

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

Laporan keuangan konsolidasian interim tanggal 31 Maret 2023
dan untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal tersebut
(tidak diaudit)/

*Interim consolidated financial statements as of March 31, 2023
for the three-month period then ended
(unaudited)*



MEDCOENERGI

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

**SURAT PERNYATAAN DIREKSI TENTANG
TANGGUNG JAWAB
ATAS PENYAJIAN LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM YANG TIDAK DIAUDIT
TANGGAL 31 MARET 2023
DAN UNTUK PERIODE TIGA BULAN YANG
BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT**

**DIRECTORS' STATEMENT ON
THE RESPONSIBILITY
FOR PRESENTATION OF
THE UNAUDITED INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
AS OF MARCH 31, 2023 AND
FOR THE THREE-MONTH PERIODS ENDED**

Kami yang bertanda tangan dibawah ini,

We the undersigned,

- | | |
|------------------------------|---|
| 1. Nama/Name | : Hilmi Panigoro |
| No. Identitas/Id Number | : 3174070404550005 |
| Alamat Kantor/Office Address | : The Energy Building 53 rd Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190 |
| Alamat Rumah/ Home Address | : Jl. Patimura No.9, RT005/001, Selong,
Kebayoran Baru, Jakarta Selatan |
| Telepon/ Telephone | : 021-2995 3000 |
| Jabatan/Title | : Direktur Utama / President Director |
| 2. Nama/Name | : Anthony Robert Mathias |
| No. Identitas/Id Number | : 511160687 |
| Alamat Kantor/Office Address | : The Energy Building 53 rd Floor, SCBD Lot 11A
Jl. Jendral Sudirman, Jakarta 12190 |
| Alamat Rumah/ Home Address | : Executive Paradise Complex J4, Cilandak Barat,
Jl. Antasari, Jakarta 12410 |
| Telepon/ Telephone | : 021-2995 3000 |
| Jabatan/Title | : Direktur Keuangan / Finance Director |

menyatakan bahwa :

hereby confirm :

- | | |
|---|--|
| 1. Kami bertanggung jawab atas penyusunan dan penyajian Laporan Keuangan Konsolidasian Interim yang Tidak Diaudit tanggal 31 Maret 2023, dan untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal tersebut PT Medco Energi Internasional Tbk dan Entitas Anaknya ("Laporan Keuangan Konsolidasian Perseroan dan Entitas Anaknya"); | 1. <i>We are responsible towards the preparation and presentation of the Unaudited Interim Consolidated Financial Statements as of March 31, 2023 and for the three-month periods ended of PT Medco Energi Internasional Tbk and Its Subsidiaries ("Consolidated Financial Statements of The Company and Its Subsidiaries");</i> |
| 2. Laporan Keuangan Konsolidasian Perseroan dan Entitas Anaknya telah disusun dan disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan di Indonesia; | 2. <i>The Consolidated Financial Statements of The Company Its Subsidiaries have been prepared in accordance with Indonesia Financial Accounting Standards;</i> |
| 3. a. Semua informasi dalam Laporan Keuangan Konsolidasian Perseroan dan Entitas Anaknya telah disajikan secara lengkap dan benar; dan | 3. a. <i>All information in The Consolidated Financial Statements of The Company and Its Subsidiaries have been fully and accurately disclosed; and</i> |
| b. Laporan Keuangan Konsolidasian Perseroan dan Entitas Anaknya tidak mengandung informasi atau fakta material yang tidak benar, dan tidak menghilangkan informasi atau fakta material; | b. <i>The 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;</i> |



MEDCOENERGI

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

4. We are 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, 22 Mei/May 2023
PT Medco Energi Internasional Tbk



Hilmi Panigoro
Direktur Utama / *President Director*

Anthony R. Mathias
Direktur Keuangan / *Finance Director*

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk.
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
TANGGAL 31 MARET 2023
DAN UNTUK PERIODE TIGA BULAN
YANG BERAKHIR PADA TANGGAL TERSEBUT
(TIDAK DIAUDIT)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk.
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS
AS OF MARCH 31, 2023
AND FOR THE THREE-MONTH PERIOD
THEN ENDED
(UNAUDITED)**

