

Manajemen akan terus memonitor perkembangan terkait konflik ini dan menilai potensi dampaknya pada periode pelaporan berikutnya.

52. MIDDLE EAST

The Group has oil and gas operations and production joint operations contracts in the Middle East, including Oman and Yemen. Recent geopolitical developments have resulted in significant military escalation across the Middle East, creating heightened economic uncertainty and wide-ranging challenges for businesses operating within or connected to the region. Given the evolving situation, there are many unknown factors and events that could have an impact on the Group's operations in Middle East region.

Subsequent to the reporting date, geopolitical tensions in the Middle East escalated following military actions in the region at the end of February 2026. These developments have resulted in heightened geopolitical uncertainty and increased volatility in global financial and energy markets.

The Group assesses the potential implications on the results of the Group's operations, financial position and financial performance which may arise through several factors, including:

- *volatility in global commodity and energy prices;*
- *disruptions in global supply chains and logistics;*
- *broader macroeconomic uncertainty affecting customer demand;*
- *volatility in foreign exchange and financial markets.*

The Group conducts periodic risk assessments, implements enhanced security measures, and engages with local authorities and partners to maintain operational continuity. Management continues to assess the impact of the situation on the Group's operations and further impact, if any, will be evaluated and reflected in the subsequent periods.

However, as of the date of authorization of these financial statements, it is not possible to reliably estimate the financial impact that may arise from a potential further escalation of the conflict on the Group's consolidated financial statements.

Management will continue to monitor developments relating to the conflict and assess potential implications in future reporting periods.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

53. RISIKO OPERASIONAL

Operasi Grup di sektor minyak dan gas bumi terkait dengan bahaya dan risiko bawaan pada saat pengeboran, produksi, dan transportasi atas gas alam dan minyak seperti kebakaran, bencana alam, ledakan, menghadapi formasi dengan tekanan yang abnormal, semburan liar, amblas, pipa patah dan bocor yang dapat menyebabkan kehilangan hidrokarbon, polusi lingkungan, klaim atas cedera perorangan dan kerusakan lain atas aset tetap Grup. Sebagai tambahan, terdapat aktivitas minyak dan gas bumi tertentu Grup yang dilakukan di wilayah yang menghadapi gangguan cuaca tropis, yang dapat menyebabkan kerusakan yang substansial atas fasilitas dan menghambat produksi.

Sebagai perlindungan terhadap risiko operasional tersebut, Grup mempunyai perlindungan asuransi, namun tidak atas semua kerugian yang potensial. Perlindungan asuransi Grup untuk aktivitas eksplorasi dan produksi gas dan minyak bumi meliputi, tetapi tidak terbatas pada kerusakan sumur, semburan liar dan beberapa biaya tertentu untuk pengendalian polusi, kerusakan fisik aset tertentu, kewajiban terhadap karyawan, kewajiban umum yang komprehensif, asuransi kendaraan dan kompensasi pekerja.

53. OPERATIONAL RISKS

The Group's operations in the oil and gas sector are subject to hazards and inherent risks in drilling, production, and transportation of natural gas and oil, such as fires, natural disasters, explosions, encountering formations with abnormal pressures, blowouts, cratering, pipeline ruptures and spills, which can result in the loss of hydrocarbons, environmental pollution, personal injury claims and other damage to properties of the Group. Additionally, some of the Group's oil and natural gas operations are located in areas that are subject to tropical weather disturbances, some of which can be severe enough to cause substantial damage to facilities and possibly interrupt production.

As protection against operational risks, the Group maintains insurance coverage against some, but not all potential losses. The Group's insurance coverage for its oil and gas exploration and production activities include, but is not limited to, loss of wells, blowouts and certain costs of pollution control, physical damage to certain assets, employer's liability, comprehensive general liability, automobile and workers compensation insurance.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

54. TRANSAKSI NON-KAS / *54. NON-CASH TRANSACTIONS*

Transaksi non-kas terdiri dari: / *Non-cash transactions consist of:*

	2025	2024	
Reklasifikasi dari aset lain-lain ke aset tetap	115.193.317	—	*Reclassification from other assets to properties, plant and equipment*
Penambahan aset hak guna melalui liabilitas sewa	97.504.381	158.446.910	*Additions of right of use asset involving lease of liabilities*
Reklasifikasi dari aset tetap dalam pembangunan ke piutang sewa pembiayaan	70.692.656	—	*Reclassification from construction in progress to finance lease receivables*
Penambahan pada aset konsesi	37.541.923	37.807.226	*Addition to concession financial assets*
Beban pendanaan yang berasal dari akresi liabilitas restorasi area dan pembongkaran aset	11.296.589	13.032.640	*Financing charges from accretion in asset abandonment and site restoration obligations*
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset minyak dan gas bumi	238.981	10.362.395	*Reclassification from exploration and evaluation asset to oil and gas properties*
Pengurangan aset minyak dan gas bumi karena reklasifikasi ke aset dimiliki untuk dijual	—	(19.586.339)	*Deduction to oil and gas properties due to reclassification to asset held for sale*
Pengurangan aset minyak dan gas bumi akibat penurunan nilai	—	(20.028.214)	*Deduction of oil and gas properties due to impairment*
Pengurangan aset eksplorasi dan evaluasi akibat sumur kering	(7.825.731)	—	*Deduction of exploration and evaluation asset due to dry hole*
Pengurangan aset minyak dan gas melalui liabilitas pembongkaran aset	(30.698.258)	(17.836.300)	*Deductions of oil and gas properties involving asset abandonment and site restoration obligations*
Jumlah	293.943.858	162.198.318	***Total***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

55. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan:

55. CHANGES IN FINANCIAL LIABILITIES ARISING FROM FINANCING ACTIVITIES

The following table sets out the changes of the Group's financial liabilities arising from financing activities:

	2025						
	1 Januari/ *January 1*	Arus kas masuk/ *Cash Inflows*	Arus kas keluar/ *Cash Outflows*	Mutasi valuta asing/ Foreign exchange movement	Lain-lain/ *Others*[1)]	31 December/ *December 31*	
Pinjaman bank jangka pendek	54.691.856	142.000.000	(203.062.714)	2.798.651	6.551.590	2.979.383	*Short-term bank loans*
Liabilitas derivatif							*Derivative liabilities*
- Jangka pendek	12.653.816	–	(16.756.833)	–	10.709.113	6.606.096	*Current* -
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							*Current maturities of long-term debt:*
- Pinjaman bank	162.501.916	49.220.437	(177.917.666)	719.012	161.875.018	196.398.717	*Bank loans* -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	14.871	–	(14.590)	(283)	4.019.026	4.019.024	*Loans from non-bank financial institution* -
- Obligasi rupiah	211.478.310	–	(209.254.704)	(2.321.199)	48.414.148	48.316.555	*Rupiah bonds* -
- Obligasi Dolar AS	–	–	–	–	91.563.279	91.563.279	*US Dollar bonds* -
Liabilitas sewa	130.372.051	–	(169.837.111)	(1.631.938)	136.916.306	95.819.308	*Lease liabilities*
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							*Long-term debt net of current maturities:*
- Pinjaman bank	1.028.429.769	867.225.321	(296.090.476)	(21.942.942)	(167.270.511)	1.410.351.161	*Bank loans* -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	69.990.180	35.000.000	–	–	(4.019.024)	100.971.156	*Loans from non-bank financial institution* -
- Obligasi Rupiah	330.777.880	315.626.798	–	(20.997.170)	(49.773.886)	575.633.622	*Rupiah bonds* -
- Obligasi Dolar AS	1.442.197.561	390.859.400	(461.529.000)	–	(155.448.494)	1.216.079.467	*US Dollar bonds* -
Liabilitas derivatif							*Derivative liabilities*
- Jangka panjang	30.742.102	–	–	–	15.168.210	45.910.312	*Non-current* -
Liabilitas sewa	147.515.311	–	–	–	9.245.135	156.760.446	*Lease liabilities*
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	**3.621.365.623**	**1.799.931.956**	**(1.534.463.094)**	**(43.375.869)**	**107.949.910**	**3.951.408.526**	***Total financing liabilities from financing activities***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

55. PERUBAHAN LIABILITAS KEUANGAN YANG TIMBUL DARI AKTIVITAS PENDANAAN (lanjutan)

Tabel di bawah ini menyajikan perubahan liabilitas keuangan Grup yang timbul dari aktivitas pendanaan (lanjutan):

55. CHANGES IN FINANCIAL LIABILITIES ARISING FROM FINANCING ACTIVITIES (continued)

The following table sets out the changes of the Group's financial liabilities arising from financing activities (continued):

	2024						
	1 Januari/ *January 1*	Arus Kas Masuk/ *Cash Inflows*	Arus Kas Keluar/ *Cash Outflows*	Mutasi Valuta Asing/ *Foreign Exchange Movement*	Lain-lain/ *Others*[1)]	31 Desember/ *December 31*	
Pinjaman bank jangka pendek	147.595.813	12.620.685	(166.003.304)	(2.677.535)	63.156.197	54.691.856	*Short-term bank loans*
Liabilitas derivatif							*Derivative liabilities*
- Jangka pendek	8.989.394	–	(18.527.910)	–	22.192.332	12.653.816	*Current* -
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							*Current maturities of long-term debt:*
- Pinjaman bank	156.613.607	25.450.000	(167.438.950)	(14.436.188)	162.313.447	162.501.916	*Bank loans* -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	3.438.090	–	(16.320.226)	(93.804)	12.990.811	14.871	*Loans from non-bank financial institution* -
- Obligasi rupiah	87.853.017	–	(85.917.417)	(17.667.640)	227.210.350	211.478.310	*Rupiah bonds* -
Liabilitas sewa	123.824.579	–	(177.006.252)	(927.546)	184.481.270	130.372.051	*Lease liabilities*
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							*Long-term debt net of current maturities:*
- Pinjaman bank	691.356.819	521.202.728	(35.882.056)	16.470.795	(164.718.517)	1.028.429.769	*Bank loans* -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	21.212.390	62.131.796	–	(363.199)	(12.990.807)	69.990.180	*Loans from non-bank financial institution* -
- Obligasi Rupiah	422.274.407	143.407.508	–	(8.126.731)	(226.777.304)	330.777.880	*Rupiah bonds* -
- Obligasi Dolar AS	1.765.072.297	–	(289.334.000)	–	(33.540.736)	1.442.197.561	*US Dollar bonds* -
Liabilitas derivatif							*Derivative liabilities*
- Jangka panjang	10.278.206	–	–	–	20.463.896	30.742.102	*Non-current* -
Liabilitas sewa	114.636.832	–	–	–	32.878.479	147.515.311	*Lease liabilities*
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	**3.553.145.451**	**764.812.717**	**(956.430.115)**	**(27.821.848)**	**287.659.418**	**3.621.365.623**	***Total financing liabilities from financing activities***

1) Lain-lain terdiri atas biaya transaksi, amortisasi diskonto yang belum diamortisasi, akresi bunga, reklasifikasi pinjaman jangka panjang dan jangka pendek, perubahan nilai wajar, dan penambahan aset hak guna melalui liabilitas sewa.

