

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

Laporan keuangan konsolidasian interim
tanggal 30 Juni 2025
dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut
(tidak diaudit)/
*Interim consolidated financial statements
as of June 30, 2025 for the six-month period then ended
(unaudited)*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 30 JUNI 2025
DAN UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG
BERAKHIR PADA
TANGGAL TERSEBUT**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF JUNE 30, 2025
AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD THEN
ENDED**

Daftar Isi

Table of Contents

	Halaman/ Page	
Surat Pernyataan Direksi		Statement of the Board of Directors
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	7-9	Consolidated Statement of Changes in Equity
Laporan Arus Kas Konsolidasian	10-11	Consolidated Statement of Cash Flows
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian	12-323	Notes to the Consolidated Financial Statements
Informasi Tambahan	324-330	Supplementary Information



MEDCOENERGI

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

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI TENTANG
TANGGUNG JAWAB ATAS PENYAJIAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN
INTERIM YANG TIDAK DIAUDIT
TANGGAL 30 JUNI 2025 DAN
UNTUK PERIODE ENAM BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN
ENTITAS ANAK**

Kami yang bertanda tangan dibawah ini,

1. Nama/Name
No. Identitas/Id Number
Alamat Kantor/Office Address

Rumah/ Home Address

Telepon/ Telephone
Jabatan/Title
2. Nama/Name
No. Identitas/Id Number
Alamat Kantor/Office Address

Alamat Rumah/ Home Address

Telepon/ Telephone
Jabatan/Title

menyatakan bahwa :

1. Bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan keuangan konsolidasian interim yang tidak diaudit tanggal 30 Juni 2025 dan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal tersebut PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya ("Laporan Keuangan Konsolidasian Interim Perusahaan dan Entitas Anaknya");
2. Laporan Keuangan Konsolidasi Interim Perusahaan dan Entitas Anaknya telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia;
3. a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasi Interim Perusahaan dan Entitas Anaknya telah disajikan secara lengkap dan benar;

b. Laporan Keuangan Konsolidasi Interim Perusahaan dan Entitas Anaknya tidak mengandung informasi atau fakta material

**DIRECTORS' STATEMENT ON
THE RESPONSIBILITY FOR PRESENTATION OF
THE UNAUDITED INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS AS OF JUNE 30, 2025
AND FOR THE SIX-MONTH PERIOD
THEN ENDED
PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS
SUBSIDIARIES**

We the undersigned,

- : Hilmi Panigoro
: 3174070404550005
: The Energy Building 53rd Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190
Alamat
: Jl. Patimura No.9, RT005/001, Selong,
Kebayoran Baru, Jakarta Selatan
: 021-2995 3000
: Direktur Utama / President Director
- : Anthony Robert Mathias
: 511160687
: The Energy Building 53rd Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190
: Executive Paradise Complex J4, Cilandak Barat,
Jl. Antasari, Jakarta 12410
: 021-2995 3000
: Direktur Keuangan / Finance Director

hereby confirm :

1. Responsible towards the preparation and presentation of the Unaudited interim consolidated financial statements as of June 30, 2025 and for the six-month period then ended PT Medco Energi Internasional Tbk and its subsidiaries ("The Interim Consolidated Financial Statements of the Company and Its Subsidiaries");
2. The Interim Consolidated Financial Statements of the Company and Its Subsidiaries have been prepared in accordance with Indonesia Financial Accounting Standards;
3. a. All information in The Interim Consolidated Financial Statements of the Company and Its Subsidiaries have been fully and accurately disclosed;

b. The Interim 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;



MEDCOENERGI

yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material;

4. Bertanggung jawab atas sistem pengendalian intern dalam PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya.

4. *Responsible towards the internal control system of PT Medco Energi Internasional Tbk and its Subsidiaries.*

Demikian pernyataan ini dibuat dengan sebenarnya.

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

Jakarta, 31 Juli 2025/Jakarta, July 31, 2025
PT Medco Energi Internasional Tbk



Hilmi Panigoro
Direktur Utama / President Director

Anthony R. Mathias
Direktur Keuangan / Finance Director

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT
OF FINANCIAL POSITION
As of June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	2,4	824.287.275	637.024.448	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	2,5	11.025.599	11.025.523	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,13	58.226.654	60.411.625	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	2,6			Trade receivables
- Pihak berelasi		64.117	8.442	Related parties -
- Pihak ketiga		444.817.038	361.303.415	Third parties -
Piutang lain-lain	2,7			Other receivables
- Pihak berelasi		197.001.507	109.155.022	Related parties -
- Pihak ketiga		168.320.196	120.933.309	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,8	37.401.598	30.826.137	Finance lease receivables - current maturities
Aset keuangan konsesi - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,9	35.288.113	33.383.537	Concession financial assets - current maturities
Persediaan	2,10	155.743.076	156.124.598	Inventories
Pajak dibayar di muka	2,11	4.675.621	2.260.789	Prepaid taxes
Estimasi pengembalian pajak	2,11	2.508.818	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	10.574.005	9.572.024	Prepaid expenses
Aset derivatif	2,27	1.484.704	1.873.705	Derivative assets
Aset dimiliki untuk dijual	2,39	28.468.322	43.461.065	Assets held for sale
Aset lancar lain-lain	20	124.612.490	122.179.138	Other current assets
Jumlah Aset Lancar		2.104.499.133	1.816.976.250	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Piutang lain-lain	2,7			Other receivables
- Pihak berelasi		637.369	502.193	Related parties -
- Pihak ketiga		15.404.838	15.312.282	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,8	154.714.680	119.966.586	Finance lease receivables - net of current maturities
Aset keuangan konsesi - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,9	556.183.087	547.347.966	Concession financial assets - net of current maturities
Estimasi pengembalian pajak	2,11	695.769	4.621.359	Estimated claim for tax refunds
Aset pajak tangguhan	2,38	113.134.493	130.565.420	Deferred tax assets
Investasi pada saham	2,14	1.758.914.429	1.819.827.099	Investment in shares
Aset tetap	2,15	109.862.248	109.403.217	Property, plant and equipment
Aset hak guna	2,16	207.496.646	235.228.298	Right-of-use assets
Aset eksplorasi dan evaluasi	2,17	245.851.476	241.560.433	Exploration and evaluation assets
Aset minyak dan gas bumi	2,18	2.593.510.133	2.672.120.077	Oil and gas properties
Goodwill	2,19	39.066.445	39.066.445	Goodwill
Aset derivatif	2,27	19.092.235	25.924.201	Derivative assets
Aset lain-lain	20	154.251.807	148.468.539	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar		5.968.815.655	6.109.914.115	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET		8.073.314.788	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT
OF FINANCIAL POSITION (continued)
As of June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS				LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Pinjaman bank jangka pendek	2,28	15.000.000	54.691.856	Short-term bank loans
Utang usaha	2,21			Trade payables
- Pihak berelasi		40.134.020	37.769.518	Related parties -
- Pihak ketiga		279.277.995	305.828.073	Third parties -
Utang lain-lain	2,23			Other payables
- Pihak berelasi		13.211.316	15.168.241	Related parties -
- Pihak ketiga		189.429.497	132.091.345	Third parties -
Utang pajak	2,25	60.336.965	76.869.454	Taxes payable
				Accrued expenses and other
Biaya akrual dan provisi lain-lain	2,26	303.504.935	276.060.037	provisions
Liabilitas derivatif	2,27	9.189.471	12.653.816	Derivative liabilities
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset dimiliki untuk dijual	2,39	12.439.909	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	118.147.525	162.501.916	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	29	2.010.800	14.871	Loans from non-bank - financial - institutions
- Obligasi Rupiah	29	181.932.175	211.478.310	Rupiah bonds -
Liabilitas sewa	24	105.889.581	130.372.051	Lease liabilities
Liabilitas kontrak	22	135.493.426	76.068.456	Contract liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek		1.465.997.615	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	1.106.210.750	1.028.429.769	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	29	102.980.668	69.990.180	Loans from non-bank - financial - institutions
- Obligasi Rupiah	29	613.959.451	330.777.880	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	29	1.317.278.277	1.442.197.561	US Dollar bonds -
Liabilitas sewa	24	172.465.481	147.515.311	Lease liabilities
Liabilitas kontrak	22	41.794.356	83.090.632	Contract liabilities
Utang lain-lain	2,23	87.238.980	91.048.352	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	2,38	647.670.678	686.476.118	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	2,42	41.209.681	35.598.353	Long-term employee benefits liabilities
Liabilitas derivatif	2,27	44.334.408	30.742.102	Derivative liabilities
				Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2,51	127.501.141	124.606.895	
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang		4.302.643.871	4.070.473.153	Total Non-current Liabilities
Jumlah Liabilitas		5.768.641.486	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT
OF FINANCIAL POSITION (continued)
As of June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)				LIABILITIES AND EQUITY (continued)
EKUITAS				EQUITY
Modal saham - nilai nominal				Capital stock - par value
Rp25 per saham				Rp25 par value per share
- Modal dasar				Authorized -
55.000.000.000 saham pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024				55,000,000,000 shares as of June 30, 2025 and December 31, 2024
- Diterbitkan dan disetor penuh				Issued and fully paid -
25.136.231.252 saham pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024		121.798.946	121.798.946	25,136,231,252 shares as of June 30, 2025 and December 31, 2024
- Saham treasuri				Treasury shares -
453.229.508 saham pada tanggal 30 Juni 2025 dan 71.453.088 saham pada tanggal 31 Desember 2024		(2.196.148)	(346.230)	453,229,508 shares as of June 30, 2025 and 71,453,088 shares as of December 31, 2024
	31	119.602.798	121.452.716	
Tambahan modal disetor	32	476.343.859	498.076.092	Additional paid-in capital
Dampak perubahan transaksi ekuitas entitas anak/entitas asosiasi	33	(72.514.729)	(72.514.729)	Effects of changes in equity transactions of subsidiaries/ associates
Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan	2	(35.840.676)	(35.151.908)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas	2	(7.617.094)	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 komprehensif lain dari entitas asosiasi dan ventura bersama	14	3.200.140	6.296.231	Share of other comprehensive income of associates and joint venture
Pengukuran kembali program imbalan pasti	42	37.729.025	37.729.025	Remeasurement of defined benefit program
Saldo laba				Retained earnings
- Ditentukan penggunaannya		10.435.835	10.435.835	Appropriated -
- Tidak ditentukan penggunaannya		1.533.457.586	1.534.193.218	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		2.071.197.306	2.118.726.151	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Kepentingan nonpengendali	30	233.475.996	232.305.418	Non-controlling interests
Jumlah Ekuitas		2.304.673.302	2.351.031.569	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		8.073.314.788	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Six-Month Period Ended
June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

		30 Juni/June 30,		
	Catatan/ Notes	2025	2024	
OPERASI YANG DILANJUTKAN				CONTINUING OPERATIONS
PENDAPATAN				REVENUES
Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan	2,34	1.114.760.027	1.141.062.168	Revenue from contracts with customers
Pendapatan keuangan	2,34	23.630.000	24.306.353	Finance income
JUMLAH PENDAPATAN		1.138.390.027	1.165.368.521	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	281.114.372	290.674.040	Depreciation, depletion and amortization
Biaya produksi dan <i>lifting</i>	2,35	202.730.379	181.342.972	Production and lifting costs
Biaya pembelian minyak mentah	2,35	144.919.961	150.360.172	Cost of crude oil purchases
Beban pokok penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	2,35	44.499.515	75.793.981	Cost of electric power sales and related services
Biaya jasa	2	18.016.083	12.579.374	Cost of services
Beban eksplorasi	2,35	11.319.789	3.271.341	Exploration expenses
JUMLAH BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA		702.600.099	714.021.880	TOTAL COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR		435.789.928	451.346.641	GROSS PROFIT
Beban penjualan, umum dan administrasi	2,36	(97.976.286)	(96.223.137)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	24,28,29	(169.426.281)	(142.768.173)	Finance costs
Kerugian penyesuaian nilai wajar aset keuangan	2,14	(20.590.500)	(1.738.000)	Loss on fair value adjustment of financial assets
Pendapatan bunga	37	22.886.319	33.835.150	Interest income
Bagian laba/(rugi) dari entitas asosiasi dan ventura bersama	2,14	(11.907.167)	88.577.196	Share of net profit/(loss) of associates and joint venture
Pendapatan dividen	14	20.590.500	18.870.000	Dividend income
Kerugian penurunan nilai aset	14,15,17, 18	(960.294)	—	Loss on impairment of assets
Beban lain-lain	37	(7.580.633)	(8.670.970)	Other expenses
Pendapatan lain-lain	37	11.645.671	7.542.393	Other income
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		182.471.257	350.771.100	INCOME BEFORE TAX EXPENSE FROM CONTINUING OPERATIONS
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	2,38	(139.872.923)	(136.878.109)	INCOME TAX EXPENSE
LABA PERIODE/TAHUN BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		42.598.334	213.892.991	PROFIT FOR THE PERIOD/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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
(lanjutan)
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT
OF PROFIT OR LOSS AND OTHER
COMPREHENSIVE INCOME (continued)
For the Six-Month Period Ended
June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni/June 30,		
		2025	2024	
OPERASI YANG DIHENTIKAN				DISCONTINUED OPERATIONS
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	39	(177.775)	(1.274.402)	Loss after income tax expense from discontinued operations
LABA PERIODE/TAHUN BERJALAN		42.420.559	212.618.589	PROFIT FOR THE PERIOD/ 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		(1.047.266)	(11.455.937)	Translation adjustment
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas - setelah dikurangi pajak		(21.149.429)	3.040.292	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments - net of tax
Bagian rugi komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama		(3.096.091)	(5.974.658)	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		—	—	Remeasurement of defined benefit program
Pajak penghasilan terkait dengan pos yang tidak direklasifikasikan ke laba rugi		—	—	Income tax related to the account that will not be reclassified to profit or loss
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE/TAHUN BERJALAN		17.127.773	198.228.286	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD/ 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
(lanjutan)
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT
OF PROFIT OR LOSS AND OTHER
COMPREHENSIVE INCOME (continued)
For the Six-Month Period Ended
June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

		30 Juni/June 30,		
	Catatan/ Notes	2025	2024	
LABA PERIODE/TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				PROFIT FOR THE PERIOD/ YEAR ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk				Equity holders of the parent company
Laba periode/tahun berjalan dari operasi yang dilanjutkan		37.366.032	202.270.462	Profit for the period/year from continuing operations
Rugi periode/tahun berjalan dari operasi yang tidak dilanjutkan		(177.775)	(1.274.402)	Loss for the period/year from discontinued operations
Laba periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		37.188.257	200.996.060	Profit for the period/year attributable to equity holders of the parent company
Laba periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2,30	5.232.302	11.622.529	Profit for the period/year attributable to non-controlling interests
		42.420.559	212.618.589	
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE/ TAHUN BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD/ YEAR ATTRIBUTABLE TO
Pemilik entitas induk				Equity holders of the parent company
Laba komprehensif periode/tahun berjalan dari operasi yang dिलanjutkan		14.154.970	192.643.362	Comprehensive income for the period/year from continuing operations
Rugi komprehensif periode/tahun berjalan dari operasi yang dihentikan		(177.775)	(1.274.402)	Comprehensive loss for the period/year from discontinued operations
Laba komprehensif periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk		13.977.195	191.368.960	Comprehensive income for the period/year attributable to equity holders of the parent company
Laba komprehensif periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	2,30	3.150.578	6.859.326	Comprehensive income for the period/year attributable to non- controlling interests
		17.127.773	198.228.286	
LABA PER SAHAM DASAR YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK	2,40	0,00150	0,00803	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	0,00151	0,00808	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
For the Six-Month Period Ended June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

Ditribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to the equity holders of the parent company

Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Saham Treasury/ Treasury Shares	Tambahkan 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	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	200.996.060	200.996.060	11.622.529	212.618.589
Penghasilan komprehensif lain														
Other comprehensive income	—	—	—	—	(5.565.621)	1.913.179	—	(5.974.658)	—	—	—	(9.627.100)	(4.763.203)	(14.390.303)
Jumlah laba komprehensif tahun berjalan														
Total comprehensive income for the year	—	—	—	—	(5.565.621)	1.913.179	—	(5.974.658)	—	—	200.996.060	191.368.960	6.859.326	198.228.286
Pembayaran berbasis saham														
Share-based payments	2,31,32	—	346.455	6.744.121	—	—	—	—	—	—	—	7.090.576	—	7.090.576
Pembelian kembali saham														
Shares buyback	2,30,31	—	(168.382)	(2.840.702)	—	—	—	—	—	—	—	(3.009.084)	—	(3.009.084)
Saldo tanggal 30 Juni 2024														
Balance, June 30, 2024	121.798.946	(339.100)	500.142.638	(72.514.729)	(42.932.742)	19.446.045	6.400.562	5.552.081	37.936.077	10.435.835	1.393.201.580	1.979.127.193	203.683.901	2.182.811.094

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN PERUBAHAN EKUITAS KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY (continued)
For the Six-Month Period Ended June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

Distribusikan kepada pemilik entitas induk/Attributable to the equity holders of the parent company

Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Saham Treasury/ 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		Kepentingan Non-pengendali/ Non-controlling Interest	Jumlah Ekuitas/ Total Equity
										Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated		
Saldo tanggal 31 Desember 2024													
Balance, 31 December 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	2.351.031.569
Laba tahun berjalan													
Profit for the year	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37.188.257	37.188.257	42.420.559
Penghasilan komprehensif lain													
Other comprehensive income	-	-	-	-	(688.768)	(19.426.203)	-	(3.096.091)	-	-	-	(23.211.062)	(25.292.786)
Jumlah laba komprehensif tahun berjalan													
Total comprehensive income for the year	-	-	-	-	(688.768)	(19.426.203)	-	(3.096.091)	-	-	37.188.257	13.977.195	17.127.773
Dividen tunai													
Cash dividend	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.923.889)	(37.923.889)	(37.923.889)
Pembagian dividen untuk kepentingan nonpengendali													
Dividend distribution to non-controlling interest	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.980.000)	(1.980.000)
Pembayaran berbasis saham													
Share-based payments	2,31,32	-	246.228	2.829.142	-	-	-	-	-	-	-	3.075.370	3.075.370
Pembelian kembali saham													
Shares buyback	2,31,32	-	(2.096.146)	(24.561.375)	-	-	-	-	-	-	-	(26.657.521)	(26.657.521)
Saldo tanggal 30 Juni 2025													
Balance, June 30, 2025	121.798.946	(2.196.148)	476.343.859	(72.514.729)	(35.840.676)	(7.617.094)	6.400.562	3.200.140	37.729.025	10.435.835	1.533.457.586	2.071.197.306	2.304.673.302

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED
STATEMENT OF CASH FLOWS
For the Six-Month Period Ended
June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar, unless
otherwise stated)**

		30 Juni/June 30,		
	Catatan/ Notes	2025	2024	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan kas dari pelanggan		1.058.496.222	1.199.829.342	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan		(495.601.418)	(425.887.414)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha		562.894.804	773.941.928	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan		(164.544.435)	(180.425.289)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi		398.350.369	593.516.639	Net cash used in operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penerimaan dari pelepasan Entitas Anak atau asosiasi	39,48	–	116.577.272	Proceeds from disposal of subsidiaries or associate
Penerimaan dari pencairan investasi jangka pendek		–	21.000.000	Proceeds from redemption of short-term investments
Dividen kas dari entitas asosiasi	14	40.790.762	18.870.000	Cash dividends received from associates
Penerimaan bunga		11.971.581	10.931.009	Interest received
Penerimaan dari piutang lain-lain	7	–	1.000.000	Receipt of other receivables
Penerimaan dari pelepasan aset tetap		2.224	–	Proceeds from disposal of property, plant, and equipment
Penjualan investasi jangka panjang	14	120.707.066	–	Sale of long-term investment
Penerimaan piutang lain-lain dari pihak berelasi		44.162	198.047	Receipt of other receivables from related parties
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	17	(9.662.851)	(1.557.518)	Addition to exploration and evaluation assets
Penambahan investasi jangka panjang	14	–	(16.000.000)	Addition of long-term investment
Perolehan aset tetap	15	(6.677.451)	(20.167.959)	Acquisitions of property, plant and equipment
Penambahan investasi jangka pendek		–	(21.000.000)	Additions to short-term investments
Penambahan pada aset konsesi	9	(5.151.556)	(26.812.926)	Additions to concession financial assets
Penambahan aset lain-lain		(35.024.913)	(33.036.469)	Additions to other assets
Penambahan aset minyak dan gas bumi	18	(163.782.535)	(124.057.589)	Additions to oil and gas properties
Kas neto digunakan untuk aktivitas investasi		(46.783.511)	(74.056.133)	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir pada
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT
OF CASH FLOWS (continued)
For the Six-Month Period Ended
June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	30 Juni/June 30,		
		2025	2024	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Hasil yang diperoleh dari:				Proceeds from:
- Pinjaman bank	55	381.655.823	259.117.708	Bank loans -
- Pinjaman jangka panjang	55	711.336.888	173.907.477	Other long-term debt -
Penempatan deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	13	2.184.971	1.917.067	Increase in restricted time deposits and cash in banks
Pembayaran dividen kas dari Entitas Anak kepada kepentingan nonpengendali	30	(3.300.000)	(2.448.119)	Cash dividends payment of Subsidiaries to non-controlling interest
Pembelian saham treasury	31,32	(26.657.522)	(3.009.084)	Purchase of treasury shares
Penyelesaian liabilitas derivatif	55	(5.061.469)	(9.399.962)	Settlement of derivative liabilities
Pembelian kembali obligasi		(57.774.275)	(19.699.373)	Repurchase of bonds
Pembayaran dividen	41	(37.923.889)	(44.866.557)	Dividend payment
Pembayaran liabilitas sewa	24,55	(87.267.682)	(79.300.934)	Repayment of lease liabilities
Pembayaran beban pendanaan		(142.601.558)	(125.325.042)	Payment of financing charges
Pembayaran atas:				Payments of:
- Utang jangka panjang lainnya	55	(490.808.103)	(184.654.393)	Other long-term debt -
- Pinjaman bank	55	(408.235.354)	(248.693.886)	Bank loans -
Kas neto digunakan untuk aktivitas pendanaan		(164.452.170)	(282.455.098)	Net cash used in financing activities
KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		187.114.688	237.005.408	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	39	(9.781)	(3.933.466)	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO		157.920	(3.116.312)	NET FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL TAHUN	4	637.024.448	353.948.953	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF YEAR
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR TAHUN	4	824.287.275	583.904.583	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

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 penggalan, 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 3.323 (tidak diaudit) dan 3.327 (tidak diaudit) pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, entitas induk langsung dan terakhir Perusahaan adalah PT Medco Daya Abadi Lestari.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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 has 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 Lantai 53, 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 its subsidiaries (collectively referred to as the "Group") have approximately 3,323 (unaudited) and 3,327 (unaudited) permanent employees as of June 30, 2025 and December 31, 2024, respectively.

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, the Company's direct and ultimate parent company is PT Medco Daya Abadi Lestari.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

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 Perusahaan. 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).

Waran

Tanggal Penawaran Umum/ Public Offering Date	Tahap/ Series	Periode/ Period	Setara Saham/ Shares Equivalent	Jumlah Penerimaan/ Total Proceeds
Desember 2017/ December 2017	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)
Penawaran Umum Terbatas II/ Limited Public Offering II	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)

1. GENERAL (continued)

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).

Warrants

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

b. Penawaran Umum Efek Saham dan Obligasi Perusahaan (lanjutan)

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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, seluruh saham Perusahaan masing-masing sejumlah 25.136.231.252 tercatat di Bursa Efek Indonesia.

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) ²⁾	5.000.000.000.000	July 2023 (Rupiah) ²⁾
Juni 2025 (Rupiah) ³⁾	5.000.000.000.000	June 2025 (Rupiah) ³⁾

1) Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap I, II dan III dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.

2) Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah V Tahap I, II dan III dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.

3) Pada tanggal 30 Juni 2025, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah VI Tahap I dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, seluruh obligasi Perusahaan yang beredar pada tanggal tersebut, tercatat di Bursa Efek Indonesia ("BEI").

1. GENERAL (continued)

b. The Company's Share and Bonds Offering (continued)

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 June 30, 2025 and December 31, 2024, all of the Company's 25,136,231,252 shares, respectively are listed on the Indonesia Stock Exchange.

The Company has Non-convertible, Fixed Rate Bonds Offering as follows:

1) As of June 30, 2025 and December 31, 2024, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase I, II and III and are still outstanding as disclosed in Note 29.

2) As of June 30, 2025 and December 31, 2024, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds V Phase I, II and III and are still outstanding as disclosed in Note 29.

3) As of June 30, 2025, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds VI Phase I and is still outstanding as disclosed in Note 29.

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, all of the Company's bonds outstanding as of those dates are listed on the Indonesian Stock Exchange ("IDX").

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

c. Dewan Komisaris dan Direksi dan Komite Audit

Susunan Dewan Komisaris dan Direksi Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris:

Komisaris Utama	Yani Yuhani Panigoro
Komisaris Independen	Marsillam Simandjuntak
Komisaris	Yaser Raimi A. Panigoro

Direksi:

Direktur Utama	Hilmi Panigoro
Direktur	Roberto Lorato
Direktur	Anthony R. Mathias
Direktur	Ronald Gunawan
Direktur	Amri Siahaan

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

Ketua Komite Audit	Marsillam Simandjuntak
Anggota Komite Audit	Hendry
Anggota Komite Audit	Ferry Sanjaya

d. Entitas Anak

- i. Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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)

c. Boards of Commissioners and Directors and Audit Committee

The members of the Company's Boards of Commissioners and Directors as of June 30, 2025 and December 31, 2024 are as follows:

Board of Commissioners:

President Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner

Board of Directors:

President Director
Director
Director
Director
Director

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, the members of the Company's Audit Committee are as follows:

Chairman of Audit Committee
Member of Audit Committee
Member of Audit Committee

d. Subsidiaries

- i. As of June 30, 2025 and December 31, 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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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/eksplotasi/ 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	
				30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 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	11,36	13,51
PT Medco E & P Indonesia ¹⁾	Indonesia	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	151,07	158,92
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ¹⁾	Indonesia	2005	4 Dec' 1997	100,00	100,00	253,14	256,48
PT Medco E & P Simenggaris ^{1) 3)}	Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	40,05	50,23
PT Medco Energi Natuna Timur ¹⁾	Indonesia	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	26 Nov' 2010	100,00	100,00	7,64	7,63
PT Medco E & P Lematang ¹⁾	Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	474,40	462,63
Medco Lematang BV ²⁾	Netherlands	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	118,41	116,29
PT Medco E & P Malaka ¹⁾	Indonesia	2019	1 Sep' 1991	100,00	100,00	384,52	524,35
PT Medco E & P Rimau ¹⁾	Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	91,79	89,07
Medco Yemen Malik Ltd ²⁾	British Virgin Islands	2012	—	100,00	100,00	24,74	24,62
Lematang E & P Limited ²⁾	Cayman Islands	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	53,28	51,15
Medco LLC ²⁾	Oman	2001	Jan' 2006	78,00	78,00	65,30	70,74
Medco International Ventures Ltd ^{2) 3)}	Libya	2011	12 Mar' 2005	100,00	100,00	0,30	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	123,03	123,11
Medco Energi Bangkanai Ltd ²⁾	British Virgin Islands	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	217,01	217,71
Medco Energi Central Kalimantan Ltd ²⁾	Belize	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	58,50	57,57
Medco Energi Kerendan Limited ²⁾	Mauritius	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	15,15	14,49
Medco Energi West Bangkanai Limited ²⁾	British Virgin Islands	—	15 May 2013	100,00	100,00	0,33	0,28
Ophir Mexico Operations, S.A de C.V ²⁾	Mexico	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	02 Feb' 2018	100,00	100,00	3,31	3,28
Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ²⁾	British Virgin Islands	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	154,35	177,59
MedcoEnergi Oman Block 60 Ltd ²⁾	British Virgin Islands	2011	19 Mar' 2011	100,00	100,00	1.013,77	930,76

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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/ eksplorasi/ 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	
				30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ (lanjutan) <i>Exploration and production of oil and gas</i> <i>(continued)</i>							
Medco Energi Thailand (E&P) Limited ²⁾	United Kingdom	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	79,41	85,69
Medco Energi Madura Offshore Pty Ltd ²⁾	Australia	2006	04 Dec' 1997	100,00	100,00	194,56	254,25
Medco Energi Sampang Pty Ltd ²⁾	Australia	2007	04 Dec' 1997	100,00	100,00	104,19	124,91
Medco E&P Grissik Ltd ²⁾	Bermuda	1980	09 Feb' 1976	100,00	100,00	1.689,85	1.744,56
Medco E&P Corridor Holding Ltd ²⁾	British Virgin Islands			100,00	100,00	1.939,59	1.672,74
<i>Jasa penunjang operasi minyak dan gas/</i> <i>Support services for oil and gas activities</i>							
PT Exspan Petrogas Intranusa ¹⁾	Indonesia			100,00	100,00	11,10	11,48
PT Mitra Energi Gas Sumatera ¹⁾	Indonesia			100,00	100,00	8,14	7,64
Medco Singapore Operation Pte Ltd ²⁾	Singapore			100,00	100,00	1,80	1,99
<i>Perdagangan/</i> <i>Trading</i>							
Medco Energi Global Pte Ltd ²⁾	Singapore			100,00	100,00	3.367,50	3.008,46
<i>Gas Alam Cair/</i> <i>Liquefied Natural Gas</i>							
PT Medco LNG Indonesia ¹⁾	Indonesia			100,00	100,00	252,22	252,21
<i>Energi Listrik/</i> <i>Power</i>							
PT Medco Power Internasional ¹⁾	Indonesia			100,00	100,00	67,68	67,98
PT Medco Power Indonesia ²⁾	Indonesia			100,00	100,00	489,79	425,47
PT Medcopower Servis Indonesia ²⁾	Indonesia			62,00	62,00	4,78	4,83
PT Mitra Energi Batam ²⁾	Indonesia			42,39	42,39	36,75	37,18
PT Dalle Energy Batam ²⁾	Indonesia			47,99	47,99	50,23	26,98
PT TJB Power Services ²⁾	Indonesia			49,88	49,88	15,43	13,78
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾	Indonesia			100,00	100,00	40,35	40,46
PT Medco Geothermal Indonesia ²⁾	Indonesia			100,00	100,00	75,43	59,74
PT Medco Cahaya Geothermal ²⁾	Indonesia			51,00	51,00	275,89	259,30
PT Medco Geothermal Sarulla ²⁾	Indonesia			62,00	62,00	9,24	7,46
PT Energi Prima Elekrika ²⁾	Indonesia			55,50	55,50	7,33	7,20
PT Energi Listrik Batam ²⁾	Indonesia			43,39	43,39	117,18	114,53
PT Multidaya Prima Elektrindo ²⁾	Indonesia			51,00	51,00	10,44	10,48
PT Pembangunan Pusaka Parahiangan ²⁾	Indonesia			100,00	100,00	12,07	11,39
PT Dalle Panaran ²⁾	Indonesia			100,00	100,00	0,65	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	13,67	13,71

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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	
				30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Energi Listrik/ (lanjutan) Power (continued)							
PT Medco Energi Menamas ²⁾	Indonesia			59,99	59,99	9,30	9,34
PT Medco General Power Services ²⁾	Indonesia			59,76	59,76	4,52	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	0,49	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	0,92	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	0,10	0,10
PT Sangsaka Hidro Barat ²⁾	Indonesia			100,00	100,00	0,77	0,77
PT Nawakara Energi Sumpur ²⁾	Indonesia			80,00	80,00	0,96	0,96
PT Bio Jatropa Indonesia ²⁾	Indonesia			69,99	69,99	15,68	14,69
PT Medco Ratch Power Riau ²⁾	Indonesia			51,00	51,00	365,93	365,87
PT Medcopower Transportasi Listrik ²⁾	Indonesia			100,00	100,00	0,10	0,08
PT Medcosolar Bali Timur ²⁾	Indonesia			51,00	51,00	19,88	14,85
PT Medco Solar Bali Barat ²⁾	Indonesia			51,00	51,00	3,00	3,02
PT Medco Kansai Power Indonesia ²⁾	Indonesia			60,00	60,00	135,56	134,98
Lain-lain/ Others							
Medco Straits Services Pte Ltd ¹⁾	Singapore			100,00	100,00	1.340,61	1.428,22
Medco Oak Tree Pte Ltd ²⁾	Singapore			100,00	100,00	590,20	587,90
Medco Bell Pte Ltd ²⁾	Singapore			100,00	100,00	566,34	620,06
Medco Laurel Tree Pte Ltd ²⁾	Singapore			100,00	100,00	391,50	391,34
Medco Maple Tree Pte Ltd ²⁾	Singapore			100,00	100,00	491,75	491,22
Medco Cypress Tree Pte Ltd ²⁾	Singapore			100,00	–	387,78	–
Ophir Energy Ltd ²⁾	United Kingdom			100,00	100,00	3.647,56	2.980,11
PT Satria Raksa Buminusa ²⁾	Indonesia			100,00	100,00	11,02	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	31,29	31,29
Medco Energi USA Inc ^{2) 3)}	USA			100,00	100,00	189,01	189,01
Transasia Pipeline Company Pvt Ltd ²⁾	Mauritius			85,00	85,00	322,87	304,07

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 June 30, 2025 and December 31, 2024 are as follows:

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	30 June 2025/ June 30, 2025	31 December 2024/ December 31, 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 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 Enterprise Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco International Enterprise 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 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⁾	100,00	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⁾	100,00	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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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	
	30 June 2025/ June 30, 2025	31 December 2024/ December 31, 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 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 Elekrika Indonesia ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Power Geothermal Services ²⁾	60,00	60,00
PT Medco Pasifik Solar Transmisi ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Power Geothermal Energi ²⁾	100,00	100,00

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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	
	30 June 2025/ June 30, 2025	31 December 2024/ December 31, 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
PT Mitra Energi Pelayaran ²⁾	100,00	100,00
Medco Platinum Road Pte Ltd ²⁾	100,00	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)

- 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)

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 as follows:

Daerah Operasi	Hak Kepemilikan (%) / Interest (%)		Operation Area
	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
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	46,00	46,00	PSC Block Corridor
PSC Beluga	100,00	100,00	PSC Beluga
PSC Amanah	40,00	40,00	PSC Amanah

PSC: Kontrak Bagi Hasil
JOB: Badan Operasi Bersama

PSC: Production Sharing Contract
JOB: Joint Operating Body

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

Operasi Bersama	Negara/Country	Hak Kepemilikan (%) / Interest (%)		Joint Operations
		30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
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:

Entitas	Wilayah/Region	Kapasitas Terpasang (MW) / Installed Capacity (MW)	
		30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
PT Medco Power Indonesia	Sumatera Selatan/South Sumatera	7	7
PT Mitra Energi Batam	Batam	85	85
PT Dalle Energy Batam	Batam	85	85
PT Energi Listrik Batam	Batam	76	76
PT Energi Prima ElektriKa	Palembang	12	12
PT Multidaya Prima Elektrindo	Palembang	12	12
PT Bio Jatropa 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 mencapai 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 Juni 2025.

1) On December 31, 2024 was still in construction process and has reached 1st stage commercial operations on February 2025 with capacity of 35MW.

2) On December 31, 2024 was still in construction process and has reached full commercial operations on June 2025.

- v. Grup melakukan sejumlah akuisisi dan divestasi/penjualan aset sebagaimana diungkapkan dalam Catatan 48.

- v. The Group has undertaken acquisitions and divestments/sale of assets as disclosed in Note 48.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL

a. Dasar Penyajian 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 laporan 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 2b 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.

b. Prinsip-prinsip Konsolidasi

Laporan keuangan konsolidasian terdiri dari laporan keuangan Perusahaan dan entitas anaknya seperti dijelaskan pada Catatan 1d.

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION

a. Basis of Presentation 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 have been prepared using the direct method, present 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 2b 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.

b. Principles of Consolidation

The consolidated financial statements comprise the financial statements of the Company and its subsidiaries as described in Note 1d.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI
MATERIAL (lanjutan)**

b. Prinsip-prinsip Konsolidasi (lanjutan)

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan entitas anak ("Grup") pada tanggal 30 Juni 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 kini 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 (continued)

The consolidated financial statements include accounts of the Company and its subsidiaries ("Group") at June 30 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

b. Prinsip-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 components 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".

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 2024 atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Rupiah/AS\$1	0,000062	0,000062	Rupiah/US\$1
Euro/AS\$1	1,1710	1,0427	Euro/US\$1
Dolar Australia/AS\$1	0,6534	0,6238	Australian Dollar/US\$1
Dolar Singapura/AS\$1	0,7853	0,7375	Singapore Dollar/US\$1
Poundsterling Britania Raya/AS\$1	1,3737	1,2581	Great Britain Poundsterling/US\$1
Thailand Baht/AS\$1	0,0309	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 June 30, 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".

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 obligations due within one year are 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

	Tahun/ Years	
Bangunan dan prasarana	20	<i>Buildings and improvement</i>
Mesin	8 - 25	<i>Machinery</i>
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	8 - 16	<i>Drilling rigs and equipment</i>
Kendaraan bermotor	4 - 10	<i>Vehicles</i>
<i>Leasehold improvements</i>	3 - 8	<i>Leasehold improvements</i>
Peralatan kantor dan lainnya	3 - 5	<i>Office and other equipment</i>
Peralatan	4	<i>Tools</i>

Tanah dinyatakan berdasarkan biaya perolehan dan tidak disusutkan.

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.

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.

Nilai sisa aset, estimasi umur ekonomis dan metode penyusutan ditelaah dan disesuaikan secara prospektif setiap tanggal pelaporan keuangan, jika memadai.

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.

**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:

Land is stated at cost and is not depreciated.

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.

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.

The assets' residual values, useful lives and method of depreciation are reviewed and adjusted prospectively, if appropriate, at each financial reporting date.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 salah satu tipe pengaturan bersama yang mengatur bahwa para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto ventura bersama. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan mengenai 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 policy decisions of the investee, but is 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 the 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

	<u>Tahun/ Years</u>	
Peralatan	1 - 6	Equipment
Bangunan dan prasarana	1 - 13	Building and land improvement
Mesin	1 - 6	Machinery
Kendaraan	1 - 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 menggunakan 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Konsesi

Karena Kontrak Pengendalian Bersama ("KPB") dan Kontrak Penjualan Energi ("KPE") mempunyai ciri umum perjanjian jasa dan infrastruktur yang timbul dari kontrak tersebut dikendalikan oleh pemberi konsesi, kontrak tersebut dianggap sebagai perjanjian konsesi jasa. KPE 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, Grup Kontraktor Pengendalian Bersama ("GKPB") 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.

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

Since the Joint Operation Contract ("JOC") and Energy Sales Contract ("ESC") 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 ESC 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, the Joint Operation Contractor Group ("JOCG") applies 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI
MATERIAL (lanjutan)**

m. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

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.

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)

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI MATERIAL (lanjutan)

2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING POLICIES INFORMATION (continued)

n. Aset Eksplorasi dan Evaluasi (lanjutan)

n. Exploration and Evaluation Assets (continued)

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.

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.

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.

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. Saham Treasuri

o. Treasury Stock

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.

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. Biaya Emisi Efek Ekuitas

p. Stock Issuance Cost

Biaya emisi efek ekuitas disajikan sebagai pengurang "Tambahan Modal Disetor" sebagai bagian dari ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

Stock issuance costs are presented as deduction from "Additional Paid-in Capital" in the equity section in the consolidated statements of financial position.

q. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya

q. Pension and Other Employment Benefits

Grup menyelenggarakan program pensiun dan imbalan kerja lainnya berikut untuk karyawan tetap dan/atau karyawan tertentu:

The Group provided the following pension and other employment benefits for permanent employees and/or specific employees:

- 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;

- Defined contribution pension plan for employees of the Company and its subsidiaries in oil and gas operations;
- Defined benefit pension plan for employees of subsidiaries in oil and gas operations;

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

- 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 aktuarial 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)**

- 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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/didepresiasi 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

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.