Daftar Isi

Table of Contents

	Halaman/ Page	
Surat Pernyataan Direksi		<i>Directors Statement Letter</i>
Laporan Posisi Keuangan Konsolidasian.....	1-3	<i>..... Consolidated Statement of Financial Position</i>
Laporan Laba Rugi dan Penghasilan Komprehensif Lain Konsolidasian.....	4-7	<i>Consolidated Statement of Profit or Loss and Other Comprehensive Income</i>
Laporan Perubahan Ekuitas Konsolidasian	8-9	<i>..... Consolidated Statement of Changes in Equity</i>
Laporan Arus Kas Konsolidasian	10-11	<i>..... Consolidated Statement of Cash Flows</i>
Catatan Atas Laporan Keuangan Konsolidasian	12-349	<i>..... Notes to the Consolidated Financial Statement</i>
Informasi Tambahan	350-355	<i>..... Supplementary Information</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN POSISI KEUANGAN
KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENT
OF FINANCIAL POSITION
As of March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	31 Maret 2023 (tidak diaudit)/ March 31, 2023 (unaudited)	31 Desember 2022 (diaudit)/ December 31, 2022 (audited)	
ASET				ASSETS
ASET LANCAR				CURRENT ASSETS
Kas dan setara kas	2,4	547.004.836	599.998.594	Cash and cash equivalents
Investasi jangka pendek	2,5	10.976.999	10.970.184	Short-term investments
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,13	135.804.066	137.215.218	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	2,6			Trade receivables
- Pihak berelasi		310.756	404.500	Related parties -
- Pihak ketiga		333.953.053	320.237.764	Third parties -
Piutang lain-lain	2,7			Other receivables
- Pihak berelasi		99.365.488	82.623.211	Related parties -
- Pihak ketiga		139.820.053	212.680.837	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,8	44.087.132	41.582.594	Finance lease receivables - current maturities
Aset keuangan konsesi - bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,9	32.903.540	32.835.946	Concession financial assets - current maturities
Persediaan	2,10	118.179.790	106.080.107	Inventories
Pajak dibayar di muka	2,11	7.488.407	4.371.424	Prepaid taxes
Beban dibayar di muka	2,12	11.447.833	11.067.111	Prepaid expenses
Aset derivatif	2,27	1.908.165	2.393.892	Derivative assets
Aset dimiliki untuk dijual	2,39	110.990.645	129.485.031	Assets held for sale
Aset lancar lain-lain	20	72.318.830	59.449.886	Other current assets
Jumlah Aset Lancar		1.666.559.593	1.751.396.299	Total Current Assets
ASET TIDAK LANCAR				NON-CURRENT ASSETS
Piutang lain-lain	2,7			Other receivables
- Pihak berelasi		1.562.687	993.239	Related parties -
- Pihak ketiga		51.696.986	58.850.720	Third parties -
Piutang sewa pembiayaan - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,8	145.665.558	154.927.106	Finance lease receivables - net of current maturities
Aset keuangan konsesi - setelah dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	2,9	379.240.989	299.352.073	Concession financial assets - net of current maturities
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	2,13	185.633	209.163	Restricted time deposits and cash in banks
Estimasi pengembalian pajak	2,11	4.804.692	5.248.511	Estimated claim for tax refunds
Aset pajak tangguhan	2,38	51.726.227	39.306.082	Deferred tax assets
Investasi jangka panjang	2,14	1.496.029.022	1.410.860.680	Long-term investments
Aset tetap	2,15	70.097.044	61.904.694	Property, plant and equipment
Aset hak guna	2,16	144.282.100	146.275.143	Right-of-use assets
Aset eksplorasi dan evaluasi	2,17	240.562.626	311.431.151	Exploration and evaluation assets
Aset minyak dan gas bumi	2,18	2.481.164.384	2.580.720.447	Oil and gas properties
Goodwill	2,19	39.066.445	39.066.445	Goodwill
Aset derivatif	2,27	26.452.152	23.643.244	Derivative assets
Aset lain-lain	20	35.429.291	47.720.829	Other assets
Jumlah Aset Tidak Lancar		5.167.965.836	5.180.509.527	Total Non-current Assets
JUMLAH ASET		6.834.525.429	6.931.905.826	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 31 Maret 2023
(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 March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	31 Maret 2023 (tidak diaudit)/ March 31, 2023 (unaudited)	31 Desember 2022 (diaudit)/ December 31, 2022 (audited)	
LIABILITAS DAN EKUITAS				LIABILITIES AND EQUITY
LIABILITAS				LIABILITIES
LIABILITAS JANGKA PENDEK				CURRENT LIABILITIES
Pinjaman bank jangka pendek	2,28	30.000.000	35.000.000	Short-term bank loans
Utang usaha	2,21			Trade payables
- Pihak berelasi		25.315.490	274.882	Related parties –
- Pihak ketiga		250.607.873	190.150.513	Third parties –
Utang lain-lain	2,23			Other payables
- Pihak berelasi		5.152.699	10.858.258	Related parties –
- Pihak ketiga		58.736.677	84.331.088	Third parties –
Utang pajak	2,25	147.171.558	202.331.343	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	2,26	204.011.848	227.862.704	Accrued expenses and other provisions
Liabilitas derivatif	2,27	801.044	16.981.738	Derivative liabilities
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset dimiliki untuk dijual	2,39	74.466.150	74.260.726	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	273.473.013	286.993.328	Bank loans –
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	29	3.518.895	3.369.245	Loans from non-bank – financial institutions
- Obligasi Rupiah	29	33.154.656	110.623.276	Rupiah bonds –
Liabilitas kontrak	22	32.440.219	34.492.956	Contract liabilities
Liabilitas sewa	24	98.786.610	101.784.419	Lease Liabilities
Jumlah Liabilitas Jangka Pendek		1.237.636.732	1.379.314.476	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	539.864.903	562.023.805	Bank loans –
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	29	16.407.034	16.455.848	Loans from non-bank – financial institutions
- Obligasi Rupiah	29	456.339.424	436.751.561	Rupiah bonds –
- Obligasi Dolar AS	29	1.702.514.779	1.699.945.971	US Dollar bonds –
Liabilitas kontrak	22	65.226.260	84.798.415	Contract liabilities
Liabilitas sewa	24	80.321.535	84.446.201	Lease liabilities
Utang lain-lain	2,23	36.187.007	33.931.420	Other payables
Liabilitas pajak tangguhan	2,38	691.100.568	724.269.355	Deferred tax liabilities
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	2,42	33.125.411	30.662.724	Long-term employee benefits liabilities
Liabilitas derivatif	2,27	3.079.712	9.822.831	Derivative liabilities
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	2,51	121.168.012	121.963.894	Asset abandonment and site restoration obligations and other provisions
Jumlah Liabilitas Jangka Panjang		3.745.334.645	3.805.072.025	Total Non-current Liabilities
Jumlah Liabilitas		4.982.971.377	5.184.386.501	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 31 Maret 2023
(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 March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