1) Others consist of transaction cost, amortization of unamortized discount, accretion, reclassification of loans from non-current to current portion, change in fair value, and additions of right of use assets involving lease liabilities.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

i. Pada tanggal 8 Januari 2026, MPI melakukan pelunasan dipercepat atas hutang Bank BTN sebesar Rp126.000.000.000.

ii. Pada tanggal 8 Januari 2026, MPI melakukan pelunasan atas hutang dari Bank Maybank sebesar Rp50.000.000.000.

iii. Pada tanggal 4 Februari 2026, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit fasilitas *term loan* dengan PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk sebesar Rp8.000.000.000.000 dengan jangka waktu 84 bulan.

iv. Pada tanggal 4 Februari 2026, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit fasilitas Pinjaman Tetap dengan PT Bank ICBC Indonesia sebesar Rp800.000.000.000 dengan jangka waktu 60 bulan.

Pada tanggal 3 Maret 2026, Perusahaan melakukan penarikan sebesar Rp400.000.000.000 atas fasilitas Pinjaman Tetap tersebut. Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("*Cross Currency Swap*") untuk mengubah kewajiban Rupiah menjadi Dolar AS dimana Perusahaan akan membayarkan suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

v. Pada tanggal 11 Februari 2026, Grup mengumumkan bahwa entitas anak yang dimiliki sepenuhnya, Medco Asia Pacific Limited, telah menerima *Letter of Award* dari Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) ("Petronas") untuk Pengelolaan Cendramas PSC. Medco Asia Pacific Limited, DIALOG Resources Sdn. Bhd., dan EnQuest Petroleum Production Malaysia Ltd merupakan mitra yang diusulkan dalam kerja sama tersebut.

vi. Pada tanggal 3 Maret 2026, Perusahaan melakukan penarikan sebesar Rp700.000.000.000 atas fasilitas kredit term loan dengan PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk. Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Mata Uang Silang" ("*Cross Currency Swap*") untuk mengubah kewajiban Rupiah menjadi Dolar AS dimana Perusahaan akan membayarkan suku bunga tetap dalam Dolar AS dan menerima suku bunga tetap dalam Rupiah.

56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

i. On January 8, 2026, MPI has made early repayment of BTN Bank Loan Rp126,000,000,000.

ii. On January 8, 2026, MPI has made principal repayment of Maybank loan Rp50,000,000,000.

iii. On February 4, 2026, the Company signed a credit agreement with PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk for term loan facility of Rp8,000,000,000,000 with 84-month tenor.

iv. On February 4, 2026, the Company signed a credit agreement with PT Bank ICBC Indonesia for fixed loan facility of Rp800,000,000,000 with 60-month tenor.

On March 3, 2026, the Company has withdrawn Rp400,000,000,000 on the fixed loan facility. The Company has also entered into a "Cross Currency Swap" ("CCS") for the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

v. On February 11, 2026, the Group announced that its wholly-owned sub-sidiary, Medco Asia Pacific Limited, has received a Letter of Award from Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) ("Petronas") for the Cendramas PSC. Medco Asia Pacific Limited, DIALOG Resources Sdn. Bhd. and EnQuest Petroleum Production Malaysia Ltd are the proposed Partners.

vi. On March 3, 2026, the Company has withdrawn Rp700,000,000,000 on the term loan facility with PT Bank Rakyat Indonesia (Persero). The Company has also entered into a "Cross Currency Swap" ("CCS") for the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN (lanjutan)

vii. Pada tanggal 5 Maret 2026, MSBT melakukan penarikan pinjaman sebesar AS$470.244 dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.

viii. Sampai dengan bulan Maret 2026, Perusahaan telah melakukan *Commodity Hedging* dengan total kuantitas 580.000 barrel untuk periode sampai dengan Maret 2027.

ix. Pada tanggal 10 Maret 2026, Perusahaan dan Medco Energi Global Pte. Ltd. menandatangani perjanjian kredit fasilitas *term loan* dengan The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Singapore Branch sebesar AS$100.000.000 dengan jangka waktu 60 bulan.

x. Pada bulan Maret 2026, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali *Senior Notes* Medco Laurel Tree Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS$940.000 dari pasar.

xi. Pada bulan Maret 2026, Grup, melalui Perusahaan telah melakukan pembelian kembali *Senior Notes* Medco Cypress Tree Pte Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS$6.497.000 dari pasar.

xii. Pada tanggal 27 Maret 2026, Medco Bell Pte. Ltd. telah melakukan pelunasan lebih awal (penebusan) atas sisa dari seluruh *Senior Notes* dengan jumlah pokok sebesar AS$107.774.000.

56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD (continued)

vii. On March 5, 2026, MSBT withdrew a loan amounting to US$470,244 from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.

viii. Up to March 2026, the Company has executed Commodity Hedging with total quantity of 580,000 barrels for the period up to March 2027.

ix. On March 10, 2026, the Company and Medco Energi Global Pte. Ltd. signed a credit agreement with The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Singapore Branch for term loan facility of US$100,000,000 with 60-month tenor.

x. During March 2026, the Group, through the Company, has bought back Medco Laurel Tree Pte. Ltd. Senior Notes of US$940,000 from the market.

xi. During March 2026, the Group, through the Company, has bought back Medco Cypress Tree Pte Ltd. Senior Notes of US$6,497,000 from the market.

xii. On March 27, 2026, Medco Bell Pte. Ltd. has conducted early repayment (redemption) of the entire remaining outstanding Senior Notes with principal of US$107,774,000.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

57. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU EFEKTIF

Standar akuntansi baru dan amandemen standar akuntansi yang telah diterbitkan sampai tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup namun belum berlaku efektif diungkapkan berikut ini. Manajemen bermaksud untuk menerapkan standar-standar tersebut yang dipertimbangkan relevan terhadap Grup pada saat efektif, dan dampaknya terhadap posisi dan kinerja keuangan konsolidasian Grup masih diestimasi pada tanggal selesainya laporan keuangan.

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2026

Amandemen PSAK 109 and PSAK 107: Klasifikasi dan Pengukuran Instrument Keuangan

Amandemen tersebut mencakup klarifikasi atas suatu liabilitas keuangan dihentikan pengakuannya pada "tanggal penyelesaian" serta memperkenalkan pilihan kebijakan akuntansi (apabila kondisi tertentu terpenuhi) untuk menghentikan pengakuan liabilitas keuangan yang diselesaikan melalui sistem pembayaran elektronik sebelum tanggal penyelesaian. Selain itu, panduan tambahan ditambahkan mengenai bagaimana arus kas kontraktual untuk aset keuangan dengan fitur lingkungan, sosial, dan tata kelola perusahaan (ESG) serta fitur serupa harus dinilai. Amandemen tersebut juga mengklarifikasi apa saja yang merupakan fitur *non-recourse* dan karakteristik instrumen yang terkait secara kontraktual. Selain itu, amandemen tersebut memperkenalkan persyaratan pengungkapan untuk instrumen keuangan dengan fitur kontinjensi serta persyaratan pengungkapan tambahan untuk instrumen ekuitas yang diklasifikasikan pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain (OCI).

Amandemen tersebut berlaku efektif untuk periode tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2026, dengan penerapan dini diperkenankan hanya untuk klasifikasi aset keuangan dan pengungkapan terkait. Grup tidak memperkirakan bahwa amandemen tersebut akan memberikan dampak material terhadap laporan keuangan konsolidasi Grup.

57. *ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE*

The new and amended standards that have been issued up to the date of issuance of the Group's consolidated financial statements, but not yet effective are disclosed below. The management intends to adopt these standards that are considered relevant to the Group when they become effective, and the impact to the consolidated financial position and performance of the Group is still being estimated as of completion date of the consolidated financial statements.

Effective beginning on or after January 1, 2026

Amendments to PSAK 109 and PSAK 107: Classification and Measurement of Financial Instruments

The amendments include a clarification that a financial liability is derecognised on the 'settlement date' and the introduction of an accounting policy choice (if specific conditions are met) to derecognise financial liabilities settled using an electronic payment system before the settlement date. Further, additional guidance is added on how the contractual cash flows for financial assets with environmental, social and corporate governance (ESG) and similar features should be assessed. The amendments also clarify what constitute 'non-recourse features' and what are the characteristics of contractually linked instruments. The amendments also introduce disclosures for financial instruments with contingent features and additional disclosure requirements for equity instruments classified at fair value through other comprehensive income (OCI).