**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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI
MATERIAL (lanjutan)**

**2. SUMMARY OF MATERIAL ACCOUNTING
POLICIES INFORMATION (continued)**

s. Instrumen Keuangan (lanjutan)

s. Financial Instruments (continued)

i. Aset Keuangan (lanjutan)

i. Financial Assets (continued)

Pengakuan dan Pengukuran Awal
(lanjutan)

Initial Recognition and Measurement
(continued)

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.

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.

Aset keuangan Grup diklasifikasikan sebagai berikut:

The Group's financial assets are classified as follows:

PSAK 109

Kas dan setara kas	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	Cash and cash equivalents
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha dan lain-lain	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	Trade and other receivables
Aset keuangan konsesi	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	Concession financial assets
Uang jaminan	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	Security deposits
Investasi jangka pendek	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>	Short-term investments
Investasi jangka panjang (FVTPL)	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>	Long-term investments (FVTPL)
Investasi jangka panjang (FVTOCI)	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui penghasilan komprehensif lain/ <i>Financial assets at fair value through OCI</i>	Long-term investments (FVTOCI)
Aset derivatif	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>	Derivative assets

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 netto 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 nonkeuangan, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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
- 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 rights to receive cash flows from the asset have expired; or
- 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Akrua

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 nilai yang aktual digunakan oleh Grup melindungi nilai sejumlah kuantitas instrumen lindung nilai yang secara aktual digunakan oleh Grup untuk melindungi sejumlah kuantitas item lindung nilai.

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* nonkeuangan 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 (seperti *guarantee*, *customer loyalty points*). 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).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 *output* 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 output 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Dua Organisasi untuk Kerja Sama dan Pembangunan Ekonomi (*Organisation for Economic Co-operation and Development* atau "OECD"), pada tanggal 31 Desember 2024, Pemerintah Indonesia menerapkan kerangka Pilar Dua melalui Peraturan Menteri Keuangan No. 136/2024 (PMK 136/2024). Aturan model Pilar Dua sebagaimana diterapkan dalam PMK 136/2024 akan berlaku untuk tahun fiskal yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2025. Untuk tahun yang berakhir pada 31 Desember 2024, Grup telah menerapkan amandemen PSAK 212: Pajak Penghasilan, yang memberikan pengecualian wajib sementara dari pengakuan atau pengungkapan pajak tangguhan terkait Pilar Dua.

**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 Two framework, on December 31, 2024, Indonesian Government implemented Pillar Two framework through Ministry of Finance Regulation No. 136/2024 (PMK 136/2024). The Pillar Two 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, 2024, the Group has applied amendments to PSAK 212: Income Taxes, which provide mandatory temporary exception from recognizing or disclosing deferred taxes related to Pillar Two.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 mengompensasi 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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%.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 unit penghasil kas ("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 cash generating unit ("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".

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR INFORMASI KEBIJAKAN AKUNTANSI
MATERIAL (lanjutan)**

**w. Penurunan Nilai Aset Non-Kuangan
(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).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 or 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 dan Pengungkapan

Amandemen PSAK 221: Kekurangan Ketertukaran

Amandemen tersebut mengharuskan pengungkapan informasi yang memungkinkan pengguna laporan keuangan memahami dampak mata uang yang tidak dapat dipertukarkan dengan mata uang lain yang memengaruhi, atau diperkirakan akan memengaruhi, kinerja keuangan, posisi keuangan, dan arus kas entitas. Amandemen berlaku untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2025. Penerapan dini diperkenankan dimana entitas diharuskan mengungkapkan fakta tersebut.

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 Policies and Disclosures

Amendment of PSAK 221: Lack of Exchangeability

The amendments require disclosure of information that enables users of financial statements to understand the impact of a currency not being exchangeable into the other currency affects, or is expected to affect, the entity's financial performance, financial position and cash flows. The amendments apply for annual reporting periods beginning on or after 1 January 2025. Earlier application is permitted which an entity is required to disclose that fact.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah masing-masing sebesar AS\$3.204.587 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 June 30, 2025 and December 31, 2024 amounting to US\$3,204,587 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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-Kuangan

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 is 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 deductible 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 June 30, 2025 and December 31, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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) proved undeveloped 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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, memperhitungkan batas umur fisik aset dan penilaian ini 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 proved undeveloped 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

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Kas	15.659.897	53.218	Cash on hand
Bank			Cash in banks
Pihak ketiga			Third parties
Rupiah			Rupiah
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	53.457.429	47.204.899	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	18.679.072	1.371.548	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	10.788.986	9.611.666	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
PT Bank Permata Tbk	6.165.455	117	PT Bank Permata Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	4.218.945	5.751.711	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	3.421.099	2.405.799	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	582.753	2.353.524	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
CITIBANK N.A.	278.019	1.152.464	CITIBANK N.A.
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	600.208	198.829	Others (each below US\$500,000)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	2025	2024	
	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
<u>Bank (lanjutan)</u>			<u>Cash in banks (continued)</u>
<u>Pihak ketiga (lanjutan)</u>			<u>Third parties (continued)</u>
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	98.575.870	95.756.518	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Standard Chartered Bank	75.780.047	37.140.030	Standard Chartered Bank
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	70.018.281	84.300.145	Australia and New Zealand Banking Group Ltd
Ing Bank	62.989.060	51.562.076	Ing Bank
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	30.693.273	32.203.493	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	27.721.803	12.004.365	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	25.571.658	4.832	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank QNB Indonesia Tbk	9.718.715	3.436.282	PT Bank QNB Indonesia Tbk
MUFG Bank Ltd	3.181.151	1.398.182	MUFG Bank Ltd
CITIBANK N.A.	2.369.439	4.775.126	CITIBANK N.A.
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	1.746.547	622.027	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
PT Bank DBS Indonesia	1.605.902	5.906.863	PT Bank DBS Indonesia
Alizz Islamic Bank	560.846	6.787.217	Alizz Islamic Bank
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	450.090	3.054.307	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	773.234	504.042	Others (each below US\$500,000)
<u>Dolar Singapura</u>			<u>Singapore Dollar</u>
DBS Bank Singapore Ltd	648.469	713.507	DBS Bank Singapore Ltd
CITIBANK N.A.	441.086	746.047	CITIBANK N.A.
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	46.735	–	Others (each below US\$500,000)
<u>Riyal Oman</u>			<u>Omani rial</u>
Alizz Islamic Bank	658.946	1.344.278	Alizz Islamic Bank
Muscat Bank	269.693	103.514	Muscat Bank
<u>Baht Thailand</u>			<u>Thailand Baht</u>
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	3.288.106	3.921.612	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	7.532	7.204	Others (each below US\$500,000)
<u>Mata uang asing lainnya</u>	<u>303.884</u>	<u>185.325</u>	<u>Other foreign currencies</u>
Sub-jumlah	515.612.333	416.527.549	Sub-total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
<u>Setara kas</u>	
<u>Deposito berjangka</u>	
<u>Pihak ketiga</u>	
<u>Rupiah</u>	
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	26.797.265
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	15.262.121
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	9.240.436
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	6.067.887
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	3.511.366
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	2.464.116
<u>Dolar Amerika Serikat</u>	
Bank of New York Mellon	73.162.046
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	51.959.808
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	44.500.000
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	31.050.000
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	12.500.000
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	8.500.000
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	8.000.000
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	–
Sub-jumlah	293.015.045
Jumlah	824.287.275

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
<u>Cash equivalents</u>		
<u>Time deposits</u>		
<u>Third parties</u>		
<u>Rupiah</u>		
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	–	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	1.222.003	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	–	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	20.758.569	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	1.918.079	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	1.237.471	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
<u>United States Dollar</u>		
Bank of New York Mellon	51.766.975	Bank of New York Mellon
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	50.840.584	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	–	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	35.250.000	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	12.950.000	Australia and New Zealand Banking Group Ltd
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	–	PT Bank Maybank Indonesia Tbk
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	41.000.000	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	3.500.000	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Sub-total	220.443.681	Sub-total
Total	637.024.448	Total

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.

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Tingkat bunga per tahun	
<u>Deposito berjangka</u>	
<u>Rupiah</u>	1,50% - 7,20%
<u>Dolar Amerika Serikat</u>	1,00% - 5,50%

31 Desember 2024/ December 31, 2024
--

<u>Interest rates per annum</u>
<u>Time deposits</u>
<u>Rupiah</u>
<u>United States Dollar</u>

Tidak ada kas dan setara kas yang dijaminan sebagai jaminan pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024.

There are no cash and cash equivalents that are pledged as collateral as of June 30, 2025 and December 31, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

5. INVESTASI JANGKA PENDEK

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Surat berharga yang diperdagangkan <u>Dolar Amerika Serikat</u>	
Dana kelolaan bank dan institusi keuangan	11.025.599

Dana kelolaan bank dan institusi keuangan terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat utang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya.

5. SHORT-TERM INVESTMENTS

This account consists of:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Surat berharga yang diperdagangkan <u>United States Dollar</u>	
Managed funds by banks and financial institution	11.025.523

Investments in managed funds by banks and financial institution consists of shares of listed companies, fixed income/notes, money market and other financial instruments.

6. PIUTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan pelanggan

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
<u>Pihak berelasi</u>	
PT Api Metra Graha	64.117
Sub-jumlah	64.117
<u>Pihak ketiga</u>	
Pelanggan luar negeri	229.886.384
Pelanggan dalam negeri	215.586.872
Sub-jumlah	445.473.256
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(656.218)
Neto	444.817.038
Jumlah	444.881.155

6. TRADE RECEIVABLES

The details of this account are as follows:

a. By customer

	31 Desember 2024/ December 31, 2024
<u>Related parties</u>	
PT Api Metra Graha	8.442
Sub-total	8.442
<u>Third parties</u>	
Foreign customers	183.287.077
Local customers	178.673.554
Sub-total	361.960.631
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(657.216)
Neto	361.303.415
Jumlah	361.311.857

Accumulated provision for expected credit losses

**Net
Total**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

b. Berdasarkan umur

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai	432.989.409	315.909.615	<i>Neither past due nor impaired</i>
Telah jatuh tempo dan tidak mengalami penurunan nilai:			<i>Past due and not impaired:</i>
1 - 30 hari	455.435	22.375.108	<i>1 - 30 days</i>
31 - 60 hari	454.659	5.367.493	<i>31 - 60 days</i>
61 - 90 hari	420.033	4.400.942	<i>61 - 90 days</i>
91 - 120 hari	1.994.730	2.450.163	<i>91 - 120 days</i>
Lebih dari 120 hari	8.566.889	10.808.536	<i>More than 120 days</i>
Telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai:			<i>Past due and impaired:</i>
Lebih dari 120 hari	656.218	657.216	<i>More than 120 days</i>
Jumlah	445.537.373	361.969.073	<i>Total</i>
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(656.218)	(657.216)	<i>Accumulated provision for expected credit losses</i>
Neto	444.881.155	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

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Dolar Amerika Serikat	394.420.658	343.711.231	<i>United States Dollar</i>
Rupiah	51.116.715	18.257.842	<i>Rupiah</i>
Jumlah	445.537.373	361.969.073	<i>Total</i>
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(656.218)	(657.216)	<i>Accumulated provision for expected credit losses</i>
Neto	444.881.155	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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Saldo awal tahun	657.216	666.588	<i>Balance at beginning of year</i>
Penyisihan selama tahun berjalan	—	(9.372)	<i>Provision during the year</i>
Selisih kurs	(998)	—	<i>Foreign exchange differences</i>
Saldo akhir tahun	656.218	657.216	Balance at end of year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024:

30 Juni 2025	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	June 30, 2025
Piutang usaha :			Trade receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	0,001%-0,026%	15.407	High grade
Tingkat standar	0,068%-0,218%	298.663	Standard grade
Tingkat rendah	—	—	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100 %	342.148	Individually impaired
Jumlah		656.218	Total
31 Desember 2024	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	December 31, 2024
Piutang usaha :			Trade receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	0,001% - 0,026%	9.065	High grade
Tingkat standar	0,066% - 0,219%	295.682	Standard grade
Tingkat rendah	—	—	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
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).

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.

Manajemen berkeyakinan bahwa penyisihan kerugian kredit ekspektasian cukup untuk menutup kemungkinan kerugian atas penurunan nilai piutang terkait.

Trade receivables from certain customers are pledged as collaterals for several bank loans (Note 28).

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.

The management believes that the provisions for expected credit losses are sufficient to cover losses from impairment of such receivables.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related parties</u>
PT Medco Daya Natuna	128.869.648	54.692.852	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Makmur	36.061.261	28.267.514	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	22.554.581	16.499.829	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Abadi Lestari	3.992.044	4.680.807	PT Medco Daya Abadi Lestari
Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd	4.619.002	3.880.143	Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd
PT Medco Daya Energi Nusantara	1.346.306	1.440.036	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha	196.034	196.034	PT Api Metra Graha
Jumlah	197.638.876	109.657.215	Total
Bagian jangka panjang	637.369	502.193	Long-term portion
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	197.001.507	109.155.022	Current portion
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan	91.557.798	91.677.569	Reimbursable Value Added Tax (VAT)
Piutang Operasi Bersama	54.584.856	36.933.449	Receivables from Joint Operations
Piutang <i>underlifting</i>	46.919.189	29.276.329	Underlifting receivable
Piutang atas uang muka	13.915.262	12.428.664	Advance receivables
Pinjaman karyawan	7.679.567	6.234.387	Loans to employees
Piutang bunga	3.808.062	3.098.181	Interest receivable
Lain-lain (masing-masing dibawah AS\$3.000.000)	15.328.733	5.890.907	Others (each below US\$3,000,000)
Jumlah	233.793.467	185.539.486	Total
Bagian jangka panjang	64.208.693	63.340.765	Long-term portion
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian dan cadangan penurunan nilai	(48.803.855)	(48.028.483)	Accumulated provision for expected credit losses and allowance for impairment
Bagian jangka panjang - neto	15.404.838	15.312.282	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	169.584.774	122.198.721	Current portion
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian dan cadangan penurunan nilai	(1.264.578)	(1.265.412)	Accumulated provision for expected credit losses and allowance for impairment
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	168.320.196	120.933.309	Current portion - net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

b. Berdasarkan mata uang

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Dolar Amerika Serikat	313.550.948	185.469.689
Rupiah	111.425.503	105.319.806
Baht Thailand	1.592.031	2.486.609
Dolar Singapura	4.295.630	1.327.631
Euro	568.230	592.966
Jumlah	431.432.342	295.196.701
Bagian jangka panjang	64.846.062	63.842.958
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian dan cadangan penurunan nilai	(48.803.855)	(48.028.483)
Bagian jangka panjang - neto	16.042.207	15.814.475
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	366.586.281	231.353.743
Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian dan cadangan penurunan nilai	(1.264.578)	(1.265.412)
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	365.321.703	230.088.331

**c. Akumulasi penyisihan kerugian kredit
ekspektasian**

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Saldo awal tahun	49.293.895	49.067.290
Penambahan penyisihan selama tahun berjalan	774.538	511.179
Penghapusan penyisihan selama tahun berjalan	—	(284.574)
Saldo akhir tahun	50.068.433	49.293.895

Tabel di bawah ini menunjukkan kualitas kredit dan eksposur maksimum terhadap risiko kredit berdasarkan peringkat risiko kredit pelanggan dari lembaga pemeringkat yang dipublikasikan per 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024:

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

b. By currency

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
185.469.689		United States Dollar
105.319.806		Rupiah
2.486.609		Thailand Baht
1.327.631		Singapore Dollar
592.966		Euro
295.196.701		Total
63.842.958		Long-term portion
(48.028.483)		Accumulated provision for expected credit losses and allowance for impairment
15.814.475		Long-term portion - net
231.353.743		Current portion
(1.265.412)		Accumulated provision for expected credit losses and allowance for impairment
230.088.331		Curent portion - net

**c. Accumulated provision for expected credit
losses**

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
49.067.290		Balance at beginning of year
511.179		Provision during the year
(284.574)		Write-off during the year
49.293.895		Balance at end of year

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 June 30, 2025 and December 31, 2024:

	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	June 30, 2025
30 Juni 2025			
Piutang lain-lain:			Other receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	—	—	High grade
Tingkat standar	0,068%-0,113%	334.857	Standard grade
Tingkat rendah	—	—	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100 %	49.733.576	Individually impaired
Jumlah		50.068.433	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

c. Akumulasi penyisihan kerugian kredit ekspektasian (lanjutan)

31 Desember 2024	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	December 31, 2024
Piutang lain-lain:			Other receivables:
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	0,017%-0,017%	12	High grade
Tingkat standar	0,039%-0,114%	186.871	Standard grade
Tingkat rendah	—	—	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100 %	49.107.012	Individually impaired
Jumlah		49.293.895	Total

Pihak berelasi

- 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*.
- Piutang dari PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") merupakan piutang atas penjualan 2% kepemilikan saham MGeoPS Perusahaan ke MDAL.
- Piutang dari PT Api Metra Graha ("AMG") merupakan piutang terkait sewa ruangan kantor Perusahaan di gedung The Energy.
- Piutang dari Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd. merupakan uang muka sehubungan dengan proyek Pulau Bulan.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

c. Accumulated provision for expected credit losses (continued)

Related parties

- Receivables from PT Medco Daya Natuna ("MDN"), PT Medco Daya Makmur ("MDM"), PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") and PT Medco Daya Energi Nusantara ("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*.
- 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.
- Receivable from PT Api Metra Graha ("AMG") is related to the Company's office space lease in The Energy building.
- Receivables from Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd. represent advances in connection with Pulau Bulan Project.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Kurang dari satu tahun	48.792.174	42.529.075	Within one year
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	112.060.893	101.207.621	After one year but not more than five years
Lebih dari lima tahun	71.005.656	48.062.491	More than five years
Jumlah	231.858.723	191.799.187	Total
Dikurangi jumlah yang terkait dengan bunga	(66.054.686)	(67.668.736)	Less amount applicable to interest
Nilai kini dari pembayaran sewa minimum	165.804.037	124.130.451	Present value of minimum lease payments
Penyesuaian nilai wajar	26.312.241	26.662.272	Fair value adjustment
Jumlah	192.116.278	150.792.723	Total
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(37.401.598)	(30.826.137)	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	154.714.680	119.966.586	Long-term maturities - net

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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.

Berdasarkan penelaahan status akun piutang sewa pembiayaan pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, manajemen berpendapat bahwa seluruh piutang sewa pembiayaan dapat direalisasikan dan tidak ada penyisihan kerugian penurunan nilai yang dibutuhkan.

Aset proyek tertentu dalam akun piutang sewa pembiayaan tertentu digunakan sebagai jaminan atas utang yang diperoleh oleh Entitas Anaknya (Catatan 28).

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:

As of June 30, 2025 and December 31, 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.

Based on the review of finance lease receivables as of June 30, 2025 and December 31, 2024, management is of the opinion that all finance lease receivables are realizable and no provision for impairment is necessary to be provided.

Certain project assets in finance lease receivables account are used as collateral to the loans obtained by its Subsidiaries (Note 28).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Saldo awal	580.731.503	493.871.285
Penambahan:		
Pendapatan konstruksi	13.333.487	80.607.801
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	17.441.777	37.807.226
Penerimaan dari PLN	(20.035.567)	(31.554.809)
Jumlah	591.471.200	580.731.503
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	35.288.113	33.383.537
Bagian jangka panjang - neto	556.183.087	547.347.966

Berdasarkan penelaahan status akun-akun aset keuangan konsesi pada 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, manajemen berpendapat bahwa seluruh aset keuangan konsesi dapat direalisasikan dan tidak ada penyisihan kerugian penurunan nilai yang dibutuhkan.

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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Saldo awal	580.731.503	493.871.285	Beginning balance
Penambahan:			Additions:
Pendapatan konstruksi	13.333.487	80.607.801	Construction revenue
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	17.441.777	37.807.226	Finance income from service concession
Penerimaan dari PLN	(20.035.567)	(31.554.809)	Collection from PLN
Jumlah	591.471.200	580.731.503	Total
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	35.288.113	33.383.537	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	556.183.087	547.347.966	Long-term maturities - net

Based on the review of concession financial assets as of June 30, 2025 and December 31, 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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	145.330.341	142.487.608
Persediaan minyak mentah	10.689.620	13.913.875
Jumlah	156.019.961	156.401.483
Akumulasi cadangan keusangan dan penurunan nilai	(276.885)	(276.885)
Neto	155.743.076	156.124.598

10. INVENTORIES

Inventories consist of:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	145.330.341	142.487.608	Spareparts, well supplies and others
Persediaan minyak mentah	10.689.620	13.913.875	Crude oil inventories
Jumlah	156.019.961	156.401.483	Total
Akumulasi cadangan keusangan dan penurunan nilai	(276.885)	(276.885)	Accumulated allowance for obsolescence and decline in value
Neto	155.743.076	156.124.598	Net

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

10. PERSEDIAAN (lanjutan)

Jumlah persediaan yang diakui sebagai beban untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2025 dan tahun yang berakhir pada 31 Desember 2024 masing-masing sebesar AS\$8,4 juta dan AS\$17,2 juta, yang disajikan pada beban pokok pendapatan (biaya produksi dan *lifting*).

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, seluruh persediaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi (Catatan 15). Manajemen memiliki keyakinan bahwa nilai pertanggungan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungan.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, tidak ada persediaan yang dijaminkan sebagai jaminan.

Perubahan dalam cadangan keusangan dan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Saldo awal tahun	276.885
Saldo akhir tahun	276.885

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap kondisi fisik dan nilai realisasi neto dari persediaan pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, manajemen berpendapat bahwa cadangan keusangan dan penurunan nilai persediaan adalah cukup.

10. INVENTORIES (continued)

Total inventories recognized as expense for the six-month period ended June 30, 2025 and for the year ended December 31, 2024 amounted to US\$8.4 million and US\$17.2 million, respectively, which are presented in the cost of revenue (production and *lifting* costs).

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, all inventories were insured with various insurance companies (Notes 15). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, there are no inventories that are pledged as collateral.

The changes in the allowance for obsolescence and decline in value are as follows:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	276.885	Balance at beginning of year
	276.885	Balance at end of year

Based on the review of the physical condition and net realizable values of inventories as of June 30, 2025 and December 31, 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

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

a. Pajak dibayar dimuka

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
<u>Perusahaan</u>	
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	1.096.169
Lebih bayar Pajak Penghasilan Badan	11.882
Sub-jumlah	1.108.051
<u>Entitas anak</u>	
PPN	1.572.465
Lebih bayar Pajak Penghasilan Badan	1.995.105
Sub-jumlah	3.567.570
Jumlah	4.675.621

11. PREPAID TAXES AND ESTIMATED CLAIMS FOR TAX REFUNDS

The details of this account are as follows:

a. Prepaid taxes

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	660.379	<u>The Company</u> Value Added Tax (VAT)
	—	Corporate Income Tax overpayments
	660.379	Sub-total
		<u>Subsidiaries</u> VAT
	1.087.618	
	512.792	Corporate Income Tax overpayments
	1.600.410	Sub-total
	2.260.789	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**11. PAJAK DIBAYAR DIMUKA DAN ESTIMASI
PENGEMBALIAN PAJAK (LANJUTAN)**

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

b. Estimasi pengembalian pajak

**11. PREPAID TAXES AND ESTIMATED CLAIMS FOR
TAX REFUNDS (CONTINUED)**

The details of this account are as follows:

b. Estimated claims for tax refunds

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
<u>Perusahaan</u>			<u>The Company</u>
Pajak Penghasilan Badan			Corporate Income Tax
Tahun 2024	24.601	17.973	Year 2024
Tahun 2023	—	4.619	Year 2023
Sub-jumlah	24.601	22.592	Sub-total
<u>Entitas anak</u>			<u>Subsidiaries</u>
Pajak Penghasilan Badan			Corporate Income Tax
Tahun 2024	525.248	2.335.288	Year 2024
Tahun 2023	1.672.919	1.764.028	Year 2023
Tahun 2020	—	142.249	Year 2020
Tahun 2019	—	430.159	Year 2019
PPN			VAT
Tahun 2025	368.541	—	Year 2025
Tahun 2024	564.462	1.180.412	Year 2024
Tahun 2023	—	4.376	Year 2023
Tahun 2020	—	48.840	Year 2020
Tahun 2019	48.816	165.047	Year 2019
Tahun 2018	—	49.030	Year 2018
Tahun 2016	—	255.811	Year 2016
Sub-jumlah	3.179.986	6.375.240	Sub-total
Jumlah	3.204.587	6.397.832	Total
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(2.508.818)	(1.776.473)	Less current maturities
Bagian jangka panjang	695.769	4.621.359	Long-term maturities

12. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

Akun ini terdiri dari beban dibayar di muka jangka pendek sebagai berikut:

12. PREPAID EXPENSES

This account consists of short-term prepayments with details as follows:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Sewa	7.239.317	3.469.847	Rental
Asuransi	2.697.872	4.678.582	Insurance
Lain-lain	636.816	1.423.595	Others
Jumlah	10.574.005	9.572.024	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**13. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG
DIBATASI PENGGUNAANNYA**

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

**13. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN
BANKS**

The details of this account are as follows:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Lancar			Current
Pihak ketiga			Third party
Rupiah			Rupiah
Deposito yang dibatasi penggunaannya			Restricted time deposit
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	1.256.628	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	43.098.363	38.272.581	Bank of New York Mellon
DBS Bank Ltd	9.636.979	10.729.872	DBS Bank Ltd
Standard Chartered Bank - Cabang Singapura	3.464.091	9.108.765	Standard Chartered Bank - Singapore Branch
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	770.593	767.804	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
Jumlah	58.226.654	60.411.625	Total
	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Tingkat bunga per tahun			Interest rate per annum
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya			Restricted time deposits and cash in banks
Rupiah	5,75%	3,75% - 5,00%	Rupiah
Dolar Amerika Serikat	1,00% - 4,85%	0,00% - 5,55%	United States Dollar

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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	30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024/ June 30, 2025 and December 31, 2024	Jaminan atas penerbitan Bank Garansi untuk Jaminan Pelaksanaan di TJB/ Underlying for Bank Guarantee issued for Performance Bond in TJB.
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ Restricted cash in bank (US Dollar)		
Standard Chartered Bank - Singapore Branch	30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024/ June 30, 2025 and December 31, 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 subsidiary.
DBS Bank Ltd	30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024/ June 30, 2025 and December 31, 2024	Interest reserve account untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Laurel Tree Pte. Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya Interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Laurel Tree Pte. Ltd., wholly-owned subsidiary.
Bank of New York Mellon	30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024/ June 30, 2025 and December 31, 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 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 Pte. Ltd., wholly-owned subsidiaries.
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024/ June 30, 2025 and December 31, 2024	Debt service account untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga atas fasilitas pembiayaan dari PT Bank Syariah Indonesia Tbk untuk ELB/ Debt service account for loan principal and interest payments on financing facility from PT Bank Syariah Indonesia Tbk for ELB.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI PADA SAHAM

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

14. INVESTMENT IN SHARES

This account consists of the following:

30 Juni 2025/ June 30, 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	Pendapatan bunga/Interest income	Perubahan ekuitas/Equity changes	Nilai tercatat 30 Juni 2025/ Carrying value June 30, 2025
Lancar/Current							
<i>Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi/ Equity investments at fair value through profit or loss</i>							
<i>Entitas asosiasi/Associates</i>							
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							
<i>Metode ekuitas/Equity method</i>							
<i>Entitas asosiasi/Associates</i>							
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	20,92 %	1.128.220.753	—	—	—	(32.636.037)	1.095.584.716
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00 %	108.151.823	—	(58.257)	—	1.747.320	109.840.886
Lain-lain/Others	50,00 %	4.501.096	—	7.895	—	(115.910)	4.393.081
Sub-jumlah entitas asosiasi/Sub-total associate method		1.240.873.672	—	(50.362)	—	(31.004.627)	1.209.818.683
<i>Ventura bersama/Joint venture</i>							
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	40,00 %	245.942.426	—	—	—	(9.550.442)	236.391.984
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00 %	152.172.811	—	—	—	301.483	152.474.294
Sub-jumlah ventura bersama/Sub-total joint venture		398.115.237	—	—	—	(9.248.959)	388.866.278
Sub-jumlah metode ekuitas/Sub-total equity method		1.638.988.909	—	(50.362)	—	(40.253.586)	1.598.684.961
<i>Investasi ekuitas pada nilai wajar/ Equity investments at fair value</i>							
PT Donggi Senoro LNG (DSLNG)	11,11 %	176.671.784	(20.590.500) ²⁾	—	—	—	156.081.284
PT Teknologi Data Infrastruktur (TDI)	5,00 %	4.166.406	—	(18.222)	—	—	4.148.184
Sub-jumlah investasi ekuitas pada nilai wajar/ Sub-total equity investment at fair value		180.838.190	(20.590.500)	(18.222)	—	—	160.229.468
Jumlah/Total		1.819.827.099	(20.590.500)	(68.584)	—	(40.253.586)	1.758.914.429

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

31 Desember 2024/ December 31, 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								
<u>Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi/ Equity investments at fair value through profit or loss</u>								
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>								
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								
<u>Metode ekuitas/Equity</u>								
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>								
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	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 associate method		1.112.702.796	—	—	(2.282.751)	—	130.453.627	1.240.873.672
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>								
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
<u>Investasi ekuitas pada nilai wajar/ Equity investments at fair value</u>								
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

- 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 periode yang berakhir pada 30 Juni 2025 dan tahun yang berakhir 31 Desember 2024, Grup mengakui penyesuaian nilai wajar atas investasi pada PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) sebesar AS\$20.590.500 dan AS\$17.825.902. Grup telah menerima pengembalian modal dari PT DSLNG sebesar AS\$14.097.000 di tahun 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, Grup telah menerima pelunasan penuh.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

- 1) For the year ended December 31, 2024, the Group recognized a gain on fair value in PT Sumber Mineral Citra Nusantara amounting to US\$12,132,000.
- 2) For the period ended June 30, 2025 and for the year ended December 31, 2024, the Group recognized adjustment on fair value of investment in PT Donggi Senoro LNG (DSLNG) amounting to US\$20,590,500 and US\$17,825,902, respectively. Group has received capital redemptions from PT DSLNG amounting to US\$14,097,000 in year 2024.
- 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 Group 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:

30 Juni 2025 / June 30, 2025						
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Lab a (rugi) periode berjalan/ Profit (loss) for the period	Pendapatan komprehensif lain/ Other comprehensive income	Dividen yang dideklarasikan/ Dividends declared	Dampak perubahan transaksi ekuitas/ Effect of changes in equity transactions	Jumlah/ Total
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	20,92 %	(31.112.224)	(1.523.813)	—	—	(32.636.037)
PT Api Metra Graha (AMG)	49,00 %	1.747.320	—	—	—	1.747.320
Lain-lain/Others	50,00 %	(115.910)	—	—	—	(115.910)
Sub-jumlah/Sub-total		(29.480.814)	(1.523.813)	—	—	(31.004.627)
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	40,00 %	15.699.886	—	(25.250.328)	—	(9.550.442)
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00 %	1.873.761	(1.572.278)	—	—	301.483
Sub-jumlah/Sub-total		17.573.647	(1.572.278)	(25.250.328)	—	(9.248.959)
Jumlah/Total		(11.907.167)	(3.096.091)	(25.250.328)	—	(40.253.586)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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: (lanjutan)

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

The following table illustrates the equity changes in associates and joint venture: (continued)

31 Desember 2024/ December 31, 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
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
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
<u>Investasi ekuitas pada nilai wajar/ Equity investments at fair value</u>						
PT Teknologi Data Infrastruktur (TDI)	5,00 %	—	(242.078)	—	—	(242.078)
Sub-jumlah/Sub-total		—	(242.078)	—	—	(242.078)
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	40,00 %	1.804.319 ¹⁾	—	—	—	1.804.319
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	49,00 %	2.517.615	852.453	—	—	3.370.068
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

30 Juni 2025/ June 30, 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
<u>Entitas asosiasi/ Associates</u>										
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	2.791.920.000	9.889.850.000	1.441.955.000	6.181.443.000	4.968.466.000	89.906.000	20,92 %	1.039.403.087	56.181.629	1.095.584.716
PT Api Metra Graha (AMG)	57.055.852	82.246.024	5.074.824	52.857.725	81.369.327	—	49,00 %	39.870.970	69.969.916	109.840.886
Lain-lain/Others	3.006.945	15.693.706	1.169.278	9.412.738	8.118.635	—	50,00 %	4.059.318	333.763	4.393.081
Sub-jumlah/Sub- total	2.851.982.797	9.987.789.730	1.448.199.102	6.243.713.463	5.057.953.962	89.906.000		1.083.333.375	126.485.308	1.209.818.683
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>										
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	135.073.818	112.029.268	23.002.115	19.598.048	204.502.923	—	40,00 %	81.801.169	154.590.815	236.391.984
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	126.251.017	401.169.875	247.876.518	64.953.442	214.590.932	—	49,00 %	105.149.557	47.324.737	152.474.294
Sub-jumlah/Sub- total	261.324.835	513.199.143	270.878.633	84.551.490	419.093.855	—		186.950.726	201.915.552	388.866.278
Jumlah/Total	3.113.307.632	10.500.988.873	1.719.077.735	6.328.264.953	5.477.047.817	89.906.000		1.270.284.101	328.400.860	1.598.684.961
31 Desember 2024/ December 31, 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
<u>Entitas asosiasi/ Associates</u>										
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
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>										
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

**Laporan laba rugi dan penghasilan
komprehensif lain:**

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

The following table illustrates the summarized financial information of the associates and joint venture: (continued)

**Statement of profit or loss and other
comprehensive income:**

30 Juni 2025/ June 30, 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)
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
PT Amman Mineral Internasional Tbk. (AMI)	182.595.000	(148.720.000)	(7.284.000)	(156.004.000)	20,92 %	(31.112.224)
PT Api Metra Graha (AMG)	10.707.879	3.565.960	—	3.565.960	49,00 %	1.747.320
Lain-lain/Others	860.043	(231.820)	—	(231.820)	50,00 %	(115.910)
Sub-jumlah/Sub-total	194.162.922	(145.385.860)	(7.284.000)	(152.669.860)		(29.480.814)
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
PT Transportasi Gas Indonesia (TGI)	72.232.565	39.061.696	—	39.061.696	40,00 %	15.699.886
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	20.657.417	3.824.002	(3.208.730)	615.272	49,00 %	1.873.761
Sub-jumlah/Sub-total	92.889.982	42.885.698	(3.208.730)	39.676.968		17.573.647
Jumlah/Total	287.052.904	(102.500.162)	(10.492.730)	(112.992.892)		(11.907.167)

31 Desember 2024/ December 31, 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)
<u>Entitas asosiasi/Associates</u>						
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
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
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) 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024.

Tidak ada pembatasan signifikan atas kemampuan entitas asosiasi dan ventura bersama untuk mentransfer dana kepada Grup, kecuali untuk AMI dan 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.

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.

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.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

The associates and joint venture had no capital commitments or contingent liabilities as of June 30, 2025 and December 31, 2024.

There are no significant restrictions on the ability of associates and joint venture entity to transfer funds to the Group, except for AMI and 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.

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

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.

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank SOL, SOL tidak diperbolehkan untuk membagikan dividen kepada para pemegang sahamnya tanpa persetujuan tertulis dari bank.

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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.

Berdasarkan hasil penelaahan atas investasi di MGeoPS, manajemen berpendapat bahwa jumlah terpulihkan investasi melebihi nilai tercatatnya sehingga tidak diperlukan cadangan penurunan nilai pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

- a. Associate and join ventures – equity method (continued)

PT Medco Geopower Sarulla (“MGeoPS”) (continued)

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.

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.

For impairment testing purposes on June 30, 2025 and December 31, 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.

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 June 30, 2025 and December 31, 2024.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Amman Mineral Internasional

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi atau tidak ada faktor yang signifikan bahwa nilai tercatat investasi di AMI mengalami penurunan nilai.

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.

Karena penerbitan saham baru tersebut, kepemilikan Grup di AMI mengalami penurunan dari sebelumnya 23,13% menjadi 21,09%. Berdasarkan Keterbukaan Informasi AMMN tanggal 5 Oktober 2023, AMMN menerbitkan saham baru untuk program MSOP dengan tanggal periode pelaksanaan program MSOP antara 5 Oktober 2023 hingga 15 November 2023. Pada saat penyelesaian program MSOP di kuartal IV 2023, kepemilikan Grup di AMI mengalami penurunan dari 21,09% menjadi 20,92%. Perusahaan mencatat keuntungan dari penurunan kepemilikan di AMI pada tahun 2023 dari 23,13% menjadi 20,92% sebesar AS\$83,8 juta.

PT Api Metra Graha

Pada tanggal 29 Maret 2019, Grup melakukan divestasi sebesar 51% saham kepemilikan pada PT Api Metra Graha (AMG) kepada PT Medco Daya Abadi Lestari, entitas induk. Setelah divestasi tersebut, Grup mencatat 49% kepemilikan saham pada AMG pada nilai wajar dan selanjutnya mencatat perubahan investasi menggunakan metode ekuitas mengingat Grup memiliki pengaruh signifikan.

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank AMG, AMG tidak diperbolehkan untuk membagikan dividen kepada para pemegang sahamnya tanpa persetujuan tertulis dari bank.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi atau tidak ada faktor yang signifikan bahwa nilai tercatat investasi di AMG mengalami penurunan nilai.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

- a. Associate and join ventures – equity method (continued)

PT Amman Mineral Internasional

As of June 30, 2025 and December 31, 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.

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.

Following the issue of new shares to the public, the Group's ownership in AMI was diluted from 23.13% to 21.09%. According to the AMMN Disclosure of Information dated October 5, 2023, AMMN issued new shares for MSOP program with exercise period between October 5, 2023 to November 15, 2023. When the MSOP program was completed in Q4 2023, the Group's ownership was diluted from 21.09% to 20.92%. The Company recorded a US\$83.8 million gain due to the dilution of its interest in AMI in year 2023 from 23.13% to 20.92%.

PT Api Metra Graha

On March 29, 2019, the Group divested 51% share ownership in PT Api Metra Graha (AMG) to PT Medco Daya Abadi Lestari, parent entity. After such divestment, the Group measured the 49% share ownership in AMG at fair value and this was subsequently accounted for as an investment using equity method with consideration that the Group has significant influence.

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 June 30, 2025 and December 31, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

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 Pipeline Company Pvt. Ltd. ("Transasia").

Selanjutnya, pada tanggal 2 Februari 2024, MEPCHL dan Repsol Transgasindo S.a.r.l ("Repsol") menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham terkait pengalihan 15% kepemilikan saham di Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd 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 Pipeline Company Pvt. Ltd. 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 47).

Berdasarkan Transasia Joint Venture Agreement, dengan kepemilikan hingga 85%, Perusahaan dianggap memiliki pengendalian. Dengan demikian, Perusahaan telah mengkonsolidasikan Transasia sejak tanggal efektifnya.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

- a. Associate and join ventures – equity method (continued)

Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.

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.

On 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 Pipeline Company Pvt. Ltd. ("Transasia").

Subsequently, on February 2, 2024, 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 Pipeline Company Pvt. Ltd 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 Pipeline Company Pvt. Ltd. from Petronas International Corporation Ltd. The transaction was completed and effective on November 29, 2024, bringing MEPCHL's shareholding in Transasia to 85% (Note 47).

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 hasil penelaahan atas investasi di Transasia pada akhir tahun, manajemen berpendapat bahwa jumlah terpulihkan investasi melebihi nilai tercatatnya sehingga tidak diperlukan cadangan penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2024.

Pinjaman pemegang saham

Grup memiliki perjanjian pinjaman pemegang saham dengan Transasia. Pinjaman pemegang saham tersebut tidak dijamin, dikenakan bunga sebesar 10% dan dibayarkan sesuai permintaan dengan persetujuan dewan Grup.