	Catatan/ Notes	31 Maret 2023 (tidak diaudit)/ March 31, 2023 (unaudited)	31 Desember 2022 (diaudit)/ December 31, 2022 (audited)	
LIABILITAS DAN EKUITAS (lanjutan)				LIABILITIES AND EQUITY (continued)
EKUITAS				EQUITY
Modal saham - nilai nominal Rp25 per saham				Capital stock - par value Rp25 par value per share
- Modal dasar				Authorized -
55.000.000.000 saham pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022				55,000,000,000 shares as of March 31, 2023 and December 31, 2022
- Diterbitkan dan disetor penuh				Issued and fully paid -
25.136.231.252 saham pada pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022		121.798.946	121.798.946	25,136,231,252 shares as of March 31, 2023 and December 31, 2022
- Saham treasuri				Treasury shares -
85.748.255 saham pada tanggal 31 Maret 2023 dan 110.948.255 saham pada tanggal 31 Desember 2022		(415.626)	(537.814)	85,748,255 shares as of March 31, 2023 and 110,948,255 shares as of December 31, 2022
	31	121.383.320	121.261.132	
Tambahan modal disetor	32	492.840.173	491.004.564	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	(24.951.792)	(50.945.459)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas	2	29.916.216	33.674.907	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments
Selisih nilai transaksi dengan kepentingan nonpengendali	2	6.400.562	6.400.562	Difference value in transactions in non-controlling interests
Bagian rugi komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama	14	8.760.317	12.110.882	Share of other comprehensive loss of associates and joint venture
Pengukuran kembali program imbalan pasti	42	35.092.417	35.085.864	Remeasurement of defined benefit program
Saldo laba				Retained earnings
- Ditentukan penggunaannya		6.492.210	6.492.210	Appropriated -
- Tidak ditentukan penggunaannya		1.056.745.846	974.690.077	Unappropriated -
Jumlah ekuitas yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk		1.660.164.540	1.557.260.010	Total equity attributable to the equity holders of the parent company
Kepentingan nonpengendali	30	191.389.512	190.259.315	Non-controlling interests
Jumlah Ekuitas		1.851.554.052	1.747.519.325	Total Equity
JUMLAH LIABILITAS DAN EKUITAS		6.834.525.429	6.931.905.826	TOTAL LIABILITIES AND EQUITY