The Amendments are effective for annual periods starting on or after January 1, 2026, with early adoption permitted for classification of financial assets and related disclosures only. The Group does not anticipate that the amendments will have a material effect on the Group's consolidated financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

57. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU EFEKTIF (lanjutan)

Mulai efektif pada atau setelah tanggal 1 Januari 2026 (lanjutan)

Amandemen PSAK 109 and PSAK 107: Kontrak yang Mengacu Pada Listrik Bergantung Alam

Amandemen tersebut mengklarifikasi penerapan persyaratan *own-use* untuk kontrak yang berada dalam ruang lingkup, mengubah persyaratan penetapan (*designation*) atas item yang dilindungi dalam hubungan lindung nilai arus kas untuk kontrak-kontrak tersebut, serta menambahkan persyaratan pengungkapan baru untuk memungkinkan investor memahami dampak kontrak tersebut terhadap kinerja keuangan dan arus kas perusahaan.

Amandemen tersebut akan berlaku efektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2026. Penerapan dini diperbolehkan, namun harus diungkapkan. Amandemen terkait pengecualian *own-use* diterapkan secara retrospektif, sedangkan amandemen akuntansi lindung nilai diterapkan secara prospektif untuk hubungan lindung nilai baru yang ditetapkan sejak tanggal penerapan awal. Selain itu, amandemen pengungkapan dalam PSAK 107 harus diterapkan bersamaan dengan amandemen PSAK 109. Grup tidak memperkirakan bahwa amandemen tersebut akan memberikan dampak material terhadap laporan keuangan Grup.

PSAK 338: Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali (Revisi 2025)

Pada Oktober 2025, DSAK IAI mengesahkan revisi atas PSAK 338: Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali. Revisi ini mencakup ruang lingkup dan penerapan dari metode penyatuan kepemilikan (*pooling of interest*) dan pelepasan di ekuitas (*disposal in equity*) sebagai konsep akuntansi yang digunakan dalam PSAK 338. Perubahan utama mencakup pengecualian entitas investasi dari ruang lingkup PSAK 338, serta tambahan definisi bisnis alihan, entitas penerima, dan entitas pengalih. Revisi ini juga mencakup rujukan jumlah tercatat bisnis alihan dan penyajian informasi prakombinasi bisnis ketika terjadi ketidakpraktisan dalam penerapan metode penyatuan kepemilikan. Revisi ini berlaku efektif 1 Januari 2026 dengan opsi penerapan dini.

Grup tidak memperkirakan bahwa amandemen tersebut akan memberikan dampak material terhadap laporan keuangan Grup.

57. *ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE (continued)*

Effective beginning on or after January 1, 2026 (continued)

Amendments to PSAK 109 and PSAK 107: Contracts Referencing Nature-dependent Electricity

The amendments clarify the application of the 'own-use' requirements for in-scope contracts, amend the designation requirements for a hedged item in a cash flow hedging relationship for in-scope contracts, and add new disclosure requirements to enable investors to understand the effect of these contracts on a company's financial performance and cash flows.

The amendments will take effect for annual reporting periods starting on or after January 1, 2026. Early adoption is allowed, but it must be disclosed. The amendments concerning the own-use exception are to be applied retrospectively, while the hedge accounting amendments should be applied prospectively to new hedging relationships designated from the initial application date. Additionally, the PSAK 107 disclosure amendments must be implemented alongside the PSAK 109 amendments. The Group does not anticipate that the amendments will have a material effect on the Group's financial statements.

PSAK 338: Business Combination under Common Control (2025 Revision)

On October 2025, DSAK IAI issued revisions to PSAK 338: Business Combinations of Entities Under Common Control. The revisions cover the scope and application of the pooling of interest method and disposal in equity as the accounting concepts used in PSAK 338. The key changes include the exclusion of investment entities from the scope of PSAK 338, as well as the addition of definitions for transferred business, receiving entity, and transferring entity. The revision also includes references to the carrying amount of the transferred business and the presentation of pre-combination information when applying the pooling of interest method is impracticable. The revision is effective on January 1, 2026, with early adoption permitted.

The Group does not anticipate that the amendments will have a material effect on the Group's financial statements.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

57. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU EFEKTIF (lanjutan)

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2026 (lanjutan)

Penyesuaian tahunan 2024

DSAK IAI menerbitkan Penyesuaian Tahunan 2024 SAK Indonesia, yang mencakup klarifikasi, penyederhanaan, koreksi, atau perubahan untuk meningkatkan konsistensi dalam PSAK 107 Instrumen Keuangan: Pengungkapan, PSAK 109 Instrumen Keuangan, PSAK 10 Laporan Keuangan Konsolidasian, dan PSAK 207 Laporan Arus Kas. Amandemen tersebut akan berlaku efektif untuk periode pelaporan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2026. Penerapan lebih awal diperkenankan dan harus diungkapkan. Amandemen tersebut tidak diharapkan menimbulkan dampak material terhadap laporan keuangan Grup.

Mulai efektif pada atau setelah tanggal 1 Januari 2027

PSAK 118: Penyajian dan Pengungkapan dalam Laporan Keuangan

PSAK 118 akan menggantikan PSAK 201. Standar baru ini memperkenalkan persyaratan baru terkait penyajian dalam laporan laba rugi, termasuk total dan subtotal tertentu. Selain itu, entitas diwajibkan untuk mengklasifikasikan seluruh pendapatan dan beban dalam laporan laba rugi ke dalam salah satu dari lima kategori: operasi, investasi, pendanaan, pajak penghasilan, dan operasi yang dihentikan.

Standar ini juga mensyaratkan pengungkapan ukuran kinerja yang didefinisikan manajemen, subtotal pendapatan dan beban, serta mencakup persyaratan baru terkait agregasi dan disagregasi informasi keuangan.

PSAK 118 berlaku efektif untuk periode pelaporan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2027, dengan penerapan dini diperkenankan dan harus diungkapkan. PSAK 118 akan diterapkan secara retrospektif.

57. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE (continued)

Effective beginning on or after January 1, 2026 (continued)

Annual Improvements 2024

The DSAK IAI issued Annual Improvements 2024 to SAK Indonesia, which include clarifications, simplifications, corrections or changes to improve consistency in, PSAK 107 Financial instruments: Disclosure, PSAK 109 Financial Instruments, PSAK 110 Consolidated Financial Statements and PSAK 207 Statements of Cash Flows. The amendments will be effective for reporting periods beginning on or after January 1, 2026. Earlier application is permitted and must be disclosed. The amendments are not expected to have a material impact on the Group's financial statements.

Effective beginning on or after January 1, 2027

PSAK 118: Presentation and Disclosure in Financial Statements

PSAK 118 will replace PSAK 201. The new standard introduces new requirements for presentation within the statement of profit or loss, including specified totals and subtotals. Furthermore, entities are required to classify all income and expenses within the statement of profit or loss into one of five categories: operating, investing, financing, income taxes and discontinued operations.

The standard requires disclosure of newly defined management-defined performance measures, subtotals of income and expenses, and it also includes new requirements for aggregation and disaggregation of financial information.

PSAK 118 are effective for reporting periods beginning on or after January 1, 2027, but earlier application is permitted and must be disclosed. PSAK 118 will apply retrospectively.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

57. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU EFEKTIF (lanjutan)

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2027 (lanjutan)

PSAK 118: Penyajian dan Pengungkapan dalam Laporan Keuangan (lanjutan)

Grup saat ini sedang mengidentifikasi seluruh dampak yang akan timbul atas laporan keuangan utama dan catatan atas laporan keuangan terkait implementasi amandemen tersebut.

PSAK 119: Entitas Anak Tanpa Akuntabilitas Publik - Pengungkapan

Standar baru tersebut memungkinkan entitas yang memenuhi syarat untuk memilih menerapkan pengungkapan yang lebih singkat dan tetap menerapkan persyaratan pengakuan, pengukuran, dan penyajian dalam standar akuntansi lainnya. Untuk memenuhi syarat, pada akhir periode pelaporan, entitas harus merupakan entitas anak sebagaimana didefinisikan dalam PSAK 110, tidak memiliki akuntabilitas publik, dan memiliki entitas induk (baik entitas induk akhir atau entitas induk perantara) yang menyusun laporan keuangan konsolidasian yang tersedia untuk penggunaan publik dan sesuai dengan standar akuntansi keuangan SAK Indonesia, SAK Internasional atau IFRS *accounting standards*.

PSAK 119 akan berlaku efektif untuk periode pelaporan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2027, dengan penerapan dini diperkenankan. Grup memperkirakan bahwa standar baru tersebut tidak akan memberikan dampak material terhadap laporan keuangan Grup.

58 PERSETUJUAN DAN OTORISASI PENERBITAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN

Penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup telah disetujui dan disahkan oleh Direksi pada tanggal 1 April 2026.

57. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT YET EFFECTIVE (continued)

Effective beginning on or after January 1, 2027 (continued)

PSAK 118: Presentation and Disclosure in Financial Statements (continued)

The Group is currently working to identify all impacts the amendments will have on the primary financial statements and notes to the financial statements.

PSAK 119: Subsidiaries without Public Accountability - Disclosures

The new standard allows eligible entities to elect to apply its reduced disclosure requirements and still applying the recognition, measurement and presentation requirements in other accounting standards. To be eligible, at the end of the reporting period, an entity must be a subsidiary as defined in PSAK 110, cannot have public accountability and must have a parent (ultimate or intermediate) that prepares consolidated financial statements, available for public use, which comply with SAK Indonesia, SAK Internasional or IFRS accounting standards.

PSAK 119 will become effective for reporting periods beginning on or after January 1, 2027, with early application permitted. The Group anticipates that the new standard will have no material effect on the Group's financial statements.

58 APPROVAL AND AUTHORIZATION FOR THE ISSUANCE OF CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS

The issuance of the consolidated financial statements of the Group was approved and authorized by the Board of Directors on April 1, 2026.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025
and for the Year then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

59. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK / *59. PARENT ENTITY FINANCIAL INFORMATION*

Berikut ini adalah Informasi Keuangan terpisah PT Medco Energi Internasional Tbk (Entitas Induk), terdiri dari laporan posisi keuangan Entitas Induk pada tanggal 31 Desember 2025 dan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain, laporan perubahan ekuitas dan arus kas Entitas Induk terkait untuk tahun yang berakhir 31 Desember 2025 dan ikhtisar kebijakan akuntansi signifikan. Informasi Keuangan Entitas Induk disajikan sebagai informasi tambahan terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup pada tanggal 31 Desember 2025 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal tersebut.