Pada tanggal 31 Desember 2024, pinjaman pemegang saham membentuk nilai investasi neto Grup pada entitas asosiasi dikarenakan akumulasi rugi entitas asosiasi telah melebihi kepentingannya dan pinjaman pemegang saham merupakan kepentingan jangka panjang pada entitas asosiasi.

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") diserahkan 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 review for investment in Transasia 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, 2024.

Shareholder loan

The Group had shareholder loan agreement with Transasia. The shareholder's loans are unsecured, bears interest at 10% per annum and are payable on demand subject to the approval of the board of the Group.

As of December 31, 2024, the balance of the shareholder loan forms part of the carrying amount of the Group's net investment in associate due to accumulated loss of the associate already exceeded its interest and the shareholder loan represents long-term interest in the associate.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI PADA SAHAM (lanjutan)

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 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.

Paragraf berikut menunjukkan informasi tentang input signifikan yang tidak dapat diobservasi.

- a. **Tingkat diskonto**
Pada tanggal 31 Desember 2024, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada pada 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.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

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, 2024 is 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 following paragraph shows the information about significant unobservable inputs.

- a. **Discount rate**
As at December 31, 2024, the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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. (lanjutan)

- 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 13 Juni 2025, PT MLI telah menerima pembayaran dividen dari DSLNG sebesar AS\$20,6 juta.

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.

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. (continued)

- 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 13, 2025, PT MLI received a dividend payment from DSLNG amounting to US\$20.6 million.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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")**

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.

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 terpuhikannya.

14. INVESTMENT IN SHARES (continued)

- b. Equity investments at fair value through profit or loss (continued)

**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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

15. ASET TETAP

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

This account consists of the following:

30 Juni 2025/June 30, 2025							
	Saldo Awal 1 Januari 2025/ Beginning Balance January 1, 2025	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassification	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir 30 Juni 2025/ Ending Balance June 30, 2025	
<u>Biaya Perolehan</u>							<u>Acquisition Cost</u>
Tanah	10.291.408	54.176	—	—	(16.035)	10.329.549	Land
Bangunan dan prasarana	11.492.304	483.797	(13.469)	—	(4.859)	11.957.773	Buildings and improvements
Mesin	42.654.559	39.111	—	—	(147.770)	42.545.900	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	46.577.495	18.231	—	—	—	46.595.726	Drilling rigs and equipment
Peralatan <i>wireline logging</i> dan aksesoris	5.871.855	—	—	—	—	5.871.855	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.386.792	129.789	(3.301)	—	(6.732)	4.506.548	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	19.454.982	537.469	(2.471)	—	(25.499)	19.964.481	Office and other equipment
<i>Leasehold improvements</i>	14.506.686	—	—	—	(17.431)	14.489.255	Leasehold improvements
Peralatan	4.398.842	—	—	—	(94)	4.398.748	Tools
Aset Tetap dalam Pembangunan	65.759.328	5.414.878	—	—	(4.160)	71.170.046	Construction in Progress
Jumlah Biaya Perolehan	225.394.251	6.677.451	(19.241)	—	(222.580)	231.829.881	Total Acquisition Costs
<u>Akumulasi Penyusutan</u>							<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	7.535.212	277.475	(4.943)	—	(5.973)	7.801.771	Buildings and improvements
Mesin	21.541.831	3.190.717	—	—	(44.647)	24.687.901	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	34.062.121	129.448	—	—	—	34.191.569	Drilling rigs and equipment
Peralatan <i>wireline logging</i> dan aksesoris	5.149.989	50.065	—	—	—	5.200.054	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	2.783.433	210.947	(3.301)	—	(3.839)	2.987.240	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	16.855.614	1.041.438	(2.213)	—	(14.813)	17.880.026	Office and other equipment
<i>Leasehold improvements</i>	6.409.241	1.150.319	—	—	(3.808)	7.555.752	Leasehold Improvements
Peralatan	3.095.939	9.749	—	—	(22)	3.105.666	Tools
Jumlah Akumulasi Penyusutan	97.433.380	6.060.158	(10.457)	—	(73.102)	103.409.979	Total Accumulated Depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>							<u>Accumulated Impairment</u>
Penurunan Nilai	18.557.654	—	—	—	—	18.557.654	Impairment
Nilai Tercatat	109.403.217					109.862.248	Carrying Value

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

Akun ini terdiri dari sebagai berikut: (lanjutan)

**15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

This account consists of the following: (continued)

31 Desember 2024/December 31, 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		
<u>Biaya Perolehan</u>							<u>Acquisition Cost</u>
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
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	47.176.778	195.468	—	(794.751)	46.577.495		Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	5.917.456	—	(45.601)	—	5.871.855		Wireline logging and accessories
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	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	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
<u>Akumulasi Penyusutan</u>							<u>Accumulated Depreciation</u>
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)	21.541.831		Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	34.785.996	932.305	—	(1.656.180)	34.062.121		Drilling rigs and equipment
Peralatan wireline logging dan aksesoris	5.131.619	18.370	—	—	5.149.989		Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	2.499.377	428.094	(37.082)	(55.780)	2.783.433		Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	15.108.177	2.334.586	(370.708)	(2.759)	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)	97.433.380		Total Accumulated Depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>							<u>Accumulated Impairment</u>
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:

30 Juni/June 30,		
2025	2024	
<u>Operasi yang dilanjutkan</u>		<u>Continuing Operations</u>
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	3.451.484	7.442.452
Beban penjualan, umum dan administrasi (Catatan 36)	2.608.674	4.925.152
Jumlah	6.060.158	12.367.604
		Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Mesin	
Nilai tercatat	71.678.716
Persentase penyelesaian	80 %
Estimasi tahun penyelesaian	2025

Manajemen berkeyakinan tidak terdapat hambatan dalam proses penyelesaian aset tetap dalam pembangunan.

Tidak ada biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2025 dan biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2024 adalah sebesar AS\$1.867.400 (Rp30.180.916.699). Suku bunga efektif yang digunakan untuk menentukan biaya pinjaman yang dikapitalisasi sebesar 6,68% untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 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 Rp410,2 miliar pada tanggal 30 Juni 2025 dan AS\$1,4 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.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 aset tetap dalam pembangunan terutama merupakan konstruksi mesin PT Energi Listrik Batam (ELB). Aset dalam penyelesaian diestimasikan selesai pada tahun 2025.

**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:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
		Machinery
	77.084.775	Carrying value
	70 %	Percentage of completion
	2025	Estimated completion year

Management believes that there will be no difficulties in the completion of the construction in progress.

There were no borrowing cost capitalized to property, plant, and equipment for the six-month period ended June 30, 2025 and borrowing costs capitalized to property, plant and equipment for the year ended December 31, 2024 amounted to US\$1,867,400 (Rp30,180,916,699). The effective interest rates used to determine the borrowing costs eligible for capitalization was 6.68% for the year ended December 31, 2024.

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 Rp410.2 billion as of June 30, 2025 and US\$1.4 and Rp369.3 billion as of December 31, 2024. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

As of June 30, 2025 and December 31, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, manajemen berpendapat bahwa penyisihan penurunan nilai yang dicadangkan adalah cukup dan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut atas aset tetap lainnya.

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 1 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.

Nilai tercatat untuk aset hak guna adalah sebagai berikut:

**15. PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT
(continued)**

As of June 30, 2025 and December 31, 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 June 30, 2025 and December 31, 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. RIGHT-OF-USE ASSETS

The Group leases several assets including equipment, building and land improvements, machinery and vehicles which generally have lease terms between 1 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 carrying value of right-of-use assets are as follows:

	30 Juni 2025/June 30, 2025					
	Balance January 1, 2025	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Keuangan/ Translation Adjustments	Ending Balance June 30, 2025	
Biaya perolehan						At cost
Bangunan dan prasarana	42.840.212	2.861.676	(32.103.965)	54.779	13.652.702	Building and land improvements
Mesin	314.720.108	32.379.009	(54.181.595)	—	292.917.522	Machinery
Peralatan	7.560.699	2.900.256	—	—	10.460.955	Equipment
Kendaraan	131.284.749	2.223.366	(8.523.558)	320.482	125.305.039	Vehicles
Jumlah	496.405.768	40.364.307	(94.809.118)	375.261	442.336.218	Total
Akumulasi penyusutan						Accumulated depreciation
Bangunan dan prasarana	32.656.771	4.526.204	(32.103.965)	(79.583)	4.999.427	Building and land improvements
Mesin	185.227.168	47.844.575	(54.181.595)	—	178.890.148	Machinery
Peralatan	2.325.943	951.160	—	—	3.277.103	Equipment
Kendaraan	40.967.588	14.521.426	(8.523.558)	707.438	47.672.894	Vehicles
Jumlah	261.177.470	67.843.365	(94.809.118)	627.855	234.839.572	Total
Nilai tercatat	235.228.298				207.496.646	Carrying value

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

31 Desember 2024/December 31, 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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, Grup mengakui aset hak guna atas sewa dengan PT Api Metra Graha (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS\$8.293.804 dan AS\$9.274.534.

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, the Group recognized right-of-use assets related to leases with PT Api Metra Graha (related party) amounting to US\$8,293,804 and US\$9,274,534, respectively.

Beban penyusutan untuk aset 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:

30 Juni/June 30,			
2025	2024		
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	22.711.157	16.807.612	Cost of revenue and other direct costs
Beban penjualan, umum dan administrasi (Catatan 36)	1.318.643	1.450.508	Selling, general and administrative expenses (Note 36)
Jumlah	24.029.800	18.258.120	Total

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi atau tidak ada faktor yang signifikan bahwa nilai tercatat aset hak guna mengalami penurunan nilai.

As of June 30, 2025 and December 31, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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	(5.000.000)	Disposal
Saldo akhir 31 Desember 2024	241.560.433	Ending balance, December 31, 2024
Penambahan	16.390.163	Additions
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(3.226.489)	Reclassified to oil and gas properties
Sumur kering	(8.872.631)	Dry hole
Saldo akhir 30 Juni 2025	245.851.476	Ending balance, June 30, 2025

Berdasarkan penelaahan aset eksplorasi dan evaluasi, manajemen berkeyakinan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut untuk aset eksplorasi dan evaluasi pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024.

Based on the review of exploration and evaluation assets, management believes that no further impairment of exploration and evaluation assets as of June 30, 2025 and December 31, 2024 is necessary.

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI

18. OIL AND GAS PROPERTIES

a. Aset Minyak dan Gas Bumi

a. Oil and Gas Properties

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

This account consists of the following:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	5.307.803.055	5.048.097.050	Wells and related equipment and facilities
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	305.654.637	387.569.600	Uncompleted wells, equipment and facilities
Operated acreage	402.155.092	402.155.092	Operated acreage
Peralatan dan gudang	15.484.719	23.060.783	Equipment and warehouse
Kendaraan bermotor	326.886	326.886	Vehicles
Jumlah	6.031.424.389	5.861.209.411	Total
Akumulasi penyusutan, deplesi dan amortisasi dan cadangan penurunan nilai	(3.437.914.256)	(3.189.089.334)	Accumulated depreciation, depletion and amortization and impairment reserves
Nilai Tercatat	2.593.510.133	2.672.120.077	Carrying Amount

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

30 Juni 2025/June 30, 2025						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 1 Januari 2025/ Beginning Balance January 1, 2025	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 30 Juni 2025/ Ending Balance June 30, 2025	Area of Interest
Blok A	Aceh	274.136.295	1.280.422	16.036.324	259.380.393	Block A
Grissik	Sumatera	687.820.712	37.323.115	83.707.699	641.436.128	Grissik
Sumatera Selatan	Sumatera	31.448.033	1.189.138	3.141.488	29.495.683	South Sumatera
Rimau	Sumatera	22.613.069	1.910.296	1.656.930	22.866.435	Rimau
Lematang	Sumatera	3.697.361	888.780	1.232.154	3.353.987	Lematang
Senoro-Toili	Sulawesi	151.864.350	16.006.549	10.992.652	156.878.247	Senoro-Toili
Tarakan	Kalimantan	5.147.687	1.144.629	1.626.634	4.665.682	Tarakan
Bangkanai	Kalimantan	209.440.597	123.754	10.878.556	198.685.795	Bangkanai
Blok B	Kepulauan Riau/Riau Islands	412.407.852	49.576.370	41.027.592	420.956.630	Block B
Madura	Jawa Timur/ East Java	27.110.505	7.856	6.089.761	21.028.600	Madura
Bualuang	Thailand	224.715.445	10.257.152	23.713.574	211.259.023	Bualuang
Blok 9	Yaman/Yemen	7.309.757	—	—	7.309.757	Block 9
Blok 60	Oman	609.567.624	48.376.570	47.740.853	610.203.341	Block 60
Lain-lain	Berbagai Lokasi/Various Location	4.840.790	1.652.589	502.947	5.990.432	Others
		<u>2.672.120.077</u>	<u>169.737.220</u>	<u>248.347.164</u>	<u>2.593.510.133</u>	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

31 Desember 2024/December 31, 2024						
Area Kepemilikan	Lokasi/ Location	Saldo Awal 1 Januari 2024 Beginning Balance January 1, 2024	Penambahan/ Additions ¹⁾	Pengurangan/ Deductions ¹⁾	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 ¹⁾
Bangkanai	Kalimantan	231.186.535	1.049.717	22.795.655	209.440.597	Bangkanai
	Kepulauan Riau/Riau Islands					
Blok B		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
	Berbagai Lokasi/Various Location					
Lain-lain		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 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 depleksi 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

<u>Tahun</u>	<u>Jumlah/ Amount</u>	<u>Year</u>
2025	(40.427.363)	2025
2026	(4.049.493)	2026
2027	(25.198.220)	2027
2028	116.358.599	2028
2029	(929.725)	2029
Jumlah	45.753.798	Total

Tidak terdapat beban bunga dan beban pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai aset minyak dan gas bumi untuk periode enam bulan yang berakhir pada 30 Juni 2025 dan tahun yang berakhir pada 31 Desember 2024.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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\$13,6 miliar dan AS\$13,2 miliar. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

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.

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:

There are no interest and other financing costs that are capitalized as oil and gas properties for the six-month periods ended June 30, 2025 and for the year ended December 31, 2024.

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, all wells, mining areas and related equipment and facilities of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production are insured for US\$13.6 billion and US\$13.2 billion, respectively. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

	31 Desember 2024/December 31, 2024		
	Jumlah terpulihkan/ Recoverable amount	Nilai tercatat/ Carrying amount	Penurunan nilai/ Impairment losses
Aset minyak dan gas bumi			
Simenggaris ¹⁾	22.313.542	42.341.756	20.028.214

¹⁾ Disajikan sebagai aset yang dimiliki untuk dijual

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:

	31 Desember 2024/December 31, 2024		
	Jumlah terpulihkan/ Recoverable amount	Nilai tercatat/ Carrying amount	Penurunan nilai/ Impairment losses
Oil and gas properties			
Simenggaris ¹⁾	22.313.542	42.341.756	20.028.214

¹⁾ Classified as assets held-for-sale

Mutasi cadangan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

Movements in allowance for impairment losses are as follows:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 3 - 29 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 masing-masing 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 masing-masing 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 3 - 29 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: Forecast 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 the assumptions will be achievable.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024.

19. GOODWILL

Goodwill dicatat dari akuisisi operasi bisnis PT Medco Power Internasional dan ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited, yang menciptakan sinergi dengan portofolio Grup yang ada.

Goodwill tersebut tidak diharapkan dapat dikurangkan untuk tujuan pelaporan pajak.

Akuisisi PT Medco Power Internasional ("MPI")

Saldo goodwill dari akuisisi MPI telah melalui serangkaian transaksi, sehingga pada saat ini Perusahaan memiliki 100% kepemilikan langsung di MPI, dimana MPI memiliki 51% kepemilikan di MPI. Selain itu, Perusahaan juga memiliki 49% kepemilikan langsung di MPI. Sisa saldo goodwill dari akuisisi MPI sebesar AS\$38.049.241.

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, 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 June 30, 2025 and December 31, 2024.

19. GOODWILL

Goodwill was recorded as the part of the acquisitions of the business operations of PT Medco Power Internasional and ConocoPhillips Singapore Operations Pte Limited, that created synergies with the Group's existing portfolio.

Goodwill is not expected to be deductible for tax purposes.

Acquisition of PT Medco Power Internasional ("MPI")

The goodwill arose from the acquisition of MPI through a series of transactions, resulting in the current 100% ownership in MPI by the Company, where MPI has 51% ownership in MPI. On top of that, the Company also has 49% direct ownership in MPI. Goodwill balance from the acquisition of MPI amounted to US\$38,049,241.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

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 kombinasi. Nilai tercatat kombinasi 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.

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 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:

19. GOODWILL (continued)

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.

For impairment testing purposes on December 31, 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:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

PT Medco Power Internasional ("MPIIn")

Jumlah terpulihkan UPK ditentukan berdasarkan jumlah terpulihkan penilaian bisnis MPIIn 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.

- Tingkat diskonto: tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan pada tanggal 31 Desember 2024 adalah 7,81% - 11,15%, yang dihasilkan dari rata-rata biaya modal tertimbang setelah dikurangi pajak (WACC) dari UPK, dengan tingkat bunga bebas risiko 5,61% - 7,11% dan biaya utang 6,39% - 9,21%, yang sudah disesuaikan berdasarkan kondisi kini MPI dan entitas anaknya.
- Harga listrik dan jasa perawatan: asumsi harga selama periode proyeksi berdasarkan data historis dan estimasi manajemen atas fluktuasi harga masa depan dan penyesuaian.
- 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 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 MPIIn.

19. GOODWILL (continued)

Key assumptions used

PT Medco Power Internasional ("MPIIn")

The recoverable amount of the CGU has been determined based on the recoverable amount of MPIIn 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.

- Discount rate: the pre-tax discount rate used as of December 31, 2024 was 7.81% - 11.15%, derived from the post-tax weighted average cost of capital (WACC) of the respective CGUs, with risk free rate of 5.61% - 7.11% and cost of debt of 6.39% - 9.21%, which are already adjusted based on the current condition of MPI and its subsidiaries.
- 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.
- 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, 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 MPIIn acquisition.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

20. ASET LAIN-LAIN

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
<u>Lancar</u>	
Uang muka kontrak kepada pihak berelasi	69.838.893
Uang muka	54.773.597
Uang muka pemasaran	–
Jumlah	124.612.490
<u>Tidak lancar</u>	
Uang muka untuk pembelian/sewa	126.654.657
Uang muka atas liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area	26.334.978
Setoran jaminan	704.115
Lain-lain	558.057
Jumlah	154.251.807

Uang muka kontrak kepada pihak berelasi merupakan uang muka kepada PT Medco Daya Abadi Lestari Singapore Branch (MDAL SG) yang dikenakan bunga serta terkait dengan transaksi minyak mentah (Catatan 49).

Uang muka terutama merupakan uang muka yang dibayarkan kepada pihak ketiga sehubungan dengan investasi potensial yang sedang ditinjau oleh Grup.

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.

Saldo uang muka untuk pembelian/sewa terdiri atas pembayaran-pembayaran uang muka yang dibuat berkaitan dengan perolehan/sewa berbagai aset.

20. OTHER ASSETS

The details of this account are as follows:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
<u>Current</u>		
Contract advance to a related party	86.649.781	
Advances	30.965.972	
Marketing advance	4.563.385	
Total	122.179.138	
<u>Non-current</u>		
Advance payments for purchase/rental	118.969.944	
Advance of asset abandonment and site restoration obligation	27.299.707	
Security deposits	1.049.870	
Others	1.149.018	
Total	148.468.539	

Contract advance to a related party is advance to PT Medco Daya Abadi Lestari Singapore Branch (MDAL SG) which is interest bearing and pertaining to crude oil transaction (Note 49).

Advances mainly represents deposit payment to third party in respect of a potential investment which is under review by the Group.

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.

Advance payments for purchase/rental represent payments made in relation to the acquisition/rental of various assets.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

21. UTANG USAHA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pemasok

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
<u>Pihak berelasi</u>		
Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd	18.668.625	16.744.412
PT Medco Daya Natuna	17.703.393	7.769.147
PT Medco Daya Makmur	1.827.567	5.575.641
PT Transportasi Gas Indonesia	928.582	1.329.841
PT Medco Daya Energi Nusantara	887.899	1.807.182
PT Medco Daya Abadi Lestari	117.954	—
PT Bahtera Daya Makmur	—	4.543.295
Sub-jumlah	<u>40.134.020</u>	<u>37.769.518</u>
<u>Pihak ketiga</u>		
Pemasok dalam negeri	242.159.067	272.393.462
Pemasok luar negeri	37.118.928	33.434.611
Sub-jumlah	<u>279.277.995</u>	<u>305.828.073</u>
Jumlah	<u>319.412.015</u>	<u>343.597.591</u>

b. Berdasarkan Umur

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Sampai dengan 1 bulan	305.832.539	318.189.238
1 - 3 bulan	1.345.609	3.900.167
3 - 6 bulan	1.821.673	2.504.015
6 bulan - 1 tahun	3.233.489	7.356.497
Lebih dari 1 tahun	7.178.705	11.647.674
Jumlah	<u>319.412.015</u>	<u>343.597.591</u>

c. Berdasarkan Mata Uang

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Dolar Amerika Serikat	287.161.227	291.139.807
Rupiah	30.252.149	48.950.364
Baht Thailand	897.155	2.080.988
Dolar Singapura	118	27.051
Lain-lain	1.101.366	1.399.381
Jumlah	<u>319.412.015</u>	<u>343.597.591</u>

Utang usaha dari pemasok dalam negeri maupun luar negeri, mitra operasi bersama dan pihak berelasi dimana Perusahaan merupakan operator PSC tidak dikenakan bunga, tidak dijaminkan dan secara umum mempunyai masa kredit sampai dengan satu bulan.

21. TRADE PAYABLES

The details of this account are as follows:

a. By Supplier

	<i>Related parties</i>
Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd	Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd
PT Medco Daya Natuna	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Makmur	PT Medco Daya Makmur
PT Transportasi Gas Indonesia	PT Transportasi Gas Indonesia
PT Medco Daya Energi Nusantara	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Medco Daya Abadi Lestari	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Bahtera Daya Makmur	PT Bahtera Daya Makmur
Sub-total	Sub-total
<i>Third parties</i>	
Local suppliers	Local suppliers
Foreign suppliers	Foreign suppliers
Sub-total	Sub-total
Total	Total

b. By Aging Category

Up to 1 month
1 - 3 months
3 - 6 months
6 months - 1 year
More than 1 year
Total

c. By Currency

United States Dollar
Rupiah
Thailand Baht
Singapore Dollar
Others
Total

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

22. LIABILITAS KONTRAK

Liabilitas kontrak termasuk uang muka jangka pendek dan panjang yang diterima untuk mengirimkan minyak dan gas bumi kepada pelanggan.

Rincian liabilitas kontrak adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Shell International Eastern Trading Company	111.818.182	149.090.909
Glencore Singapore Pte. Ltd. (Catatan 49)	50.000.000	–
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	15.053.417	9.646.920
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	416.183	421.259
Jumlah	177.287.782	159.159.088
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(135.493.426)	(76.068.456)
Bagian jangka panjang	41.794.356	83.090.632

22. CONTRACT LIABILITIES

Contract liabilities include short-term and long-term advances received to deliver oil and gas to customers.

The details of contract liabilities are as follows:

Shell International Eastern Trading Company	
– Glencore Singapore Pte. Ltd. (Note 49)	
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	
Others (each below US\$1,000,000)	
Total	
Current portion	
Long-term portion	

23. UTANG LAIN-LAIN

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Medco Daya Makmur	9.050.049	9.566.698
PT Medco Daya Natuna	2.835.122	3.343.292
PT Medco Daya Energi Nusantara	1.234.484	1.254.360
PT Api Metra Graha	68.068	128.901
PT Bahtera Daya Makmur	23.593	873.957
PT Medco Daya Abadi Lestari	–	1.033
Jumlah	13.211.316	15.168.241
<u>Pihak ketiga</u>		
OQ Exploration and Production LLC	56.748.781	61.405.192
PT Ormat Geothermal Power	46.850.405	31.905.405
Kewajiban pajak atas <i>First Tranche Petroleum</i>	39.312.278	41.260.783
Dividen	37.923.889	–
Utang kepada Operasi Bersama	30.124.256	21.132.657
Utang untuk pembiayaan kegiatan konstruksi dan operasi	10.417.925	10.167.494

23. OTHER PAYABLES

<u>Related Parties</u>	
PT Medco Daya Makmur	
PT Medco Daya Natuna	
PT Medco Daya Energi Nusantara	
PT Api Metra Graha	
PT Bahtera Daya Makmur	
PT Medco Daya Abadi Lestari	
Total	
<u>Third Parties</u>	
OQ Exploration and Production LLC	
PT Ormat Geothermal Power	
Tax payable on <i>First Tranche Petroleum</i>	
Dividend	
Payables to Joint Operations	
Payables for construction and operation activities financing	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

23. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
<i>Pihak ketiga (lanjutan)</i>	
Mitsui Oil Exploration Co., Ltd.	5.565.000
Solar Philippines Power Project Holdings, Inc.	5.282.742
KPIC Netherlands B.V. and Kanden Power-Tech Corp.	3.111.688
PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT)	2.702.040
Utang kepada Lundin Sea Holding B.V.	1.334.452
Asuransi	1.070.432
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$2.000.000)	36.224.589
Jumlah	276.668.477
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(189.429.497)
Bagian jangka panjang	87.238.980

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 dan utang atas *cash call* terkait operasi bersama.

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.

23. OTHER PAYABLES (continued)

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
<i>Third Parties (continued)</i>		
Mitsui Oil Exploration Co., Ltd.	5.565.000	
Solar Philippines Power Project Holdings, Inc.	5.288.691	
KPIC Netherlands B.V. and Kanden Power-Tech Corp.	3.007.205	
PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT)	2.713.844	
Payable to Lundin Sea Holding B.V.	1.492.358	
Insurance	1.025.071	
Others (each below US\$2,000,000)	38.175.997	
Total	223.139.697	
Current portion	(132.091.345)	
Long-term portion	91.048.352	

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, Rimau, Block A, and Block B blocks.

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 and payables related to cash call for joint operations.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

23. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

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.

Utang kepada SHT merupakan biaya konstruksi pembangkit listrik tenaga *mini-hydro* yang dibayarkan oleh SHT.

Asuransi merupakan utang terkait asuransi medis dan kesehatan karyawan.

Utang kepada Solar Philippines Power Project Holdings, Inc. merupakan utang terkait biaya pengembangan proyek pembangkit listrik Solar Bali Barat dan Solar Bali Timur.

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.

Utang dividen merupakan dividen kas atas tahun buku 2024 yang telah diumumkan namun belum dibayar pada 30 Juni 2025. Dividen kas ini telah dibayarkan pada tanggal 4 Juli 2025 (Catatan 41).

23. OTHER PAYABLES (continued)

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.

Payable to SHT represents construction costs of the mini-hydro power plant advanced by SHT.

Insurance mainly represents payable related to medical and health insurance of employees.

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.

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.

Dividend payable represents cash dividend for year 2024 declared and unpaid as of 30 Juni 2025. The cash dividends were paid on July 4, 2025 (Note 41).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

24. LIABILITAS SEWA

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.

Pembayaran sewa minimum masa yang akan datang dianalisis sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Saldo awal	277.887.363
Ditambah:	
Penambahan tahun berjalan	78.320.621
Akresi bunga	9.416.772
Dikurangi:	
Pembayaran liabilitas sewa	(87.267.682)
Penyesuaian kurs	(2.012)
Reklasifikasi ke aset tersedia untuk dijual	–
Saldo akhir	278.355.062
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(105.889.581)
Bagian jangka panjang - neto	172.465.481
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	171.744.157
Lebih dari lima tahun	721.324
Jumlah	172.465.481

Grup tidak menghadapi risiko likuiditas signifikan sehubungan dengan liabilitas sewa yang dimiliki.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, Grup mengakui liabilitas sewa atas sewa dengan PT Api Metra Graha (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS\$8.454.114 dan AS\$9.279.999.

Pembayaran sewa minimum masa depan berdasarkan perjanjian sewa dengan nilai sekarang atas pembayaran sewa minimum adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Dalam satu tahun	122.271.401
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	185.334.936
Lebih dari lima tahun	781.922
Jumlah pembayaran sewa minimum di masa depan	308.388.259
Jumlah beban keuangan di masa depan	(30.033.197)
Nilai sekarang atas pembayaran sewa minimum	278.355.062

24. LEASE LIABILITIES

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.

Future minimum lease payment may be analyzed as follows:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Saldo awal	238.461.411	Beginning balance
Ditambah:		Add:
Penambahan tahun berjalan	198.673.707	Addition in current year
Akresi bunga	19.055.160	Accretion of interest
Dikurangi:		Less:
Pembayaran liabilitas sewa	(177.006.252)	Repayment of lease liabilities
Penyesuaian kurs	(927.546)	Foreign exchange adjustment
Reklasifikasi ke aset tersedia untuk dijual	(369.118)	Reclassification to asset held for sale
Saldo akhir	277.887.362	Ending balance
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(130.372.051)	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	147.515.311	Long-term maturities - net
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	147.267.434	After one year but not more than five years
Lebih dari lima tahun	247.877	More than five years
Jumlah	147.515.311	Total

The Group does not face a significant liquidity risk with regard to its lease liabilities.

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, the Group recognized lease liabilities related to leases with PT Api Metra Graha (related party) amounting to US\$8,454,114 and US\$9,279,999, respectively.

Future minimum lease payments under the lease agreements together with the present value of minimum lease payments are as follows:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Dalam satu tahun	145.857.245	Within one year
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	160.509.279	After one year but not more than five years
Lebih dari lima tahun	309.773	More than five years
Jumlah pembayaran sewa minimum di masa depan	306.676.297	Total future minimum lease payments
Jumlah beban keuangan di masa depan	(28.788.935)	Amount representing finance charges
Nilai sekarang atas pembayaran sewa minimum	277.887.362	Present value of minimum lease payments

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

24. LIABILITAS SEWA (lanjutan)

Jumlah yang diakui pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain yang berkaitan dengan sewa adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,		
	2025	2024	
Beban penyusutan aset hak-guna	24.029.798	18.258.119	Depreciation expense of right-of-use assets
Beban yang berkaitan dengan sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	10.917.120	12.719.479	Expenses relating to short-term leases and low-value asset
Pembayaran sewa variable	3.359.543	3.052.318	Variable lease payments
Beban bunga atas liabilitas sewa	4.239.978	2.193.677	Interest on lease liabilities
Total	42.546.439	36.223.593	Total

Grup memiliki arus kas keluar berkaitan dengan sewa, termasuk pembayaran sewa variabel, sewa jangka pendek dan sewa bernilai rendah pada tanggal 30 Juni 2025 dan 2024, masing-masing sebesar AS\$101.544.345 dan AS\$95.062.670.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, opsi sewa memiliki harga sewa yang bersifat akan dinegosiasikan kembali saat periode kontrak selesai.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, Grup tidak memiliki intensi untuk mengeksekusi opsi terminasi atas kontrak sewa yang ada.

24. LEASE LIABILITIES (continued)

Amount recognized in the statement of profit or loss and other comprehensive income related to leases are as follows:

The Group had total cash outflows related to leases, including variable lease payment, short-term and low-value assets lease payments as of June 30, 2025 and 2024, amounting to US\$101,544,345 and US\$95,062,670.

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, the extension options have lease rate that will be re-negotiated after contract period end.

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, the Group has no intention to execute termination option on the available lease contracts.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

25. UTANG PAJAK

Akun ini terdiri dari:

25. TAXES PAYABLE

This account consists of:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
<u>Perusahaan</u>			<u>The Company</u>
Pajak yang dipungut:			<u>Withholding tax:</u>
Pasal 4(2)	18.397	19.965	Article 4(2)
Pasal 21	5.317.567	3.414.871	Article 21
Pasal 23	12.823	18.936	Article 23
Pasal 26	132	100	Article 26
Pajak pertambahan nilai (PPN)	139.950	–	Value-added Tax (VAT)
Sub-jumlah	5.488.869	3.453.872	Sub-total
<u>Entitas Anak</u>			<u>Subsidiaries</u>
Pajak Penghasilan (PPH) Badan	47.321.381	63.423.129	Corporate income tax
Pajak yang dipungut:			<u>Withholding tax:</u>
Pasal 4(2)	472.209	862.201	Article 4(2)
Pasal 15	19.757	21.374	Article 15
Pasal 21	294.010	854.972	Article 21
Pasal 23	580.291	1.007.933	Article 23
Pasal 25	136.368	97.724	Article 25
Pasal 26	11.904	389.627	Article 26
Pajak pertambahan nilai (PPN)	6.012.176	6.758.622	Value-added Tax (VAT)
Sub-jumlah	54.848.096	73.415.582	Sub-total
Jumlah	60.336.965	76.869.454	Total

Surat Ketetapan Pajak (SKP) – Entitas Anak

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah sebagai berikut:

Tax Assessment Letters – Subsidiaries

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to June 30, 2025 and December 31, 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 Grup/ Amount objection/ appeal according to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak/ Number and date of latest tax letters	Status pada tanggal 30 Juni 2025/ Status as of June 30, 2025	Status pada tanggal 31 Desember 2024/ Status as of December 31, 2024
PT TJB Power Services (TJBPS)						
PPN Juli 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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 June 30, 2025 and December 31, 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 Grup/ Amount objection/appeal according to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak/ Number and date of latest tax letters	Status pada tanggal 30 Juni 2025/ Status as of June 30, 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 Pasal 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 26 Maret 2024/ March 26, 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 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	00003/245/22/081/24 14 Oktober 2024/ October 14, 2024	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
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 Pasal 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 MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 June 30, 2025 and December 31, 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 Grup/ Amount objection/ appeal according to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak/ Number and date of latest tax letters	Status pada tanggal 30 Juni 2025/ Status as of June 30, 2025	Status pada tanggal 31 Desember 2024/ Status as of December 31, 2024
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	Banding dikabulkan sebagian/Appeal is partially granted	Banding/Appeal
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 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
PT Medcopower Solar Sumbawa (MPSS)						
PPN Desember 2022/ VAT December 2022	Surat Tagihan Pajak/ Tax Collection Letter	Rp168.535.095	Nihil/ Nil	KEP-05706/NKEB/ WPJ.30/2024 30 Desember 2024/ December 30, 2024	Gugatan/ Lawsuit	Gugatan/ Lawsuit
PT Medco E & P Tarakan (MEPT)						
PPH Pasal 23 Desember 2020/ WHT Art 23 December 2020	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp7.326.510	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak No./ Tax Objection Decision Letter No. KEP-01524/KEB/PJ/ WPJ.07/2024 25 Juni 2024/ June 25, 2024	Selesai/ Closed	Keberatan ditolak/ Tax Objection is rejected
PPN Desember 2020/ VAT December 2020	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp5.324.006	Nihil/Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak No./ Tax Objection Decision Letter No. KEP-00239/KEB/PJ/ WPJ.07/2024 7 Februari 2024/ February 7, 2024	Selesai/ Closed	Keberatan dikabulkan seluruhnya/ Tax Objection is granted
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 June 30, 2025 and December 31, 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 Grup/ Amount objection/ appeal according to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak/ Number and date of latest tax letters	Status pada tanggal 30 Juni 2025/Status as of June 30, 2025	Status pada tanggal 31 Desember 2024/ Status as of December 31, 2024
PT Medco E & P Indonesia (MEPI) (lanjutan) / (continued)						
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
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 June 30, 2025 and December 31, 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 Grup/ Amount objection/ appeal according to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak/ Number and date of latest tax letters	Status pada tanggal 30 Juni 2025/ Status as of June 30, 2025	Status pada tanggal 31 Desember 2024/ Status as of December 31, 2024
Medco E&P Natuna Limited (MEPN) (lanjutan/continued)						
PPH Pasal 23 Januari, Februari, Juli, November 2019/ WHT Art 23 January, February, July, November 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp76.309.065	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers Maret dan Oktober 2023/	Banding/Appeal	Banding/Appeal
PPN Januari – Desember 2019/ VAT January – December 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp946.705.947	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers 8 November 2023/ November 8, 2023	Banding/Appeal	Banding/Appeal
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/PPK/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	Banding dikabulkan seluruhnya/ Appeal is fully granted
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 Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai Nomor/ Tax Assessment Letter Various Number Oktober 2024/ October 2024	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPH Pasal 26 September 2021/ WHT Art 26 September 2021	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp17.550.910	Nihil/ Nil	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar No. /Tax Assessment Letter Various No. 00004/204/21/24 25 Oktober 2024/ October 25, 2024	Keberatan/ Objection	–
PPN Agustus, Oktober, Desember 2021 / VAT August, October, December 2021	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp161.410.469	Nihil/ Nil	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai Nomor/ Tax Assessment Letter Various Number Oktober 2024/ October 2024	Keberatan/ Objection	–

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

26. BIAYA AKRUAL DAN PROVISI LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Kontrak jasa	161.546.301
Bunga	63.839.706
Pemasok	42.698.285
Gaji dan Bonus	19.354.392
Jasa profesional	4.524.721
Sewa	1.619.605
Operasi bersama	17.295
Beban operasional lainnya	9.904.630
Jumlah	303.504.935

Kontrak jasa merupakan akrual dari berbagai servis yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, dan kegiatan terkait dengan proyek pembangkit listrik.

Bunga yang masih harus dibayar terdiri dari bunga atas pinjaman bank jangka pendek dan jangka panjang, obligasi dan hutang jangka panjang lainnya.

Liabilitas kepada pemasok terkait dengan aktivitas dan transaksi operasional dimana tagihan dengan jumlah tersebut belum diterima oleh Grup.

26. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

This account consists of:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	126.839.526	Contract services
	62.267.734	Interest
	15.520.923	Suppliers
	40.859.825	Salaries and bonuses
	6.319.537	Professional fees
	1.587.793	Rentals
	4.631.121	Joint operations
	18.033.578	Other operating expenses
	276.060.037	Total

Contract services represent accrual of various services relating to oil and gas exploration and production activities, and activities related to power plant projects.

Accrued interest consist of interest on short-term and long-term bank borrowings, bonds, and other long-term debts.