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
Untuk Periode Tiga Bulan yang berakhir pada
Tanggal 31 Maret 2023
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)
(Tidak diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
For the Three-Month Period Then Ended
March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

	Catatan/ Notes	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,		
		2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/Note 39)	
OPERASI YANG DILANJUTKAN				CONTINUING OPERATIONS
PENDAPATAN				REVENUES
Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan	2,34	547.468.533	460.849.477	Revenue from contracts with customers
Pendapatan keuangan	2,34	10.624.102	10.495.154	Finance income
JUMLAH PENDAPATAN		558.092.635	471.344.631	TOTAL REVENUES
BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA				COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS
Penyusutan, deplesi dan amortisasi	2,15,16,218,35	147.007.778	103.692.006	Depreciation, depletion and amortization
Biaya produksi dan lifting	2,35	75.712.543	74.530.055	Production and lifting costs
Biaya pembelian minyak mentah	2,35	8.516.536	31.270.806	Cost of crude oil purchases
Beban pokok penjualan tenaga listrik dan jasa terkait lainnya	2,35	87.520.136	12.337.326	Cost of electric power sales and related services
Biaya jasa	2	4.746.947	4.912.371	Cost of services
Beban eksplorasi	2,35	2.179.359	5.067.475	Exploration expenses
JUMLAH BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA		325.683.299	231.810.039	TOTAL COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS
LABA KOTOR		232.409.336	239.534.592	GROSS PROFIT
Beban penjualan, umum dan administrasi	2,36	(54.061.300)	(41.743.149)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	24,28,29	(67.107.162)	(63.916.568)	Finance costs
Bagian laba dari entitas asosiasi dan ventura bersama	2,14	41.762.649	45.703.898	Share of net profit of associates and joint venture
Keuntungan pembelian diskon	48	-	13.699.386	Bargain purchase
Pendapatan bunga		10.494.369	5.209.137	Interest income
Kerugian penurunan nilai aset	18	(26.351)	-	Loss on impairment of assets
Kerugian transaksi derivatif	27	(8.885.323)	(6.097.080)	Loss on derivative transactions
Beban lain-lain	37	(2.290.520)	(5.113.462)	Other expenses
Pendapatan lain-lain	37	13.591.166	2.647.059	Other income
LABA SEBELUM PAJAK PENGHASILAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		165.886.864	189.923.813	PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE FROM CONTINUING OPERATIONS
BEBAN PAJAK PENGHASILAN	2,38	(78.914.500)	(95.810.148)	INCOME TAX EXPENSE
LABA PERIODE BERJALAN DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		86.972.364	94.113.665	PROFIT FOR THE PERIOD FROM CONTINUING OPERATIONS

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
(lanjutan)
Untuk Periode Tiga Bulan yang berakhir pada
Tanggal 31 Maret 2023
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)
(Tidak diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)
For the Three-Month Period Then Ended
March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