The following is separate PT Medco Energi Internasional Tbk. (the Parent Entity)'s Financial Information, consisting of the statement of financial position of the Parent Entity as of December 31, 2025 and statements of profit or loss and other comprehensive income, changes in equity and cash flows of the Parent Entity for the year ended December 31, 2025 and a summary of significant accounting policies. The Parent Entity's Financial Information is presented as supplementary information to the consolidated financial statements of the Group as of December 31, 2025 and for the year then ended.

LAPORAN POSISI KEUANGAN / *STATEMENT OF FINANCIAL POSITION*

	2025	2024	
ASET			***ASSETS***
ASET LANCAR			***CURRENT ASSETS***
Kas dan setara kas	155.717.397	110.529.574	*Cash and cash equivalents*
Investasi jangka pendek	-	12.395.524	*Short-term investments*
Piutang lain-lain			*Other receivables*
- Pihak berelasi	360.430	197.805	*Related parties -*
- Pihak ketiga	3.278.093	5.405.806	*Third parties -*
Pajak dibayar di muka	198.417	660.378	*Prepaid taxes*
Biaya dibayar di muka	151.424	287.582	*Prepaid expenses*
Investasi pada saham	-	45.800.448	*Investment in shares*
Aset lancar lain-lain	493.674	17.890	*Other current assets*
Jumlah Aset Lancar	**160.199.435**	**175.295.007**	***Total Current Assets***
ASET TIDAK LANCAR			***NON-CURRENT ASSETS***
Piutang lain-lain			*Other receivables*
- Pihak berelasi	9.111.299.091	6.719.390.672	*Related parties -*
- Pihak ketiga	307.205	347.456	*Third parties -*
Estimasi pengembalian pajak	74.052	29.804	*Estimated claim for tax refunds*
Aset pajak tangguhan	-	8.555.480	*Deferred tax assets*
Investasi pada saham	1.050.635.978	1.143.173.087	*Investment in shares*
Aset tetap	6.247.311	8.773.070	*Property, plant and equipment*
Aset hak guna	3.636.777	4.802.183	*Right-of-use assets*
Aset derivatif	1.144.254	346.182	*Derivative assets*
Jumlah Aset Tidak Lancar	**10.173.344.668**	**7.885.417.934**	***Total Non-current Assets***
JUMLAH ASET	**10.333.544.103**	**8.060.712.941**	***TOTAL ASSETS***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

59. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan) / *59. PARENT ENTITY FINANCIAL INFORMATION (continued)*

LAPORAN POSISI KEUANGAN (lanjutan) / *STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (continued)*

	2025	2024	
LIABILITAS DAN EKUITAS			***LIABILITIES AND EQUITY***
LIABILITAS			***LIABILITIES***
LIABILITAS JANGKA PENDEK			***CURRENT LIABILITIES***
Utang lain-lain			*Other payables*
- Pihak berelasi	6.175.608.524	5.591.126.277	*Related parties -*
- Pihak ketiga	2.792.031	2.024.077	*Third parties -*
Utang pajak	3.670.278	3.451.333	*Taxes payable*
Biaya akrual dan provisi lain-lain	34.846.329	40.257.818	*Accrued expenses and other provisions*
Liabilitas derivatif	6.606.096	12.653.816	*Derivative liabilities*
Liabilitas jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun			*Current maturities of long-term debts*
- Pinjaman bank	100.198.561	62.262.681	*Bank loans -*
- Obligasi Rupiah	47.702.802	146.468.410	*Rupiah bonds -*
- Liabilitas sewa	1.083.402	1.056.612	*Lease liabilities -*
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek	**6.372.508.023**	**5.859.301.024**	***Total Current Liabilities***
LIABILITAS JANGKA PANJANG			***NON-CURRENT LIABILITIES***
Liabilitas jangka panjang setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun			*Long-term liabilities - net of current maturities*
- Pinjaman bank	741.740.777	539.837.398	*Bank loans -*
- Obligasi Rupiah	412.841.637	262.661.781	*Rupiah bonds -*
- Liabilitas sewa	2.526.880	3.748.778	*Lease liabilities -*
Liabilitas kontrak			*Contract liabilities*
Utang lain-lain pihak berelasi	1.681.213.237	120.604.470	*Other payables related parties*
Liabilitas derivatif	45.910.312	30.742.102	*Derivative liabilities*
Liabilitas pajak tangguhan	1.280.643	16.911.951	*Deferred tax liabilities*
Liabilitas imbalan kerja	18.070.352	16.173.009	*Employee benefits liabilities*
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang	**2.903.583.838**	**990.679.489**	***Total Non-current Liabilities***
Jumlah Liabilitas	**9.276.091.861**	**6.849.980.513**	***Total Liabilities***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

59. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan) / *59. PARENT ENTITY FINANCIAL INFORMATION (continued)*

LAPORAN POSISI KEUANGAN (lanjutan) / *STATEMENT OF FINANCIAL POSITION (continued)*

	2025	2024	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)			***LIABILITIES AND EQUITY (continued)***
EKUITAS			***EQUITY***
Modal saham – nilai nominal Rp25 per saham - Modal dasar 55.000.000.000 saham pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024 - Diterbitkan dan disetor penuh 25.136.231.252 saham pada tanggal 31 Desember 2025 dan 2024	121.798.946	121.798.946	*Capital stock – par value Rp25 par value per share* *Authorized - 55,000,000,000 shares as of December 31, 2025 and 2024* *Issued and fully paid - 25,136,231,252 shares as of December 31, 2025 and 2024*
- Saham treasuri 455.609.908 saham pada tanggal 31 Desember 2025 dan 71.453.088 saham pada tanggal 31 Desember 2024	(2.207.682)	(346.230)	*Treasury shares - 455,609,908 shares as of December 31, 2025 and 71,453,088 shares as of December 31, 2024*
Tambahan modal disetor	398.182.114	510.662.262	*Additional paid-in capital*
Penyesuaian nilai wajar atas instrument lindung nilai arus kas	19.858.719	(884.563)	*Fair value adjustments on cash flow hedging instruments*
Pengukuran kembali program imbalan pasti	1.626.692	(784.290)	*Remeasurement of defined benefit program*
Saldo laba	518.193.453	580.286.303	*Retained earnings*
Jumlah Ekuitas	**1.057.452.242**	**1.210.732.428**	***Total Equity***
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS	**10.333.544.103**	**8.060.712.941**	***TOTAL LIABILITIES AND EQUITY***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

59. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan) / *59. PARENT ENTITY FINANCIAL INFORMATION (continued)*

LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN / *STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME*

	2025	2024	
PENDAPATAN DAN BEBAN			***REVENUES AND EXPENSES***
Pendapatan dari jasa	24.471.988	25.183.457	*Revenue from services*
Beban penjualan, umum dan administrasi	(74.999.434)	(79.376.273)	*Selling, general and administrative expenses*
Pendapatan keuangan	7.781.251	5.612.760	*Finance income*
Beban pendanaan	(75.163.736)	(56.263.552)	*Finance expense*
Penerimaan dividen	76.991.200	157.670.668	*Dividend income*
Penjualan atas investasi pada saham	69.856.552	-	*Sale of investment in shares*
Pendapatan lain-lain	8.877.268	36.219.053	*Other income*
Beban lain-lain	(26.867.839)	(21.872.215)	*Other expenses*
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN	**10.947.250**	**67.173.898**	***PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE***
MANFAAT PAJAK PENGHASILAN	**7.075.828**	**5.944.275**	***INCOME TAX BENEFIT***
LABA TAHUN BERJALAN	**18.023.078**	**73.118.173**	***PROFIT FOR THE YEAR***
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN YANG AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI			***OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS***
Penyesuaian nilai wajar atas instrument lindung nilai arus kas	20.743.282	(5.079.792)	*Fair value adjustment on cash flow hedging instruments*
PENGHASILAN KOMPREHENSIF LAIN YANG TIDAK AKAN DIREKLASIFIKASI KE LABA RUGI			***OTHER COMPREHENSIVE INCOME THAT WILL NOT BE RECLASSIFIED TO PROFIT OR LOSS***
Pengukuran kembali program imbalan kerja	2.410.982	(3.492.261)	*Remeasurement of defined benefit program*
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF LAIN TAHUN BERJALAN	**41.177.342**	**64.546.120**	***TOTAL OTHER COMPREHENSIVE INCOME) FOR THE YEAR***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)

59. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

59. PARENT ENTITY FINANCIAL INFORMATION (continued)

LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS

STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY

	Modal Saham/ *Capital Stock*	Saham Treasuri/ *Treasury Stock*	Tambahan Modal Disetor/ *Additional Paid in Capital*	Saldo Laba/ *Retained Earnings*	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/ *Fair Value Adjustment on Cash Flow Hedging Instrument*	Pengukuran Kembali Program Imbalan Pasti/ *Remeasurement of Defined Benefit Program*	Jumlah/ *Total*
Saldo per 31 Desember 2023/ *Balance, December 31,2023*	121.798.946	(517.173)	508.825.389	577.405.260	4.195.229	2.707.971	1.214.415.622
Laba tahun berjalan/ *Profit for the year*	-	-	-	73.118.173	-	-	73.118.173
Penghasilan komprehensif lain/ *Other Comprehensive Income*	-	-	-	-	(5.079.792)	(3.492.261)	(8.572.053)
Jumlah penghasilan komprehensif tahun berjalan/ *Total Comprehensive Income*	-	-	-	73.118.173	(5.079.792)	(3.492.261)	64.546.120
Dividend Kas/ *Cash Dividend*	-	-	-	(70.237.130)	-	-	(70.237.130)
Pembayaran berbasis saham/ *Share-based payments*	-	497.777	6.802.261	-	-	-	7.300.038
Pembelian kembali saham/ *Shares buyback*	-	(326.834)	(4.965.388)	-	-	-	(5.292.222)
Saldo per 31 Desember 2024/ *Balance, December 31, 2024*	**121.798.946**	**(346.230)**	**510.662.262**	**580.286.303**	**(884.563)**	**(784.290)**	**1.210.732.428**
Laba tahun berjalan/ *Profit for the year*	-	-	-	18.023.078	-	-	18.023.078
Penghasilan komprehensif lain/ *Other Comprehensive Income*	-	-	-	-	20.743.282	2.410.982	23.154.264
Jumlah penghasilan komprehensif tahun berjalan/ *Total Comprehensive Income*				18.023.078	20.743.282	2.410.982	41.177.342
Dividend Kas/ *Cash Dividend*	-	-	-	(80.115.928)	-	-	(80.115.928)
Pelepasan entitas anak *Disposal of Subsidiaries*	-	-	-	-	-	-	-
Selisih transaksi dengan entitas sepengendali/ *Difference in transation under common control*	-	-	(91.093.559)	-	-	-	(91.093.559)
Pembayaran berbasis saham/ *Share-based payments*	-	393.625	5.730.638	-	-	-	6.124.263
Pembelian kembali saham/ *Shares buyback*	-	(2.255.077)	(27.117.227)	-	-	-	(29.372.304)
Saldo per 31 Desember 2025/ *Balance, December 31,2025*	**121.798.946**	**(2.207.682)**	**398.182.114**	**518.193.453**	**19.858.719**	**1.626.692**	**1.057.452.242**

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

59. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan) / *59. PARENT ENTITY FINANCIAL INFORMATION (continued)*

LAPORAN ARUS KAS / *STATEMENT OF CASH FLOWS*

	Tahun yang Berakhir pada Tanggal 31 Desember/ *Year Ended December 31,*		
	2025	**2024**	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI			***CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES***
Penerimaan (pembayaran) kas kepada pemasok dan karyawan	(154.977.163)	45.405.750	*Cash received (paid) to suppliers and employees*
Kas neto diperoleh (digunakan) untuk dari aktivitas operasi	(154.977.163)	46.405.750	***Net cash provided by (used in) operating activities***
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI			***CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES***
Penerimaan dari pencairan investasi jangka pendek	8.500.000	-	*Proceeds from redemption of short-term investment*
Pengurangan (penambahan) pada Investasi pada saham	208.190.565	(118.714.127)	*Deduction (addition) of investment in shares*
Penambahan (pengurang) aset lain-lain	(476.943)	279	*Addition (deduction) to other asset*
Perolehan aset tetap	(656.998)	(610.960)	*Acquisition of property, plant and equipment*
Penerimaan (penambahan) piutang lain-lain dari pihak berelasi	(2.688.148)	659.324	*Receipt of (additions) other receivables from related parties*
Penerimaan bunga	7.291.748	5.177.889	*Interest received*
Kas neto diperoleh dari (digunakan) untuk aktivitas investasi	220.160.224	(113.487.595)	***Net cash provided by (used in) investing activities***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

59. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

59. PARENT ENTITY FINANCIAL INFORMATION (continued)

LAPORAN ARUS KAS (lanjutan)

STATEMENT OF CASH FLOWS (continued)

	Tahun yang Berakhir pada Tanggal 31 Desember/ *Year Ended December 31,*		
	2025	**2024**	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN			***CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES***
Hasil yang diperoleh dari:			*Proceeds from:*
- Pinjaman bank	481.313.203	289.345.560	*Bank loans -*
- Pinjaman jangka panjang lainnya	215.475.053	96.079.939	*Other long-term debt -*
Pembelian saham treasuri	(29.372.305)	(5.292.222)	*Purchase of treasury shares*
Pembelian obligasi treasuri	(71.934.788)	(49.612.669)	*Purchase of treasury bonds*
Pembayaran beban pendanaan	(71.597.695)	(51.490.219)	*Payment of financing charges*
Penyelesaian liabilitas derivatif	(18.156.833)	(18.527.910)	*Settlement of derivative liability*
Pembayaran atas:			*Payments of:*
- Pinjaman bank	(210.371.904)	(163.164.533)	*Bank loans -*
- Utang jangka panjang lainnya	(145.479.895)	(85.475.694)	*Other long-term debt -*
Pembayaran dividen kas	(80.115.928)	(70.237.130)	*Payment of cash dividend*
Penerimaan (pembayaran untuk) transaksi pihak berelasi	(88.470.504)	210.513.563	*Received (payment for) related party transaction*
Kas neto diperoleh dari (digunakan) untuk aktivitas pendanaan	(18.711.596)	152.138.685	***Net cash provided by (used in) financing activities***
KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI	**46.471.465**	**85.056.840**	***NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENT FROM CONTINUING OPERATIONS***
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO	**(1.283.642)**	**(209.555)**	***NET FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE***
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN	**110.529.574**	**25.682.289**	***CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR***
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	**155.717.397**	**110.529.574**	***CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF YEAR***

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN
Tanggal 31 Desember 2025 dan
untuk Tahun yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

***PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of December 31, 2025 and
for the Year Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)***

59. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Tersendiri

Laporan keuangan tersendiri entitas induk disusun sesuai dengan PSAK 227, Laporan Keuangan Tersendiri.

PSAK 227 mengatur dalam hal entitas induk memilih untuk menyajikan laporan keuangan tersendiri maka laporan tersebut hanya dapat disajikan sebagai informasi tambahan dalam laporan keuangan konsolidasian. Laporan keuangan tersendiri adalah laporan keuangan yang disajikan oleh entitas induk yang mencatat investasi pada entitas anak, entitas asosiasi, dan pengendalian bersama entitas berdasarkan kepemilikan ekuitas langsung bukan berdasarkan pelaporan hasil dan aset neto *investees*.

PSAK 227 memperkenankan (i) metode biaya perolehan, (ii) sesuai PSAK 109 – Instrumen Keuangan, atau (iii) metode ekuitas sebagai metode pencatatan investasi pada entitas anak, ventura bersama, dan entitas asosiasi dalam laporan keuangan tersendiri. Perusahaan menerapkan metode biaya perolehan dalam laporan keuangan entitas induk saja pada tanggal dan tahun-tahun yang berakhir 31 Desember 2025 dan 2024.

Kebijakan akuntansi yang diterapkan oleh Perusahaan dalam penyusunan laporan keuangan entitas induk adalah sama dengan kebijakan akuntansi yang diterapkan dalam penyusunan laporan keuangan konsolidasian sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 2 atas laporan keuangan konsolidasian, kecuali untuk investasi pada entitas anak. Investasi pada entitas anak dicatat pada biaya perolehan. Entitas induk mengakui dividen dari entitas anak sebagai laba rugi dalam laporan keuangan tersendiri ketika hak menerima dividen ditetapkan.

59. PARENT ENTITY FINANCIAL INFORMATION (continued)

a. Basis Preparation of Separated Financial Statements

The separate financial statements of parent entity are prepared in accordance with the PSAK 227, separate Financial Statements.

PSAK 227 regulates that when a parent entity chose to present the separate financial statements, such financial statements should only be presented as supplementary information to the consolidated financial statements. Separate financial statements are those presented by a parent, in which the investments in the subsidiaries, associate and jointly controlled entity are accounted for on the basis of the direct equity interest rather than on the basis of the reported results and net assets of the investees.

PSAK 227 allows the use of (i) the cost method, (ii) in accordance with PSAK 109 – Financial Instrument, or (iii) equity method to record the investment in subsidiaries, joint ventures, and associates in the separate financial statements. The Company implemented cost method in the financial statements of the parent entity only as at and for the years ended December 31, 2025 and 2025.

The accounting policies adopted by the Company in the preparation of the parent entity financial statements are the same as the accounting policies adopted in the preparation of the consolidated financial statements as disclosed in Note 2 to the consolidated financial statements, except for investment in subsidiaries. Investment in subsidiaries is accounted for at acquisition cost. The parent entity recognizes dividends from subsidiaries in profit or loss in its separate financial statements when its right to receive the dividend is established.

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

59. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

b. Penyertaan saham pada entitas anak dan entitas asosiasi

Pada tanggal-tanggal 31 Desember 2025 dan 2024, entitas induk memiliki penyertaan saham pada entitas anak dan entitas asosiasi sebagai berikut:

59. PARENT ENTITY FINANCIAL INFORMATION (continued)

b. Investments in shares of subsidiaries and associates

As of December 31, 2025 and 2024, the parent entity has the following investment in shares of subsidiaries and associates:

2025

Nama Entitas/ *Entity Name*	Persentase kepemilikan/ *Percentage of ownership*	Nilai tercatat 1 Jan. 2025/ Carrying value *Jan. 1, 2025*	Penambahan/ *Additions*	Pengurangan/ *Deduction*	Nilai Tercatat 31 Des.2025/ *Carrying value Dec. 31, 2025*
Entitas Anak/*Subsidiaries*					
PT Medco Power Internasional	99,99%	166.917.835	-	-	166.917.835
PT Medco Power Indonesia	49%	143.680.645	-	-	143.680.645
PT Medco Downstream Indonesia	99,90%	80.198.162	-	-	80.198.162
PT Medco E & P Indonesia	99,99%	77.719.020	-	-	77.719.020
PT Medco LNG Indonesia	99,99%	53.972.090	-	-	53.972.090
PT Medco E & P Nunukan	99,99%	38.491.964	-	-	38.491.964
Medco Indonesia Holdings BV	100%	27.335.858	-	-	27.335.858
Medco Far East Ltd	100%	26.323.608	-	-	26.323.608
PT Medco Energi Bangkanai	99,90%	24.343.746	-	-	24.343.746
PT Medco E & P Bangkanai	99,99%	7.349.035	-	-	7.349.035
PT Medco Ethanol Lampung	99,99%	5.639.354	-	-	5.639.354
PT Medco E & P Tarakan	99,99%	4.791.728	-	-	4.791.728
PT Mitra Energi Gas Sumatera	99,99%	2.869.455	-	-	2.869.455
PT Medco E& P Tomori Sulawesi	99,95%	2.767.653	-	-	2.767.653
PT Medco Sarana Balaraja	99,99%	2.542.175	-	-	2.542.175
PT Medco E & P Bengara	95%	1.600.000	-	-	1.600.000
PT Medco Energi Natuna Timur	99,99%	1.291.093	-	-	1.291.093
PT Medco Energi Jwala (dahulu/*formerly* PT Medco Energi Belida)	99,99%	1.245.293	-	-	1.245.293
PT Medco LPG Kaji	99,99%	840.000	-	-	840.000
PT Medco E & P Beluga	99,99%	810.570	-	-	810.570
PT Medco Energi Amanah (dahulu/*formerly* PT Medco Power Generation Indonesia)	99,99%	786.387	-	-	786.387
PT Medco Energi Linggau	99,90%	260.695	-	-	260.695
PT Medco E & P Lematang	99,99%	118.122	-	-	118.122
PT Medco Sampang Indonesia (dahulu/*formerly* PT Medco Niaga Internasional)	99,90%	111.235	-	-	111.235
PT Medco Energi CBM Indonesia	99,99%	102.463	-	(10)	102.453
PT Medco E & P Simenggaris	99,90%	101.524	-	-	101.524
PT Medco Energi Madura	99,90%	70.199	-	-	70.199
PT Medco E & P Sembakung	99,75%	65.491	-	-	65.491
PT Medco Energi Nusantara	99,99%	29.295	-	-	29.295
PT Medco E & P Malaka	99%	27.263	-	-	27.263
PT Medco E & P Rimau	99,99%	24.575	-	-	24.575
PT Medco Methanol Bunyu	99,99%	743	-	-	743
Medco Straits Services Pte Ltd	100%	1	-	-	1
Medco Simenggaris Pty Ltd	100%	1	-	-	1
PT Exspan Petrogas Intranusa	99,99%	92.533.565	-	(92.533.565)	-
PT Bangkanai LNG Indonesia (dahulu/*Formerly* PT Medco Energi Sampang)	99,90%	3.534	-	(3.534)	-
Entitas Asosiasi/*Associates*					
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	20,92%	343.159.524	-	-	343.159.524
PT Api Metra Graha (AMG)	48,32%	129.764.608	-	-	129.764.608
PT Sumber Mineral Citra Nusantara (SMCN)	18%	45.800.448	-	(45.800.448)	-
Jumlah/*Total*		**1.283.688.957**	**-**	**(138.337.557)**	**1.145.351.400**
Cadangan penurunan nilai penyertaan/ *Allowance for decline in value of investment*		(94.715.422)	-	-	(94.715.422)
Neto/*Net*		**1.188.973.535**	**-**	**(138.337.557)**	**1.050.635.978**

The original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk DAN ENTITAS ANAKNYA CATATAN ATAS LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN Tanggal 31 Desember 2025 dan untuk Tahun yang Berakhir pada Tanggal Tersebut (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, kecuali dinyatakan lain)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk AND ITS SUBSIDIARIES NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS As of December 31, 2025 and for the Year Then Ended (Expressed in United States Dollar, unless otherwise stated)

59. INFORMASI KEUANGAN ENTITAS INDUK (lanjutan)

b. Penyertaan saham pada entitas anak dan entitas asosiasi (lanjutan)

59. PARENT ENTITY FINANCIAL INFORMATION (continued)

b. Investments in shares of subsidiaries and associates (continued)

2024

Nama Entitas/ *Entity Name*	Persentase kepemilikan/ *Percentage of ownership*	Nilai tercatat 1 Jan. 2024/ Carrying value *Jan. 1, 2024*	Penambahan/ *Additions*	Pengurangan/ *Deduction*	Nilai Tercatat 31 Des.2024/ *Carrying value Dec. 31, 2024*
Entitas Anak/*Subsidiaries*					
PT Medco Power Internasional	99.99%	166.917.835	-	-	166.917.835
PT Medco Power Indonesia	49%	143.680.645	-	-	143.680.645
PT Exspan Petrogas Intranusa	99,99%	89.476.438	3.057.127		92.533.565
PT Medco Downstream Indonesia	99,90%	80.198.162	-	-	80.198.162
PT Medco E & P Indonesia	99,99%	77.719.020	-	-	77.719.020
PT Medco LNG Indonesia	99,99%	53.972.090	-	-	53.972.090
PT Medco E & P Nunukan	99,99%	38.611.371	-	(119.407)	38.491.964
Medco Indonesia Holdings BV	100%	27.335.858	-	-	27.335.858
Medco Far East Ltd	100%	26.323.608	-	-	26.323.608
PT Medco Energi Bangkanai	99,90%	24.343.746	-	-	24.343.746
PT Medco E & P Bangkanai	99,99%	27.108	7.321.927	-	7.349.035
PT Medco Ethanol Lampung	99,99%	5.639.354	-	-	5.639.354
PT Medco E& P Tarakan	99,99%	4.791.728	-	-	4.791.728
PT Mitra Energi Gas Sumatera	99,99%	2.869.455	-	-	2.869.455
PT Medco E& P Tomori Sulawesi	99,95%	2.767.653	-	-	2.767.653
PT Medco Sarana Balaraja	99,99%	2.542.175	-	-	2.542.175
PT Medco E & P Bengara	95%	1.600.000	-	-	1.600.000
PT Medco Energi Natuna Timur	99,99%	1.291.093	-	-	1.291.093
PT Medco Energi Jwala (dahulu/*formerly* PT Medco Energi Belida)	99,99%	70.796	1.174.497	-	1.245.293
PT Medco LPG Kaji	99,99%	840.000	-	-	840.000
PT Medco E & P Beluga	99,99%	810.570	-	-	810.570
PT Medco Energi Amanah (dahulu/*formerly* PT Medco Power Generation Indonesia)	99,99%	109.698	676.689	-	786.387
PT Medco Energi Linggau	99,90%	260.695	-	-	260.695
PT Medco E& P Lematang	99,99%	118.122	-	-	118.122
PT Medco Sampang Indonesia (dahulu/*formerly* PT Medco Niaga Internasional)	99,90%	111.235	-	-	111.235
PT Medco Energi CBM Indonesia	99,99%	102.463	-	-	102.463
PT Medco E&P Simenggaris	99,90%	101.524	-	-	101.524
PT Medco Energi Madura	99,90%	70.199	-	-	70.199
PT Medco E & P Sembakung	99,75%	101.783	-	(36.292)	65.491
PT Medco Energi Nusantara	99,99%	29.295	-	-	29.295
PT Medco E & P Malaka	99%	27.263	-	-	27.263
PT Medco E& P Rimau	99,99%	24.575	-	-	24.575
PT Bangkanai LNG Indonesia (dahulu/*formerly* PT Medco Energi Sampang)	99,90%	3.534	-	-	3.534
PT Medco Methanol Bunyu	99,99%	743	-	-	743
Medco Straits Services Pte Ltd	100%	1	-	-	1
Medco Simenggaris Pty Ltd	100%	1	-	-	1
Entitas Asosiasi/*Associates*					
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	20,92%	343.159.524	-	-	343.159.524
PT Api Metra Graha (AMG)	48,32%	129.764.608	-	-	129.764.608
PT Sumber Mineral Citra Nusantara (SMCN)	18%	45.800.448	-	-	45.800.448
Jumlah/*Total*		**1.271.614.416**	**12.230.240**	**(155.699)**	**1.283.688.957**
Cadangan penurunan nilai penyertaan/ *Allowance for decline in value of investment*		(94.715.422)		-	(94.715.422)
Neto/*Net*		**1.176.898.994**	**12.230.240**	**(155.699)**	**1.188.973.535**

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
As of December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN

Informasi berikut mengenai kuantitas cadangan yang *proved developed*, *undeveloped* dan *probable reserves quantities* serta sumber daya kontinjen hanya merupakan estimasi, dan tidak dimaksudkan untuk menggambarkan nilai yang dapat direalisasikan atau nilai pasar yang wajar dari cadangan Grup. Grup menekankan bahwa estimasi cadangan secara bawaan tidak akurat. Sehubungan dengan hal tersebut, estimasi ini diharapkan dapat saja berubah bila tersedia informasi baru dikemudian hari. Terdapat berbagai ketidakpastian bawaan dalam mengestimasi cadangan minyak dan gas bumi, termasuk faktor-faktor yang berada di luar kendali Grup.

Informasi berikut atas kuantitas cadangan dan sumber daya diestimasi baik oleh tenaga ahli internal Grup, atau konsultan perminyakan independen yaitu Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI), Gaffney, Cline and Associates (GCA), ERC Equipoise Ltd (ERCE), McDaniel & Associates Consultants Ltd dan DeGolyer and MacNaughton (DNM) ataupun berdasarkan estimasi oleh masing-masing operator blok. Prinsip teknik perminyakan dan definisi yang berlaku di industri atas kategori dan sub-klasifikasi cadangan *proved* dan *probable* serta sumber daya kontinjen dipergunakan dalam penyusunan pengungkapan cadangan dan sumber daya.

Manajemen berpendapat bahwa kuantitas cadangan di bawah ini merupakan estimasi yang wajar berdasarkan data geologi dan teknik yang tersedia.

RESERVES ESTIMATION

The following information on proved developed, undeveloped and probable reserves quantities as well as contingent resources are estimates only, and do not purport to reflect realizable values or fair market values of the Group's reserves. The Group emphasizes that reserves estimates are inherently imprecise. Accordingly, these estimates are expected to change as future information becomes available. There are numerous uncertainties inherent in estimating oil and natural gas reserves, including many factors beyond the control of the Group.