Liabilities to suppliers represent operational activities and transactions for which the related invoices for such amounts have not yet been received by the Group.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

27. DERIVATIF

27. DERIVATIVES

Pihak ketiga/ <i>Third parties</i>	Jenis/ <i>Type</i>	30 Juni 2025/ <i>June 30, 2025</i>			31 Desember 2024/ <i>December 31, 2024</i>		
		Aset Derivatif/ <i>Derivative Assets</i>	Liabilitas Derivatif/ <i>Derivative Liabilities</i>	Keuntungan (Kerugian)/ <i>Gain (Loss)</i>	Aset Derivatif/ <i>Derivative Assets</i>	Liabilitas Derivatif/ <i>Derivative Liabilities</i>	Keuntungan (Kerugian)/ <i>Gain (Loss)</i>
Perusahaan/ <i>The Company</i>							
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swaps</i>	—	6.300.831	(1.714.777)	—	4.586.054	(3.351.705)
PT Bank UOB Indonesia	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swaps</i>	—	5.942.443	1.072.001	—	7.014.444	(6.322.317)
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swaps</i>	—	—	—	—	—	401.805
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swaps</i>	—	11.867.644	(1.228.653)	—	10.638.991	(3.480.399)
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swaps</i>	273.809	9.097.766	1.205.527	346.181	10.375.665	(6.432.640)
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swaps</i>	407.686	15.935.397	(5.301.492)	—	10.226.219	(7.604.858)
PT Bank ANZ Indonesia	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swaps</i>	—	613.492	(58.947)	—	554.545	(554.545)
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swaps</i>	—	3.766.306	(3.766.306)	—	—	—
PT Bank OCBC NISP	Perjanjian <i>swap</i> atas mata uang silang/ <i>Cross-currency swaps</i>	161.306	—	161.306	—	—	—
Natixis	Perjanjian <i>collar</i> komoditas/ <i>Commodity collar</i>	—	—	—	—	—	(115.422)
Morgan Stanley & Co International Plc	Perjanjian <i>collar</i> komoditas/ <i>Commodity collar</i>	—	—	—	—	—	83.019
ING Bank N.V.	Perjanjian <i>collar</i> komoditas/ <i>Commodity collar</i>	—	—	—	—	—	(192.428)
Standard Chartered Bank	Perjanjian <i>collar</i> komoditas/ <i>Commodity collar</i>	—	—	—	—	—	(134.866)
PT Medco E & P Malaka ("MEPM")							
Australia and new Zealand Banking Group Limited	Perjanjian <i>swap</i> atas tingkat suku bunga/ <i>Interest rate swap</i>	—	—	(1.082.342)	1.082.342	—	327.343
ING Bank N.V.	Perjanjian <i>swap</i> atas tingkat suku bunga/ <i>Interest rate swap</i>	—	—	(1.067.967)	1.067.967	—	301.804
Societe Generale	Perjanjian <i>swap</i> atas tingkat suku bunga/ <i>Interest rate swap</i>	—	—	(1.058.575)	1.058.575	—	271.146

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

		30 Juni 2025/June 30, 2025			31 Desember 2024/December 31, 2024		
Pihak ketiga/Third parties	Jenis/Type	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")							
MUFG Bank Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	7.626.139	—	(1.701.724)	9.327.863	—	947.121
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	7.617.063	—	(1.696.335)	9.313.398	—	941.529
International Finance Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	4.490.936	—	(1.110.644)	5.601.580	—	518.880
Jumlah/Total		20.576.939	53.523.879	(17.348.928)	27.797.906	43.395.918	(24.396.533)
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/ Less current portion		1.484.704	9.189.471		1.873.705	12.653.816	
Bagian jangka panjang/Long-term portion		19.092.235	44.334.408		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				3.800.501	(19.592.933)		
Pendapatan komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas/ Other comprehensive income of cash flow hedge				(21.149.429)	(4.803.600)		

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 dilindungi 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 dilindungi nilai yang disebabkan oleh risiko yang dilindungi nilai.

Ketidakefektifan lindung nilai dapat timbul dari:

- Perbedaan dalam waktu arus kas dari *item* yang dilindungi 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;

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 dilindungi nilai secara berbeda; dan
- Perubahan pada perkiraan arus kas dari *item* yang dilindungi 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 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/
PT Bank Maybank Indonesia	30.590.395	Rp500.000.000.000	25 Juni 2025 / June 25, 2025	25 Juni 2035 / June 25, 2035	The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notiocol amount every 24 June, 24 September, 24 Desember dan 24 March.. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
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/
PT Bank Maybank Indonesia	45.287.221	Rp747.375.000.000	24 Juni 2025 / June 24, 2025	23 Juni 2030 / June 23, 2030	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 Mandiri (Persero) Tbk	55.000.000	Rp906.400.000.000	24 Juni 2025 / June 24, 2025	23 Juni 2030 / June 23, 2030	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	10.000.000	Rp164.100.000.000	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/
PT Bank OCBC NISP	25.321.157	Rp415.900.000.000	22 Mei 2025 / May 22, 2025	18 September 2029 / September 18, 2029	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 Maybank Indonesia	35.312.024	Rp580.000.000.000	22 Mei 2025 / May 22, 2025	18 September 2029 / September 18, 2029	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 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 DBS Indonesia	53.469.388	Rp851.500.000.000	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	20.000.000	Rp318.500.000.000	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 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 Maybank Indonesia Tbk	20.352.074	Rp314.032.500.000	13 Februari 2025/ February 13, 2025	13 Februari 2031/ February 13, 2031	
PT Bank UOB Indonesia	20.352.074	Rp314.032.500.000	13 Februari 2025/ February 13, 2025	13 Februari 2031/ February 13, 2031	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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	25.485.009	Rp412.857.142.857	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	25.485.009	Rp412.857.142.857	23 Juli 2024/ July 23, 2024	23 Maret 2029/ March 23, 2029	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	62.347.188	Rp1.020.000.000.000	21 Juni 2024/ June 21, 2024	23 Maret 2029/ March 23, 2029	
PT Bank CIMB Niaga Tbk	46.977.537	Rp755.868.571.429	31 May 2024/ May 31, 2024	23 Maret 2029/ March 23, 2029	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	30.056.577	Rp485.714.285.714	31 May 2024/ May 31, 2024	23 Maret 2029/ March 23, 2029	
PT Bank UOB Indonesia	19.428.571	Rp312.702.857.143	31 May 2024*/ May 31, 2024*	23 Maret 2029/ March 23, 2029	

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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	14.633.254	Rp228.571.428.571	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	44.239.631	Rp685.714.285.715	8 November 2023*/ November 8, 2023*	23 Juni 2028/ June 23, 2028	
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	77.799.289	Rp1.234.285.714.284	7 November 2023*/ November 7, 2023*	23 Juni 2028/ June 23, 2028	
PT Bank DBS Indonesia	37.317.784	Rp594.285.714.285	6 November 2023*/ November 6, 2023*	23 Juni 2028/ June 23, 2028	
PT Bank UOB Indonesia	37.317.784	Rp594.285.714.285	6 November 2023*/ November 6, 2023*	23 Juni 2028/ June 23, 2028	
PT Bank DBS Indonesia	45.958.440	731.428.571.430	1 November 2023*/ November 1, 2023*	23 Juni 2028/ June 23, 2028	
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	45.857.591	731.428.571.430	1 November 2023*/ November 1, 2023*	23 Juni 2028/ June 23, 2028	

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 ASS/ 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	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	
PT Bank DBS Indonesia	23.380.094	Rp350.000.000.000	26 Juli 2022*/ July 26, 2022*	26 Juli 2025/ July 26, 2025	
PT Bank DBS Indonesia	6.662.225	Rp100.000.000.000	26 Juli 2022/ July 26, 2022	26 Juli 2027/ July 26, 2027	
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 ASS/ 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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 compounding 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/ Terminated in 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.	56.025.282	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	56.025.282	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.
International Finance Corporation	32.572.838	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.
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	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.
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	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.
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	
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	
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	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)				
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	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.
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	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.
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 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	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK

a. Pinjaman bank

28. BANK LOANS

a. Bank loans

30 Juni 2025/ June 30, 2025

Kreditur/Lenders	Debitur/ Borrower	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
	PT Medco E & P Malaka	—	—	—	—	141.000.000
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/ Riau Lenders Consortium ²⁾	PT Medco Ratch Power Riau	191.622.715	—	10.589.328	181.033.387	4.963.748
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan ³⁾	Medco E&P Grissik Ltd.	—	—	—	—	155.000.000
PT Bank QNB Indonesia - Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	15.000.000	15.000.000	—	—	—
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ General Financing Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	—	—	—	—	3.250.000
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility - Fasilitas Musyarakah/Musyarakah Facility - Fasilitas Kafalah bil Ujrah/Kafalah bil Ujrah Facility	PT Energi Listrik Batam	45.237.068	—	7.349.694	37.887.374	8.940.293
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Investasi/ Investment Credit Facility	PT Medco Solar Bali Timur	7.167.316	—	205.112	6.962.204	1.345.500
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Pinjaman Non-Kas/Non- Cash Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	—	—	—	—	2.356.645
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Pinjaman Non-Kas/Non- Cash Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	—	—	—	—	15.427.807
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk - Fasilitas Pinjaman Non-Kas/Non- Cash Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	—	—	—	—	7.962.101
Sub-jumlah/Sub-total		259.027.099	15.000.000	18.144.134	225.882.965	343.246.094

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

30 Juni 2025/June 30, 2025						
Kreditur/Lenders	Debitur/Borrower	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	622.189.368	–	65.114.274	557.075.094	24.349.312
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Pinjaman Non-Kas/Non- Cash Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	–	–	–	–	493.035
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah/Musyarakah Facility	PT Medco Power Indonesia	15.981.579	–	1.229.352	14.752.227	404.920
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk - Fasilitas Pinjaman Non-Kas/Non- Cash Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	8.316.392	–	1.663.278	6.653.114	23.760.383
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Pinjaman Non-Kas/Non- Cash Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	–	–	–	–	7.392.766
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah/Musyarakah Facility	PT Energi Listrik Batam	12.396.382	–	–	12.396.382	4.439.212
PT Bank Maybank Indonesia Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/Credit Term Loan Facility - Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	41.785.608	–	2.156.102	39.629.506	3.500.121
PT Bank KEB Hana Indonesia - Fasilitas Kredit Term Loan/Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	8.778.414	–	1.108.852	7.669.562	456.538
PT Bank DBS Indonesia - Fasilitas Kredit Term Loan/Credit Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	143.534.775	–	28.706.955	114.827.820	–
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Investasi/ Investment Credit Facility	PT Medco Solar Bali Timur	858.829	–	24.578	834.251	192.973
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/Credit Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	154.007.269	–	–	154.007.269	–
Sub-jumlah/Sub-total		1.007.848.616	–	100.003.391	907.845.225	64.989.260
Jumlah/Total		1.266.875.715	15.000.000	118.147.525	1.133.728.190	408.235.354
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		27.517.440	–	–	27.517.440	
Neto/Net		1.239.358.275	15.000.000	118.147.525	1.106.210.750	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

31 Desember 2024/December 31, 2024						
Kreditur/Lenders	Debitur/Borrower	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 Jangka Pendek/ Short 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	PT Medco Power Indonesia	3.250.000	—	—	3.250.000	36.450.000
- Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ General Financing Credit Facility						
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	PT Medco Power Indonesia	—	—	—	—	7.200.000
- Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah						
- 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						
- 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-Kas/Non- Cash Loan Facility						
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	PT Medco Power Indonesia	14.645.835	14.645.835	—	—	29.289.669
- Fasilitas Pinjaman Non-Kas/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-Kas/Non- Cash Loan Facility						
Sub-jumlah/Sub-total		558.032.162	24.291.315	96.922.379	436.818.468	190.272.495

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

31 Desember 2024/December 31, 2024						
Kreditur/Lenders	Debitur/Borrower	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	532.112.362	—	55.686.177	476.426.185	78.164.533
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	472.370	472.370	—	—	28.041.571
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 Indonesia	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 Term Loan/Credit 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	—
Jumlah/Total		720.240.178	30.400.541	67.782.703	622.056.934	179.051.815
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		1.278.272.340	54.691.856	164.705.082	1.058.875.402	369.324.310
Neto/Nett		32.648.799	—	2.203.166	30.445.633	—
		1.245.623.541	54.691.856	162.501.916	1.028.429.769	—

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

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.

Tabel berikut menyajikan tentang tingkat bunga atas pinjaman bank:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Tingkat bunga per tahun	
Rupiah	4,55% - 8,50%
Dolar Amerika Serikat	3,92% - 8,59%

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 netto konsolidasian; dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, kecuali untuk entitas anak tertentu yang memperoleh pelepasan atas persyaratan rasio keuangan yang ditentukan.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

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.

The following table provides the range of interest rate on bank loans:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
		Interest rate per annum
		Rupiah
		United States Dollar

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.

As of June 30, 2025 and December 31, 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 June 30, 2025 and December 31, 2024, except for certain subsidiaries that obtain releases on the specified financial ratio requirements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Perusahaan

Mandiri - Fasilitas Kredit Term Loan I

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.

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.

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.

Pada Maret dan Juni 2025, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank Mandiri (Persero) Tbk atas fasilitas kredit term loan II dengan total sebesar Rp300.000.000.000.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

The Company

Mandiri - Term Loan I Credit Facility

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.

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.

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 Dollars whereby the Company will pay a fixed interest rate in US Dollars 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.

In March and June 2025, the Company has paid scheduled installment to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk on the credit term loan facility II with total of Rp300,000,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 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.

Pada April 2025, Perusahaan melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank Mandiri (Persero) atas fasilitas kredit term loan III sebesar Rp100.000.000.000.

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 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.

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 2024 dan 30 Juni 2025, saldo terutang adalah nil untuk fasilitas ini.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

The Company (continued)

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 Dollars whereby the Company will pay a fixed interest rate in US Dollars and receive a fixed interest rate in Rupiah.

In April 2025, the Company has paid scheduled installment to PT Bank Mandiri (Persero) on the credit term loan III facility of Rp100.000.000.000

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 the facility. 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.

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, 2024 and June 30, 2025, outstanding balance are none from this facility.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

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 2024 dan 30 Juni 2025, saldo terutang adalah nil untuk 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, Perusahaan melakukan penarikan sebesar Rp1.170.000.000.000 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.

Pada tanggal 22 Mei 2025, Perusahaan melakukan penarikan sebesar Rp1.160.000.000.000 atas Fasilitas Kredit Term Loan - DBS. 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.

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 2024 dan 30 Juni 2025, saldo terutang adalah nil untuk 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.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

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, 2024 and June 30, 2025, outstanding balance are none 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, the Company has withdrawn Rp1,170,000,000,000 from the facility. The Company has also entered into a "Cross Currency Swap" transaction to convert its Rupiah obligations into US Dollars whereby the Company will pay a fixed interest rate in US Dollars and receive a fixed interest rate in Rupiah.

On May 22, 2025, the Company has withdrawn Rp1,160,000,000,000 on DBS - Term Loan Credit Facility. 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.

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, 2024 and June 30, 2025, outstanding balance are none 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

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 2024 dan 30 Juni 2025, saldo terutang adalah nil dan AS\$ 15.000.000 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 2024 dan 30 Juni 2025, 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.

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 30 Juni 2025, saldo terutang adalah nil untuk fasilitas ini.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

The Company (continued)

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, 2024 and June 30, 2025, outstanding balance are none and US\$ 15,000,000 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, 2024 and June 30, 2025, 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.

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 liabilities 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 June 30, 2025, outstanding balance is none from this facility.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman bank (lanjutan)

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.

Medco E&P Grissik Ltd.

Pada tanggal 23 Oktober 2023, Medco E&P Grissik Ltd, 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 Mandated Lead Arrangers senilai AS\$500.000.000 yang akan jatuh tempo pada 31 Desember 2028.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

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.

Medco E&P Grissik Ltd.

On October 23, 2023, Medco E&P Grissik Ltd, 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 Mandated Lead Arrangers of US\$500,000,000 which will mature on December 31, 2028.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

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 Amandemen dan Pernyataan Kembali atas Perjanjian *Senior Secured Debt* dengan Konsorsium pemberi pinjaman terkait pergantian Suku Bunga Acuan menjadi *Daily Non-Cumulative Compounded SOFR*.

Selama tahun 2024, MRPR melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke konsorsium pemberi pinjaman Riau sebesar AS\$9.596.579.

Pada tanggal 25 Februari 2025, MRPR melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau sebesar AS\$4.963.748.

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 PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk sebesar AS\$11.500.000 dengan jangka waktu 9 bulan.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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.

During 2024, MRPR has paid scheduled installment to the consortium of lenders US\$9,596,579.

On February 25, 2025, MRPR made scheduled installments to the Riau Lenders Consortium US\$4,963,748.

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 PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk US\$11,500,000 with 9 months tenor.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum (lanjutan)

Pada tanggal 25 Januari 2024, MPI melakukan pelunasan dipercepat sebesar AS\$11.000.000 kepada PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.

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 PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.

PT Bank Syariah Indonesia 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.

PT Bank Syariah Indonesia 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 PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

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 Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk - General Funding Credit Facility (continued)

On January 25, 2024, MPI has made voluntary repayment amounting to US\$11,000,000 to PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.

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 PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk.

PT Bank Syariah Indonesia 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.

PT Bank Syariah Indonesia 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 PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 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.

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 PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.

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 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.

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 PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 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 Januari hingga Juni 2025, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sebesar Rp9.000.000.000 kepada BTN.

PT Bank Mandiri Tbk

Pada tanggal 27 Maret 2025, MPI telah menandatangani perjanjian Fasilitas Term Loan dengan PT Bank Mandiri Tbk ("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.

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 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 January until June, 2025, MPI has paid scheduled installment Rp9,000,000,000 to BTN.

PT Bank Mandiri Tbk

On March 27, 2025, MPI has signed *Term Loan Facility* agreement with PT Bank Mandiri Tbk ("BMRI") Rp1,000,000,000,000 with 48 months tenor since signing date or until March 31, 2029, whichever occurs earlier.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

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, PT Medco Power Indonesia 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.

Pada 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 Januari hingga Juni 2025, MPI telah melakukan cicilan terjadwal dan pembayaran promes berulang sebesar Rp57.500.000.000 kepada 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 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, PT Medco Power Indonesia 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.

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 January until June, 2025, MPI has paid scheduled installment and revolving promissory loan Rp57,500,000,000 to Maybank.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 KEB Hana Indonesia ("Bank Hana")

Pada 19 Juni 2024, MPI melakukan penandatanganan 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 Januari hingga Juni 2025, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sebesar Rp7.500.000.000 kepada Bank Hana.

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Pembiayaan Berdasarkan Prinsip Syariah

Pada 18 Desember 2024, MPI melakukan penandatanganan perjanjian berdasarkan prinsip syariah dengan PT Bank Syariah Indonesia 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.

Selama Januari hingga Juni 2025, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sebesar Rp6.652.025.000 kepada BSI.

PT Energi Listrik Batam ("ELB")

PT Bank Syariah Indonesia 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.

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 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 January until June, 2025, MPI has paid scheduled installment Rp7,500,000,000 to Bank Hana.

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Syariah Facility

On December 18, 2024, MPI signed syariah facility agreement with PT Bank Syariah Indonesia Tbk ("BSI") Rp750,000,000,000. This facility is unsecured.

On December 23, 2024, MPI has withdrawn Rp180,081,000,000 from BSI.

On January 7, 2025, MPI has withdrawn Rp86,000,000,000 from BSI.

During January until June, 2025, MPI has paid scheduled installment Rp6,652,025,000 to BSI.

PT Energi Listrik Batam ("ELB")

PT Bank Syariah Indonesia 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Energi Listrik Batam ("ELB") (lanjutan)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah Mutanaqish, Musyarakah, dan Kafalah bil Ujrah (lanjutan)

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 PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

Selama tahun 2024, ELB melakukan pembayaran cicilan terjadwal dan tidak terjadwal sebesar AS\$5.670.593 kepada PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

Selama Januari hingga Juni 2025, ELB melakukan pembayaran cicilan terjadwal dan tidak terjadwal sebesar AS\$2.954.939 kepada PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

Selama Januari hingga Juni 2025, ELB melakukan penarikan pinjaman sebesar AS\$18.741.110 dari PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

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 Januari hingga Juni 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.

Saldo nilai akseptasi realisasi dokumen dikurangi pelunasan kepada bank per 30 Juni 2025 atas SKBDN UPAS dan LC UPAS yang telah diterbitkan MCG disajikan sebagai pinjaman jangka pendek.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Energi Listrik Batam ("ELB") (continued)

PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Musyarakah Mutanaqishah, Musyarakah, and Kafalah bil Ujrah Facility (continued)

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 PT Bank Syariah Indonesia Tbk, respectively.

During 2024, ELB has paid scheduled and unscheduled installment US\$5,670,593 to PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

During January until June, 2025, ELB has paid scheduled and unscheduled installment US\$2,954,939 to PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

During January until June, 2025, ELB has withdrawn US\$18,741,110 from PT Bank Syariah Indonesia Tbk.

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 January until June, 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.

The balance of acceptance value minus the repayment to the bank as of June 30, 2025 of the issued SKBDN UPAS and LC UPAS documents by MCG is presented as a short-term loan.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 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 PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, 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 PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.

Selama Januari hingga Juni 2025, MSBT melakukan penarikan pinjaman sebesar AS\$3.193.777 dan Rp3.044.892.578 dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank loans (continued)

Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

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 PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, 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 PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.

During January until June, 2025, MSBT has withdrawn US\$3,193,777 and Rp3,044,892,578 from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas yang belum terpakai

Pada tanggal 30 Juni 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 June 30, 2025, the Group has the following unused bank credit facilities and General Banking Facility:

Bank	Fasilitas/Facility	Jumlah Fasilitas Maksimum/ Maximum Facility Amount	Fasilitas yang Tidak Dipakai Pada Tanggal 30 Juni 2025/ Unused Portion of the Facility as of June 30, 2025
Fasilitas Umum Bank/General Banking Facility			
Standard Chartered Bank, Jakarta	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$125.000.000/ US\$125,000,000	AS\$25.529.651/ US\$25,529,651
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan, revolving loan & Perbankan/ Non-Cash Loan Facility, Revolving loan & Banking Facility	AS\$436.453.521/ US\$436,453,521	AS\$264.855.157/ US\$264,855,157
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\$59.921.467/ US\$59,921,467
PT Bank Rakyat Indonesia	Fasilitas Kredit/ Credit Facility	AS\$492.823.261 US\$492,823,261	AS\$338.815.992 US\$338,815,992
PT Bank QNB Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$18.000.000/ US\$18,000,000	AS\$3.000.000/ US\$3,000,000
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Fasilitas Kredit/ Credit Facility	AS\$30.000.000/ US\$30,000,000	AS\$30.000.000/ US\$30,000,000
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan, Pembiayaan Syariah dan Pembiayaan Musyarakah/ Non-Cash Loan, Sharia Financing and Musyarakah Financing Facility	AS\$56.202.181/ US\$56,202,181	AS\$32.033.420/ US\$32,033,420
PT Bank Negara Indonesia Tbk	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$82.500.000/ US\$82,500,000	AS\$77.773.845/ US\$77,773,845
PT Bank Tabungan Negara Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	AS\$52.362.472/ US\$52,362,472	AS\$45.078.348/ US\$45,078,348
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	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 MEPM dan MEPTS/ MEPM and MEPTS Syndication Loan Lender	Perjanjian Sindikasi/ Syndication Agreement	AS\$297.000.000/ US\$297,000,000	AS\$297.000.000/ US\$297,000,000
Pemberi Pinjaman Sindikasi MEPM dan FEET/ MEPM and FEET Syndication Loan Lender	Perjanjian Sindikasi/ Syndication Agreement	AS\$500.000.000/ US\$500,000,000	AS\$500.000.000/ US\$500,000,000
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - ELB	Fasilitas Pembiayaan Proyek & Non-Cash Financing/ Project Financing Facility & Non-Cash Financing	AS\$86.900.000/ US\$86,900,000	AS\$29.266.550/ US\$29,266,550
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - MSBT	Fasilitas Pembiayaan Proyek/ Project Financing Facility	AS\$16.356.575/ US\$ 16,356,575	AS\$8.382.389/ US\$ 8,382,389

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

29. OTHER LONG-TERM DEBTS

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Obligasi Rupiah			Rupiah Bonds
Obligasi Berkelanjutan			Rupiah Shelf Registered
Rupiah III:			Bonds III:
Tahap III	–	29.470.363	Phase III
Obligasi Berkelanjutan			Rupiah Shelf Registered
Rupiah IV:			Bonds IV:
Tahap I	36.961.745	37.124.118	Phase I
Tahap II	3.584.981	3.600.730	Phase II
Tahap III	184.808.723	185.620.592	Phase III
Obligasi Berkelanjutan			Rupiah Shelf Registered
Rupiah V:			Bonds V:
Tahap I	61.602.908	61.873.531	Phase I
Tahap II	92.404.361	92.810.296	Phase II
Tahap III	154.007.269	–	Phase III
Obligasi Berkelanjutan			Rupiah Shelf Registered
Rupiah VI:			Bonds VI:
Tahap I	61.602.908	–	Phase I
Obligasi Rupiah I	15.893.550	15.963.371	Rupiah Shelf Registered I
Sukuk Wakalah Rupiah I	2.648.925	2.660.562	Rupiah Sukuk Wakalah I
Sukuk Wakalah Rupiah II	634.510	637.297	Rupiah Sukuk Wakalah II
Sukuk Wakalah Rupiah Berkelanjutan I:			Rupiah Shelf Registered Sukuk Wakalah I:
Tahap I	30.801.454	30.936.766	Phase I
Tahap II	36.961.745	37.124.119	Phase II
Tahap III	46.202.181	46.405.148	Phase III
Tahap IV	70.843.343	–	Phase IV
Jumlah	798.958.603	544.226.893	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(3.066.977)	(1.970.703)	Less unamortized discount
Neto	795.891.626	542.256.190	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	(181.932.175)	(211.478.310)	Less current portion
Bagian jangka panjang	613.959.451	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	275.017.000	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	1.356.515.000	1.475.649.000	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(39.236.723)	(33.451.439)	Less unamortized discount
Neto	1.317.278.277	1.442.197.561	Net
Dikurangi bagian jangka pendek	–	–	Less current portion
Bagian jangka panjang	1.317.278.277	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	1.288	14.871	PT Mandiri Tunas Finance
Jumlah	104.991.468	70.005.051	Total
Dikurangi bagian jangka pendek	(2.010.800)	(14.871)	Less current portion
Bagian jangka panjang	102.980.668	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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/ <i>Shelf Registered Bonds II Phase IV with issue date on March 30, 2017</i>	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 Seri B Rp1.000.000.000/ Tranche B Rp1,000,000,000 Seri C Rp7.000.000.000/ Tranche C Rp7,000,000,000	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 Maret 2022/ March 2022 Telah dilunasi pada Maret 2022/ Has been fully repaid in March 2022 Maret 2024/ March 2024 Telah dilunasi pada Maret 2024/ Has been fully repaid in March 2024	10,80% Terutang setiap kuartal/ 10.80% Payable quarterly 11,30% Terutang setiap kuartal/ 11.30% Payable quarterly 11,80% Terutang setiap kuartal/ 11.80% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap III dengan tanggal terbit 20 Februari 2020/ <i>Shelf Registered Bonds III Phase III with issue date on February 20, 2020</i>	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 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	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 Februari 2025/ February 2025 Telah dilunasi pada Februari 2025/ Has been fully repaid in February 2025	8,90% Terutang setiap kuartal/ 8.90% Payable quarterly 9,30% Terutang setiap kuartal/ 9.30% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap I dengan tanggal terbit 9 September 2021/ <i>Shelf Registered Bonds IV Phase I with issue date on September 9, 2021</i>	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 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	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 September 2026/ September 2026	7,75% Terutang setiap kuartal/ 7.75% Payable quarterly 8,50% Terutang setiap kuartal/ 8.50% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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/ <i>Shelf Registered Bonds IV Phase II with issue date on November 23, 2021</i>	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 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	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 November 2026/ November 2026	7,75% Terutang setiap kuartal/ 7.75% Payable quarterly 8,50% Terutang setiap kuartal/ 8.50% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap III dengan tanggal terbit 26 Juli 2022/ <i>Shelf Registered Bonds IV Phase III with issue date on July 26, 2022</i>	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 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 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	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juli 2025/ July 2025 Juli 2027/ July 2027 Juli 2029/ July 2029	7,00% Terutang setiap kuartal/ 7.00% Payable quarterly 8,10% Terutang setiap kuartal/ 8.10% Payable quarterly 9,00% Terutang setiap kuartal/ 9.00% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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/ <i>Shelf Registered Bonds V Phase I with issue date on July 7, 2023</i>	Seri A Rp150.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$10.000.000/ <i>Tranche A</i> Rp150.000.000.000 and swapped into US\$10.000.000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Juli 2026/ July 2026	6,95% Terutang setiap kuartal/ 6.95% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
	Seri B Rp260.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$17.333.333/ <i>Tranche B</i> 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/ <i>Tranche C</i> 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/ <i>Shelf Registered Bonds V Phase II with issue date on February 13, 2024</i>	Seri A Rp208.855.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$13.388.141/ <i>Tranche A</i> Rp208.855.000.000 and swapped into US\$13.388.141	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Februari 2027/ February 2027	7,35% Terutang setiap kuartal/ 7.35% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
	Seri B Rp427.955.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$27.454.131/ <i>Tranche B</i> 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/ <i>Tranche C</i> Rp863.190.000.000 and swapped into US\$55.704.148			Februari 2031/ February 2031	8,50% Terutang setiap kuartal/ 8.50% Payable quarterly	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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/ <i>Shelf Registered Bonds V Phase III with issue date on January 7, 2025</i>	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 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	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Januari 2030/ January 2030 Januari 2032/ January 2032	7,75% Terutang setiap kuartal/ 7.75% Payable quarterly 8,25% Terutang setiap kuartal/ 8.25% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah VI Tahap I dengan tanggal terbit 25 Juni 2025/ <i>Shelf Registered Bonds VI Phase I with issue date on June 25, 2025</i>	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 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	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): AA- (2025)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Juni 2032/ June 2032 Juni 2035/ June 2035	7,75% Terutang setiap kuartal/ 7.75% Payable quarterly 8,25% Terutang setiap kuartal/ 8.25% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
Medco Power Indonesia						
Obligasi Rupiah I dengan tanggal terbit 4 Juli 2018/ <i>Shelf Registered Bonds I with issue date on July 4, 2018</i>	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 (2024)	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	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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 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) (2024)	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	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) (2024)	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.
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 Seri B Rp220.000.000.000/ Tranche B Rp220,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (sy) (2024)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Agustus 2025/ August 2025 Agustus 2027/ August 2027	8,00% Terutang setiap kuartal/ 8.00% Payable quarterly 9,25% Terutang setiap kuartal/ 9.25% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.
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 Seri B Rp130.310.000.000/ Tranche B Rp130,310,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO): A (sy) (2024)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	Desember 2025/ December 2025 Desember 2027/ December 2027	9,00% Terutang setiap kuartal/ 9.00% Payable quarterly 9,50% Terutang setiap kuartal/ 9.50% Payable quarterly	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ These bonds are unsecured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 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) (2024)	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) (2024)	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	
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: B1 (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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Bell Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 30 Januari 2020/ <i>US Dollar Bonds with issue date on January 30, 2020</i>	AS\$650.000.000/ <i>US\$650,000,000</i>	Moody's Investor Service: B1 (2025) Fitch Ratings: BB- (2025) Standard & Poor's Rating Services: BB- (2025)	Singapore Exchange Securities Trading Limited	Januari 2027/ <i>January 2027</i>	6,375% Terutang setiap setengah tahun/ 6.375% <i>Payable semi-annually</i>	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ <i>These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.</i>
Medco Laurel Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 12 November 2021/ <i>US Dollar Bonds with issue date on November 12, 2021</i>	AS\$400.000.000/ <i>US\$400,000,000</i>	Moody's Investor Service: B1 (2025) Fitch Ratings: BB- (2025) Standard & Poor's Rating Services: BB- (2025)	Singapore Exchange Securities Trading Limited	November 2028/ <i>November 2028</i>	6,95% Terutang setiap setengah tahun/ 6.95% <i>Payable semi-annually</i>	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ <i>These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.</i>
Medco Maple Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 27 Oktober 2023/ <i>US Dollar Bonds with issue date on October 27, 2023</i>	AS\$500.000.000/ <i>US\$500,000,000</i>	Moody's Investor Service: B1 (2025) Fitch Ratings: BB- (2025) Standard & Poor's Rating Services: BB- (2025)	Singapore Exchange Securities Trading Limited	April 2029/ <i>April 2029</i>	8,96% Terutang setiap setengah tahun/ 8.96% <i>Payable semi-annually</i>	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ <i>These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.</i>
Medco Cypress Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 19 Mei 2025/ <i>US Dollar Bonds with issue date on May 19, 2025</i>	AS\$400.000.000/ <i>US\$400,000,000</i>	Moody's Investor Service: B1 (2025) Fitch Ratings: BB- (2025) Standard & Poor's Rating Services: BB- (2025)	Singapore Exchange Securities Trading Limited	May 2030/ <i>May 2030</i>	8,625% Terutang setiap setengah tahun/ 8.625% <i>Payable semi-annually</i>	Obligasi ini dijamin tanpa syarat oleh Perusahaan dan entitas anak tertentu/ <i>These bonds are unconditionally guaranteed by the Company and certain subsidiaries.</i>

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/ <i>Investment Financing Facility</i>	April 2021/ <i>April 2021</i>	April 2026/ <i>April 2026</i>	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ <i>This facility is collateralized by acquired vehicles.</i>
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) Fasilitas Musyarakah/ <i>Musyarakah Facility</i>	Agustus 2022/ <i>August 2022</i>	Maret 2026/ <i>March 2026</i> Telah dilunasi pada Oktober 2024/ <i>Has been fully repaid in October 2024</i>	Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>This facility is unsecured.</i>
PT Medco Cahaya Geothermal			
PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) Fasilitas Pembiayaan Proyek/ <i>Project Financing Facility</i>	Januari 2023/ <i>January 2023</i>	Desember 2042/ <i>December 2042</i>	Fasilitas ini dijamin dengan seluruh asset proyek, hak atas piutang, dan seluruh gadai saham dalam proyek/ <i>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.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

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.

a. Pembatasan-pembatasan atas Pinjaman

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, manajemen berpendapat, bahwa Grup mematuhi pembatasan atas semua liabilitas jangka panjang.

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.

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian.

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 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 dan Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap I, II dan 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.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

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. Debt covenants

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, in management's opinion, the Group is in compliance with the covenants of all long-term obligations.

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.

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the agreements.

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 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 and Shelf Registered Rupiah Bonds IV Phase I, II and 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain

Obligasi Rupiah

Perusahaan

Pada tanggal 7 Juli 2023, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah sebesar Rp1.000.000.000.000 ("PUB V Tahap I") yang terbagi dalam tiga seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp150.000.000.000 dengan tenor 3 tahun;
- Seri B sebesar Rp260.000.000.000 dengan tenor 5 tahun;
- Seri C sebesar Rp590.000.000.000 dengan tenor 7 tahun.

Perusahaan juga telah melakukan transaksi "Pertukaran Silang Mata Uang" ("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 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.

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.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others

Rupiah Shelf Registered Bonds

The Company

On July 7, 2023, the Company issued a Shelf Registered Rupiah Bond for Rp 1,000,000,000,000 ("PUB V Phase I") consisting of three tranches:

- Tranche A of Rp150,000,000,000 with 3-year tenor;
- Tranche B of Rp260,000,000,000 with 5-year tenor;
- Tranche C of Rp590,000,000,000 with 7-year tenor.

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.

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 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.

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.

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.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Rupiah Shelf Registered Bonds (continued)

The Company (continued)

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 amounting Rp1,675,000,000,000 with 5-year tenor;
- Tranche B amounting 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.

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 amounting Rp500,000,000,000 with 7-year tenor;
- Tranche B amounting 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Power Indonesia (lanjutan)

Selama tahun 2024, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Sarana Multi Infrastruktur (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 kapasitas 31,4 MW di kawasan Blawan-Ijen. Fasilitas ini dijamin dengan seluruh asset proyek, hak atas piutang, dan seluruh gadai saham dalam proyek.

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,.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Credit Facility (continued)

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and Subsidiaries (continued)

PT Medco Power Indonesia (continued)

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. 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.

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 AS\$144.900.000.

On May 27, 2025, PT Medco Cahaya Geothermal has withdrawn loan US\$35,000,000 from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

c. Lain-lain (lanjutan)

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.

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.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Platinum Road Pte. Ltd. (lanjutan)

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.

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 2025, Medco Oak Tree Pte. Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan dari Senior Notes sebesar AS\$150.595.000.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

US Dollar Bonds (continued)

Medco Platinum Road Pte. Ltd. (continued)

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.

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 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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. (lanjutan)

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.

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.

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.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

US Dollar Bonds (continued)

Medco Oak Tree Pte. Ltd. (continued)

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.

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 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 bulan Januari hingga Juni 2025, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang Senior Notes Medco Laurel Tree Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS\$24.400.000 dari pasar. Pada bulan Juni 2025, jumlah sebesar AS\$24.000.000 telah dilakukan pembatalan.

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.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

US Dollar Bonds (continued)

Medco Bell Pte. Ltd. (continued)

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 January to June 2025, the Group, through the Company, has bought back Medco Laurel Tree Pte. Ltd. Senior Notes US\$24,400,000 from the market. In June 2025, US\$24,000,000 has been marked down for cancellation.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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. (lanjutan)

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. (continued)

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 guaranteed and irrevocably 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.

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

Akun ini terdiri dari:

30. NON-CONTROLLING INTERESTS

This account consists of:

30 Juni 2025/June 30, 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	Pembagian Dividen/ Dividend Distribution	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ Non-controlling Interest at End of Year	
PT Medco Kansai Power Indonesia	58.906.191	2.713.762	–	61.619.953	PT Medco Kansai Power Indonesia
PT Medco Ratch Power Riau	70.482.841	(562.862)	–	69.919.979	PT Medco Ratch Power Riau
PT Medco Cahaya Geothermal	34.949.388	1.040.434	–	35.989.822	PT Medco Cahaya Geothermal
PT Dalle Energy Batam	8.570.006	288.174	–	8.858.180	PT Dalle Energy Batam
PT Medco Energi Menamas	11.483.361	74.014	–	11.557.375	PT Medco Energi Menamas
PT Medco General Power Services	4.573.070	720.367	–	5.293.437	PT Medco General Power Services
Medco Oman LLC	2.212.708	3.705.635	(1.980.000)	3.938.343	Medco Oman LLC
PT Multidaya Prima Elektrindo	3.101.328	(10.104)	–	3.091.224	PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Universal Batam Energy	4.194.831	369.730	–	4.564.561	PT Universal Batam Energy
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.	32.790.795	(5.486.855)	–	27.303.940	Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd.
Lain-lain	1.040.899	298.283	–	1.339.182	Others
Jumlah	232.305.418	3.150.578	(1.980.000)	233.475.996	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Akun ini terdiri dari:

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

This account consists of:

31 Desember 2024/ December 31, 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	Setoran Modal/ Capital Contribution	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
PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)	–	–	–	–	–	PT Medco Geopower Sarulla (MGeoPS)
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

Ekuitas kepemilikan nonpengendali atas ekuitas adalah sebagai berikut:

The equity interest held by non-controlling interests is as follows:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 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 %	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 ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

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%.

Ringkasan laporan posisi keuangan

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Aset Lancar	133.413.940
Aset Tidak Lancar	168.724.047
Liabilitas Jangka Pendek	28.295.461
Liabilitas Jangka Panjang	94.724.384
Kepentingan non-pengendali	24.937.938

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Pendapatan	47.796.094	19.056.032
Beban pokok pendapatan	(31.308.180)	(12.557.117)
Laba kotor	16.487.914	6.498.915
Beban penjualan, umum dan administrasi	(8.937.345)	(5.003.631)
Beban pendanaan	(1.002.457)	(695.128)
Pendapatan bunga	1.629.717	704.913
Pendapatan lain-lain	4.035.922	3.806.888
Beban lain-lain	(1.004.543)	(9.417)
LABA/(RUGI) SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	11.209.208	5.302.540
Beban pajak penghasilan	(2.274.510)	(562.322)
LABA (RUGI) PERIODE/TAHUN BERJALAN	8.934.698	4.740.218
Penghasilan komprehensif lain	2.099.169	505.746
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE/TAHUN BERJALAN	11.033.867	5.245.964
Laba komprehensif periode/tahun berjalan yang diatribusikan kepada:		
Pemilik entitas induk	8.956.648	4.141.021
Kepentingan nonpengendali	2.077.219	1.104.943
JUMLAH	11.033.867	5.245.964

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

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%.

Summarized statement of financial position

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	122.276.978	Current Assets
	148.753.189	Non-current Assets
	38.634.982	Current Liabilities
	61.731.930	Non-current Liabilities
	23.391.443	Non-controlling Interest

Summarized statement of profit or loss and other comprehensive income

	Revenues
	Cost of revenues
	Gross profit
	Selling, general and administrative expenses
	Finance costs
	Finance income
	Other income
	Other expense
PROFIT (LOSS) BEFORE INCOME TAX EXPENSE	
Income tax expense	
PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD/ YEAR	
Other comprehensive income	
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD/YEAR	
Total comprehensive income for the period/ year attributable to:	
Equity holders of the parent	
Non-controlling interests	
TOTAL	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

PT Medco Kansai Power Indonesia dan Entitas Anak ("MKPI") (lanjutan)

Ringkasan laporan arus kas

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Arus kas diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas operasi	23.742.326	3.777.035
Arus kas diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi	(8.401.556)	(3.729.758)
Arus kas diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	(3.749.825)	(3.792.160)
Kenaikan (penurunan) neto - kas dan setara kas	11.590.945	(3.744.883)
Kas dan setara kas awal tahun	95.988.906	95.988.906
Efek dari perbedaan nilai tukar	(2.683.734)	(2.683.734)
Kas dan setara kas akhir tahun	104.896.117	89.560.289

Lain-lain

Pada tahun 2024, PT Medco Power Indonesia dan beberapa entitas anaknya, mengumumkan dividen sebesar AS\$21.940.808, dimana sebesar AS\$5.856.625 telah didistribusikan kepada pihak nonpengendali.