	Catatan/ Notes	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,		
		2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/Note 39)	
OPERASI YANG DIHENTIKAN				DISCONTINUED OPERATIONS
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	39	2.182.569	1.832.583	Profit after income tax expense from discontinued operations
LABA PERIODE BERJALAN		89.154.933	95.946.248	PROFIT FOR THE PERIOD
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		21.322.206	(129.971)	Translation adjustments
Penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas - setelah dikurangi pajak		(5.056.197)	(40.906.613)	Fair value adjustment on cash flow hedging instruments - net of tax
Bagian laba (rugi) komprehensif lain entitas asosiasi dan ventura bersama		(3.350.565)	8.950.880	Share of other comprehensive income (loss) of associates and joint venture
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		6.553	6.553	Remeasurement of defined benefit program
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN		102.076.930	63.867.097	TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
(lanjutan)
Untuk Periode Tiga Bulan yang berakhir pada
Tanggal 31 Maret 2023
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)
(Tidak diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)
For the Three-Month Period Then Ended
March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

		Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,		
		2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/Note 39)	
Catatan/ Notes				
LABA PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				PROFIT FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO
	Pemilik entitas induk			<i>Equity holders of the parent company</i>
	Laba periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan	79.873.200	88.206.772	<i>Profit for the period from continuing operations</i>
	Laba periode berjalan dari operasi yang dihentikan	2.182.569	1.832.583	<i>Profit for the period from discontinued operations</i>
	Laba periode berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk	82.055.769	90.039.355	<i>Profit for the period attributable to equity holders of the parent company</i>
	Laba periode berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	7.099.164	5.906.893	<i>Profit for the period attributable to non-controlling interests</i>
		89.154.933	95.946.248	
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF PERIODE BERJALAN YANG DAPAT DIATRIBUSIKAN KEPADA				TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE PERIOD ATTRIBUTABLE TO
	Pemilik entitas induk			<i>Equity holders of the parent company</i>
	Laba komprehensif periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan	98.764.164	50.990.329	<i>Comprehensive income for the period from continuing operations</i>
	Laba komprehensif periode berjalan dari operasi yang dihentikan	2.182.569	1.832.583	<i>Comprehensive income for the period from discontinued operations</i>
	Laba komprehensif periode berjalan yang diatribusikan kepada pemilik entitas induk	100.946.733	52.822.912	<i>Comprehensive income for the period attributable to equity holders of the parent company</i>
	Laba komprehensif periode berjalan yang diatribusikan kepada kepentingan nonpengendali	1.130.197	11.044.185	<i>Comprehensive income for the period attributable to non-controlling interests</i>
		102.076.930	63.867.097	

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN LABA RUGI DAN PENGHASILAN
KOMPREHENSIF LAIN KONSOLIDASIAN INTERIM
(lanjutan)
Untuk Periode Tiga Bulan yang berakhir pada
Tanggal 31 Maret 2023
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)
(Tidak diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF PROFIT
OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME
(continued)
For the Three-Month Period Then Ended
March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

		Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,		
		2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/Note 39)	
Catatan/ Notes				
		0,00328	0,00361	BASIC EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
		0,00319	0,00353	BASIC EARNINGS PER SHARE FROM CONTINUING OPERATIONS ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
		0,00328	0,00361	DILUTED EARNINGS PER SHARE ATTRIBUTABLE TO EQUITY HOLDERS OF THE PARENT COMPANY
		0,00319	0,00353	DILUTED EARNINGS PER SHARE FROM CONTINUING OPERATIONS ATTRIBUTABLE 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 Tiga Bulan yang berakhir pada
Tanggal 31 Maret 2023
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)
(Tidak diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS OF CHANGES IN EQUITY
For the Three-Month Period Then Ended
March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