The following information on the Group's reserves and resources quantities are estimated either by the internal Group's engineers, or by an independent petroleum engineering consultants, i.e., Netherland, Sewell & Associates, Inc. (NSAI), Gaffney, Cline and Associates (GCA), ERC Equipoise Ltd (ERCE), McDaniel & Associates Consultants Ltd and DeGolyer and MacNaughton (DNM) or based on estimates by the operators of the respective blocks. Generally accepted petroleum engineering principles and definitions applied by the industry to proved and probable reserves categories and subclassifications as well as contingent resources were utilized in preparing the reserves and resources disclosures.

Management believes that the reserves quantities shown below are reasonable estimates based on available geological and engineering data.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan) / ***RESERVES ESTIMATION (continued)***

	Aset di Indonesia/ *Indonesian Assets*				**Aset Internasional/ *International Assets* [3]**		**Jumlah/ *Total***		
	Wilayah Barat/*West* [1]		**Wilayah Timur dan Tengah/ *East and Central* [2]**						
	Minyak/*Oil*	**Gas**	**Minyak/*Oil***	**Gas**	**Minyak/*Oil***	**Gas**	**Minyak/*Oil***	**Gas**	**Minyak dan Gas/ *Oil and Gas***
	mbbls	**mmscf**	**mbbls**	**mmscf**	**mmbls**	**mmscf**	**mmbls**	**mmscf**	**mboe**
Grup Cadangan *Proved*/ *Group Proved Reserves*									
Saldo akhir 31 Desember 2023/ *Ending balance December 31, 2023*	**20.168**	**693.433**	**14.281**	**640.701**	**84.878**	**75.002**	**119.327**	**1.409.136**	**380.683**
Penemuan dan pengembangan/ *Discoveries and extensions*	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Revisi/*Revisions* [4]	8.517	60.047	1.159	223.978	3.815	11.828	13.491	295.853	68.264
Akuisisi dan divestasi/ *Acquisition and divestments* [5]	–	–	–	–	(41.749)	(35.836)	(41.749)	(35.836)	(47.727)
Produksi/*Production*	4.360	145.572	1.161	49.583	6.005	1.345	11.526	196.500	47.542
Saldo akhir 31 Desember 2024/ *Ending balance December 31, 2024*	**24.325**	**607.908**	**14.279**	**815.096**	**40.939**	**49.649**	**79.543**	**1.472.653**	**353.678**
Penemuan dan pengembangan/ *Discoveries and extensions*	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Revisi/*Revisions* [4]	2.193	97.383	282	(39.536)	11.541	(1.196)	14.016	56.651	24.227
Akuisisi dan divestasi/ *Acquisition and divestments* [5]	1.623	311.555	–	–	–	–	1.623	311.555	56.558
Produksi/*Production*	5.182	148.224	1.205	47.499	6.247	1.948	12.634	197.671	48.917
Sub-total	**22.959**	**868.622**	**13.356**	**728.061**	**46.233**	**46.505**	**82.548**	**1.643.188**	**385.546**
Aset dimiliki untuk dijual/ *Held for sale* [6]	–	–	(12)	822	–	–	(12)	822	130
Saldo akhir 31 Desember 2025/ *Ending balance December 31, 2025*	**22.959**	**868.622**	**13.344**	**728.883**	**46.233**	**46.505**	**82.536**	**1.644.010**	**385.676**

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan) / ***RESERVES ESTIMATION (continued)***

	Aset di Indonesia/ *Indonesian Assets*				Aset Internasional/ *International Assets* [3]		Jumlah/ *Total*		
	Wilayah Barat/*West* [1]		Wilayah Timur dan Tengah/ *East and Central* [2]						
	Minyak/*Oil*	Gas	Minyak/*Oil*	Gas	Minyak/*Oil*	Gas	Minyak/*Oil*	Gas	Minyak dan Gas/ *Oil and Gas*
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mmbls	mmscf	mmbls	mmscf	mboe
Grup *Proved* dan *Probable*/ *Group Proved and Probable*									
Saldo akhir 31 Desember 2023/ *Ending balance December 31, 2023*	**31.933**	**1.003.627**	**20.378**	**803.908**	**131.891**	**106.647**	**184.202**	**1.914.182**	**538.828**
Penemuan dan pengembangan/ *Discoveries and extensions*	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Revisi/*Revisions* [4]	2.194	25.891	2.799	313.491	4.106	18.074	9.099	357.456	76.080
Akuisisi dan divestasi/ *Acquisition and divestments* [5]	–	–	–	–	(64.350)	(57.338)	(64.350)	(57.338)	(73.927)
Produksi/*Production*	4.360	145.572	1.161	49.583	6.005	1.345	11.526	196.500	47.542
Saldo akhir 31 Desember 2024/ *Ending balance December 31, 2024*	**29.767**	**883.946**	**22.016**	**1.067.816**	**65.642**	**66.038**	**117.425**	**2.017.800**	**493.439**
Penemuan dan pengembangan/ *Discoveries and extensions*	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Revisi/*Revisions* [4]	6.107	118.651	463	(11.177)	9.811	(3.638)	16.381	103.836	35.192
Akuisisi dan divestasi/ *Acquisition and divestments* [5]	2.359	466.175	–	–	–	–	2.359	466.175	84.544
Produksi/*Production*	5.182	148.224	1.205	47.499	6.247	1.948	12.634	197.671	48.917
Sub-total	**33.051**	**1.320.548**	**21.274**	**1.009.140**	**69.206**	**60.452**	**123.531**	**2.390.140**	**564.258**
Aset dimiliki untuk dijual/ *Held for sale* [6]	–	–	(12)	(2.647)	–	–	(12)	(2.647)	(471)
Saldo akhir 31 Desember 2025/ *Ending balance December 31, 2025*	**33.051**	**1.320.548**	**21.262**	**1.006.493**	**69.206**	**60.452**	**123.519**	**2.387.493**	**563.787**

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan) / ***RESERVES ESTIMATION (continued)***

	Aset di Indonesia/ *Indonesian Assets*				Aset Internasional/ *International Assets* [3]		Jumlah/ *Total*		
	Wilayah Barat/*West* [1]		Wilayah Timur dan Tengah/ *East and Central* [2]						
	Minyak/*Oil*	Gas	Minyak/*Oil*	Gas	Minyak/*Oil*	Gas	Minyak/*Oil*	Gas	Minyak dan Gas/ *Oil and Gas*
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mmbls	mmscf	mmbls	mmscf	mboe
Grup Sumber Daya Kontinjen/ *Group Contingent Resources*									
Saldo akhir 31 Desember 2023/ *Ending balance December 31, 2023*	**41.007**	**1.291.530**	**9.135**	**710.917**	**74.098**	**3.198.531**	**124.240**	**5.200.978**	**1.041.022**
Penemuan dan pengembangan/ *Discoveries and extensions*	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Revisi/*Revisions* [4]	(2.459)	(36.364)	(2.857)	(384.220)	(2.118)	–	(7.434)	(420.584)	(83.860)
Akuisisi dan divestasi/ *Acquisition and divestments* [5]	–	–	–	–	(43.995)	(103.822)	(43.995)	(103.822)	(61.299)
Produksi/*Production*	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Saldo akhir 31 Desember 2024/ *Ending balance December 31, 2024*	**38.548**	**1.255.166**	**6.278**	**326.697**	**27.985**	**3.094.709**	**72.811**	**4.676.572**	**895.863**
Penemuan dan pengembangan/ *Discoveries and extensions*	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Revisi/*Revisions* [4]	(7.806)	(44.638)	11.673	657.338	(13.579)	10.349	(9.712)	623.049	104.538
Akuisisi dan divestasi/ *Acquisition and divestments* [5]	2.482	883.467	–	–	–	–	2.482	883.467	153.488
Produksi/*Production*	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Sub-total	**33.224**	**2.093.995**	**17.951**	**984.035**	**14.406**	**3.105.058**	**65.581**	**6.183.088**	**1.153.889**
Aset dimiliki untuk dijual/ *Held for sale* [6]	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Saldo akhir 31 Desember 2025/ *Ending balance December 31, 2025*	**33.224**	**2.093.995**	**17.951**	**984.035**	**14.406**	**3.105.058**	**65.581**	**6.183.088**	**1.153.889**

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

(1) Estimasi cadangan Grup yang termasuk dalam aset di Indonesia. Wilayah Barat meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya South Sumatera, Rimau, Lematang, Blok A, South Natuna Sea Blok B, Blok Corridor, dan Sakakemang.

(2) Estimasi cadangan Grup yang termasuk dalam aset di Indonesia. Wilayah Timur dan Tengah meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya Tarakan, Senoro-Toili, Simenggaris, Sampang, Bangkanai, dan Madura.

(3) Estimasi cadangan Grup yang termasuk dalam aset Internasional meliputi beberapa wilayah kerja diantaranya Yaman, Thailand, Tanzania, dan Oman.

(4) Estimasi cadangan Grup untuk Blok Rimau, dan South Sumatera berdasarkan Laporan Sertifikasi GaffneyCline per 31 Desember 2018, dengan hak partisipasi Grup 100% sampai dengan Oktober 2019 dan 65% per November 2019 sampai dengan seterusnya.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Lematang berdasarkan Dokumentasi Cadangan Internal per 31 Desember 2025, sesuai dengan hak partisipasi Grup untuk Blok Lematang sebesar 100%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Senoro-Toili (Lapangan Gas Senoro) berdasarkan Laporan Sertifikasi GaffneyCline per 31 Desember 2025, dengan hak partisipasi Grup sebesar 30%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Senoro-Toili (Lapangan Tiaka) berdasarkan Laporan Sertifikasi NSAI per 31 Desember 2011, dengan hak partisipasi Grup sebesar 30%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok A berdasarkan Laporan Sertifikasi GaffneyCline per 31 Desember 2024, dengan hak partisipasi Grup sebesar 85%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Tarakan berdasarkan Dokumentasi Cadangan Internal per 31 Desember 2025 sesuai dengan hak partisipasi Grup sebesar 100%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Yemen 9 berdasarkan Laporan McDaniel & Associates Consultants Ltd per 31 Desember 2014, dengan hak partisipasi Grup sebesar 25%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Sampang berdasarkan Dokumentasi Cadangan Internal per 31 Desember 2025, dengan hak partisipasi Grup untuk Oyong - Wortel sebesar 45% dan Paus Biru sebesar 75%.