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 Juni 2025, Medco LLC mengumumkan dividen sebesar AS\$9.000.000, dimana sebesar AS\$1.980.000 telah didistribusikan kepada pihak nonpengendali.

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

PT Medco Kansai Power Indonesia and Subsidiaries ("MKPI") (continued)

Summarized statement of cash flows

Arus kas diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas operasi
Cash flows (provided by) used in investing activities
Cash flows provided by (used in) financing activities
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents
Cash and cash equivalents at beginning of year
Effect of foreign exchange rate changes
Cash and cash equivalents at end of year

Others

In 2024, PT Medco Power Indonesia and its certain subsidiaries declared dividends amounting to US\$21,940,808, whereby dividends amounting to US\$5,856,625 was paid to noncontrolling interest.

In 2024, Medco LLC declared dividends amounting to US\$18,000,000, whereby dividends amounting to US\$ 2,640,000 was paid to noncontrolling interest and the rest US\$ 1,320,000 was paid on January 2025.

On June 2025, Medco LLC declared dividends amounting to US\$9,000,000, whereby dividends amounting to US\$ 1,980,000 was paid to noncontrolling interest.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. MODAL SAHAM

31. CAPITAL STOCK

30 Juni 2025/June 30, 2025

Pemegang Saham/Shareholders	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	52,44 %	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
<i>Dewan Komisaris/Board of Commissioners</i>				
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
<i>Dewan Direksi/Board of Directors</i>				
Hilmi Panigoro	36.528.083	0,15 %	913.202	176.999
Roberto Lorato	173.466.380	0,70 %	4.336.660	840.541
Ronald Gunawan	75.153.072	0,30 %	1.878.827	364.158
Amri Siahaan	55.171.619	0,22 %	1.379.290	267.337
Anthony Robert Mathias	23.378.182	0,09 %	584.455	113.280
<i>Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)</i>	5.935.189.494	24,06 %	148.379.738	28.759.274
Sub-jumlah/Sub-total	24.683.001.744	100,00 %	617.075.045	119.602.794
Saham treasuri/Treasury stock	453.229.508		11.330.737	2.196.152
Jumlah/Total	25.136.231.252		628.405.782	121.798.946

31 Desember 2024/December 31, 2024

Pemegang Saham/Shareholders	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
<i>Dewan Komisaris/Board of Commissioners</i>				
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
<i>Dewan Direksi/Board of Directors</i>				
Hilmi Panigoro	31.269.683	0,12%	781.742	151.519
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
<i>Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)</i>	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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. CAPITAL STOCK (continued)

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

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.

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.

31. CAPITAL STOCK (continued)

The shareholders of the Company have approved to increase issued and paid-up capital of the Company by providing (i) Pre-Emptive Rights, 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

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.

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 periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2025, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali atas saham beredar di pasar sebesar 67.300.000 lembar saham berdasarkan Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan dan 365.291.500 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.

31. CAPITAL STOCK (continued)

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.

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 the six-month period then ended June 30, 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 365,291,500 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Sampai dengan tanggal 30 Juni 2025, Perusahaan telah melakukan transfer 50.815.080 lembar saham (setara dengan AS\$3.075.372) yang berasal dari saham treasury 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 treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Pemberian Saham Manajemen dan Program Pemberian Saham Karyawan (Catatan 32).

31. CAPITAL STOCK (continued)

Until June 30, 2025, the Company has transferred 50,815,080 shares (equivalent to US\$3,075,372) 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).

32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM

Tambahan Modal Disetor

Akun ini terdiri dari:

32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-BASED PAYMENT

Additional Paid-In Capital

This account consists of:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 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 treasury	(79.679.102)	(55.117.723)	Deduction of additional paid-in capital on treasury stock
Penjualan kembali saham treasury	74.812.936	74.812.936	Resale of treasury stock
Pembayaran berbasis saham	34.200.758	31.125.386	Share-based payment
Pembagian saham treasury sebagai <i>Share Award Program</i>	(3.468.956)	(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 sependali	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	476.343.859	498.076.092	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**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 treasury 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 treasury 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

Penghargaan kepada/ Awarded to	Bentuk program/ Type of Program	Jumlah penghargaan saham/ Number of Shares Awarded	Tanggal pemberian/ Grant Date	Tanggal Vesting/ Vesting Date
Manajemen/ Management Management Share Award Program	<i>Unblocked Share – Executive level</i>	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
	<i>Unblocked Share – Senior management level</i>	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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-BASED PAYMENT (continued)

Further information relating to share-based payment are as follows: (continued)

Penghargaan kepada/ Awarded to	Bentuk program/ Type of Program	Jumlah penghargaan saham/ Number of Shares Awarded	Tanggal pemberian/ Grant Date	Tanggal Vesting/ Vesting Date
Karyawan/Employee 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

Beban yang diakui pada tahun pelaporan adalah sebagai berikut:

The expenses recognized for each of the year are as follows:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Program Pemberian Saham Manajemen			Management Share Award Program
- Unblocked share senior management level	478.860	949.104	Unblocked share - senior management level
- Unblocked share executive level	2.031.182	5.091.208	Unblocked share - executive level
Program Pemberian Saham Karyawan	565.330	1.259.726	Employee Share Award Program
Jumlah	3.075.372	7.300.038	Total

33. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS ENTITAS ANAK/ENTITAS ASOSIASI

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 June 30, 2025 and December 31, 2024, this account mainly represents difference in additional ownership of non-controlling interest and changes in equity transactions of subsidiaries/associates.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 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 six-month period ended June 30, 2025 and 2024:

a. By type of good or service

	30 Juni 2025/June 30, 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	Kontrak penjualan jasa lainnya/Other service contract	Jumlah penjualan dari kontrak/Total Revenue from contract with	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	1.033.998.786	—	—	—	—	1.033.998.786	—	1.033.998.786	Oil and gas sales contract
Kontrak konstruksi	—	13.333.487	—	—	—	13.333.487	—	13.333.487	Construction contract
Kontrak penjualan listrik	—	—	36.677.643	—	—	36.677.643	—	36.677.643	Sales of electricity power contracts
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	—	—	—	18.537.458	—	18.537.458	—	18.537.458	Operation and maintenance contracts
Kontrak penjualan jasa lainnya	—	—	—	—	12.212.653	12.212.653	—	12.212.653	Other service contract
Jumlah pendapatan dari kontrak	1.033.998.786	13.333.487	36.677.643	18.537.458	12.212.653	1.114.760.027	—	1.114.760.027	Total revenue from contracts
Sewa pembangkit listrik	—	—	—	—	—	—	4.651.686	4.651.686	Lease of electricity power plant
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	—	—	—	—	—	—	17.441.777	17.441.777	Finance income from service concession
Pendapatan bunga dari sewa	—	—	—	—	—	—	1.536.537	1.536.537	Finance income from lease
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	—	—	—	—	—	—	23.630.000	23.630.000	Total lease and finance income
Jumlah	1.033.998.786	13.333.487	36.677.643	18.537.458	12.212.653	1.114.760.027	23.630.000	1.138.390.027	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 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 six-month period ended June 30, 2025 and 2024: (continued)

a. By type of good or service (continued)

30 Juni 2024/June 30, 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	Kontrak penjualan jasa lainnya/Other service contract	Jumlah penjualan dari kontrak/Total Revenue from contract with	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	1.042.404.172	—	—	—	—	1.042.404.172	—	1.042.404.172
Kontrak konstruksi	—	58.956.306	—	—	—	58.956.306	—	58.956.306
Kontrak penjualan listrik	—	—	23.138.021	—	—	23.138.021	—	23.138.021
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	—	—	—	12.235.531	—	12.235.531	—	12.235.531
Kontrak penjualan jasa lainnya	—	—	—	—	4.328.138	4.328.138	—	4.328.138
Jumlah pendapatan dari kontrak	1.042.404.172	58.956.306	23.138.021	12.235.531	4.328.138	1.141.062.168	—	1.141.062.168
Sewa pembangkit listrik	—	—	—	—	—	—	5.257.484	5.257.484
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	—	—	—	—	—	—	18.228.556	18.228.556
Pendapatan bunga dari sewa	—	—	—	—	—	—	820.313	820.313
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	—	—	—	—	—	—	24.306.353	24.306.353
Jumlah	1.042.404.172	58.956.306	23.138.021	12.235.531	4.328.138	1.141.062.168	24.306.353	1.165.368.521

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

34. PENDAPATAN (lanjutan)

b. Berdasarkan pasar geografis

34. REVENUES (continued)

b. By geographic market

30 Juni 2025/June 30, 2025								
Pasar Geografis	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
Indonesia	396.196.360	13.333.487	36.677.643	18.537.458	12.212.653	476.957.601	23.559.844	500.517.445
Luar negeri	637.802.426	—	—	—	—	637.802.426	70.156	637.872.582
Jumlah	1.033.998.786	13.333.487	36.677.643	18.537.458	12.212.653	1.114.760.027	23.630.000	1.138.390.027

Geographic Market

Indonesia

Foreign

Total

30 Juni 2024/June 30, 2024								
Pasar Geografis	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
Indonesia	439.013.878	58.956.306	23.138.021	12.235.531	4.328.138	537.671.874	24.222.492	561.894.366
Luar negeri	603.390.294	—	—	—	—	603.390.294	83.861	603.474.155
Jumlah	**1.042.404.172**	**58.956.306**	**23.138.021**	**12.235.531**	**4.328.138**	**1.141.062.168**	**24.306.353**	**1.165.368.521**

Geographic Market

Indonesia

Foreign

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.

Di bawah ini adalah rekonsiliasi pendapatan dari kontrak dengan pelanggan dengan jumlah yang diungkapkan dalam informasi segmen untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2025 dan 2024:

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.

Set out below is reconciliation of the revenue from contracts with customers with the amounts disclosed in the segment information for the six-month period ended June 30, 2025 and 2024:

30 Juni 2025/June 30, 2025								
Pelanggan	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 eksternal	1.033.998.786	13.333.487	36.677.643	18.537.458	12.212.653	1.114.760.027	23.630.000	1.138.390.027
Antar segmen	170.826.832	—	—	—	12.361.416	183.188.248	5.844	183.194.092
Jumlah	1.204.825.618	13.333.487	36.677.643	18.537.458	24.574.069	1.297.948.275	23.635.844	1.321.584.119
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(170.826.832)	—	—	—	(12.361.416)	(183.188.248)	(5.844)	(183.194.092)
Jumlah	1.033.998.786	13.333.487	36.677.643	18.537.458	12.212.653	1.114.760.027	23.630.000	1.138.390.027

Customers

External customers

Inter-segment

Total

Inter-segment adjustment and elimination

Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

34. PENDAPATAN (lanjutan)

b. Berdasarkan pasar geografis (lanjutan)

34. REVENUES (continued)

b. By geographic market (continued)

30 Juni 2024/June 30, 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								
Pelanggan eksternal	1.042.404.172	58.956.306	23.138.021	12.235.531	4.328.138	1.141.062.168	24.306.353	1.165.368.521
Antar segmen	154.456.642	10.191	—	—	9.429.936	163.896.769	6.325	163.903.094
Jumlah	1.196.860.814	58.966.497	23.138.021	12.235.531	13.758.074	1.304.958.937	24.312.678	1.329.271.615
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(154.456.642)	(10.191)	—	—	(9.429.936)	(163.896.769)	(6.325)	(163.903.094)
Jumlah	1.042.404.172	58.956.306	23.138.021	12.235.531	4.328.138	1.141.062.168	24.306.353	1.165.368.521

Customers
External customers
Inter-segment
Total
Inter-segment adjustment and elimination
Total

c. Berdasarkan pelanggan

c. By Customer

30 Juni/June 30,			
	2025	2024	
Pihak berelasi			Related parties
PT Medco Daya Natuna	1.155.375	180.326	PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur	115.693	33.014	PT Bahtera Daya Makmur
PT Api Metra Graha	46.646	28.417	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Makmur	31.803	27.555	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Energi Nusantara	7.735	6.278	PT Medco Daya Energi Nusantara
Sub-jumlah	1.357.252	275.590	Sub-total
Pihak ketiga			Third parties
Pelanggan dalam negeri	499.160.193	561.618.776	Local customers
Pelanggan luar negeri	637.872.582	603.474.155	Foreign customers
Sub-jumlah	1.137.032.775	1.165.092.931	Sub-total
Jumlah	1.138.390.027	1.165.368.521	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:

30 Juni/June 30,					
	2025		2024		
	Jumlah/ Amount	% Terhadap Total Pendapatan/ % of Total Revenue	Jumlah/ Amount	% Terhadap Total Pendapatan/ % of Total Revenue	
Shell International Eastern Trading Company	210.943.270	18,53%	68.532.973	5,88%	Shell International Eastern Trading Company
Glencore Singapore Pte. Ltd.	166.291.268	14,61%	216.564.173	18,58%	Glencore Singapore Pte. Ltd.
PT Perusahaan Gas Negara, Tbk	117.770.903	10,35%	125.015.944	10,73%	PT Perusahaan Gas Negara, Tbk
Jumlah	495.005.441		410.113.090		Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Biaya <i>overhead</i> operasi lapangan	101.402.407	95.048.879
Operasi dan pemeliharaan	64.258.247	45.095.627
Biaya kontrak minyak dan gas bumi	27.301.404	39.641.970
Biaya pipa dan transportasi	7.369.696	733.736
Pendukung operasi	2.398.625	822.760
Jumlah	202.730.379	181.342.972

b. Beban Pokok Penjualan Tenaga Listrik dan Jasa Terkait Lainnya

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Biaya produksi listrik	21.862.037	13.373.565
Biaya konstruksi	12.737.045	52.547.838
Operasi dan pemeliharaan	5.864.838	6.716.282
Gaji dan imbalan	4.035.595	3.156.296
Jumlah	44.499.515	75.793.981

c. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi, adalah sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Operasi minyak dan gas bumi	276.272.334	286.735.121
Tenaga listrik	3.210.233	3.002.508
Kontrak lainnya dan jasa terkait	1.631.805	936.411
Jumlah	281.114.372	290.674.040

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:

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Field operations overhead	101.402.407	95.048.879
Operations and maintenance	64.258.247	45.095.627
Cost of oil and gas contracts	27.301.404	39.641.970
Pipeline cost and transportation fees	7.369.696	733.736
Operational support	2.398.625	822.760
Total	202.730.379	181.342.972

b. Cost of Electric Power Sales and Related Services

This account consists of:

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Electricity production costs	21.862.037	13.373.565
Construction costs	12.737.045	52.547.838
Operations and maintenance	5.864.838	6.716.282
Salaries and benefits	4.035.595	3.156.296
Total	44.499.515	75.793.981

c. Depreciation, Depletion and Amortization

This account represents depreciation, depletion and amortization for the following:

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Oil and gas operations	276.272.334	286.735.121
Electric power	3.210.233	3.002.508
Other contracts and related services	1.631.805	936.411
Total	281.114.372	290.674.040

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**35. BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA
LANGSUNG LAINNYA (lanjutan)**

Grup mempunyai beban-beban sebagai berikut dalam mengoperasikan, memproses dan menjual produk dan jasanya: (lanjutan)

d. Beban Eksplorasi

Akun ini terdiri dari:

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Overhead eksplorasi	2.346.766	3.049.348
Biaya geologi dan geofisika	100.391	221.993
Sumur kering	8.872.632	—
Jumlah	11.319.789	3.271.341

e. Biaya Pembelian Minyak Mentah

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari SKK Migas, Prime Natuna Inc., PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT Pertamina EP, PT Medco Daya Energi Nusantara, PT Medco Daya Abadi Lestari, Tomori E&P Limited, Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd dan Oman Oil Company Exploration and Production (OOCEP) PXF B.V.

Tidak terdapat pembelian dari satu pihak yang melebihi 10% dari pendapatan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2025 dan 2024.

**35. COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT
COSTS (continued)**

The Group incurred the following costs to operate, process and sell its products and services: (continued)

d. Exploration Expenses

This account consists of:

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Exploration overhead	2.346.766	3.049.348
Geological and Geophysical	100.391	221.993
Dry hole	8.872.632	—
Total	11.319.789	3.271.341

e. Cost of Crude Oil Purchases

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from SKK Migas, Prime Natuna Inc., PT Pertamina Hulu Energi Tomori Sulawesi, PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT Pertamina EP, PT Medco Daya Energi Nusantara, PT Medco Daya Abadi Lestari, Tomori E&P Limited, Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd 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 six-month period ended June 30, 2025 and 2024.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

36. BEBAN PENJUALAN, UMUM, DAN ADMINISTRASI

Akun ini terdiri dari:

36. SELLING, GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

This account consists of:

	30 Juni/June 30,		
	2025	2024	
<u>Umum dan administrasi</u>			<u>General and administrative</u>
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	61.083.801	59.161.224	Salaries, wages and other employee benefits
Jasa	4.935.177	2.843.048	Service
Sewa	4.802.615	4.535.793	Rental
Beban kontrak	4.201.952	3.690.365	Contract charges
Penyusutan (Catatan 15 dan 16)	3.927.317	3.838.553	Depreciation (Notes 15 and 16)
Honorarium profesional	3.910.053	8.695.098	Professional fees
Perawatan dan perbaikan	2.506.629	2.662.183	Repairs and maintenance
Asuransi	2.230.166	1.813.495	Insurance
Pendidikan	1.296.319	525.839	Education
Peralatan dan perlengkapan kantor	447.919	120.375	Office supplies and equipment
Transportasi	255.679	360.581	Transportation
Lain-lain (dibawah AS\$1.000.000)	3.944.102	4.142.159	Others (each below US\$1,000,000)
Sub-jumlah	93.541.729	92.388.713	Sub-total
<u>Penjualan</u>			<u>Selling</u>
Perjalanan dinas	2.399.997	2.197.229	Business travel
Iklan dan promosi	1.924.981	1.578.308	Advertising and promotions
Beban ekspor	74.159	47.948	Export expenses
Beban jamuan	35.420	10.939	Entertainment
Sub-jumlah	4.434.557	3.834.424	Sub-total
Jumlah	97.976.286	96.223.137	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

37. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN

a. Pendapatan bunga

Pendapatan bunga juga termasuk pendapatan bunga dari uang muka yang dikenakan bunga terkait dengan transaksi minyak mentah, bunga bank dan deposito.

b. Pendapatan lain-lain

Akun ini terdiri dari:

37. OTHER INCOME AND OTHER EXPENSES

a. Interest income

Interest income also includes interest from advances pertaining to crude oil transaction and interests from banks and deposit.

b. Other income

This account consists of:

	30 Juni/June 30,		
	2025	2024	
Keuntungan atas pembaruan kontrak piutang sewa pembiayaan	3.942.764	—	Gain on contract renewal of finance lease receivables
Imbalan manajemen kepada rekanan PSC	3.651.306	2.886.132	Management fee to PSC partners
Klaim asuransi	—	2.338.294	Insurance claim
Lain-lain	4.051.601	2.317.967	Others
Jumlah	11.645.671	7.542.393	Total

c. Beban lain-lain

Akun ini terdiri dari:

c. Other expenses

This account consists of:

	30 Juni/June 30,		
	2025	2024	
Provisi dan Penghapusan PPN	(2.078.966)	(1.124.976)	Provision and Write-off VAT
Keuntungan/(Kerugian) dari selisih nilai tukar	(565.535)	5.076.643	Gain/(Loss) on foreign exchange
Penelitian dan pengembangan bisnis	—	(5.408.683)	Business research and development
Lain-lain	(4.936.132)	(7.213.954)	Others
Jumlah	(7.580.633)	(8.670.970)	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN

- a. Beban pajak Perusahaan dan entitas anak terdiri dari sebagai berikut:

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Operasi yang dilanjutkan		
Beban pajak kini		
Entitas anak		
Beban pajak kini	(180.075.790)	(168.090.255)
Penghasilan pajak	25.287.086	—
Sub-jumlah	(154.788.704)	(168.090.255)
Manfaat (beban) pajak tangguhan		
Perusahaan	6.941.654	(2.314.271)
Entitas anak	7.974.127	33.526.417
Sub-jumlah	14.915.781	31.212.146
Jumlah Beban Pajak dari Operasi yang dilanjutkan	(139.872.923)	(136.878.109)

- 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:

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	182.471.257	350.771.100
Laba sebelum beban pajak penghasilan entitas anak	(261.406.110)	(289.243.338)
Laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	(78.934.853)	61.527.762
Jumlah laba (rugi) sebelum pajak - Perusahaan	(78.934.853)	61.527.762

38. TAXATION

- a. Income tax expense of the Company and its subsidiaries consists of the following:

Continuing Operations
Current income tax expense
Subsidiaries
Current income tax expense
Tax income
Sub-total
Deferred tax benefit (expense)
The Company
Subsidiaries
Sub-total
Total Income Tax Expense Continuing Operations

- 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:

Consolidated profit before income tax expense from continuing operations
Profit before income tax expense of subsidiaries
Profit (loss) before income tax - the Company
Total profit (loss) before income tax - the Company

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

b. Pajak Kini (lanjutan)

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)

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
<u>Perbedaan temporer</u>		
Divestasi entitas anak	69.786.835	—
Keuntungan surat berharga yang belum direalisasikan	(75)	(13.777)
Pembayaran berbasis saham	2.879.391	—
Imbalan kerja	1.795.740	1.070.726
Penyusutan	1.466.706	1.436.858
Bagian laba dari entitas asosiasi	28.095.360	(100.749.716)
(Laba) rugi nilai wajar atas aset keuangan	—	(12.132.000)
Lain-lain	(832.481)	—
<u>Perbedaan tetap</u>		
Pendapatan bunga	35.453.543	31.893.609
Imbalan kerja lainnya	—	4.774.435
Beban yang tidak dapat dikurangkan	4.151.278	7.253.139
Pendapatan yang dikenai pajak final	(3.485.470)	(1.499.895)
Lain-lain	(616.649)	—
Rugi fiskal tahun berjalan - Perusahaan	59.759.325	(6.438.859)
Rugi fiskal tahun lalu	(81.254.409)	(50.733.906)
Rugi fiskal kumulatif - Perusahaan	(21.495.084)	(57.172.765)
Dikurangi pembayaran Pajak Penghasilan di muka pasal 23 dan 25	11.883	3.497
Kelebihan Pajak Penghasilan Badan	11.883	3.497

Jumlah rugi fiskal Perusahaan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2025 yang disajikan di atas merupakan estimasi dan akan dihitung kembali pada akhir tahun, dan akan dilaporkan oleh Perusahaan dalam Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") PPh badan ke Kantor Pajak.

Jumlah rugi fiskal Perusahaan untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2024, dihitung kembali pada akhir tahun dan telah dilaporkan oleh Perusahaan dalam Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") PPh badan tahun 2024 ke Kantor Pajak.

38. TAXATION (continued)

b. Current Income Tax (continued)

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)

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
<u>Temporary differences</u>		
Divestment of a Subsidiary	69.786.835	—
Unrealized Gain on marketable securities	(75)	(13.777)
Share-based payment	2.879.391	—
Employee benefits	1.795.740	1.070.726
Depreciation	1.466.706	1.436.858
Share of net income of associates	28.095.360	(100.749.716)
(Gain) loss on Fair Value of Financial Assets	—	(12.132.000)
Others	(832.481)	—
<u>Permanent differences</u>		
Interest income	35.453.543	31.893.609
Other employee benefits	—	4.774.435
Non-deductible expenses	4.151.278	7.253.139
Income subjected to final income tax	(3.485.470)	(1.499.895)
Others	(616.649)	—
Tax loss for the year - the Company	59.759.325	(6.438.859)
Prior year tax losses	(81.254.409)	(50.733.906)
Accumulated tax loss - the Company	(21.495.084)	(57.172.765)
Less prepayment of income tax article 23 and 25	11.883	3.497
Overpayment of Corporate Income Tax	11.883	3.497

The amount of the Company's tax loss for the six-month period ended June 30, 2025, as stated in the above, represents estimation and will be recalculated at year-end and will be reported by the Company in its income tax return ("SPT") to be submitted to the Tax Office.

The amount of the Company's tax loss for the six-month period ended June 30, 2024, has been recalculated at year-end, and reported by the Company in its 2024 income tax return ("SPT") submitted to the Tax Office.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

b. Pajak Kini (lanjutan)

Berdasarkan Surat Ketetapan Pajak tahun 2022, pada tahun 2024, Perusahaan telah mencatat penyesuaian atas laba/rugi fiskal, sehingga rugi 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 Desember 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 2022 Tax Assessment Letter, in 2024, the Company has recorded adjustment of tax losses 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 December 2022 Tax Period amounting to Rp3,927,000 which paid on April 29, 2024.

c. Deferred Tax

30 Juni 2025/June 30, 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	30 Juni 2025/ June 30, 2025	
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Biaya yang belum terpulihkan	111.769.575	—	—	2.499.846	114.269.421	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	10.857.336	—	—	226.810	11.084.146	Asset abandonment and site restoration obligations
Liabilitas sewa pembiayaan	7.747.348	—	—	4.087.141	11.834.489	Finance lease liabilities
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	970.443	—	—	470.613	1.441.056	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Aset tetap	9.273.730	—	—	6.271.335	15.545.065	Property, plant and equipment
Liabilitas imbalan kerja	3.374.894	—	—	(9.940.501)	(6.565.607)	Employee benefit liabilities
Liabilitas kontrak	222.948	—	—	1.187	224.135	Contract liabilities
Persediaan	71.932	—	—	—	71.932	Inventories
Piutang Sewa Pembiayaan	(5.003.746)	—	—	159.871	(4.843.875)	Finance lease receivables
Aset minyak dan gas bumi	(7.145.589)	—	—	(11.704.445)	(18.850.034)	Oil and gas properties
Aset Hak Guna	(7.582.177)	—	—	(947.125)	(8.529.302)	Right-of-use assets
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	8.555.480	—	—	(8.555.480)	—	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associate
Lainnya	(2.546.754)	—	—	(179)	(2.546.933)	Others
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	130.565.420	—	—	(17.430.927)	113.134.493	Net Deferred Tax Assets - the Group

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Deferred Tax (continued)

30 Juni 2025/June 30, 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	30 Juni 2025/ June 30, 2025	
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Aset minyak dan gas bumi	(653.266.123)	—	—	11.016.564	(642.249.559)	Oil and gas properties
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/entitas asosiasi	(75.864.708)	—	—	48.700.605	(27.164.103)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associate
Piutang sewa pembiayaan	(56.347.463)	—	—	1.892.147	(54.455.316)	Finance lease receivables
Aset Hak Guna	(25.781.072)	—	—	26.391.754	610.682	Right-of-use assets
Aset keuangan konsesi	(74.906.276)	—	—	—	(74.906.276)	Concession financial assets
Instrumen lindung nilai	(11.896.013)	—	—	—	(11.896.013)	Hedging instruments
Dividen anak perusahaan yang belum terdistribusikan	(8.468.233)	—	—	—	(8.468.233)	Subsidiary dividends that have not been distributed
Aset tetap	49.411.892	—	—	(5.321.004)	44.090.888	Property, plant and equipment
Pembayaran berbasis saham	(30.350)	—	—	—	(30.350)	Share-based payment
Kerugian kredit ekspektasian	2.967	—	—	—	2.967	Expected credit loss
Persediaan	1.062.679	—	—	(47.318.713)	(46.256.034)	Inventories
Liabilitas kontrak	2.202.646	—	—	(569.468)	1.633.178	Contract liabilities
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	2.283.358	—	—	(406.469)	1.876.889	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	3.602.385	—	—	2.370.993	5.973.378	Asset abandonment and site restoration obligations
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	12.094.579	—	—	—	12.094.579	Tax loss carry forward
Liabilitas imbalan kerja	10.219.990	—	—	2.765.941	12.985.931	Employee benefit liabilities
Biaya yang belum terpulihkan	61.162.516	—	—	31.406.444	92.568.960	Unrecovered costs
Liabilitas sewa pembiayaan	77.036.865	—	—	(27.040.440)	49.996.425	Finance lease liabilities
Beda temporer atas Investasi pada entitas anak dan entitas asosiasi yang dicatat sebagai aset tersedia untuk dijual	4.937	—	—	446	5.383	Temporary difference from investment in subsidiaries which were classified as assets held for sale
Lainnya	999.306	—	—	(5.083.360)	(4.084.054)	Others
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(686.476.118)	—	—	38.805.440	(647.670.678)	Net Deferred Tax liabilities - the Group
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				21.374.513		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari penghasilan komprehensif lain				(991.915)		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs				(51.014)		Effect of foreign exchange
Beban Pajak Tangguhan pada aset dimiliki untuk dijual				(5.415.803)		Deferred tax expense from asset held for sale
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				14.915.781		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Deferred Tax (continued)

31 Desember 2024/ December 31, 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
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	1.333.184	—	(1.216.746)	854.005	970.443	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Aset tetap	1.020.351	—	—	8.253.379	9.273.730	Property, plant and equipment
Penurunan nilai Pajak Pertambahan Nilai	28.501	—	—	(28.501)	—	Impairment of Value Added Tax
Liabilitas imbalan kerja	1.003.578	—	(11.434)	2.382.750	3.374.894	Employee benefit liabilities
Liabilitas kontrak	429.428	—	(273.050)	66.570	222.948	Contract liabilities
Liabilitas sewa pembiayaan	6.509.060	—	(641.377)	1.879.665	7.747.348	Finance lease liabilities
Persediaan	71.932	—	112.192	(112.192)	71.932	Inventories
Piutang Sewa Pembiayaan	(105.930)	—	—	(4.897.816)	(5.003.746)	Finance lease receivables
Aset Hak Guna	(6.335.395)	—	624.425	(1.871.207)	(7.582.177)	Right-of-use assets
Aset minyak dan gas bumi	2.430.548	—	(4.491.718)	(5.084.419)	(7.145.589)	Oil and gas properties
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	—	—	—	8.555.480	8.555.480	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associate
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Deferred Tax (continued)

31 Desember 2024/December 31, 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
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
Aset keuangan konsesi	(23.579.976)	—	—	(51.326.300)	(74.906.276)	Concession financial 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
Aset tetap	(196.400)	—	—	49.608.292	49.411.892	Property, plant and equipment
Pembayaran berbasis saham	(45.144)	—	—	14.794	(30.350)	Share-based payment
Kerugian kredit ekspektasian	27.066	—	—	(24.099)	2.967	Expected credit loss
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
Rugi fiskal yang dibawa ke masa depan	12.258.393	—	—	(163.814)	12.094.579	Tax loss carry forward
Liabilitas imbalan kerja	13.661.365	—	—	(3.441.375)	10.219.990	Employee benefit liabilities
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
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
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

Pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, aset pajak tangguhan yang tidak diakui adalah masing-masing sebesar AS\$79.375.959 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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, Grup memiliki estimasi rugi pajak sebagai berikut:

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	30 Juni 2025/ June 30, 2025	
Tahun pajak 2024	2029	55.343.152	2024 fiscal year
Tahun pajak 2023	2028	52.357.058	2023 fiscal year
Tahun pajak 2022	2027	40.653.183	2022 fiscal year
Tahun pajak 2021	2026	33.101.427	2021 fiscal year
Tahun pajak 2020	2025	22.896.625	2020 fiscal year
Jumlah		204.351.445	Total

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Tahun pajak 2024	2029	56.472.604	2023 fiscal year
Tahun pajak 2023	2028	53.976.348	2022 fiscal year
Tahun pajak 2022	2027	41.482.840	2021 fiscal year
Tahun pajak 2021	2026	33.776.966	2020 fiscal year
Tahun pajak 2020	2025	23.850.651	2019 fiscal year
Jumlah		209.559.409	Total

38. TAXATION (continued)

c. Deferred Tax (continued)

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, the unrecognized deferred tax assets amounted to US\$79,375,959 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 June 30, 2025 and December 31, 2024, the Group has an estimated tax losses carry forward as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

- 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:

	30 Juni/June 30,		
	2025	2024	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	182.471.257	350.771.100	Consolidated profit before income tax expense from continuing operations
Beban pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	(113.083.861)	(139.404.850)	Tax expense using statutory tax rate
Dampak pajak dari perbedaan tetap	(11.918.409)	6.453.671	Tax effects of permanent differences
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	(8.689.675)	(9.972.633)	Unrecognized deferred tax assets
Beda temporer atas entitas asosiasi yang tidak diakui	(6.180.978)	6.045.703	Temporary difference on investment is not recognized
Beban Pajak – Neto	(139.872.923)	(136.878.109)	Tax Expense – Net

- e. Pajak Penghasilan Pilar Dua

Berbagai negara telah memberlakukan atau bermaksud memberlakukan undang-undang perpajakan untuk mematuhi aturan model Pilar Dua, termasuk Indonesia (Catatan 2s). Grup berada dalam lingkup PMK 136/2024, yang tidak berdampak pada laporan keuangan (konsolidasian) 2024 tetapi mungkin akan mempengaruhi laporan keuangan (konsolidasian) Grup mulai 1 Januari 2025 dan seterusnya.

Peraturan Menteri Keuangan ("PMK") 136/2024 diberlakukan tanggal 31 Desember 2024, dan efektif mulai pada tanggal atau setelah tanggal 1 Januari 2025. PMK 136/2024 menerapkan mekanisme perpajakan baru yang mensyaratkan Perusahaan Multinasional ("PMN") untuk membayar pajak tambahan di suatu yurisdiksi ketika tarif pajak efektif, yang ditentukan berdasarkan yurisdiksi menurut aturan Pilar Dua, lebih rendah dari tarif minimum 15%. PMK 136/2024 menetapkan mekanisme untuk menentukan entitas mana (atau entitas-entitas mana) dalam Grup PMN yang harus menerapkan pajak tambahan tersebut dan porsi pajak yang dibebankan kepada setiap entitas terkait.

38. TAXATION (continued)

- 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:

- e. Pillar Two income taxes

Various countries have enacted or intend to enact tax legislation to comply with Pillar Two model rules, including Indonesia (Note 2s). The Group is within the scope of PMK 136/2024, which did not impact 2024 (consolidated) financial statements but may impact the Group's (consolidated) financial statements from January 1, 2025 onward.

Ministry of Finance Regulation ("PMK") 136/2024 is enacted on December 31, 2024, and will be effective for fiscal years beginning or after January 1, 2025. PMK 136/2024 applies new taxing mechanisms under which a Multinational Enterprises ("MNE") would pay a top-up tax in a jurisdiction whenever the effective tax rate, determined on a jurisdictional basis under the Pillar Two rules is below a 15% minimum rate. PMK 136/2024 sets out the mechanics for determining which entity (or entities) in an MNE Group should apply the top-up tax and the portion of such tax that is charged to each relevant entity.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

e. Pajak Penghasilan Pilar Dua (lanjutan)

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2025, Grup telah menerapkan amandemen PSAK 212: Pajak Penghasilan, yang memberikan pengecualian wajib sementara dari pengakuan atau pengungkapan pajak tangguhan terkait aturan Pilar Dua sehingga tidak ada dampak terhadap Laporan Keuangan (konsolidasian). Dampak masa depan dari aturan Pilar Dua untuk Grup masih dalam tahap estimasi.

Aturan model Pilar Dua adalah kompleks dan Grup sedang dalam proses untuk mengestimasi dampak potensialnya terhadap laporan keuangan (konsolidasian), jika ada. 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 six-month period ended June 30, 2025, the Group has applied amendment to PSAK 212: Income Taxes, which provides mandatory temporary exception from recognizing or disclosing deferred taxes related to Pillar Two rules such that there is no impact to the (consolidated) financial statements. The future impact of Pillar Two rules for the Group is still being estimated.

The Pillar Two model rules are complex and the Group is still in the process of assessing potential impact to the (consolidated) financial statements, if any. Based on currently available information, the Group does not expect any material impact to 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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
PT Medco E & P Simenggaris	27.581.260
PT Medco Downstream Indonesia	518.804
Medco International Ventures Limited	300.015
Medco Energi US LLC	68.243
Jumlah	28.468.322

**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:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	42.420.696	PT Medco E & P Simenggaris
	518.804	PT Medco Downstream Indonesia
	438.842	Medco International Ventures Limited
	82.723	Medco Energi US LLC
	43.461.065	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
PT Medco E & P Simenggaris	8.116.335
PT Medco Downstream Indonesia	3.317.375
Medco International Ventures Limited	1.006.199
Jumlah	12.439.909

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.

Ophir Vietnam Blok 12W B.V.

Pada tanggal 19 Desember 2022, Ophir Jaguar 2 Ltd. ("Penjual"), menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham dengan Bitexco Energy Company Limited ("Pembeli"), untuk melepas 100% kepemilikan saham di Ophir Vietnam Block 12W B.V.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

Liabilities directly associated with the non-current assets classified as held for sale and discontinued operations

The details of this account are as follows:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	9.479.551	PT Medco E & P Simenggaris
	3.331.949	PT Medco Downstream Indonesia
	1.006.199	Medco International Ventures Limited
	13.817.699	Total

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.

Ophir Vietnam Block 12W B.V.

On December 19, 2022, Ophir Jaguar 2 Ltd. ("Seller") signed a *Share and Sale Purchase Agreement* with Bitexco Energy Company Limited ("Purchaser"), to sell 100% of its shares in Ophir Vietnam Block 12W B.V.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

Ophir Vietnam Blok 12W B.V. (lanjutan)

Pada tanggal 29 Desember 2022, Grup telah menerima uang muka pembayaran sebesar AS\$300.000 terkait transaksi di atas.

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.

Medco International Ventures Limited (MIVL)

Pada kuartal IV tahun 2023, Dewan Direktur Perusahaan menyetujui pelepasan aset terkait hak, kewajiban dan kepemilikan sesuai dengan *Exploration and Production Sharing Agreement* terkait area kontrak 47 di Libya dan kepemilikan di Nafusah Oil Operations B.V.

Manajemen telah mengklasifikasikan aset di Libya sebagai aset yang dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja keuangannya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan.

Pada tanggal 24 Mei 2024, Medco dan *National Oil Corporation of Libya* ("NOC") telah menyelesaikan pengalihan seluruh hak partisipasi Perseroan (50%) dalam Perjanjian Bagi Hasil Eksplorasi dan Produksi ("PBHEP") di Kontrak Area 47 dan seluruh kepemilikan saham Perseroan (24,5%) di Joint Operating Company, Nafusah Oil Operations B.V.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

Ophir Vietnam Block 12W B.V. (continued)

On December 29, 2022, the Group has received a down payment of US\$300,000 related to the transaction above.

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.

Medco International Ventures Limited (MIVL)

In fourth quarter of 2023, the Company's Board of Directors approved to divest its assets in respect of the MIVL's right, title and interest in the *Exploration and Production Sharing Agreement* in respect of Contract Area 47 in Libya and its shareholding in Nafusah Oil Operations B.V.

Management has classified its Libya assets as held for sale asset and presents its financial statement performance as part of discontinued operations.

On 24 May 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

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.

Sehubungan dengan rencana-rencana Grup tersebut di atas, untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 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

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.

As a result of the above plans, for the six-month period ended June 30, 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:

	30 Juni/June 30,		
	2025	2024	
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	—	(22.556)	Cost of sales and other direct costs
Laba kotor	—	(22.556)	Gross profit
Beban penjualan umum dan administrasi	(310.195)	(265.294)	Selling general and administrative expenses
Beban pendanaan	(2.228)	(2.599)	Finance costs
Pendapatan bunga	4.155	1.419	Finance income
Keuntungan (kerugian) dari selisih kurs	118.052	(346.981)	Gain (loss) on foreign exchange
Lainnya – neto	12.441	(638.391)	Others - net
Rugi sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(177.775)	(1.274.402)	Loss before income tax expense from discontinued operations
Rugi setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(177.775)	(1.274.402)	Loss after income tax expense from discontinued operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah sebagai berikut:

The major classes of assets and liabilities classified as held for sale as of June 30, 2025 and December 31, 2024 are presented below:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
ASET			ASSETS
Kas dan setara kas	1.220.372	2.443.625	Cash and cash equivalents
Piutang usaha			Trade receivables
– Pihak ketiga	1.085.774	1.179.908	Third parties -
Piutang lain-lain			Other receivables
– Pihak ketiga	3.504.602	3.475.259	Third parties -
Persediaan	1.068.410	898.162	Inventories
Pajak dibayar di muka	322	–	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	3.590	2.055	Prepaid expenses
Aset tetap – neto	518.801	518.801	Property, plant and equipment – net
Aset hak guna – neto	1.062.679	1.289.067	Right of use assets – net
Aset minyak dan gas bumi	16.030.978	24.251.821	Oil and gas properties
Aset pajak tangguhan	3.965.562	9.381.366	Deferred tax asset
Aset lain-lain	7.232	21.001	Other assets
Aset yang dimiliki untuk dijual	28.468.322	43.461.065	Assets held for sale
LIABILITAS			LIABILITIES
Utang usaha pihak ketiga	423.821	1.045.328	Trade payables third parties
Utang lain-lain	2.982.894	2.694.670	Other payables
Utang pajak	100.921	118.220	Taxes payable
Biaya akrual	5.371.993	6.173.682	Accrued expenses
Liabilitas sewa	1.027.212	1.184.445	Lease liabilities
Liabilitas kontrak	647.505	620.569	Contract liabilities
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	1.885.563	1.980.785	Asset abandonment and site restoration obligations
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset yang dimiliki untuk dijual	12.439.909	13.817.699	Liabilities directly associated with assets held for sale
(Liabilitas)/aset neto yang secara langsung berhubungan dengan yang dimiliki untuk dijual atau pelepasan grup	16.028.413	29.643.366	Net (liabilities)/assets directly associated with held for sale or disposal group

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

Kas netto dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut:

The net cash flows of discontinued operations are presented below:

	30 Juni/June 30,		
	2025	2024	
ARUS KAS			CASH FLOWS
Aktivitas operasi	(27.203)	3.884.547	Operating activities
Aktivitas investasi	17.422	—	Investing activities
(Penurunan)/kenaikan netto pada arus kas	(9.781)	3.884.547	Net (decrease)/increase in cashflows

40. LABA (RUGI) PER SAHAM

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE

a. Laba per saham

a. Earnings per share

30 Juni 2025/June 30, 2025			
	Laba Periode Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Period Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>
Laba per saham dasar	37.188.257	24.766.734.214	0,00150

Basic earnings per share

30 Juni 2024/June 30, 2024			
	Laba Periode Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Period Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>
Laba per saham dasar	200.996.060	25.042.271.375	0,00803

Basic earnings per share

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE (continued)

b. Laba per saham dari operasi yang dilanjutkan

b. Earnings per share from continuing operation

30 Juni 2025/June 30, 2025			
	Laba Periode Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Period from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>
Laba per saham dasar	37.366.032	24.766.734.214	0,00151
			<i>Basic earnings per share</i>
30 Juni 2024/June 30, 2024			
	Laba Periode Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Period from Continuing Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>
Laba per saham dasar	202.270.462	25.042.271.375	0,00808
			<i>Basic earnings per share</i>

c. Rugi per saham dari operasi yang dihentikan

c. Loss per share from discontinued operation

30 Juni 2025/June 30, 2025			
	Rugi Periode Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Period from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>
Rugi per saham dasar	(177.775)	24.766.734.214	(0,00001)
			<i>Basic loss per share</i>
30 Juni 2024/June 30, 2024			
	Rugi Periode Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Loss for the Period from Discontinued Operation Attributable to Equity Holders of the Parent Company</i>	Rata-rata Tertimbang Saham Biasa yang Beredar/ <i>Weighted Average Number of Ordinary Outstanding Share</i>	Rugi per Saham/ <i>Loss per Share</i>
Rugi per saham dasar	(1.274.402)	25.042.271.375	(0,00005)
			<i>Basic loss per share</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

Untuk periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2025 dan 2024, Perusahaan tidak menghitung laba per saham dilusian karena tidak terdapat saham biasa yang berpotensi dilutif (anti dilutif).

Jumlah rata-rata tertimbang saham memperhitungkan efek rata-rata tertimbang dari perubahan saham treasury selama tahun berjalan.

Tidak ada transaksi lain yang melibatkan saham biasa maupun saham biasa potensial antara tanggal pelaporan dan pengesahan laporan keuangan konsolidasian ini.

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE (continued)

For the six-month periods ended June 30, 2025 and 2024, the Company did not calculate diluted earnings per share since there was no potentially dilutive ordinary shares (anti dilutive).

The weighted average number of shares takes into account the weighted average effect of changes in treasury shares during the year.

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.

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 Triwulanan 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 4 Juli 2025.

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 distribution of a 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, 2024, 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 4, 2025.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

41. SALDO LABA DAN DIVIDEN KAS (lanjutan)

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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, saldo laba yang dicadangkan Perusahaan adalah masing-masing sebesar AS\$10.435.835.

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 periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 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\$2.692.649 dan AS\$1.956.792.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

41. RETAINED EARNINGS AND CASH DIVIDENDS (continued)

b. Appropriated Retained Earnings

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 June 30, 2025 and December 31, 2024 amounted to US\$10,435,835, respectively.

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 six-month period ended June 30, 2025 and 2024, the defined contribution pension cost of Company and subsidiaries involved in oil and gas exploration and production amounting to US\$2,692,649 and US\$1,956,792, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

Liabilitas imbalan kerja yang diakui oleh Perusahaan pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah sebagai berikut:

b. Defined Benefit Pension Plan

Employee benefits liabilities which was recognized by the Company as of the date June 30, 2025 and December 31, 2024 are as follows:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Liabilitas pensiun imbalan pasti (Undang-Undang)	31.384.125	28.669.970	Present value of defined benefit obligation (Labor Law)
Liabilitas pensiun imbalan pasti	5.830.008	3.413.145	Present value of defined benefit obligation
Liabilitas penghargaan <i>jubilee</i>	3.995.548	3.515.238	Jubilee awards obligation
Saldo akhir tahun	41.209.681	35.598.353	Balance at end of year
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	41.209.681	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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, jumlah orang yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah masing-masing 2.276 orang (tidak diaudit).

As of June 30, 2025 and December 31, 2024, respectively, the numbers of people eligible for the benefits were 2,276 personnel (unaudited), respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- i. Analisa liabilitas pensiun imbalan pasti yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	112.635.405	110.656.512	<i>Present value of defined benefit obligations</i>
Nilai wajar aset program	(119.368.507)	(119.709.552)	<i>Fair value of plan asset</i>
Kelebihan pendanaan liabilitas pensiun imbalan kerja	(6.733.102)	(9.053.040)	<i>Overfunded defined benefit obligations</i>
Batasan pengakuan aset	12.563.110	12.466.185	<i>Limitation on asset recognition</i>
Saldo akhir tahun	5.830.008	3.413.145	<i>Balance at end of year</i>
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	5.830.008	3.413.145	<i>Employee benefits liabilities - long-term portion</i>
Saldo akhir tahun	5.830.008	3.413.145	<i>Balance at end of year</i>

- ii. Analisa biaya pensiun imbalan pasti pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Biaya jasa kini	3.873.703	7.078.668	<i>Current service cost</i>
Beban bunga	49.105	(17.961)	<i>Interest cost</i>
Jumlah	3.922.808	7.060.707	<i>Total</i>

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- i. An analysis of defined benefit obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:

- ii. An analysis of the defined benefit costs in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Saldo awal tahun	3.413.145	5.658.256	Balance at beginning of year
Biaya imbalan kerja pada periode/tahun berjalan	3.922.808	7.060.707	Employee benefit costs for the period/year
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	(1.490.951)	(3.388.137)	Total amount recognized in other comprehensive income
Kontribusi pada periode/tahun berjalan	–	(4.425.487)	Contributions for the period/year
Imbalan kerja yang dibayarkan	–	(20.947)	Benefits paid
Dampak selisih kurs	(14.994)	(1.471.247)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	5.830.008	3.413.145	Balance at end of period/year

- iv. Mutasi nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Saldo awal tahun	110.656.512	110.883.615	Balance at beginning of year
Beban bunga	3.286.881	6.573.761	Interest cost
Biaya jasa kini	3.873.703	7.078.668	Current service cost
Imbalan kerja yang dibayarkan :			Benefits paid :
Perusahaan	–	(20.947)	Company
Dana pensiun	(4.001.932)	(8.675.796)	Pension fund
Kerugian (laba) aktuarial atas :			Actuarial loss (gain) due to :
Perubahan asumsi finansial	(835.044)	(3.111.193)	Changes in financial assumption
Penyesuaian historis	141.401	2.921.511	Experience adjustments
Dampak selisih kurs	(486.116)	(4.993.107)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	112.635.405	110.656.512	Balance at end of period/year

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

- iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

- v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Saldo awal tahun	119.709.552	122.629.376	Balance at beginning of year
Pendapatan bunga atas aset program	2.757.027	7.714.675	Interest income on plan asset
Imbal hasil atas aset program	787.630	(2.045.392)	Return on plan assets
Kontribusi pada periode/tahun berjalan	–	4.425.487	Contributions for the period/year
Pembayaran manfaat dari aset program	(4.001.932)	(8.675.796)	Benefits paid by plan asset
Dampak selisih kurs	116.230	(4.338.798)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	119.368.507	119.709.552	Balance at end of period/year

- vi. Kategori utama atas aset program imbalan sebagai persentase dari nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Obligasi pemerintah	61 %	50 %	Government bonds
Deposito berjangka	11 %	33 %	Time deposits
Obligasi perusahaan	28 %	17 %	Corporate bonds
Jumlah	100 %	100 %	Total

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

- v. The movements of fair value of plan assets were as follows:

- vi. The major categories of plan assets as a percentage of the fair value of the total plan assets were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

vii. Liabilitas pensiun imbalan pasti dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Tingkat diskonto	6,88% - 7,14%	6,88% - 7,14%	Discount rates
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:			Expected rate of return on assets:
- Portofolio Rupiah	0% - 7,14%	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)	0,75% - 10%	0,75% - 10%	Morbidity rate (disability rate)
	tingkat mortalitas/ mortality rate	tingkat mortalitas/ mortality rate	
Tingkat pengunduran diri	1% - 6%	1% - 6%	Resignation rate
	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	
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%	1% - 5%	Early retirement rate
	dari tingkat kelangsungan hidup/ of survival rate	dari tingkat kelangsungan hidup/ of survival rate	

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah sebagai berikut:

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of June 30, 2025 and December 31, 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	
30 Juni 2025					June 30, 2025
Kenaikan	1 %	(8.586.785)	1 %	7.920.838	Increase
Penurunan	(1)%	9.788.940	(1)%	(6.827.979)	Decrease
31 Desember 2024					December 31, 2024
Kenaikan	1 %	(8.336.684)	1 %	7.690.134	Increase
Penurunan	(1)%	9.412.442	(1)%	(6.967.325)	Decrease

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Kurang dari 1 tahun	9.534.610	8.975.237	Within one year
1 tahun	4.464.523	7.637.986	1 year
2 - 5 tahun	58.338.343	60.839.570	2 - 5 years
Lebih dari 5 tahun	294.167.185	292.189.766	More than 5 years
Jumlah	366.504.661	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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah masing-masing sebanyak 843 orang (tidak diaudit).

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.

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

Undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of June 30, 2025 and December 31, 2024 were as follows:

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 June 30, 2025 and December 31, 2024, the numbers of employees eligible for the benefits were 843 personnel (unaudited), respectively.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pascakerja Lainnya (lanjutan)

- i. Analisa liabilitas Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	37.342.803
Nilai wajar aset program	(5.958.678)
Saldo akhir periode/tahun	31.384.125

- ii. Analisa biaya Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Biaya jasa kini	1.534.307
Beban bunga	734
Biaya jasa lalu	723.721
Lain-lain	52.322
Jumlah	2.311.084

- iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Saldo awal tahun	28.669.970
Biaya imbalan kerja pada periode/tahun berjalan	2.311.084
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	325.774
Imbalan kerja yang dibayarkan	—
Dampak selisih kurs	77.297
Saldo akhir periode/tahun	31.384.125

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

- i. An analysis of the Labor Law and other post-employment benefits obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	34.746.443	Present value of defined benefit obligations
	(6.076.473)	Fair value of plan assets
Balance at end of period/year	28.669.970	

- 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:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	2.950.590	Current service cost
	1.391.772	Interest cost
	18.349	Past service cost
	100.618	Others
Total	4.461.329	

- iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	23.425.639	Balance at beginning of year
	4.461.329	Employee benefit costs for the period/year
	3.522.652	Total amount recognized in other comprehensive income
	(411.150)	Benefits paid
	(2.328.500)	Effect of foreign exchange differences
Balance at end of period/year	28.669.970	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pascakerja Lainnya (lanjutan)

- iv. Nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Saldo awal tahun	34.746.443	28.523.080	Balance at beginning of year
Biaya jasa kini	1.534.307	2.950.590	Current service cost
Beban bunga	818.197	1.722.519	Interest cost
Biaya jasa lalu	734	18.349	Past service cost
Imbalan kerja yang dibayarkan :			Benefits paid :
Perusahaan	—	(411.150)	Company
Dana pensiun	396.444	—	Pension fund
Kerugian (keuntungan) aktuarial atas :			Actuarial loss (gain) due from :
Perubahan asumsi financial	(395.335)	(487.740)	Changes in financial assumption
Penyesuaian historis	394.655	423.035	Experience adjustments
Dampak selisih kurs	(152.642)	2.007.760	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	37.342.803	34.746.443	Balance at end of period/year

- v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Saldo awal tahun	6.076.473	5.097.441	Balance at beginning of year
Pendapatan bunga atas aset program	139.948	330.747	Interest income on plan asset
Pembayaran manfaat dari aset program	(396.444)	—	Benefits paid by plan asset
Imbal hasil atas aset program	112.324	(70.962)	Return on plan assets
Dampak selisih kurs	26.377	719.247	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	5.958.678	6.076.473	Balance at end of period/year

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

- iv. The movements of present value of obligation based on independent actuary's calculation were as follows:

- v. The movements of fair value of plan assets were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

c. Undang-Undang Ketenagakerjaan dan Imbalan Pascakerja Lainnya (lanjutan)

vi. Penghargaan *Jubilee*:

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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	3.995.548

Tabel berikut ini menyajikan komponen beban dan liabilitas imbalan kerja jangka panjang lainnya konsolidasian:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Biaya jasa kini	108.433
Beban bunga	—
Biaya jasa lalu	82.111
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	195.548
Jumlah	386.092

Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Saldo awal tahun	3.515.238
Biaya imbalan kerja pada periode/tahun berjalan	386.092
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	1.563
Imbalan kerja yang dibayarkan	—
Dampak selisih kurs	92.655
Saldo akhir periode/tahun	3.995.548

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

vi. *Jubilee Awards*:

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:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Present value of defined benefit obligations	3.515.238

The following table summarizes the consolidated components of employees' other long term benefit expense and liabilities:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Biaya jasa kini	197.151	Current service cost
Beban bunga	149.293	Interest cost
Biaya jasa lalu	654.147	Past service cost
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	355.542	Remeasurement of other long term employee benefits
Jumlah	1.356.133	Total

The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Saldo awal tahun	2.439.209	Balance at beginning of year
Biaya imbalan kerja pada periode/tahun berjalan	1.356.133	Employee benefit costs for the period/year
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	2.041	Total amount recognized in other comprehensive income
Imbalan kerja yang dibayarkan	(113.313)	Benefits paid
Dampak selisih kurs	(168.832)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	3.515.238	Balance at end of period/year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 pascakerja lainnya pada dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Tingkat diskonto	6,88% - 7,14%	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 %	10 %	Morbidity rate (disability rate)
	tingkat mortalitas/ mortality rate	tingkat mortalitas/ mortality rate	
Tingkat pengunduran diri	0% - 10%	0% - 10%	Resignation rate
	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	
Proporsi pengambilan pensiun normal	100 %	100 %	Proportion of normal retirements

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah sebagai berikut:

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of June 30, 2025 and December 31, 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	
30 Juni 2025					June 30, 2025
Kenaikan	1 %	(1.043.704)	1 %	1.315.486	Increase
Penurunan	(1)%	1.455.256	(1)%	(910.372)	Decrease
31 Desember 2024					December 31, 2024
Kenaikan	1 %	(1.023.239)	1 %	1.289.692	Increase
Penurunan	(1)%	1.440.848	(1)%	(901.358)	Decrease

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Kurang dari 1 tahun	18.135.913
1 tahun	932.657
2 - 5 tahun	6.403.273
Lebih dari 5 tahun	80.310.873
Jumlah	105.782.716

Durasi rata-rata liabilitas imbalan pasti diakhir tahun pelaporan untuk Grup berkisar antara 1 sampai 18 tahun pada tanggal 30 Juni 2025 dan berkisar antara 1 sampai 18 tahun pada tanggal 31 Desember 2024.

Manajemen berkeyakinan bahwa saldo liabilitas imbalan kerja tersebut cukup untuk memenuhi imbalan minimum sesuai dengan Undang-Undang Tenaga Kerja.

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 June 30, 2025 and December 31, 2024, were as follows:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
18.578.252		Within one year
946.440		1 year
6.247.096		2 - 5 years
82.161.173		More than 5 years
107.932.961		Total

The average duration of the defined benefits obligation at the end of reporting year for the Group were approximately 1 to 18 years for June 30, 2025 and approximately 1 to 18 years for December 31, 2024.

Management believes that the balance of employee benefits liabilities is sufficient to cover the minimum benefits required under the Labor Law.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI**

a. Sifat Hubungan Berelasi

Pihak berelasi/ Related parties	Sifat dari hubungan/ Nature of relationship
PT Medco Intidynamika ("INTI")	Mempunyai pemegang saham pengendali yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same controlling shareholder as the Company</i>
PT Medco Duta ("DUTA")	Salah satu pemegang saham Perusahaan dan mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>A stockholder of the Company and has the same majority shareholder with the Company</i>
PT Amman Mineral Internasional ("AMI")	Dimiliki oleh Grup sebesar 20,92%. PT Amman Mineral Industri adalah entitas anak dari AMI/ <i>20.92% owned by the group. PT Amman Mineral Industri is a subsidiary of AMI</i>
PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL")	Entitas induk langsung Perusahaan/ <i>Direct parent entity of the Company</i>
PT Medco Daya Sentosa ("MDS")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>

**43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES**

a. Nature of Relationships

Sifat dari transaksi/ Nature of transaction
–
–
–
Piutang dari PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") merupakan piutang atas penjualan 2% kepemilikan saham MGeoPS Perusahaan ke MDAL/ <i>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</i>
Penalti dari uang muka yang dikenakan bunga terkait transaksi minyak mentah/ <i>Penalty from advance with interest pertaining to crude oil transaction</i>
Uang muka yang dikenakan bunga terkait dengan transaksi minyak mentah dan akan di bayarkan saat berakhirnya perjanjian/ <i>Advance with interest pertaining to crude oil transaction and will be paid at the end of agreement</i>
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>
–

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>	Piutang operasi bersama di Blok A (Aceh)/ <i>Receivables from joint operations in Block A (Aceh)</i> Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade payables from oil and gas operations</i> Utang ini merupakan porsi utang hasil alokasi dari biaya Grup yang dibebankan kepada anak-anak Perusahaan/ <i>This payable represents the portion of payables resulting from the allocation of the Group fees charge to the subsidiaries</i> Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ <i>Finance income pertaining to sublease to joint operation partner</i>
PT Medco Daya Natuna ("MDN")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>	Piutang operasi bersama di Laut Natuna Selatan Blok B/ <i>Receivables from joint operations in South Natuna Sea Block B</i> Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade payables from oil and gas operations</i> Utang ini merupakan porsi utang hasil alokasi dari biaya Grup yang dibebankan kepada anak-anak Perusahaan/ <i>This payable represents the portion of payables resulting from the allocation of the Group fees charge to the subsidiaries</i> Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ <i>Finance income pertaining to sublease to joint operation partner</i>
PT Medco Daya Makmur ("MDM")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>	Piutang operasi bersama di Blok Sumatera Selatan/ <i>Receivables from joint operations in South Sumatera Block</i> Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade payables from oil and gas operations</i> Utang kepada operasi bersama di Blok Sumatera Selatan/ <i>Payables to joint operations in South Sumatera Block</i> Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ <i>Finance income pertaining to sublease to joint operation partner</i>
Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>	Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade payables from oil and gas operations</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>	Piutang operasi bersama di Blok Rimau/ <i>Receivables from joint operations in Rimau Block</i> Utang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade payables from oil and gas operations</i> Utang kepada operasi bersama di Blok Rimau/ <i>Payables to joint operations in Rimau Block</i> Pendapatan keuangan merupakan subsewa kepada mitra operasi bersama/ <i>Finance income pertaining to sublease to joint operation partner</i>
PT Api Metra Graha ("AMG")	Dimiliki oleh Grup sebesar 49% sejak Maret 2019/ <i>49%-owned by the Group since March 2019</i>	Piutang atas jasa keamanan/ <i>Receivable from security services</i> 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 Maret 2029/ <i>Security 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 March 2029</i> Asset hak guna atas sewa/ <i>Right of use asset related to lease</i> Utang atas sewa ruang kantor/ <i>Payable for office space rent</i> Liabilitas sewa atas sewa/ <i>Lease liabilities related to leases</i> Pendapatan dari sewa ruangan kantor/ <i>Revenue from office space lease</i>
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. ("Transasia")	Dimiliki oleh Grup sebesar 50% sampai dengan 28 November 2024. Efektif 28 November 2024, Transasia dimiliki Grup sebesar 85% (Catatan 47)/ <i>50%-owned by the Group until November 28, 2024. Effective November 28, 2024, Transasia is 85% owned-by the Group (Note 47).</i>	—
Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd.	Pihak berelasi yang memiliki pengaruh signifikan atas entitas anak/ <i>Related party having significant influence</i>	Piutang lain-lain/ <i>Other Receivables</i>
PT Transportasi Gas Indonesia	Dimiliki oleh Grup sebesar 40%/ <i>40%-owned by the Group</i>	Utang usaha atas biaya saluran pipa/ <i>Trade payables related to pipeline fee</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

b. Transactions with Related Parties

Dalam melakukan kegiatan usahanya, Grup melakukan transaksi-transaksi tertentu dengan pihak-pihak berelasi.

In the normal course of business, the Group entered into certain transactions with its related parties.

	30 Juni 2025/ June 30, 2025		31 Desember 2024/ December 31, 2024		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
Aset					Assets
Piutang usaha					Trade receivables
PT Api Metra Graha	64.117	0,000794	8.442	0,000106	PT Api Metra Graha
Piutang lain-lain					Other Receivables
PT Medco Daya Natuna	128.869.648	1,596242	54.692.852	0,689966	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Makmur	36.061.261	0,446672	28.267.514	0,356603	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	22.554.581	0,279372	16.499.829	0,208150	PT Bahtera Daya Makmur
Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd	4.619.002	0,057213	3.880.143	0,048949	Pacific Medco Solar Energy Pte Ltd
PT Medco Daya Abadi Lestari	3.992.044	0,049447	4.680.807	0,059050	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Daya Energi Nusantara	1.346.306	0,016676	1.440.036	0,018166	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha	196.034	0,002428	196.034	0,002473	PT Api Metra Graha
Uang muka kepada pihak berelasi					Advances to a related Party
PT Medco Daya Abadi Lestari	69.838.893	0,865058	86.649.781	1,093112	PT Medco Daya Abadi Lestari
Aset hak guna					Right-of-use assets
PT Api Metra Graha	8.293.804	0,102731	9.274.534	0,117001	PT Api Metra Graha
Setoran jaminan					Security Deposits
PT Api Metra Graha	1.215.050	0,015050	1.747.309	0,022043	PT Api Metra Graha

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

	30 Juni 2025/ June 30, 2025		31 Desember 2024/ December 31, 2024		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
Liabilitas					Liabilities
Utang usaha					Trade payables
Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd	18.668.625	0,323623	16.744.412	0,300302	Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd
PT Medco Daya Natuna	17.703.393	0,306890	7.769.147	0,139335	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Makmur	1.827.567	0,031681	5.575.641	0,099996	PT Medco Daya Makmur
PT Transportasi Gas Indonesia	928.582	0,016097	1.329.841	0,023850	PT Transportasi Gas Indonesia
PT Medco Daya Energi Nusantara	887.899	0,015392	1.807.182	0,032411	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Medco Daya Abadi Lestari	117.954	0,002045	–	0,000000	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Bahtera Daya Makmur	–	–	4.543.295	0,081482	PT Bahtera Daya Makmur
Utang lain-lain					Other payables
PT Medco Daya Makmur	9.050.049	0,156884	9.566.698	0,171574	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	2.835.122	0,049147	3.343.292	0,059960	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Energi Nusantara	1.234.484	0,021400	1.254.360	0,022496	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha	68.068	0,001180	128.901	0,002312	PT Api Metra Graha
PT Bahtera Daya Makmur	23.593	0,000409	873.957	0,015674	PT Bahtera Daya Makmur
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	8.454.114	0,146553	9.279.999	0,166432	PT Api Metra Graha
30 Juni/ June 30,					
	2025		2024		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
Transaksi					Transactions
Pendapatan dari jasa					Revenue from services
PT Medco Daya Natuna	1.155.375	0,101492	180.326	0,015474	PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur	115.693	0,010163	33.014	0,002833	PT Bahtera Daya Makmur
PT Api Metra Graha	46.646	0,004098	28.417	0,002438	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Makmur	31.803	0,002794	27.555	0,002364	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Energi Nusantara	7.735	0,000679	6.278	0,000539	PT Medco Daya Energi Nusantara
Biaya pembelian minyak mentah					Cost of crude oil purchase
Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd	105.399.053	15,001286	34.245.937	4,796203	Medco Daya Oman Block 60 Pte Ltd
PT Medco Daya Abadi Lestari	32.288.499	4,595573	31.932.107	4,472147	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Medco Daya Energi Nusantara	–	0,000000	1.785.474	0,250059	PT Medco Daya Energi Nusantara
Sewa ruang kantor					Office space lease
PT Api Metra Graha	1.280.576	0,182262	2.606.974	0,365111	PT Api Metra Graha
Pendapatan bunga					Finance income
PT Medco Daya Abadi Lestari	4.431.963	19,365119	6.709.123	19,828855	PT Medco Daya Abadi Lestari

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 periode enam bulan yang berakhir pada tanggal 30 Juni 2025 dan 2024 terdiri dari:

	30 Juni/June 30,		
	2025	2024	
<u>Dewan Komisaris</u>			<u>Board of Commissioners</u>
Imbalan jangka pendek	2.491.303	3.265.043	Short-term compensations
Sub-Jumlah	2.491.303	3.265.043	Sub-total
<u>Dewan Direksi</u>			<u>Board of Directors</u>
Imbalan jangka pendek	18.512.760	18.190.330	Short-term compensations
Sub-Jumlah	18.512.760	18.190.330	Sub-total
Pembayaran berbasis saham untuk Komisaris dan Direksi	2.059.967	2.052.782	Share-based payments for Commissioners and Directors
Jumlah	23.064.030	23.508.155	Total

**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 six-month period ended June 30, 2025 and 2024 consist of:

44. INFORMASI SEGMENT

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

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

Segmen usaha dari operasi yang dihentikan dan/atau dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

Entitas anak/ Subsidiaries	Segmen/ Segment	Periode/ Period
PT Medco Methanol Bunyu	Kimia/Chemicals	30 Juni 2025 dan 2024/ June 30, 2025 and 2024
PT Medco LPG Kaji	Kimia/Chemicals	30 Juni 2025 dan 2024/ June 30, 2025 and 2024
PT Medco Ethanol Lampung	Kimia/Chemicals	30 Juni 2025 dan 2024/ June 30, 2025 and 2024
PT Medco Downstream Indonesia	Kimia/Chemicals	30 Juni 2025 dan 2024/ June 30, 2025 and 2024

Informasi geografis dari operasi yang dihentikan dan dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

The operating segments of discontinued operations and/or 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)	30 Juni 2025 dan 2024/ June 30, 2025 and 2024
Medco Energi USA Inc	Amerika Serikat/United States of America (USA)	30 Juni 2025 dan 2024/ June 30, 2025 and 2024
Ophir Vietnam Block 12W B.V	Vietnam	30 Juni 2024/ June 30, 2024
Medco International Ventures Ltd	Afrika dan Timur Tengah/ Africa and Middle East	30 Juni 2025 dan 2024/ June 30, 2025 and 2024

30 Juni 2025/June 30, 2025

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ Exploration 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	706.169.282	12.212.653	90.642.051	329.366.041	—	—	—	1.138.390.027
Penjualan antar segmen/ Intersegment sales	170.826.832	12.361.416	5.844	—	—	—	(183.194.092)	—
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ Total sales and other operating revenues	876.996.114	24.574.069	90.647.895	329.366.041	—	—	(183.194.092)	1.138.390.027
Laba kotor/ Gross profit	387.355.495	4.926.182	42.938.144	4.539.314	—	—	(3.969.207)	435.789.928
Beban penjualan, umum dan administrasi/ Selling, general and administrative expenses	(55.004.523)	(2.385.117)	(20.627.579)	(2.522.070)	(30.908.968)	—	13.471.971	(97.976.286)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

	30 Juni 2025/June 30, 2025							
	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Kerugian penurunan nilai aset/ <i>Loss on impairment of assets</i>	–	21.762	(982.056)	–	–	–	–	(960.294)
Bagian laba (rugi) dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net income (loss) of associates and joint venture</i>	15.692.213	–	1.765.524	–	(29.364.904)	–	–	(11.907.167)
Pendapatan bunga/ <i>Interest income</i>	8.814.581	66.598	2.863.501	7.756.761	3.454.365	–	(69.487)	22.886.319
Kerugian atas penyesuaian nilai wajar aset keuangan/ <i>Loss on fair value adjustment of financial assets</i>	(20.590.500)	–	–	–	–	–	–	(20.590.500)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(101.472.149)	(262.894)	(23.356.524)	(10.210.388)	(34.194.165)	–	69.839	(169.426.281)
Pendapatan dividen/ <i>Dividend income</i>	20.590.500	–	–	–	–	–	–	20.590.500
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	5.028.005	611.096	4.287.359	253.921	13.296.168	–	(11.830.878)	11.645.671
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(2.243.203)	428.314	1.906.028	(5.184.880)	(2.486.892)	–	–	(7.580.633)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	258.170.419	3.405.941	8.794.397	(5.367.342)	(80.204.396)	–	(2.327.762)	182.471.257

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

	30 Juni 2025/June 30, 2025							
	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ Service	Listrik/ Power	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(144.660.441)	(146)	(2.151.571)	(2.419)	6.941.654	—	—	(139.872.923)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	1.781.220	—	(7.013.522)	—	—	—	—	(5.232.302)
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Profit (loss) after income tax expense from discontinued operations</i>	—	—	—	—	—	(2.505.537)	2.327.762	(177.775)
LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	115.291.198	3.405.795	(370.696)	(5.369.761)	(73.262.742)	(2.505.537)	—	37.188.257
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	13.580.662.901	147.440.945	1.148.112.218	1.604.988.206	7.605.389.096	911.685	(17.773.104.692)	6.314.400.359
Investasi pada saham/ <i>Investment in shares</i>	392.761.773	—	160.727.054	—	1.205.425.602	—	—	1.758.914.429
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	13.973.424.674	147.440.945	1.308.839.272	1.604.988.206	8.810.814.698	911.685	(17.773.104.692)	8.073.314.788
LIABILITAS								
Liabilitas segmen/ LIABILITIES								
<i>Segment liabilities</i>	11.206.556.615	150.473.362	819.684.345	3.447.856.909	7.633.949.365	283.225.582	(17.773.104.692)	5.768.641.486
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	171.731.722	526.810	12.616.658	—	399.203	—	—	185.274.393
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	276.390.832	1.737.720	4.748.709	407.985	1.756.443	—	—	285.041.689
Transaksi non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ <i>Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization</i>	7.258.784	—	342.292	—	927.070	—	—	8.528.146

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

	30 Juni 2024/June 30, 2024							
	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ Service	Listrik/ Power	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	740.177.376	4.328.138	117.815.898	303.047.109	–	–	–	1.165.368.521
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	154.456.642	9.429.936	16.516	–	–	–	(163.903.094)	–
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	894.634.018	13.758.074	117.832.414	303.047.109	–	–	(163.903.094)	1.165.368.521
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	412.641.098	242.132	36.235.755	3.728.937	–	–	(1.501.281)	451.346.641
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(51.618.474)	(1.475.384)	(18.185.791)	(3.168.850)	(33.339.704)	–	11.565.066	(96.223.137)
Kerugian atas penyesuaian nilai wajar aset keuangan/ <i>Loss on fair value adjustment of financial assets</i>	(13.870.000)	–	–	–	12.132.000	–	–	(1.738.000)
Bagian laba (rugi) dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net income (loss) of associate and joint venture</i>	(13.783.315)	–	1.610.794	–	100.749.717	–	–	88.577.196
Pendapatan bunga/ <i>Interest income</i>	25.063.151	76.473	1.869.700	7.505.830	1.542.666	–	(2.222.670)	33.835.150
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(90.721.352)	(44.625)	(18.388.158)	(10.295.559)	(25.541.899)	–	2.223.420	(142.768.173)
Pendapatan dividen/ <i>Dividend income</i>	18.870.000	–	–	–	–	–	–	18.870.000
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	17.647.605	240.626	2.381.790	1.312.702	16.018.220	–	(30.058.550)	7.542.393
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(5.009.349)	(143.705)	6.515.319	–	(10.033.235)	–	–	(8.670.970)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Operating Segments (continued)

30 Juni 2024/June 30, 2024

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ <i>Exploration for and production of oil and gas</i>	Jasa/ <i>Service</i>	Listrik/ <i>Power</i>	Perdagangan/ <i>Trading</i>	Holding dan operasional terkait/ <i>Holding and related operations</i>	Operasi yang dihentikan/ <i>Discontinued operations</i>	Eliminasi/ <i>Elimination</i>	Konsolidasi/ <i>Consolidation</i>
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	299.219.364	(1.104.483)	12.039.409	(916.940)	61.527.765	—	(19.994.015)	350.771.100
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(131.222.575)	—	(3.536.521)	195.259	(2.314.272)	—	—	(136.878.109)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(2.839.524)	—	(8.783.005)	—	—	—	—	(11.622.529)
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Profit (loss) after income tax expense from discontinued operations</i>	—	—	—	—	—	(21.268.417)	19.994.015	(1.274.402)
LABA (RUGI) PERIODE BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	165.157.265	(1.104.483)	(280.117)	(721.681)	59.213.493	(21.268.417)	—	200.996.060
Aset segmen/ <i>Segment assets</i>	12.716.699.457	16.841.141	1.014.215.028	6.102.603.659	6.590.955.432	585.165	(20.705.800.506)	5.736.099.376
Investasi pada saham/ <i>Investment in shares</i>	290.751.450	—	157.498.666	—	1.317.158.734	—	—	1.765.408.850
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	13.007.450.907	16.841.141	1.171.713.694	6.102.603.659	7.908.114.166	585.165	(20.705.800.506)	7.501.508.226
LIABILITAS Liabilitas segmen/ LIABILITIES Segment liabilities	10.412.945.318	22.578.532	667.352.558	7.938.113.387	6.701.015.402	282.491.648	(20.705.799.713)	5.318.697.132
Pembelian barang modal/ <i>Capital expenditures</i>	125.623.360	135.687	46.836.719	—	226	—	—	172.595.992
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ <i>Depreciation, depletion and amortization</i>	286.900.930	979.141	4.472.520	408.018	1.751.984	—	—	294.512.593
Transaksi non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ <i>Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization</i>	5.879.141	—	207.068	—	366.000	—	—	6.452.209

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

b. Segmen Geografis

Pendapatan

	30 Juni/June 30,	
	2025	2024
Indonesia	500.517.445	561.894.366
Luar negeri		
Asia	559.253.658	470.584.305
Afrika dan Timur Tengah	78.618.924	118.728.543
Amerika Serikat dan Eropa	—	14.161.307
Jumlah	1.138.390.027	1.165.368.521

Revenues

Indonesia

Overseas

Asia

Africa and Middle East

United States of America and Europe

Total

Jumlah Aset

Total Assets

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Indonesia	12.345.640.332	11.763.777.452
Luar negeri		
Asia	12.506.904.271	11.257.994.329
Afrika dan Timur Tengah	989.740.971	1.000.538.963
Amerika Serikat dan Eropa	4.133.906	4.221.268
Jumlah	25.846.419.480	24.026.532.012
Eliminasi	(17.773.104.692)	(16.099.641.647)
Setelah eliminasi	8.073.314.788	7.926.890.365

Indonesia

Overseas

Asia

Africa and Middle East

United States of America and

Europe

Total

Elimination

After elimination

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

30 Juni 2025/June 30, 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	2.622.200	119	167.051.127	Cash and cash equivalents
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	32.908	—	1.256.628	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	829.778	—	51.116.715	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.808.770	58	117.881.394	Other receivables
Estimasi pengembalian pajak	51.621	—	3.179.986	Estimated claim for tax refund
Liabilitas				Liabilities
Utang usaha	(491.083)	(29)	(32.250.788)	Trade payables
Utang pajak	(167.786)	(423)	(23.076.182)	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(958.026)	—	(59.017.070)	Accrued expenses and other provision
Pinjaman jangka panjang lainnya	(12.969.495)	—	(798.958.603)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(16.360.407)	—	(1.007.848.616)	Bank loans
Liabilitas Neto	(25.601.520)	(275)	(1.580.665.409)	Net Liabilities

31 Desember 2024/December 31, 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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 June 30, 2025 and December 31, 2024:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025		31 Desember 2024/ December 31, 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
Aset keuangan konsesi	35.288.113	35.288.113	33.383.537	33.383.537	Concession financial assets
Investasi jangka pendek	11.025.599	11.025.599	11.025.523	11.025.523	Short-term investments
Aset derivatif	1.484.704	1.484.704	1.873.705	1.873.705	Derivative assets
Aset tidak lancar					Non-current assets
Aset keuangan konsesi	556.183.087	572.732.809	547.347.966	625.066.681	Concession financial assets
Investasi jangka panjang	160.229.468	160.229.468	180.838.190	180.838.190	Long-term investment
Aset derivatif	19.092.235	19.092.235	25.924.201	25.924.201	Derivative assets
Jumlah Aset Keuangan	783.303.206	799.852.928	800.393.122	878.111.837	Total Financial Assets
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Liabilitas jangka pendek					Current liabilities
Pinjaman bank jangka pendek	15.000.000	15.000.000	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	118.147.525	118.147.525	162.501.916	162.501.916	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	2.010.800	2.010.800	14.871	14.871	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	181.932.175	181.932.175	211.478.310	211.478.310	Rupiah bonds
Liabilitas derivatif	9.189.471	9.189.471	12.653.816	12.653.816	Derivative liabilities
Liabilitas jangka panjang					Non-current liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	1.106.210.750	1.044.000.195	1.028.429.769	982.922.113	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	102.980.668	63.809.014	69.990.180	42.479.051	Loan from a non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	613.959.451	623.534.220	330.777.880	336.830.716	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	1.317.278.277	1.386.033.159	1.442.197.561	1.503.895.960	US Dollar bonds
Liabilitas derivatif	44.334.408	44.334.408	30.742.102	30.742.102	Derivative liabilities
Jumlah Liabilitas Keuangan	3.511.043.525	3.487.990.967	3.343.478.261	3.338.210.711	Total Financial Liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 kuotasi 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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 30 Juni 2025 dan 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 kuotasi 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 June 30, 2025 and December 31, 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 June 30, 2025 and 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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 June 30, 2025 and December 31, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan
(lanjutan)**

Hierarki nilai wajar pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah sebagai berikut:

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**a. Fair Values of Financial Instruments
(continued)**

The hierarchy of fair value as of June 30, 2025 and December 31, 2024 are as follows:

30 Juni 2025/June 30, 2025					
	Jumlah/ Total	Harga pasar yang dikuotasi 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
Investasi jangka pendek	11.025.599	11.025.599	—	—	Short-term investments
Investasi jangka panjang	160.229.468	—	—	160.229.468	Long-term investment
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	20.576.939	—	20.576.939	—	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	53.523.879	—	53.523.879	—	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	608.020.922	—	—	608.020.922	Concession financial assets
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman bank jangka pendek	15.000.000	15.000.000	—	—	Short-term bank loan
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					Current maturities of long-term debt:
Pinjaman bank	118.147.525	—	118.147.525	—	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	2.010.800	—	2.010.800	—	Loans from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	181.932.175	181.932.175	—	—	Rupiah bonds
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	1.044.000.195	—	1.044.000.195	—	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	63.809.014	—	63.809.014	—	Loans from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	623.534.220	623.534.220	—	—	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	1.386.033.159	1.386.033.159	—	—	US Dollar bonds

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

**a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan
(lanjutan)**

Hierarki nilai wajar pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**a. Fair Values of Financial Instruments
(continued)**

The hierarchy of fair value as of June 30, 2025 and December 31, 2024 are as follows: (continued)

31 Desember 2024/December 31, 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
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
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

30 Juni 2025/June 30, 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	1.484.704	2.061.632	4.396.294	12.634.309	20.576.939	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	7.579.383	4.900.230	8.700.493	44.479.488	65.659.594	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	9.189.471	5.649.928	27.064.254	11.620.226	53.523.879	Derivative liabilities

31 Desember 2024/December 31, 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 30 Juni 2025, pinjaman bank dengan bunga tetap mencakup 93,6% dari jumlah keseluruhan pinjaman bank.