RESERVES ESTIMATION (continued)

(1) Estimated reserves of the Group for Indonesian assets. The West region covering several working areas including South Sumatera, Rimau, Lematang, Block A, South Natuna Sea Block B, Corridor Block, and Sakakemang.

(2) Estimated reserves of the Group for Indonesian assets. The East and Central Region covering several working areas including Tarakan, Senoro-Toili, Simenggaris, Sampang, Bangkanai, and Madura.

(3) Estimated reserves of the Group for International assets covering several working areas including Yemen, Thailand, Tanzania, and Oman.

(4) Estimated reserves of the Group for Rimau Block and South Sumatera based on the GaffneyCline Certification Report as of December 31, 2018, with 100% the Group's participating interest until October 2019 and 65% as of November 2019 onwards.

Estimated reserves of the Group for Lematang Block were based on Internal Reserve Documentation as of December 31, 2025, in accordance with the Group's participating interest in the Lematang Block of 100%.

Estimated reserves of the Group for Senoro-Toili Block (Senoro Gas Field) were based on the GaffneyCline Certification Report as of December 31, 2025, with the Group's participating interest of 30%.

Estimated reserves of the Group for Senoro-Toili Block (Tiaka Field) were based on the NSAI Certification Report as of December 31, 2011, with the Group's participating interest of 30%.

Estimated reserves of the Group for Block A were based on the GaffneyCline Certification Report as of December 31, 2024, with the Group's participating interest of 85%.

Estimated reserves of the Group for Tarakan Block were based on the Internal Reserves Documentation as of December 31, 2025 with the Group's participating interest of 100%.

Estimated reserves of the Group for Yemen 9 Block were based on McDaniel & Associates Consultants Ltd Report as of December 31, 2014, with the Group's participating interest of 25%.

Estimated reserves of the Group for Sampang Block were based on Internal Reserves Documentation as of December 31, 2025, with Group's participating interest of 45% for Oyong - Wortel and 75% for Paus Biru.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

Estimasi cadangan Grup untuk South Natuna Sea Blok B berdasarkan Laporan Sertifikasi GaffneyCline per 31 Desember 2020. Pengkinian taksiran data *reserves & resources* pada beberapa Lapangan (West Belut, Terubuk dan Siput) untuk keperluan Kontrak Jual Beli Gas Baru berdasarkan Laporan Sertifikasi GaffneyCline per 30 Juni 2023, dengan hak partisipasi Grup sebesar 40%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Tanzania berdasarkan Laporan Sertifikasi ERCE per 31 Oktober 2014, dengan hak partisipasi Grup sebesar 20%.

Estimasi cadangan Grup untuk Madura Offshore berdasarkan Dokumentasi Internal per 31 Desember 2025, dengan hak partisipasi Grup untuk Maleo dan Peluang sebesar 67,5% dan Meliwis sebesar 77,5%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Bangkanai berdasarkan Laporan Sertifikasi DeGolyer and MacNaughton per 31 Maret 2025 dan taksiran Sumber Daya Kontinjen berdasarkan dokumentasi LAPI ITB per Januari 2019, dengan hak partisipasi Grup sebesar 70%.

Estimasi cadangan Grup untuk Bualuang berdasarkan Laporan Sertifikasi GaffneyCline per 31 Desember 2020, dengan hak partisipasi Grup sebesar 100%.

(5) Estimasi cadangan Grup untuk Blok Corridor berdasarkan Laporan Sertifikasi DeGolyer and MacNaughton per 31 Desember 2024, dengan hak partisipasi Grup sebesar 46%. Dengan telah selesainya akuisisi Fortuna International (Barbados), Inc, yang memegang hak kepemilikan tidak langsung sebesar 24% di PSC Corridor dari Repsol E&P, S.à.r.l. efektif pada 29 Juli 2025, terdapat penyesuaian terhadap hak partisipasi Grup untuk Blok Corridor dari 46% menjadi 70%, setelah unitisasi Lapangan Suban 10% dan Lapangan Gelam 14%.

Grup mengumumkan keberhasilan penyelesaian divestasi seluruh saham Ophir Vietnam Block 12W B.V. ("OVBV") kepada Bitexco Energy Company Limited ("Transaksi") pada tanggal 19 April 2024. OVBV memiliki 31,875% hak partisipasi di Chim Sao dan Dua ("Blok 12W"), ladang minyak dan gas bumi yang berlokasi di Vietnam.

Grup melakukan akuisisi OQ Exploration & Production (OQEP) tanggal 12 Desember 2023, dimana wilayah kerjanya berlokasi di Oman, yaitu Blok 60. Estimasi cadangan untuk blok tersebut berdasarkan Dokumentasi Cadangan Internal per 31 Desember 2025, dengan hak partisipasi 20%.

Grup mengumumkan keberhasilan penyelesaian divestasi kepemilikannya (24,5%) di Contract Area 47, Libya kepada National Oil Corporation of Libya ("NOC") pada tanggal 27 Mei 2024.

RESERVES ESTIMATION (continued)

Estimated reserves of the Group for South Natuna Sea Block B were based on the GaffneyCline Certification Report as of December 31, 2020. Updating of reserves & resources data estimates for several Fields (West Belut, Terubuk and Siput) for the purposes of a New Gas Purchase Contract based on the GaffneyCline Certification Report as of June 30, 2023, with the Group's participating interest of 40%.

Estimated reserves of the Group for Tanzania Block were based on the ERCE Certification Report as of October 31, 2014, with the Group's participating interest of 20%.

Estimated reserves of the Group for Madura Offshore were based on Internal Reserves Documentation as of December 31, 2025, with Group's effective working interest of 67.5% for Maleo - Peluang Field and 77.5% for Meliwis.

Estimated reserves of the Group for Bangkanai Block were based on the DeGolyer and MacNaughton Certification as of March 31, 2025, and the Contingent Resources estimate were based on LAPI ITB documentation as of January, 2019, with the Group's participating interest of 70%.

Estimated reserves of the Group for Bualuang were based on GaffneyCline Certification Report as of December 31, 2020, with the Group's participating interest of 100%

(5) Estimated reserves of the Group for Corridor Block were based on the DeGolyer and MacNaughton Certification Report as of December 31, 2024, with Groups's participating interest 46%. Due to the completion of the acquisition of Fortuna International (Barbados), Inc, which holds an indirect 24% interest in the Corridor Production Sharing Contract ("Corridor PSC"), from Repsol E&P, S.à.r.l effective on July 29, 2025, the Group's participating interest in the Corridor Block has been adjusted from 46% to 70%, after unitization of the Suban Field 10% and Gelam Field 14%.

The Group's announces the successful completion of the divestment of its entire share capital of Ophir Vietnam Block 12W B.V. ("OVBV") to Bitexco Energy Company Limited (the "Transaction") on April 19, 2024.
OVBV holds a 31.875% participating interest in Chim Sao and Dua ("Block 12W"), the producing oil and gas field located in Vietnam.

The Group's acquired OQ Exploration & Production (OQEP) on December 12, 2023, whose working area is located in Oman, Block 60. The Group's reserves estimates for Oman Block 60 were based on Internal Reserves Documentation as of December 31, 2025, with Group's effective working interest of 20%.

The Group's announces the successful completion of the divestment of its holding (24.5%) in Contract Area 47, Libya to the National Oil Corporation of Libya ("NOC") as of May 27, 2024.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Desember 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of December 31, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

Grup melakukan akuisisi Sakakemang PSC tanggal 7 November 2025, dimana wilayah kerjanya berlokasi di Sumatera Selatan yaitu Blok Sakakemang. Estimasi cadangan untuk blok tersebut berdasarkan Sertifikasi Sproule per 30 November 2019, Dokumentasi POD I Revisi Lapangan Kaliberau Dalam per 13 September 2023 dan Dokumentasi Cadangan Internal per 31 Desember 2025, dengan hak partisipasi 45%.

(6) Grup mengklasifikasikan PT Medco E & P Simenggaris sebagai aset dimiliki untuk dijual dan telah menandatangani Perjanjian Jual Beli dengan kondisi pendahuluan pada Februari 2026. Estimasi cadangan Grup untuk Blok Simenggaris (Lapangan South Sembakung) dibuat berdasarkan sertifikasi LAPI ITB per 16 Desember 2022, dengan hak partisipasi Grup sebesar 62,5%.

RESERVES ESTIMATION (continued)

The Group's acquired for Sakakemang PSC on November 7, 2025, whose working area is located in South Sumatra, Sakakemang Block . The Group's reserves estimates for Sakakemang Block were based on Sproule Certification as of 30 November 2019, POD I Revision Kaliberau Dalam as of September 13, 2023 and Internal Reserves Documentation as of December 31, 2025 with Group's participating interest of 45%.

(6) The Group has classified PT Medco E & P Simenggaris as assets held for sale and has entered into a Sales and Purchase Agreement with conditions precedent on February 2026. Estimated reserves of the Group for Simenggaris Block (South Sembakung Field) were made based on LAPI ITB certification as of December 16, 2022, with the Group's participating interest of 62.5%.

MEDCOENERGI

PT Medco Energi Internasional Tbk

Gedung The Energy Lantai 53
SCBD Lot 11A
Jl. Jend. Sudirman, Jakarta 12190
Indonesia

P. +62-21 2995 3000
F. +62-21 2995 3001

www.medcoenergi.com