Grup melakukan transaksi *swap* atas tingkat suku bunga sebagai instrumen lindung nilai untuk mengelola risiko atas tingkat 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:

Interest on financial instruments classified as floating rate is re-priced 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 June 30, 2025, bank loan classified as fixed rate constitute 93.6% of the total bank loans.

The Group entered into interest rate swaps hedging instruments to manage its interest rate risk.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 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\$6,12 juta sebagai akibat dari lebih tinggi atau rendah beban bunga dari pinjaman.

Pada tanggal 30 Juni 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\$4,54 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 nilai 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 June 30, 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\$6.12 million, as a result of higher or lower interest expense on borrowings.

As of June 30, 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\$4.54 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 *treasury*, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 re-designated 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 ("COSP") 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.

Kemajuan menuju penerapan suku bunga
acuan alternatif

Grup telah mengidentifikasi kontrak dan/atau perjanjian mengenai USD LIBOR:

- kontrak yang perlu diubah sebelum tanggal penghentian pada tanggal 30 Juni 2023.
- kontrak yang tidak dapat diubah karena sudah memiliki *fallback language* yang memadai, atau tanggal kedaluwarsa sebelum 30 Juni 2023.
- kontrak yang memerlukan persetujuan regulator, yaitu SKK Migas untuk mengubah kontrak dan mengganti suku bunga acuan.
- kontrak yang merupakan perjanjian bilateral, yang masih menunggu posisi bank dan kantor pajak atas penghentian LIBOR.

Grup saat ini sedang mengevaluasi transisi dari kontrak-kontrak tersebut. Dalam membuat penilaian, Grup mempertimbangkan tingkat arus kas kontraktual, dengan mempertimbangkan faktor kuantitatif dan kualitatif seperti yang dibahas lebih lanjut di bawah ini.

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 ("COSP") 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 exist. 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.

Progress towards implementation of
alternative benchmark interest rates

The Group has identified contracts and/or agreements referring to USD LIBOR:

- contracts that need to be amended before cessation date on June 30, 2023.
- contracts not subject to amendment as they already have sufficient fallback language, or the expiry date is before June 30, 2023.
- contracts that need regulator's approval, i.e. SKK Migas to amend contracts and replace benchmark rate.
- contract that are bilateral agreements, which still await the banks and tax office's positions on LIBOR cessation.

The Group is currently evaluating the transition of these contracts. In making the assessment, the Group considers the extent of contractual cashflows, with consideration of both quantitative and qualitative factors as further discussed below.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

Kemajuan menuju penerapan suku bunga
acuan alternatif (lanjutan)

Adapun *timeline* progres reformasi acuan
suku bunga dirincikan sebagai berikut:

- Oktober 2020: Menerbitkan Program Transisi LIBOR.
- Oktober 2020 - Januari 2021: Mengidentifikasi kontrak yang sudah berjalan terkait LIBOR dan rencana kerja yang sudah disusun. Membentuk rapat mingguan dengan seluruh alur kerja terkait untuk melaporkan progres.
- Januari 2021 - sedang berjalan sampai Maret 2023: Menghubungi masing-masing pihak representatif terkait amandemen kontrak dan bernegosiasi mengenai *fallback language* dan tarif penggantian.
- 31 Desember 2021: Tidak ada pembiayaan dan kontrak derivatif baru terkait LIBOR.
- Sebelum Maret 2023: Bernegosiasi dengan masing-masing pihak mengenai tarif penggantian, menyelesaikan dan menandatangani amandemen kontrak, memperbarui sistem internal Grup dengan suku bunga acuan baru.
- Setelah 30 Juni 2023: Melakukan analisis acuan untuk menetapkan suku bunga baru untuk pinjaman antar perusahaan.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

i. Interest rate risk (continued)

Progress towards implementation of
alternative benchmark interest rates
(continued)

As for the progress timeline regarding the
interest rate benchmark reform detailed
below:

- October 2020: Launched LIBOR Transition Program.
- October 2020 - January 2021: Identified existing contracts referring to LIBOR and composed work plans. Conducted weekly meetings with the whole work streams to report on the progress.
- January 2021 - Ongoing up until March 2023: Reach out to respective parties regarding contracts amendments and negotiate on the fallback language and replacement rates.
- December 31, 2021: No new financing and derivative contracts referring to LIBOR.
- Before March 2023: Negotiate with respective parties on the replacement rate, finalize and sign contract amendments, update Group's internal system with new benchmark.
- Post June 30, 2023: Perform benchmark analysis to establish new interest rate for intercompany loans.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 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).

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 30 Juni 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\$158 juta terutama sebagai akibat dari kerugian/keuntungan selisih kurs dari translasi aset dan liabilitas moneter neto.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

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 June 30, 2025 and December 31, 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).

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 June 30, 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\$158 million primarily as a result of foreign exchange losses/gains on translations of net monetary assets and liabilities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

Pada tanggal 30 Juni 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\$102 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.

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 10,07%-24,19% dan 10,57%-28,22% dari jumlah kas dan setara kas pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

- ii. Foreign exchange rate fluctuation risk (continued)

As of June 30, 2024, 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 higher/lower by US\$102 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.

Cash and cash equivalents

With respect to cash in banks and time deposits with financial institutions, the Group transacts only with financially sound 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 10.07%-24.19% and 10.57%-28.22% of the total cash and cash equivalents as of June 30, 2025 and December 31, 2024, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 (lanjutan)

Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya milik Grup ditempatkan pada satu bank yang masing-masing mewakili 74,02% dan 63,35% dari jumlah deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024. Identifikasi konsentrasi kredit, bila ada, telah dikendalikan dan dikelola sedemikian rupa.

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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024, pelanggan Grup dengan piutang usaha lebih dari 10% dari jumlah piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025
Shell International Eastern Trading Company	16 %
Glencore Singapore Pte. Ltd.	11 %
PT Perusahaan Gas Negara Tbk	11 %
Sembcorp Gas Pte. Ltd.	11 %
Gas Supply Pte. Ltd	– %

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iii. Credit risk (continued)

Cash and cash equivalents (continued)

The Group's restricted time deposits and cash in banks are placed in one bank that represented 74.02% and 63.35% of the total restricted time deposits and cash in banks as of June 30, 2025 and December 31, 2024, respectively. Identified concentrations of credit risk, if any, are controlled and managed accordingly.

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 June 30, 2025 and December 31, 2024, the Group's customers with trade receivables over than 10% of the Group's trade receivables are as follows:

	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	9 %	Shell International Eastern Trading Company
	6 %	Glencore Singapore Pte. Ltd.
	14 %	PT Perusahaan Gas Negara Tbk
	15 %	Sembcorp Gas Pte. Ltd.
	10 %	Gas Supply Pte. Ltd

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

a. Berdasarkan area geografis

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

a. By geographical area

30 Juni 2025/ June 30, 2025			
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Indonesia	218.646.983	318.993.841	Indonesia
Luar negeri:			Overseas:
Asia	194.386.649	5.887.662	Asia
Timur Tengah dan Afrika Utara	32.503.741	11.723.198	Middle East and North Africa
Amerika Serikat dan Eropa	—	3.269.844	United States of America and Europe
Jumlah	445.537.373	339.874.545	Total

31 Desember 2024/ December 31, 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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

30 Juni 2025/

June 30, 2025

	<u>Piutang Usaha/ Trade Receivables</u>	<u>Piutang Lain-lain/ Other Receivables</u>	
Pihak-pihak berelasi	64.117	197.638.876	Related parties
Pihak ketiga:			Third parties:
Perusahaan Multinasional	226.023.507	34.784.811	Multinational companies
Badan Usaha Milik Negara	159.111.955	95.637	State-owned enterprises
Perusahaan lainnya	56.715.355	54.059.138	Other companies
Pemerintah Indonesia	3.622.439	45.616.516	Government of Indonesia
Individual	—	7.679.567	Individuals
Jumlah	445.537.373	339.874.545	Total

31 Desember 2024/

December 31, 2024

	<u>Piutang Usaha/ Trade Receivables</u>	<u>Piutang Lain-lain/ Other Receivables</u>	
Pihak-pihak berelasi	8.442	109.657.215	Related parties
Pihak ketiga:			Third parties:
Perusahaan Multinasional	184.864.170	16.857.754	Multinational companies
Badan Usaha Milik Negara	143.232.289	13.891.660	State-owned enterprises
Perusahaan lainnya	27.859.239	46.043.729	Other companies
Pemerintah Indonesia	5.460.654	10.817.107	Government of Indonesia
Individual	544.279	6.251.667	Individuals
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

30 Juni 2025/June 30, 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	40.134.020	—	—	—	40.134.020	Related parties -
- Pihak ketiga	279.277.995	—	—	—	279.277.995	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	13.211.316	—	—	—	13.211.316	Related parties -
- Pihak ketiga	189.429.497	18.350.531	21.364.441	47.524.008	276.668.477	Third parties -
Biaya akrual	303.504.935	—	—	—	303.504.935	Accrued expenses
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	133.147.525	131.623.960	680.725.572	321.378.658	1.266.875.715	Principal -
- Beban bunga masa depan	84.850.092	75.654.640	143.192.302	119.645.171	423.342.205	Future imputed - interest - charges
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
- Pokok pinjaman	2.010.800	3.820.858	13.031.639	86.128.171	104.991.468	Principal -
- Beban bunga masa depan	7.769.278	7.620.569	21.989.548	78.834.140	116.213.535	Future imputed - interest - charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bond
- Pokok pinjaman	91.724.000	107.774.000	1.275.017.000	—	1.474.515.000	Principal -
- Beban bunga masa depan	109.565.056	100.829.120	204.780.321	—	415.174.497	Future imputed - interest - charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bond
- Pokok pinjaman	181.932.175	73.495.041	323.872.975	219.658.413	798.958.604	Principal -
- Beban bunga masa depan	53.513.184	47.296.797	103.887.258	28.921.739	233.618.978	Future imputed - interest - charges
Liabilitas sewa	122.271.400	83.733.403	101.601.532	781.922	308.388.257	Lease liabilities
Liabilitas derivatif	9.189.471	5.649.928	27.064.254	11.620.226	53.523.879	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

31 Desember 2024/December 31, 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						Loans 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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 masing-masing sebesar AS\$2.071,2 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 June 30, 2025 and December 31, 2024 is US\$2,071.2 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS

a. Kesepakatan Bagi Hasil (PSC) - 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 dimana 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).

Kontraktor diwajibkan untuk membayar pajak badan atas bagian labanya berdasarkan tarif pajak yang berlaku di Indonesia pada saat PSC tersebut ditandatangani.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS

a. Production Sharing Arrangements (PSC) - 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 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**a. Kesepakatan Bagi Hasil (PSC) - Indonesia
(lanjutan)**

**i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia
(lanjutan)**

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 14 PSC dan 2 JOB di Indonesia.

Sisa komitmen biaya untuk kegiatan pengembangan dan eksplorasi terkait dengan kontrak-kontrak di atas pada tanggal 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 masing-masing sebesar AS\$170,3 juta dan AS\$190,7 juta.

b. Kesepakatan Bagi Hasil (PSC) - Internasional

(1) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Yaman dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut:

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

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

a. Production Sharing Arrangements (PSC) - Indonesia (continued)

i. Production Sharing Contract (PSC) - Indonesia (continued)

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 14 PSCs and 2 JOBs in Indonesia.

The remaining commitment for development and exploration expenditures relating to the contracts above as of June 30, 2025 and December 31, 2024, is amounting to US\$170.3 million and US\$190.7 million, respectively.

b. Production Sharing Arrangements (PSC) - International

(1) The Group has production sharing arrangements in Yemen and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil (PSC) -
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 (PSC) -
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
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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil (PSC) -
Internasional (lanjutan)**

(1) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, 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 (PSC) -
International (continued)**

(1) The Group has production sharing arrangements in Libya, 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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)

*) 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.

Komitmen pengeluaran yang masih tersisa untuk kegiatan eksplorasi sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut pada 30 Juni 2025 dan 31 Desember 2024 masing-masing sebesar AS\$0,1 juta.

The total remaining commitment for exploration expenditures related to the contracts above as of June 30, 2025 and December 31, 2024 is amounting to US\$0.1 million, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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.

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 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 yang memiliki 24% interes tidak langsung pada PSC Corridor.

Selanjutnya, transaksi akuisisi telah selesai dilakukan pada 28 Juli 2025.

- ii. 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%.

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 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 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 which holds an indirect 24% interest in the Corridor PSC.

Subsequently, the acquisition has successfully completed on July 28, 2025.

- ii. 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%.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Berdasarkan Transasia Joint Venture Agreement, dengan kepemilikan hingga 85%, Perusahaan dianggap memiliki pengendalian. Dengan demikian, Perusahaan telah mengkonsolidasikan Transasia sejak tanggal efektifnya.

Nilai wajar yang disajikan adalah jumlah sementara 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)**

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 provisional 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 Sementara (AS\$)/ Provisional 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
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	26.626.095	Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Bagian kepentingan nonpengendali diukur pada proporsi kepemilikan kepentingan non-pengendali atas aset neto teridentifikasi dari pihak diakuisisi.

Nilai wajar yang disajikan adalah jumlah sementara pada tanggal 29 November 2024 dikarenakan kompleksitas dari akuisisi, terutama dalam menentukan nilai investasi di TGI. Penelaahan atas nilai wajar aset dan liabilitas yang diperoleh akan diselesaikan paling lambat dalam waktu 12 bulan sejak tanggal akuisisi.

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.

Grup mengakui keuntungan pembelian diskon sebesar US\$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. Penyelesaian transaksi bergantung pada dipenuhinya seluruh persyaratan dalam Perjanjian Jual Beli Saham terpenuhi.

- iii. Pada tanggal 24 Mei 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. (Catatan 39).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

The non-controlling interest is measured at the proportionate share in the non-controlling of the acquiree's identifiable net assets.

The fair value disclosed are provisional as of November 29, 2024, due to the complexities of the acquisition, in particular, in valuing the investment value in TGI. 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 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.

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. Completion of the transaction is subject to the fulfillment of all conditions under the Share Sale and Purchase Agreement.

- iii. *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).*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("GSA")

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia ("MEPI")			
PT Perusahaan Gas Negara Tbk ("PGN") – City Gas Palembang	Efektif sejak tanggal 8 September 2020 berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 15 Maret 2022/ <i>Effective since September 8, 2020 through Gas Sales Purchase Agreement dated March 15, 2022</i>	Komitmen untuk memasok gas dengan perkiraan total jumlah kontrak sebesar 1.931,60 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas of with indicative total contract quantity of 1,931.60 MMSCF.</i>	27 November 2033 atau berakhirnya produksi gas di Blok South Sumatera, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>November 27, 2033 or until end of the production South Sumatera Block, whichever occurs first.</i>
PT MEPPPO-GEN – Blok South Sumatera & Lematang	13 November 2018; terakhir diubah pada tanggal 17 Oktober 2019/ <i>November 13, 2018; last amendment dated October 17, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E & P Lematang ("MEPL")) dengan total jumlah kontrak sebesar 27.330,90 BBTU dari South Sumatera PSC (Total jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 40.136,20 BBTU)/ <i>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).</i>	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
Perusahaan Daerah Mura Energi	4 Agustus 2009; diubah terakhir tanggal 25 Maret 2022/ <i>August 4, 2009; last amendment dated March 25, 2022</i>	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 6.039 BBTU/ <i>Commitment to supply gas with total contract of 6,039 BBTU.</i>	31 Desember 2027 dari tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027 since the start date or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Mitra Energi Buana	24 Juli 2006; diubah terakhir tanggal 11 Juli 2024 <i>July 24, 2006; last amendment dated July 11, 2024</i>	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 26.172 BBTU/ <i>Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 26,172 BBTU.</i>	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk – City Gas Muba	4 Mei 2018/ <i>May 4, 2018</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kabupaten Musi Banyuasin dengan total jumlah kontrak sebesar 871 BBTU/ <i>Commitment to supply gas to meet the needs of households in Regency Musi Banyuasin with total contract quantity of 871 BBTU.</i>	20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari wilayah kerja, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>July 20, 2027 or until the end of production of gas from contract area, whichever occurs first.</i>
PT Sumsel Energi Gemilang (Perseroda)	4 Agustus 2009; diubah terakhir tanggal 4 Juli 2019/ <i>August 4, 2009; last amendment dated July 4, 2019</i>	Komitmen untuk memasok dan menjual gas dengan total jumlah kontrak 1.606,50 BBTU/ <i>Commitment to supply and sell gas with total contract quantity of 1,606.50 BBTU.</i>	7 Februari 2023 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>February 7, 2023 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
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/ <i>Effective since January 30, 2018 through Mutual Agreement; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated November 15, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas dengan total jumlah kontrak sebesar 855,25 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas with total contract quantity of 855.25 MMSCF.</i>	20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari wilayah kerja, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>July 20, 2027 or until the end of production of gas from contract area, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("GSA") (continued)

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") (lanjutan/continued)			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) - Blok South Sumatera & Lematang	19 September 2017/ September 19, 2017	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 Amandemen 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/ GSA February 6, 2025	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi Kebutuhan Komersial, Industri dan Kelistrikan Pelanggan PGN di Sumbagsel dan Jawa Barat dengan total jumlah kontrak sebesar 3.743 BBTU/ Commitment to supply gas to meet the needs commercial, 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 TJK, mana yang lebih dahulu tercapai/ 4 years since start date or until TCQ fulfilled, whichever occurs first.
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)/ (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/ GSA November 25, 2022	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 4.367,70 BBTU/ Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 4,367.70 BBTU.	Sejak 1 Januari 2022 sampai dengan 31 Desember 2025 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana yang terjadi lebih dahulu/ Since January 1, 2022 until December 31, 2025 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("GSA") (continued)

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Tarakan ("MEPT") (lanjutan/continued)			
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 MEPPPO-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.
PT Medco E & P Malaka ("MEPM")			
PT Pertamina (Persero) - Telah dinovasikan kepada PT Pertamina Niaga/ PT Pertamina (Persero) - Has been novated to PT Pertamina 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 ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("GSA") (continued)

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
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 kontrak 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.
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 TJK/ Until the end of PSC term which is February 23, 2028 or until the TCQ is fulfilled.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("GSA") (continued)

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Simenggaris ("MEPS") (lanjutan/continued)			
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)/ <i>February 6, 2018: last amended on September 13, 2024 through Early Termination Agreement of GSA (effective since August 4, 2023)</i>	Komitmen untuk memasok 8 BBTU gas dengan nilai kontrak 21,6 BCF/ <i>Commitment to supply 8 BBTU of gas with total contract value of 21.6 BCF.</i>	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/ <i>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.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	17 Oktober 2014; terakhir diubah melalui amandemen pada tanggal 30 Juni 2022/ <i>October 17, 2014; last amended on June 30, 2022</i>	Komitmen untuk memasok gas dengan total nilai kontrak 805 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas with total contract value of 805 MMSCF.</i>	5 tahun sejak 30 November 2020 (yang akan dituangkan dalam Amandemen PJBG) atau sampai dengan terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang lebih dahulu terjadi/ <i>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.</i>
Medco E&P Natuna Ltd. ("MEPN")			
PT Pertamina (Persero)	15 Januari 1999/ <i>January 15, 1999</i>	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)/ <i>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).</i>	27 tahun sejak tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, yang mana lebih dahulu terjadi/ <i>27 years from the start date or until the fulfillment of the total amount of the contract has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
SembCorp Gas Pte. Ltd.	5 Juni 2023/ <i>June 5, 2023</i>	Komitmen untuk memasok gas dari Wilayah Kerja South Natuna Sea Blok B dengan Total Jumlah Kontrak sebesar 105 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from South Natuna Sea Block B Working Area with Total Contract Quantity of 105 TBTU.</i>	Hingga 15 Oktober 2028/ <i>Until October 15, 2028.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("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 ("Sembcorp"), GAS SUPPLY PTE LTD ("GSPL"), PETROCHINA INTERNATIONAL JABUNG LTD, PT PERUSAHAAN GAS NEGARA TBK ("PGN"), MEDCO E&P Grissik LTD ("Medco Grissik")	Tanggal efektif dimulai setelah semua <i>conditions precedents</i> yang diperlukan terpenuhi berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 21 Mei 2025/ <i>Effective Date commencing after all CPs required are fulfilled based on Gas Sales Purchase Agreement dated on May 21, 2025</i>	Komitmen untuk mengalirkan gas ke pihak domestik (PGN), dengan menggunakan mekanisme SWAP (pertukaran gas). dengan volume 27 BBTUD dimana pembeli gas yang sama dari pihak Sembgas dan GSPL yaitu SERAYA POWER, dimana Sembgas akan menambahkan gas suplai ke Seraya Power sebesar 27 bbtud dan Medco Grissik akan mengurangi suplai gas ke GSPL sebanyak 27 bbtud ("Gas Swap"), dan Gas Swap akan dialirkan oleh Medco Grissik ke PGN sebesar 27 BBTUD/ <i>Commitment to distribute gas to domestic parties (PGN), using the SWAP mechanism (gas exchange). with a volume of 27 BBTUD where the same gas buyer from Sembgas and GSPL is SERAYA POWER, where Sembgas will add gas supply to Seraya Power by 27 bbtud and Medco Grissik will reduce gas supply to GSPL by 27 bbtud ("Gas Swap"), and Gas Swap will be distributed by Medco Grissik to PGN by 27 BBTUD.</i>	Hingga 31 Desember 2025
Medco E&P Natuna Ltd. Premier Oil Natuna Sea B.V, Star Energy(Kakap) Ltd., PT Perusahaan Gas Negara Tbk			
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/ <i>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.</i>	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Wilayah Kerja Sampang dengan indikasi Jumlah Total Kontrak (JTK) 30.6 TBTU (2022-2027)/ <i>The commitment to supply gas from Sampang Working Area with an indication of Total Contract Quantity (TCQ) of 30.6 TBTU (2022-2027).</i>	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 December 3, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("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 PJBGMaleo tanggal 21 Juni 2024/ <i>May 31, 2005; last amendment through Fifth Addendum of Maleo GSA dated June 21, 2024.</i>	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Maleo dan Peluang dengan indikasi Jumlah Total Kontrak (JTK) 8 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Maleo and Peluang Field with an indication of Total Contract Quantity (TCQ) of 8 TBTU.</i>	Hingga 3 Desember 2027/ <i>Until December 3, 2027.</i> 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/ <i>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.</i> Pada tanggal 27 Maret 2024 SKK Migas mengirimkan surat Persetujuan Penandatanganan Addendum Kelima PJBGMaleo antara Medco dan PGN/ <i>On March 27, 2024 SKK Migas sent Approval letter to sign the 5th Maleo GSA Addendum between Medco and PGN.</i> Pada tanggal 21 Juni 2024, Addendum Kelima PJBGMaleo ditandatangani oleh Medco dan PGN/ <i>On June 21, 2024 the 5th Addendum of Maleo GSA is signed by Medco and PGN.</i>
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN")	19 Februari 2019; diubah terakhir melalui Amendemen Kedua PJBGMeliwis yang ditandatangani 26 Juli 2024 dan berlaku efektif sejak 1 September 2023/ <i>February 19, 2019; last amendment through The Second Amendment of Meliwis GSA which is signed on July 26, 2024 and effective since September 1, 2023</i>	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Meliwis dengan indikasi Jumlah Total Kontrak (JTK) 28,3 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Meliwis Field with an indication of Total Contract Quantity (TCQ) of 28.3 TBTU.</i>	Hingga 3 Desember 2027/ <i>Until December 3, 2027.</i> 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/ <i>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 8 March 2024.</i> Pada tanggal 26 Juli 2024, Amendemen Kedua PJBGMeliwis ditandatangani Medco dan PGN/ <i>On July 26, 2024 the 2nd Amendment of Meliwis GSA is signed by Medco and PGN.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("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/ <i>The commitment to supply gas from Madura Offshore Contract Area with an indication of total contract maximum of 3.62 TBTU.</i> Sebagaimana diubah terakhir melalui permohonan persetujuan alokasi ke MESDM dengan indikasi kontrak keseluruhan 0,37 TBTU/ <i>As last amended through gas allocation request approval to MEMR with an indication of total contract maximum of 0.37 TBTU.</i>	Hingga 31 Desember 2025/ Until December 31, 2025 Perpanjangan PJBG setelah 31 Desember 2024, dituangkan dalam Kesepakatan Bersama Jual Beli Gas dari Lapangan Meliwi 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 ljin prinsip pengaliran gas dari SKK Migas. Gas akan dialirkan apabila sudah didapat persetujuan alokasi gas dan perpanjangan ijin niaga SCE dari Pemerintah/ <i>Signed Mutual Agreement of gas sales from Meliwi Field Madura Offshore Block between Medco Energi Madura Offshore Pty. Ltd and PT Sarana Cepu Energi ("SCE") dated 6 January 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.</i>
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/ <i>The commitment to supply gas from the Kerendan Field until Total Contract Quantity ("TCQ") of 130 TBTU.</i>	Hingga kontrak PSC berakhir, 29 Desember 2033 atau sampai perkiraan JMCK 130 TBTU, mana yang lebih dahulu terjadi/ <i>Until end of PSC contract, December 29, 2033 or MTCQ of 130 TBTU is achieved, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("GSA") (continued)

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco E&P Grissik Ltd ("MEPG")			
Gas Supply Pte. Ltd. ("GSPL")	Perjanjian Jual Gas antara PT Pertamina (Persero) dengan GSPL dan Perjanjian Pasokan Gas antara Pertamina dengan Corridor PSC Group, South Jambi B PSC Group dan Jabung PSC Group, tanggal 12 Februari 2001, dengan tanggal dimulai pada tanggal 12 Agustus 2003/ <i>Gas Sale Agreement between PT Pertamina (Persero) and GSPL and Gas Supply Agreement between Pertamina and Corridor PSC Group, South Jambi B PSC Group and Jabung PSC Group, dated February 12, 2001 with the start date dated August 12, 2003</i>	Kelompok Pemasok South Sumatra sesuai dengan Perjanjian Pasokan Gas berkomitmen untuk memasok gas kepada PT Pertamina (Persero) untuk penjualan ke Gas Supply Pte. Ltd. dengan jumlah total kontrak sebanyak 2.380 TBTU/ <i>South Sumatra Supply Group as per Gas Supply Agreement, commits to supply gas to PT Pertamina (Persero) for gas sales to Gas Supply Pte. Ltd. with total contract quantity of 2,380 TBTU.</i>	Kontrak telah berakhir pada tanggal 11 Agustus 2023/ <i>Contract has expired on August 11, 2023.</i>
Gas Supply Pte. Ltd. ("GSPL")	21 November 2022/ <i>November 21, 2022</i>	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/ <i>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.</i>	Periode pasokan adalah sampai dengan 31 Desember 2028 atau pada saat terpenuhinya jumlah kontrak, yang mana yang terjadi lebih dulu/ <i>Supply period is until December 31, 2028 or upon fulfillment of the contract quantity, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Gas Negara Tbk – ("PGN") West Java	9 Agustus 2004; dan terakhir diubah melalui Amandemen Keempat tanggal 30 November 2017/ <i>August 9, 2004; and lastly amended through the Fourth Amendment dated November 30, 2017</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas terutama di wilayah Jawa Barat dengan jumlah kontrak sebanyak 2.310 TBTU/ <i>Commitment to supply gas to fulfill gas demand mainly within West Java area with total contract quantity of 2,310 TBTU.</i>	Kontrak telah berakhir pada tanggal 30 September 2023/ <i>Contract has expired on September 30, 2023.</i>
PT Perusahaan Gas Negara Tbk – ("PGN") Batam 3	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 12 November 2018 dan terakhir diubah melalui Amandemen tanggal 25 Juli 2019/ <i>Gas Sale and Purchase Agreement dated November 12, 2018 and lastly amended through an Amendment dated July 25, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk kebutuhan pemenuhan kelistrikan dari PLN Batam kontrak sebesar 49 TBTU/ <i>Commitment to supply gas for PLN Batam electricity with the contract quantity of 49 TBTU.</i>	Kontrak telah berakhir pada tanggal 19 Desember 2023/ <i>Contract has expired on December 19, 2023.</i>
PT Perusahaan Gas Negara Tbk – ("PGN") RU Dumai	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 3 November 2017 dan terakhir diubah melalui Amandemen Ketiga tanggal 19 Desember 2023/ <i>Gas Sale and Purchase Agreement dated November 3, 2017 and lastly amended through the Third Amendment dated December 19, 2023</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk pemenuhan kebutuhan refinery unit, sektor industri dan kelistrikan di Sumatera Bagian Tengah, Kepulauan Riau, Sumatera Selatan dan Jawa Barat dengan jumlah kontrak sebesar 65 TBTU/ <i>Commitment to supply gas for refinery units, industrial and electricity sectors in Central Sumatera, Riau Islands, South Sumatera and West Java with the contract quantity of 65 TBTU.</i>	Kontrak telah berakhir pada tanggal 19 Desember 2023/ <i>Contract has expired on December 19, 2023.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("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 – ("PGN") Dumai	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 17 Mei 2017 dan terakhir diubah melalui Amandemen Kedua tanggal 1 Januari 2022/ <i>Gas Sale and Purchase Agreement dated May 17, 2017 and lastly amended through the Second Amendment dated January 1, 2022</i>	Komitmen untuk memasok sektor industri dan kelistrikan di Sumatera Bagian Tengah, Kepulauan Riau, Sumatera Selatan dan Jawa Barat dengan jumlah kontrak sebesar 57 TBTU/ <i>Commitment to supply gas for industrial and electricity sectors in Central Sumatera, Riau Islands, South Sumatera and West Java with the contract quantity of 57 TBTU.</i>	Kontrak telah berakhir pada tanggal 19 Desember 2023/ <i>Contract has expired on December 19, 2023.</i>
PT Perusahaan Gas Negara Tbk – ("PGN") BBG Jargas	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 14 Oktober 2021 dan terakhir diubah melalui Amandemen Kedua tanggal 2 Februari 2023/ <i>Gas Sales and Purchase Agreement dated October 14, 2021 and lastly amended through the Second Amendment dated February 2, 2023.</i>	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/ <i>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.</i>	Sampai dengan 31 Desember 2028 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2028 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Gas Negara Tbk – ("PGN") ARGSPA	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 31 Mei 2010 dan terakhir diubah melalui Amandemen tanggal 30 Mei 2015/ <i>Gas Sale and Purchase Agreement dated May 31, 2010 and lastly amended through an Amendment dated May 30, 2015</i>	Komitmen pasokan gas untuk sektor industri di Sumatera Bagian Tengah dengan jumlah kontrak sebesar 34 TBTU / <i>Commitment to supply the industrial sector in Central Sumatera with a contract quantity of 34 TBTU.</i>	Kontrak telah berakhir pada tanggal 30 Mei 2023, sehubungan dengan terpenuhinya total jumlah kontrak/ <i>Contract has expired on May 30, 2023 due to the contract quantity has been fully supplied.</i>
PT Perusahaan Gas Negara Tbk	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 19 Desember 2023/ <i>Gas Sale and Purchase Agreement date December 19, 2023</i>	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/ <i>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.</i>	Sampai dengan 31 Desember 2028 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2028 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
Pertamina Hulu Rokan	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 6 Agustus 2021 / <i>Gas Sale and Purchase Agreement dated 6 August 2021</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas Wilayah Kerja Rokan dengan jumlah kontrak sebanyak 133,1 TBTU/ <i>Commitment to supply gas to Rokan Block with total contract quantity of 133.1 TBTU.</i>	Sampai dengan 31 Desember 2026 atau sampai dengan jumlah agregat gas yang dikirimkan setara dengan jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2026 or until the aggregate quantity of gas delivered equals the contract quantity, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Agreements ("GSA") (continued)

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco E&P Grissik Ltd ("MEPG") (lanjutan/continued)			
Energasindo Heksa Karya ("EHK")	Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 30 Oktober 2007; terakhir diubah melalui Amandemen Ke Delapan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 28 November 2024/ <i>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</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas di wilayah Sumatera dengan jumlah kontrak sebanyak 215.5 TBTU/ <i>Commitment to supply gas in Sumatera area with total contract quantity of 215.5 TBTU.</i>	Sampai dengan 1 January 2034 atau sampai dengan jumlah agregat gas yang dikirimkan setara dengan jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until January 1st 2034 or until the aggregate quantity of gas delivered equals the contract quantity, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN")	Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 4 Mei 2015; terakhir diubah melalui Amandemen Keempat Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 19 Desember 2023/ <i>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</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas sektor kelistrikan dengan jumlah kontrak sebanyak 79 TBTU/ <i>Commitment to supply gas for electricity sector with total contract quantity of 79 TBTU.</i>	Sampai dengan 31 Desember 2028 atau sampai dengan jumlah agregat gas yang dikirimkan setara dengan jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2028 or until the aggregate quantity of gas delivered equals the contract Quantity, whichever occurs first.</i>
PT Pupuk Sriwidjaja	Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 25 Mei 2016; terakhir diubah melalui Amandemen Ketiga Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 20 Desember 2023/ <i>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</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas pabrik pupuk di wilayah Sumatera Selatan dengan jumlah kontrak sebanyak 251,4 TBTU/ <i>Commitment to supply gas for fertilizer plant in South Sumatera area with total contract quantity of 251.4 TBTU.</i>	Sampai dengan 31 Desember 2028 atau sampai dengan jumlah agregat gas yang dikirimkan setara dengan jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2028 or until the aggregate quantity of gas delivered equals the Contract Quantity, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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

b. Power Business Activities Agreements

**i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan
Pengalihan**

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 ("PLNDJB")	1 Februari 2012; terakhir diubah pada 28 Agustus 2017/ February 1, 2012; last amendment dated August 28, 2017	BJI mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 3x3 MW pada aliran Sungai Cibalapulung, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat/ BJI operates a 3x3 MW mini-hydro power plant on the flow of Cibalapulung River, located in Cianjur, West Java.	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD")/ 15 years after Commercial Operating Date ("COD").
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	15 Oktober 2012; terakhir diubah pada 16 Oktober 2017/ October 15, 2012; last amendment dated October 16, 2017	ELB mengoperasikan pembangkit listrik 2x35 MW. PLN Batam memiliki opsi untuk membeli kepemilikan dan kepentingan ELB dalam proyek tersebut selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik/ ELB operates 2x35 MW power plant. PLN Batam has the option to purchase ELB's ownership and interest in the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement.	20 tahun dari : 1. Unit 2: 6 Januari 2016; 2. Unit 1: 14 Mei 2016 (sampai dengan tanggal 5 Januari 2036 & 15 Mei 2036)/ 20 years from: 1. Unit 2: January 6, 2016; 2. Unit 1: May 14, 2016 (until January 5, 2036 & May 15, 2036).
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	21 Juli 2023; efektif per 10 Agustus 2023/ July 21, 2023; effective as of August 10, 2023	Pada tanggal 21 Juli 2023, ELB menandatangani Amandemen keempat untuk Perjanjian Pembelian Listrik dengan PT Pelayanan Listrik Nasional Batam terkait dengan penjualan, pembelian, operasi dan mempertahankan Steam Turbine dengan kapasitas 39 MW. Perjanjian tersebut berlaku efektif sejak tanggal 10 Agustus 2023/ On July 21, 2023, PT Energi Listrik Batam ("ELB") signed the Fourth Amendment of Power Purchase Agreement with PT Pelayanan Listrik Nasional Batam regarding the sales, purchases, operates and maintains Steam Turbine with capacity 39 MW. The agreement has been effective as of August 10, 2023.	20 tahun sejak setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD")/ 20 years after Commercial Operation Date ("COD")
PT Inti Karya Persada Teknik 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 PT Inti Karya Persada Teknik Batam (IKPT Batam) untuk pelaksanaan pekerjaan teknis, 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 PT Inti Karya Persada Teknik Batam (IKPT Batam) regarding the engineering, procurement and construction of Steam Turbine Generator with capacity 39 MW in PLTG Tanjung Uncang owned by ELB. The agreement has been effective as of August 3, 2023.	N/A

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

**i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan
Pengalihan (lanjutan)**

**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 Perusahaan Listrik Negara (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/ MCG constructs, owns and operates a 2x55 MW geothermal power plant with minimum capacity of 30 MW.	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 ("PLNDJB")	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-hidro 2x4,4 MW pada aliran Sungai Cibuni, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat/ PPP operates a 2x4.4 MW mini-hydro power plant on the flow of Cibuni River, located in Cianjur, West Java.	15 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD")/ 15 years after Commercial Operating Date ("COD").
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 on 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 Perusahaan Listrik Negara (Persero)	7 April 2017; Amandemen 1 tertanggal, 20 Desember 2019, Amandemen 2 tertanggal 27 Februari 2025/ April 7, 2017; 1st Amendment dated December 20, 2019, and 2nd Amendment dated February 27, 2025	MRPR mengoperasikan pembangkit listrik tenaga gas berkapasitas 275 MW/ MRPR operates 275 MW gas fired power plant.	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD") pada 10 Februari 2022/ 20 years after Commercial Operating Date ("COD") on February 10, 2022.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

**i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan
Pengalihan (lanjutan)**

**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 Pelayanan Listrik Nasional 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")/ DEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator with Chiller ("SCPP") and Steam Turbine Generator ("CCPP").	15 tahun dari 25 Maret 2010 (sampai dengan 24 Maret 2025)/ 15 years from March 25, 2010 (until March 24, 2025).
PT Pelayanan Listrik Nasional Batam	20 Mei 2005; terakhir diubah pada tanggal 25 Maret 2025 May 20, 2005; last amendment dated March 25th 2025	DEB diharuskan untuk mendanai, membangun dan mengoperasikan 2 unit Gas Turbin Generator dengan Chiller ("SCPP") serta Steam Turbine Generator ("CCPP")/ DEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator with Chiller ("SCPP") and Steam Turbine Generator ("CCPP").	Amandemen ini mengatur mengenai perpanjangan perjanjian jual beli tenaga listrik yang akan diperpanjang sejak 1 April 2025 sampai dengan 30 April 2030. This Amendment regulates on the extension of power purchase agreement which period will be extended from 1 April 2025 up to 30 April 2030.
PT Mitra Energi Batam ("MEB")			
PT Pelayanan Listrik Nasional 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). Berdasarkan Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik, PLN Batam memiliki pilihan untuk membeli proyek kapan saja selama masa Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik sepanjang MEB menyetujui/ MEB is required to fund, operate and maintain 2 units of Gas Turbine Generator with Chiller (SCPP) and Ssteam Turbine Generator (CCPP). Under the Power Purchase Agreement, PLN Batam has the option to purchase the project anytime during the term of the Power Purchase Agreement if MEB agrees.	20 tahun dari 8 September 2014 (sampai dengan 7 September 2034)/ 20 years from September 8, 2014 (until September 7, 2034).
PT Energi Prima ElektriKA ("EPE")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN UIWS2JB")	10 November 2004; terakhir diubah pada tanggal 7 Januari 2022/ November 10, 2004; last amendment dated January 7, 2022	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")/ 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").	20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak/ 20 years subject to annual extension upon approval by both parties.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

**i. Perjanjian Pembelian Tenaga Listrik dan
Pengalihan (lanjutan)**

**i. Power Purchase and Transfer Agreements
(continued)**

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT PLN (Persero) Unit Induk Wilayah Sumatera Selatan, Jambi dan Bengkulu ("PT PLN UIWS2JB")	1 Juni 2004; terakhir diubah tanggal 7 Januari 2022/ <i>June 1, 2004; last amendment dated January 7, 2022</i>	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/ <i>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.</i>	20 tahun dengan perpanjangan tahunan atas persetujuan kedua belah pihak/ <i>20 years subject to annual extension upon approval by both parties.</i>
PT Medcosolar Bali Timur ("MSBT")			
PT PLN (Persero)	24 Maret 2022/ <i>March 24, 2022</i>	MSBT telah menandatangani Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik ("PJBT") dengan PT PLN ("Persero") untuk pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik berkapasitas 25 MWp yang berlokasi di provinsi Bali bagian Timur/ <i>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.</i>	20 tahun/ <i>20 years.</i>
PT Medco Solar Bali Barat ("MSBB")			
PT PLN (Persero)	24 Maret 2022/ <i>March 24, 2022</i>	MSBB telah menandatangani Perjanjian Jual Beli Tenaga Listrik ("PJBT") dengan PT PLN (Persero) untuk pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik berkapasitas 25 MWp yang berlokasi di Bali bagian Barat/ <i>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.</i>	20 tahun/ <i>20 years.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

ii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan

ii. Operation and Maintenance Agreements

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT TJB Power Services ("TJBPS")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	9 Juni 2005; terakhir diubah pada tanggal 28 Maret 2018/ <i>June 9, 2005; last amendment dated March 28, 2018</i>	Konsorsium dari PT Medco Energi Internasional Tbk-Fortum Service Oy (Medco Fortum) menandatangani <i>Operation & Maintenance Agreement</i> (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 Amandemen Perjanjian No. 1 untuk <i>O&M Agreement</i> dimana para pihak sepakat untuk memasukkan MPI sebagai salah satu pihak dalam O&M <i>Agreement</i> 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/ <i>The Consortium of PT Medco Energi Internasional Tbk-Fortum Service Oy</i> (Medco Fortum) signed an <i>Operation & Maintenance Agreement</i> (O&M <i>Agreement</i>) 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 <i>Agreement Amendment No. 1 for O&M</i> <i>Agreement</i> 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 ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

**ii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan
(lanjutan)**

**ii. Operation and Maintenance Agreements
(continued)**

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT TJB Power Services ("TJBPS") (lanjutan/continued)			
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/ <i>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.</i>	10 Juni 2005; terakhir diubah tanggal 9 Agustus 2021/ <i>June 10, 2005; last amendment dated August 9, 2021</i>	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 PLN. Pada tanggal 9 Agustus 2021, PT TJB Power Services dan Penyedia MTS mengadakan amandemen atas perjanjian MTS dimana kedua pihak setuju untuk memperpanjang perjanjian untuk lima tahun ke depan mulai 11 Agustus 2021 hingga 10 Agustus 2026. Berdasarkan amandemen 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/ <i>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 PLN. 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.</i>	5 tahun sejak amandemen perjanjian tanggal 9 Agustus 2021, kontrak diperpanjang hingga 10 Agustus 2026/ <i>5 years since agreement amendment dated August 9, 2021, contract was extended up to August 10, 2026.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

**ii. Perjanjian Operasi dan Pemeliharaan
(lanjutan)**

**ii. Operation and Maintenance Agreements
(continued)**

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Geothermal Sarulla ("MGS")			
Sarulla Operation Ltd ("SOL")	29 September 2016; Amandemen Pertama - 4 November 2024 September 29, 2016; First Amendment - November 4, 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 Medcopower Solar Sumbawa ("MPSOS")			
PT Amman Mineral Nusa Tenggara	17 Maret 2020/ March 17, 2020	MPSOS setuju untuk menyewakan dan mengoperasikan pembangkit listrik Solar Fotovoltaik dengan kapasitas maksimum 20,6 MWac yang berlokasi di Sumbawa/ MPSOS agreed to lease and operate a Solar Photovoltaic power plant with a maximum capacity of 20.6 MWac located in Sumbawa.	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial ("COD")/ 20 years after Commercial Operating Date ("COD").
PT Medco Power Indonesia ("MPI")			
Mitsui Oil Exploration Co., Ltd.	29 Juni 2023/ June 29, 2023	MPI setuju untuk membentuk suatu konsorsium untuk melaksanakan bersama kegiatan PSPE dan, bergantung pada keberhasilan pengeboran eksplorasi. Para pihak akan memiliki dan mengembangkan bersama Proyek Panas Bumi Bonjol, yang berlokasi di Provinsi Sumatera Barat, Indonesia. Para pihak menyetujui Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. akan mendanai semua biaya sampai dengan AS\$5,6 juta dengan Anggaran Proyek Indikatif/ MPI agreed to form a consortium to jointly carry out PSPE 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. The parties agree that Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. will fund all costs up to US\$5.6 million under the Indicative Project Budget.	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, which ever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

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 April 2022/ May 30, 2006; last amendment dated April 18, 2022 Para Pihak menandatangani Perubahan dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli Gas (ARPJBG) pada tanggal 18 Desember 2024 / The Parties signed the Amended and Restated Gas Sales Agreement (ARGSA) on 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 April 2022, para pihak sepakat untuk merevisi harga gas sementara dan melaksanakan keputusan pemerintah terkait harga gas berdasarkan Kepmen ESDM No. 135.K.HK.02/ MEM.M/2021/ 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 April 18, 2022, the parties agreed to revise the temporary gas price and implement the government decision on gas prices based on the Minister of Energy and Mineral Resources Decree No. 135.K.HK.02/ MEM.M/2021. Bahwa, SKK Migas telah memberikan persetujuan penandatanganan ARPJBG ini berdasarkan surat No: SRT-0478/ SKKIA0000/2024/S2 pada tanggal 22 November 2024 perihal Persetujuan Penandatanganan Beberapa Perjanjian Jual Beli Gas dan/atau Perubahannya dari Wilayah Kerja Pertamina Area Sumatera Selatan / Whereas, SKK Migas give approval to sign the ARGSA refer to letter No: SRT-0478/ SKKIA0000/2024/S2 on November 22, 2024 regarding Approval to Signing GSA and/or its Amendment from Pertamina South Sumatera Working Area.	10 tahun, kontrak diperpanjang hingga 31 Desember 2023/ 10 years, contract was extended up to December 31, 2023. ARPJB berlaku sejak Tanggal Efektif sampai dengan 31 Desember 2024 / ARGSA effective since the Effective Date up to December 31, 2024.
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

iii. Perjanjian Jual Beli Gas (lanjutan)

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 April 2022/ <i>May 30, 2008; last amendment dated April 18, 2022</i> <i>Para Pihak menandatangani Perubahan dan Pernyataan Kembali Perjanjian Jual Beli Gas (ARPJBG) pada tanggal 18 Desember 2024 /</i> <i>The Parties signed the Amended and Restated Gas Sales Agreement (ARGSA) on December 18, 2024.</i>	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 April 2022, para pihak sepakat untuk merevisi harga gas sementara dan melaksanakan keputusan pemerintah terkait harga gas berdasarkan Kepmen ESDM No. 135.K.HK.02/MEM.M/2021/ <i>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 April 18, 2022, the parties agreed to revise the temporary gas price and implement the government decision on gas prices based on the Minister of Energy and Mineral Resources Decree No. 135.K.HK.02/ MEM.M/2021.</i> <i>Bahwa, SKK Migas telah memberikan persetujuan penandatanganan ARPJBG ini berdasarkan surat No: SRT-0478/ SKKIA0000/2024/S2 pada tanggal 22 November 2024 perihal Persetujuan Penandatanganan Beberapa Perjanjian Jual Beli Gas dan/atau Perubahannya dari Wilayah Kerja Pertamina Area Sumatera Selatan /</i> <i>Whereas, SKK Migas give approval to sign the ARGSA refer to letter No: SRT-0478/ SKKIA0000/2024/S2 on November 22, 2024 regarding Approval to Signing GSA and/or its Amendement from Pertamina South Sumatera Working Area.</i>	10 tahun, kontrak diperpanjang hingga 31 Desember 2023/ <i>10 years, contract was extended up to December 31, 2023.</i> <i>ARPJB berlaku sejak Tanggal Efektif sampai dengan 31 Desember 2024 / ARGSA effective since the Effective Date up to December 31, 2024.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

iii. Perjanjian Jual Beli Gas (lanjutan)

**iii. Gas Sale and Purchase Agreements
(continued)**

Perusahaan/ Entity	Tanggal Perjanjian/ Agreement Date	Komitmen/ Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (PGN)	28 Agustus 2020; terakhir diubah pada tanggal 23 Desember 2022/ August 28, 2020; last amended dated December 23, 2022	PGN setuju untuk memberikan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik ELB sebanyak 15-18 BBTU untuk tahun 2020 – November 2022 dan sebanyak 12-15 BBTU untuk Desember 2022 – berakhirnya Perjanjian/ PGN agreed to provide and deliver gas to ELB's power plant for 15-18 BBTU for years 2020 – November 2022 and 12-15 BBTU for December 2022 – end of the Agreement.	4 tahun, sampai dengan 31 Desember 2024, mana yang terjadi terlebih dahulu/ 4 years, up to December 31, 2024 or the end of the Agreement, whichever occurs first.
Medco Ratch Power Riau ("MRPR")			
Riau IPP Joint Operation, Lotte Engineering & Construction Co. Ltd.	20 Agustus 2018/ August 20, 2018	MRPR telah menandatangani perjanjian kontrak, desain, teknik, pengadaan, pendirian/ konstruksi, kontrak pengujian dan pengelasan untuk Proyek Pembangkit Tenaga Listrik Tenaga Gas Riau 275 MW/ MRPR has signed contract agreement, design, engineering, procurement, erection/construction, commissioning and testing contract for 275 MW Riau Gas-Fired Power Plant.	Tidak disebutkan secara spesifik/ Not specifically mentioned.

**c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah &
Kondensat**

**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 dan 2025 menggunakan surat konfirmasi penawaran dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian ini telah selesai dilaksanakan oleh Para Pihak/ COSPA effective until December 31, 2023, for 2024 and 2025 using the offer confirmation letter and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties.	N/A
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/ Agreement effective January 1, 2023 until December 31, 2025. Amendment for period 2024 and 2025.	N/A

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah &
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 Malaka ("MEPM")			
PT Kilang Pertamina Internasional	PJBM dalam proses finalisasi/ <i>PJBM is in the finalization process</i>	PJB Minyak Mentah untuk periode 1 Januari 2025 - 31 Desember 2025, lifting dan pembayaran menggunakan surat konfirmasi penawaran dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian ini telah selesai dilaksanakan oleh Para Pihak/ <i>COSPA for the period January 1, 2025 - December 31, 2025, lifting and payment using the offer confirmation letter and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties.</i>	N/A
PT Medco E & P Rimau ("MEPR")			
PT Kilang Pertamina Internasional	PJBM dalam proses finalisasi/ <i>PJBM is in the finalization process</i>	PJB Minyak Mentah yang efektif sampai dengan 31 Desember 2023, untuk tahun 2024 dan 2025 menggunakan surat konfirmasi penawaran dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian ini telah selesai dilaksanakan oleh Para Pihak/ <i>COSPA effective until December 31, 2023, for 2024 and 2025 using the offer confirmation letter and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties.</i>	N/A
Medco Energi Sampang Pty., Ltd. ("MESP")			
PT Multi Colour Indonesia ("MCI")	21 Desember 2022/ <i>December 21, 2022</i> Perpanjangan <i>Term Sheet</i> 26 Juni 2023/ <i>Extension of Term Sheet June 26, 2023</i> Pengakhiran kontrak efektif pada 1 April 2024/ <i>Contract termination effective on April 1, 2024</i>	Term Sheet Kondensat Sampang efektif sejak tanggal nominasi pertama 20 Januari 2023 selama 6 bulan yang selanjutnya diperpanjang sampai dengan tanggal 31 Desember 2024/ <i>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.</i>	N/A
PT Surya Mandala Sakti ("SMS")	1 April 2024 / <i>April 1, 2024</i>	PJB Kondensat Sampang mengikat Para Pihak sejak tanggal 1 April 2024 dengan jangka waktu kontrak 12 bulan/ <i>Sampang CSPA shall binding the Parties as at April 1, 2024 with the term of CSPA of 12 months.</i>	N/A
	26 Februari 2025/ <i>February 26, 2025</i>	Perpanjangan PJB Kondensat Sampang mengikat Para Pihak sejak tanggal 1 April 2025 dengan jangka waktu kontrak 12 bulan/ <i>Sampang CSPA extension shall binding the Parties as at April 1, 2025 with the term of CSPA of 12 months.</i>	N/A
Medco Energi Bangkanai Limited ("MEBL")			
PT Mirah Ganai Energi	28 Mei 2019/ <i>May 28, 2019</i>	PJB Kondensat dengan dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan, berlaku hingga 20 Desember 2023/ <i>Condensate Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with commitment to supply all condensate produces from Karendan, valid until December 20, 2023.</i>	N/A

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah &
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 Kimia Yasa	15 Juli 2014: amandemen terakhir pada 27 September 2023/ <i>July 15, 2014: last amended on September 27, 2023</i> 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/ <i>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.</i> Kontrak existing untuk PT Kimia Yasa masih akan berlanjut hingga 20 Desember 2025 dapat diperpanjang lagi setelah evaluasi performance lifting oleh MGE selama Juli - September/ <i>The existing contract for PT Kimia Yasa will continue until December 20, 2025, and can be extended again after MGE evaluates lifting performance during July - September.</i>	PJB Kondensat dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan, berlaku hingga 20 Desember 2024/ <i>Condensate Sales and Purchase Agreement ("COSPA") with commitment to supply all condensate produces from Karendan, valid until December 20, 2024.</i> Perjanjian Jual Beli Kondensat yang berlaku efektif tanggal 21 Desember 2024 sampai dengan 20 Desember 2025/ <i>Condensate Sales and Purchase Agreement ("COSPA") effective from December 21, 2024 until December 20, 2025.</i>	N/A
PT Mirah Ganai Energi	Perjanjian Jual Beli Kondensat antara Medco Energi Bangkanai Limited dengan PT Mirah Ganai Energi, yang ditandatangani tanggal 4 Desember 2024/ <i>Condensate Sale and Purchase Agreement Between Medco Energi Bangkanai Limited and PT Mirah Ganai Energi, entered and signed on December 4, 2024.</i>	Perjanjian Jual Beli Kondensat yang mengikat para pihak dan berlaku efektif pada saat tanggal penandatanganan dan berlaku sampai dengan 29 Desember 2033/ <i>Condensate Sales and Purchase Agreement that shall bind the parties and is effective upon the signing date and valid until December 29, 2033.</i>	N/A
PT Mirah Ganai 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/ <i>Spot Sales Condensate Agreement between Medco Energi Bangkanai Limited and PT Mirah Ganai Energi, made and signed on April 23, 2025</i> Perjanjian Penjualan Kondensat Kerendan dengan Pembeli PT Mirah Ganai Energi (MGE) untuk long term dengan start date 1 Juli 2025 sampai dengan berakhirnya PSC WK Bangkanai di tahun 2033/ <i>Kerendan Condensate Sales Agreement with Buyer PT Mirah Ganai Energi (MGE) for long term with start date of July 1, 2025 until the end of PSC WK Bangkanai in 2033</i>	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/ <i>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.</i>	
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/ <i>Agreement signed October 23, 2023</i>	Perjanjian baru yang efektif dari 1 Januari 2024 sampai dengan 23 Oktober 2025/ <i>New Agreement effective January 1, 2024 until October 23, 2025.</i>	N/A

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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)**

**c. Perjanjian Jual Beli Minyak Mentah &
Kondensat (lanjutan)**

**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")			
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/ <i>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.</i>	Perjanjian Pembayaran Di Muka sejumlah AS\$100.000.000 pada tahun 2023/ <i>Prepayment Agreement for advance payment of US\$100,000,000 in 2023.</i>
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/ <i>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.</i>	N/A
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/ <i>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.</i>	N/A
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/ <i>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.</i>	Efektif sejak 27 November 2023, telah dibuat perjanjian pembayaran dengan uang muka dan jangka waktu perjanjian akan berakhir pada 31 Desember 2025/ <i>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.</i>
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/ <i>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.</i>	Perjanjian Pembayaran Dimuka sejumlah AS\$200.000.000 pada tahun 2024/ <i>Prepayment Agreement for advance payment of US\$200,000,000 in 2024.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

d. Perjanjian Lain-lain

- i. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa
 - a. Pada tanggal 10 Desember 2014, PT Mitra Energi Gas Sumatera ("MEGS") melakukan perjanjian tripartit dengan PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) dan PT Medco E & P Lematang ("MEPL") terkait pemanfaatan jalur transmisi pipa atas pengangkutan gas bumi dari Lapangan Singa di Blok Lematang ke Stasiun Gunung Megang dengan jumlah gas yang diangkut sebesar 36.661 MMSCF untuk jasa transportasi gas sebesar AS\$0,45/MMSCF hingga April 2017. Dalam perjanjian ini, MEGS sebagai pihak yang mengoperasikan pipa dan melakukan transportasi gas bumi.

Perjanjian ini terakhir diamandemen pada tanggal 24 Agustus 2021, MEGS dan MEPL menandatangani Amandemen Perjanjian Pengangkutan Gas Bumi yang berlaku sampai dengan 31 Januari 2027 atau pada saat telah terpenuhinya jumlah penyaluran gas bumi oleh MEPL.

- b. 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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

d. Other Agreements

- i. Gas Transportation Agreement Through Pipes
 - a. On December 10, 2014, PT Mitra Energi Gas Sumatera ("MEGS") entered into a tripartite agreement with PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) and PT Medco E & P Lematang ("MEPL") related to the usage of the transmission pipeline for the transportation of natural gas from Lapangan Singa in Lematang Block to Gunung Megang Station with total gas of 36,661 MMSCF for a gas transportation service fee of US\$0.45/MMSCF until April 2017. Under this agreement, MEGS is the operator of the pipeline and transport natural gas.

The agreement was last amended on August 24, 2021, MEGS and MEPL signed the Gas Transportation Amendment Agreement valid to January 31, 2027 or when the distribution of natural gas is achieved by MEPL.

- b. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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	Nilai kontrak Rp38.011.011.000/ Contract value amounting to Rp38,011,011,000.
	terakhir diperpanjang menjadi tanggal 9 Januari 2023/ last amended to January 9, 2023	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.
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.
	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 Rp 2.515.500.000, sehingga total Nilai Perjanjian adalah sebesar Rp 13.889.287.500. Amandemen yang sudah ditandatangani Para Pihak baru diterima PT EPI pada bulan Mei 2025. / This Amendment I is to add the Agreement Value by Rp 2,515,500,000, so that the total Agreement Value is Rp 13,889,287,500. The amendment that has been signed by the Parties was only received by PT EPI in May 2025.
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 RpRp45,613,508,375.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**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, Amendemen 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**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 Resources 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**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. Non-operator harus membayar kepada operator atas biaya *overhead* induk perusahaan operator.

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 Pipa Natuna Barat.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**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 overhead.

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 construction and operation of the West Natuna Pipeline System.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Oktober 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 sesuai dengan Keputusan Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral nomor 91K/12/MEM/2020.

Perbedaan harga antara PJBG dengan LOA tidak akan mempengaruhi pendapatan bulanan Grup.

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.

**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.

The difference in price between the respective GSAs and the LOAs will not affect the Group's monthly revenue.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 (lanjutan)

Karena beberapa pelampiran 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 Desember 2024, Grup telah menerima kontrak Perpanjangan Periode Produksi selama sepuluh tahun yang memperpanjang konsesi Bualuang hingga tahun 2035, dan saat ini sedang diselesaikan dengan Kementerian Energi Thailand.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

d. Other Agreements (continued)

vi. Unitization Agreement (continued)

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 December 2024, the Group has received a ten-year Production Period Extension contract extending the Bualuang concession until 2035, and is currently being finalized with the Ministry of Energy of Thailand.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

On January 15, 2020, Plaintiff initiated a similar lawsuit but this time, Plaintiff included Badan Pengelola Migas Aceh as the Third Defendant.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 respectively submitted Cassation to the Supreme Court of the Republic of Indonesia.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Rp39.290.400 (tiga puluh sembilan juta dua ratus sembilan puluh ribu empat ratus Rupiah). Penggugat sebelumnya sejak awal gugatan menuntut ganti rugi materil sebesar Rp2.826.360.000 (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 Pembayaran Penyelesaian telah ditandatangani oleh MEPM dan Khairil Anwar pada tanggal 12 Februari 2025 dan diikuti dengan pelunasan pembayaran sebesar Rp39.290.400 (tiga puluh sembilan juta dua ratus sembilan puluh ribu empat ratus Rupiah). Berita Acara Pembayaran Penyelesaian tersebut telah didaftarkan ke Pengadilan Negeri Jakarta Selatan pada tanggal 21 Maret 2025. Kasus dinyatakan 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 12 February 2025 and followed by the full payment of IDR 39,290,400 (thirty-nine million two hundred ninety thousand four hundred Rupiah). The Settlement Payment Minutes has been registered to the South Jakarta District Court on 21 March 2025. The case is closed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Rafli Aminula Ali melawan JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi ("JOB Tomori")

Pada 29 Juni 2020, Rafli 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 m² ("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:

- Pembuatan saluran pembuangan milik JOB Tomori dibangun di atas Tanah dan tidak pernah ada persetujuan/konfirmasi terlebih dahulu dari Penggugat;
- Saluran pembuangan tersebut menyebabkan pencemaran lingkungan;
- 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:

- Ganti rugi atas kerugian material (akibat gagal panen) dengan total sebesar Rp800.000.000 (delapan ratus juta Rupiah);
- Ganti rugi atas kerugian material biaya perkara sebesar Rp100.000.000 (seratus juta Rupiah);
- Ganti rugi atas kerugian imaterial karena tanaman yang mati sebesar Rp450.000.000 (empat ratus lima puluh juta Rupiah);
- 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 Rafli Aminula Ali against JOB Pertamina-Medco E&P Tomori Sulawesi ("JOB Tomori")

On June 29, 2020, Rafli 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 m² ("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:

- The drainage construction of JOB Tomori was built on the Land and there was never any prior approval/confirmation from the Plaintiff;
- The drainage causes environmental pollution;
- 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:

- Compensation for material losses (due to crop damage) of Rp800,000,000 (eight hundred million Rupiah);
- Compensation for material losses in the amount of Rp100,000,000 (one hundred million Rupiah);
- Compensation for immaterial losses due to damage crops in amount of Rp450,000,000 (four hundred and fifty million Rupiah);
- Penalty (*Dwangsom*) of Rp3,000,000 (three million Rupiah) per day.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Rafli 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 Rafli 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 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.

JOB Tomori has submitted the settlement agreement along with the judicial review on December 1, 2023, against Supreme Court verdict. On 25 June 2024, Supreme Court have issued the verdict of this case which accepting the settlement agreement. This case is closed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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. PLN 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 PLN 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

Sampai dengan laporan ini diterbitkan, Tribunal belum mengeluarkan putusan (*award*).

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.

As of the publication of this report, the Tribunal has not issued an award.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 Rp 500.000.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 pada tanggal 14 November 2024 Pengadilan Tinggi Banda Aceh telah mengeluarkan putusan pengadilan yang menguatkan putusan Pengadilan Negeri Idi.

Pada tanggal 26 November 2024, Penggugat mengajukan Kasasi kepada Mahkamah Agung Republik Indonesia dan hingga saat ini perkara masih diperiksa oleh Mahkamah Agung Republik Indonesia.

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.

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 on November 14, 2024, the Banda Aceh High Court has issued the verdict which affirming the previous verdict of the Idi District 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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") (lanjutan)

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut belum mempunyai dasar hukum yang kuat dan masih dalam proses persidangan sehingga tidak ada penyisihan yang diakui atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasiannya.

- viii. Proses Litigasi PT Medco Cahaya Geothermal

Wibowati Pantouw, Ahmad Rahmadin, Rachmaningrum, dan Anwar Anugerah (Para Penggugat) mengajukan gugatan terhadap MCG (Tergugat 1) dan PT Multi Fabrindo Gemilang (Tergugat 2) di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan pada 20 Februari 2025 atas dasar perbuatan melawan hukum. Para Penggugat mengklaim menderita kerugian akibat kegiatan land clearing tanah Para Penggugat yang dilakukan oleh Tergugat 1 melalui Tergugat 2 sebagai kontraktor. Gugatan terhadap Tergugat 1 adalah ganti rugi total sebesar Rp 311 juta.

Putusan Akta Perdamaian No. 184/Pdt.G/2025/PN Jkt.Sel telah diterbitkan pada 22 Mei 2025 dengan substansi putusan :

- i. Mengabulkan Kesepakatan Perdamaian para pihak;
- ii. Kesepakatan perdamaian melalui komitmen pembayaran Rp115 juta oleh MCG dan Kontraktor kepada Para Penggugat.

Pada tanggal 13 Juni 2025, MCG telah melakukan pembayaran Rp115 juta kepada Para Penggugat.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- vii. Lawsuit from Ilyas Basyah against PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (continued)

The Group is in the opinion that such lawsuit does not have strong legal basis, and still in the hearing process, therefore, there is no provision recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

- viii. PT Medco Cahaya Geothermal Litigation Process

Wibowati Pantouw, Ahmad Rahmadin, Rachmaningrum, dan Anwar Anugerah (the Plaintiffs) filed a lawsuit against MCG (Defendant 1) and T Multi Fabrindo Gemilang (Defendant 2) at the South Jakarta District Court on February 20, 2025 on the basis of unlawful act. THE PLAINTIFFS claim to suffer loss due to land clearing activities in Plaintiff's land carried out by Defendant 1 through Defendant 2 as the contractor. The lawsuit claim to Defendant 1 is to pay compensation in the amount of Rp311 million.

Court Decision (Peace) No. 184/Pdt.G/2025/PN Jkt.Sel has been issued on May 22, 2025 with the substance of the decision :

- i. Granting the Peace Agreement of the parties;
- ii. Peace Agreement through a commitment to pay Rp115 million by MCG and the Contractor to the Plaintiffs.

On June 13, 2025, MCG has made a payment of Rp115 million to the Plaintiffs.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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 2024, 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 kontingen berkewajiban kepada perusahaan asuransi penjamin dengan jumlah keseluruhan sebesar AS\$3.000.000 pada tanggal 31 Desember 2024 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, 2024, 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, 2024 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.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Indonesia		
Saldo awal	217.875.939	227.128.120
Akresi selama tahun berjalan	3.512.777	10.637.270
Reklasifikasi ke dimiliki untuk dijual	–	(3.942.984)
Penyesuaian	2.419.687	(15.946.467)
Saldo akhir	223.808.403	217.875.939
Rekening yang dicadangkan	(172.689.970)	(164.801.244)
Pencairan	–	(441.595)
Saldo akhir - neto	51.118.433	52.633.100
Internasional		
Saldo awal	71.973.795	82.360.328
Akresi selama tahun berjalan	1.141.668	2.395.370
Penyesuaian	3.267.245	(12.781.903)
Saldo akhir	76.382.708	71.973.795
Jumlah	127.501.141	124.606.895

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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024
Tingkat diskonto	1,57% - 6,47%	2,28% - 6,47%
Tingkat inflasi	2,00% - 2,59%	2,00% - 2,59%

Rekening yang dicadangkan yang tercantum di atas ditempatkan untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area sehubungan dengan operasi minyak dan gas.

52. TIMUR TENGAH

Grup memiliki kontrak kerja sama operasi untuk eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Yaman serta kontrak jasa minyak dan gas bumi di Oman.

51. ASSET ABANDONMENT AND SITE RESTORATION OBLIGATIONS AND OTHER PROVISIONS

The movements in asset abandonment and site restoration obligations are as follows:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Indonesia			Indonesia
Saldo awal	217.875.939	227.128.120	Beginning balance
Akresi selama tahun berjalan	3.512.777	10.637.270	Accretion during the year
Reklasifikasi ke dimiliki untuk dijual	–	(3.942.984)	Reclassification to held for sale
Penyesuaian	2.419.687	(15.946.467)	Adjustment
Saldo akhir	223.808.403	217.875.939	Ending balance
Rekening yang dicadangkan	(172.689.970)	(164.801.244)	Escrow accounts
Pencairan	–	(441.595)	Encashment
Saldo akhir - neto	51.118.433	52.633.100	Ending balance - net
Internasional			International
Saldo awal	71.973.795	82.360.328	Beginning balance
Akresi selama tahun berjalan	1.141.668	2.395.370	Accretion during the year
Penyesuaian	3.267.245	(12.781.903)	Adjustment
Saldo akhir	76.382.708	71.973.795	Ending balance
Jumlah	127.501.141	124.606.895	Total

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:

	30 Juni 2025/ June 30, 2025	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
Tingkat diskonto	1,57% - 6,47%	2,28% - 6,47%	Discount rates
Tingkat inflasi	2,00% - 2,59%	2,00% - 2,59%	Inflation rates

The escrow accounts as mentioned above are placed for the funding of asset abandonment and site restoration obligations relating to oil and gas operations.

52. MIDDLE EAST

The Group has oil and gas exploration and production joint operations contracts in Yemen and oil and gas service contract in Oman.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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.

54. TRANSAKSI NON-KAS

Transaksi non-kas terdiri dari:

	2025	
	30 Juni 2025/ June 30, 2025	
Penambahan aset hak guna melalui liabilitas sewa	40.364.307	
Penambahan pada aset konsesi	17.441.777	
Beban pendanaan yang berasal dari akresi liabilitas restorasi area dan pembongkaran aset	4.654.445	
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset minyak dan gas bumi	3.226.489	
Pengurangan aset eksplorasi dan evaluasi akibat sumur kering	(8.872.631)	
Pengurangan aset minyak dan gas melalui liabilitas pembongkaran aset	—	
Pengurangan aset minyak dan gas bumi akibat penurunan nilai	—	
Pengurangan aset minyak dan gas bumi karena reklasifikasi ke aset dimiliki untuk dijual	—	
Jumlah	56.814.387	

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.

54. NON-CASH TRANSACTIONS

Non-cash transactions consist of:

	2024	
	31 Desember 2024/ December 31, 2024	
	158.446.910	Additions of right of use asset involving lease of liabilities
	37.807.226	Addition to concession financial assets
	13.032.640	Financing charges from accretion in asset abandonment and site restoration obligations
	10.362.395	Reclassification from exploration and evaluation asset to oil and gas properties
	—	Deduction of exploration and evaluation asset due to dry hole
	(17.836.300)	Additions (deductions) of oil and gas properties involving asset abandonment and site restoration obligations
	(20.028.214)	Deduction of oil and gas properties due to impairment
	(19.586.339)	Deduction to oil and gas properties due to reclassification to asset held for sale
Total	162.198.318	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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:

	30 Juni 2025/June 30, 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⁾	30 Juni/ June 30	
Pinjaman bank jangka pendek	54.691.856	15.000.000	(59.280.399)		4.588.543	15.000.000	Short-term bank loans
Liabilitas derivatif							Derivative liabilities
- Jangka pendek	12.653.816	-	(5.061.469)	-	1.597.124	9.189.471	Current -
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Current maturities of long-term debt:
- Pinjaman bank	162.501.916	-	(1.963.488)	(296.468)	(42.094.435)	118.147.525	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	14.871	-	(13.358)	(65)	2.009.352	2.010.800	Loans from non-bank financial institution -
- Obligasi rupiah	211.478.310	-	(29.265.745)	(924.965)	644.575	181.932.175	Rupiah bonds -
Liabilitas sewa	130.372.051	-	(87.267.682)	(2.012)	62.787.224	105.889.581	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	366.655.823	(346.991.467)	(2.720.757)	60.837.382	1.106.210.750	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	69.990.180	35.000.000		(306.124)	(1.703.388)	102.980.668	Loans from non-bank financial institution -
- Obligasi Rupiah	330.777.880	285.477.488		(1.446.758)	(849.159)	613.959.451	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	1.442.197.561	390.859.400	(461.529.000)	-	(54.249.684)	1.317.278.277	US Dollar bonds -
Liabilitas derivatif							Derivative liabilities
- Jangka panjang	30.742.102	-	-	-	13.592.306	44.334.408	Non-current -
Liabilitas sewa	147.515.311	-	-	-	24.950.170	172.465.481	Lease liabilities
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	3.621.365.623	1.092.992.711	(991.372.608)	(5.697.149)	72.110.010	3.789.398.587	Total financing liabilities from financing activities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
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):

31 Desember 2024/December 31, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 30 Juni 2025 dan
untuk Periode Enam Bulan yang Berakhir
pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of June 30, 2025 and
for the Six-Month Period
Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

- i. Pada tanggal 1 Juli 2025, 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 Rp200.000.000.000 dengan tenor 7 tahun.
- ii. Pada tanggal 22 Juli 2025, Perusahaan telah melunasi hutang jangka pendek kepada PT Bank QNB Indonesia sebesar AS\$ 15.000.000
- iii. Pada tanggal 25 Juli 2025, MEPG dan FEET, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, telah melakukan penarikan atas Perjanjian Fasilitas dengan Mandated Lead Arrangers total sebesar AS\$280.000.000.
- iv. Pada tanggal 31 Juli 2025, Grup menandatangani Perjanjian Penyelesaian Piutang dengan Grup MDAL untuk menyelesaikan kewajiban MDAL dengan cara (i) pengurangan langsung/pengurangan terhadap Hasil Minyak MDAL sebelum Juli 2025; dan (ii) pengurangan langsung terhadap hasil penjualan minyak mentah dan kondensat Grup MDAL di masa mendatang hingga total kewajiban dilunasi sepenuhnya oleh Grup MDAL kepada Grup MEI.

57. PERSETUJUAN DAN OTORISASI PENERBITAN LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN

Penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup telah disetujui dan disahkan oleh Direksi pada tanggal 31 Juli 2025.

56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

- i. On July 1, 2025, 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-year tenor;
 - Tranche B Rp200,000,000,000 with 7-year tenor.
- ii. On July 22, 2025, the Company has fully repaid short term loan to PT Bank QNB Indonesia with amount of US\$ 15,000,000.
- iii. On July 25, 2025, MEPG and FEET, an indirect wholly owned subsidiary of the Company, has withdrawn from Facility Agreement with Mandated Lead Arrangers total of US\$280,000,000.
- iv. On July 31, 2025, the Group entered into Receivable Settlement Agreed with MDAL Group to settle MDAL's obligations by way of (i) a netting off/direct deduction towards the Pre July 2025 MDAL Petroleum Proceeds; and (ii) direct deduction towards future proceeds of MDAL Group crude sale and condensate sale until the total obligation is fully settled by MDAL Group to MEI Group.

57. 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 July 31, 2025.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

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.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION
As of June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

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 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of June 30, 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	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Grup Cadangan Proved/ Group Proved Reserves									
Saldo awal 31 Desember 2023/ Beginning 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⁾	586	54.299	(15)	(36.278)	—	—	571	18.021	3.635
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produksi/Production	2.170	65.491	606	23.950	2.935	953	5.711	90.394	22.301
Saldo akhir 30 Juni 2025/ Ending balance June 30, 2025	22.741	596.716	13.658	754.868	38.004	48.696	74.403	1.400.280	335.012

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of June 30, 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	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Grup Proved dan Probable/ Group Proved and Probable									
Saldo awal 31 Desember 2023/ Beginning 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⁾	776	72.458	22	(10.091)	—	—	798	62.367	11.933
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Produksi/Production	2.170	65.491	606	23.950	2.935	953	5.711	90.394	22.301
Saldo akhir 30 Juni 2025/ Ending balance June 30, 2025	28.373	890.913	21.432	1.033.775	62.707	65.085	112.512	1.989.773	483.071

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of June 30, 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
	mmbbls	mmscf	mmbbls	mmscf	mmbbls	mmscf	mmbbls	mmscf	mboe
Grup Sumber Daya Kontinjen/ Group Contingent Resources									
Saldo awal 31 Desember 2023/ Beginning 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⁾	(393)	(1.343)	10.824	568.707	–	–	10.431	567.364	114.757
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Produksi/Production	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Saldo akhir 30 Juni 2025/ Ending balance June 30, 2025	38.155	1.253.823	17.102	895.404	27.985	3.094.709	83.242	5.243.936	1.010.620

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

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 dan Blok Corridor.
- (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% s.d Oktober 2019 dan 65% per November 2019 sampai dengan seterusnya.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Lematang berdasarkan Dokumentasi Cadangan Internal per 31 Desember 2024, 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 2024, 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 Simenggaris, Lapangan South Sembakung, dibuat berdasarkan sertifikasi LAPI ITB per 16 Desember 2022, dengan hak partisipasi Grup sebesar 62,5%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Tarakan berdasarkan Dokumentasi Cadangan Internal per 31 Desember 2024 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 2024, dengan hak partisipasi Grup untuk Oyong - Wortel sebesar 45% dan Paus Biru 75%.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

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 and Block Corridor.*
- (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, 2024, 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, 2024, 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 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%.

Estimated reserves of the Group for Tarakan Block were based on the Internal Reserves Documentation as of December 31, 2024 with the Group's participating interest of 100%.

Estimated reserves of the Group for Block Yemen 9 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, 2024, with Group's effective working interest of 45% for Oyong - Wortel field and Paus Biru 75%.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

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 Senoro-Toili (Lapangan Tiaka) berdasarkan Laporan Sertifikasi NSAI per 31 Desember 2011, dengan hak partisipasi Grup sebesar 30%.

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 2024, dengan hak partisipasi Grup untuk Maleo dan Peluang sebesar 67.5% dan Meliwis 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%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Corridor berdasarkan Laporan Sertifikasi DeGolyer and MacNaughton per 31 Desember 2024, dengan hak partisipasi Grup sebesar 54% sampai dengan 19 Desember 2023 dan 46% sejak 20 Desember 2023, setelah unitisasi Lapangan Suban 10% dan Lapangan Gelam 14%.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

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 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 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, 2024, with Group's effective working interest of 67.5% for Maleo - Peluang Field and Meliwis 77.5%.

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%.

Estimated reserves of the Group for Corridor Block were based on the DeGolyer and MacNaughton Certification Report as of December 31, 2024, with the Group's participating interest of 54% until December 19, 2023 and 46% since December 20, 2023, after unitization of the Suban Field 10% and Gelam Field 14%.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 30 Juni 2025
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

- (5) Grup melakukan pelepasan seluruh hak partisipasi (9,51%) Sinphuhorm kepada Jadestone Energy (Singapore) Pte. Ltd. pada tanggal 23 Februari 2023.

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 2024, 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.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of June 30, 2025
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

RESERVES ESTIMATION (continued)

- (5) *The Group has relinquished all participating interest (9.51%) in Sinphuhorm to Jadestone Energy (Singapore) Pte. Ltd. on February 23, 2023.*

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, 2024, 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.