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

Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahkan Modal Disetor/ Additional Paid-in Capital	Saldo Laba/Retained Earnings		Dampak Perubahan Transaksi Ekuitas Entitas Anak/Entitas Asosiasi/ Effects of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associates	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/ Fair Value Adjustment on Cash Flow Hedging Instruments	Selisih transaksi dengan kepentingan nonpengendali/ Difference value in transaction 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 Venture	Pengukuran Kembali Program Imbalan Pasti/ Remeasurement of Defined Benefit Program	Jumlah/Total	Kepentingan Nonpengendali/ Non-controlling Interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
			Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated										
Saldo tanggal 31 Desember 2021	120.898.281	488.107.377	6.492.210	503.807.402	(72.514.729)	(8.818.370)	1.992.024	6.400.562	(11.917.694)	38.278.811	1.072.725.874	156.610.587	1.229.336.461	Balance, December 31, 2021
Laba periode berjalan	-	-	-	90.039.355	-	-	-	-	-	-	90.039.355	5.906.893	95.946.248	Profit for the period
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	-	(735.529)	(45.438.347)	-	8.950.880	6.553	(37.216.443)	5.137.292	(32.079.151)	Other comprehensive income
Jumlah laba (rugi) komprehensif periode berjalan	-	-	-	90.039.355	-	(735.529)	(45.438.347)	-	8.950.880	6.553	52.822.912	11.044.185	63.867.097	Total comprehensive income (loss) for the period
Pembagian dividen untuk kepentingan nonpengendali	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(690.140)	(690.140)	Dividend distribution to non-controlling interest
Pembayaran berbasis saham	2,31,32	122.316	809.068	-	-	-	-	-	-	-	931.384	-	931.384	Share-based payments
Saldo tanggal 31 Maret 2022	121.020.597	488.916.445	6.492.210	593.846.757	(72.514.729)	(9.553.899)	(43.446.323)	6.400.562	(2.966.814)	38.285.364	1.126.480.170	166.964.632	1.293.444.802	Balance, March 31, 2022

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

Catatan/ Notes	Modal Saham/ Capital Stock	Tambahkan Modal Disetor/ Additional Paid-in Capital	Saldo Laba/Retained Earnings		Dampak Perubahan Transaksi Ekuitas Entitas Anak/Entitas Asosiasi/ Effects of Changes in Equity Transactions of Subsidiaries/ Associates	Selisih Kurs karena Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Penyesuaian Nilai Wajar atas Instrumen Lindung Nilai Arus Kas/ Fair Value Adjustment on Cash Flow Hedging Instruments	Selisih transaksi dengan kepentingan nonpengendali/ Difference value in transaction 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 Venture	Pengukuran Kembali Program Imbalan Pasti/ Remeasurement of Defined Benefit Program	Jumlah/Total	Kepentingan Nonpengendali/ Non-controlling Interests	Jumlah Ekuitas/ Total Equity	
			Ditentukan Penggunaannya/ Appropriated	Tidak Ditentukan Penggunaannya/ Unappropriated										
Saldo tanggal 31 Desember 2022	121.261.132	491.004.564	6.492.210	974.690.077	(72.514.729)	(50.945.459)	33.674.907	6.400.562	12.110.882	35.085.864	1.557.260.010	190.259.315	1.747.519.325	Balance, December 31, 2022
Laba periode berjalan	-	-	-	82.055.769	-	-	-	-	-	-	82.055.769	7.099.164	89.154.933	Profit for the period
Penghasilan komprehensif lain	-	-	-	-	-	25.993.667	(3.758.691)	-	(3.350.565)	6.553	18.890.964	(5.968.967)	12.921.997	Other comprehensive income
Jumlah laba (rugi) komprehensif periode berjalan	-	-	-	82.055.769	-	25.993.667	(3.758.691)	-	(3.350.565)	6.553	100.946.733	1.130.197	102.076.930	Total comprehensive income (loss) for the period
Pembayaran berbasis saham	2,31,32	122.188	1.835.609	-	-	-	-	-	-	-	1.957.797	-	1.957.797	Share-based payments
Saldo tanggal 31 Maret 2023	121.383.320	492.840.173	6.492.210	1.056.745.846	(72.514.729)	(24.951.792)	29.916.216	6.400.562	8.760.317	35.092.417	1.660.164.540	191.389.512	1.851.554.052	Balance, March 31, 2023

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 Tiga Bulan yang berakhir pada
Tanggal 31 Maret 2023
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)
(Tidak diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS
OF CASH FLOWS
For the Three-Month Period Ended
March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

		Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Then Ended March 31,		
Catatan/ Notes	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/Note 39)		
ARUS KAS DARI AKTIVITAS OPERASI				CASH FLOWS FROM OPERATING ACTIVITIES
Penerimaan kas dari pelanggan	441.073.772	410.808.901		Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(175.684.713)	(136.060.722)		Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	265.389.059	274.748.179		Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan	(118.448.722)	(68.732.384)		Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi	146.940.337	206.015.795		Net cash provided by operating activities
ARUS KAS DARI AKTIVITAS INVESTASI				CASH FLOWS FROM INVESTING ACTIVITIES
Penerimaan dari piutang lain-lain	125.195.685	-		Receipt of other receivables
Penerimaan bunga	3.206.843	3.092.677		Interest received
Dividen kas dari entitas asosiasi	-	1.087.140		Cash dividends received from associates
Penerimaan dari pencairan investasi jangka pendek	-	19.839.546		Proceeds from redemption of short-term investments
Akuisisi bisnis setelah dikurangi kas yang diperoleh	-	(788.406.785)		Acquisition of business net of cash acquired
Penambahan (pengurangan) aset lain-lain	(51.368)	3.391.955		Addition (deduction) to to other assets
Penambahan aset eksplorasi dan evaluasi	(622.630)	(2.618.256)		Addition to exploration and evaluation assets
Penambahan pada aset konsesi	(4.942.239)	(8.387.081)		Additions to concession financial assets
Perolehan aset tetap	(8.826.132)	(2.294.033)		Acquisitions of property, plant and equipment
Penerimaan (penambahan) piutang lain-lain dari pihak berelasi	(17.311.725)	(1.117.051)		Receipt of (additions) other receivables from related parties
Penambahan investasi jangka panjang	(33.018.840)	-		Addition of long-term investment
Penambahan aset minyak dan gas bumi	(36.241.344)	(35.438.788)		Additions to oil and gas properties
Kas neto diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas investasi	27.388.250	(810.850.676)		Net cash provided by (used in) investing activities

Catatan atas laporan keuangan konsolidasian terlampir merupakan bagian yang tidak terpisahkan dari laporan keuangan konsolidasian secara keseluruhan.

The accompanying notes to the consolidated financial statements form an integral part of these consolidated financial statements taken as a whole.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
LAPORAN ARUS KAS
KONSOLIDASIAN INTERIM (lanjutan)
Untuk Periode Tiga Bulan yang berakhir pada
Tanggal 31 Maret 2023
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)
(Tidak diaudit)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
INTERIM CONSOLIDATED STATEMENTS
OF CASH FLOWS (continued)
For the Three-Month Period Ended
March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)
(Unaudited)**

		Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Then Ended March 31,		
	Catatan/ Notes	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/Note 39)	
ARUS KAS DARI AKTIVITAS PENDANAAN				CASH FLOWS FROM FINANCING ACTIVITIES
Hasil yang diperoleh dari:				Proceeds from:
- Pinjaman bank	55	89.690.562	450.000.000	Bank loans -
- Pinjaman jangka panjang	55	100.000	2.627.144	Other long-term debt -
Penarikan deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	13	1.404.289	291.479.175	Withdrawal of restricted time deposits and cash in banks
Penyelesaian liabilitas derivatif	55	(8.932.411)	(6.097.080)	Settlement of derivative liability
Pembayaran dividen	41			Dividend payment
Pembayaran liabilitas sewa	24,54	(29.366.787)	(24.794.278)	Repayment of lease liabilities
Pembayaran beban pendanaan		(60.248.999)	(59.043.651)	Payment of financing charges
Pembayaran atas:				Payments of:
- Utang jangka panjang lainnya	55	(82.480.872)	(63.149.028)	Other long-term debt -
- Pinjaman bank	55	(137.751.020)	(87.698.281)	Bank loans -
Kas neto diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan		(227.585.238)	503.324.001	Net cash provided by (used in) financing activities
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN		(53.256.651)	(101.510.880)	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
PENURUNAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	39	(24.366)	(3.170.832)	NET DECREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS
PERBEDAAN NILAI TUKAR NETO		287.259	246.522	NET FOREIGN EXCHANGE DIFFERENCE
KAS DAN SETARA KAS PADA AWAL PERIODE	4	599.998.594	480.984.828	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT BEGINNING OF PERIOD
KAS DAN SETARA KAS PADA AKHIR PERIODE	4	547.004.836	376.549.638	CASH AND CASH EQUIVALENTS AT END OF PERIOD

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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM

a. Informasi Umum

PT Medco Energi Internasional Tbk (“Perusahaan”) didirikan di dalam kerangka Undang-undang Penanaman Modal Dalam Negeri No. 6 Tahun 1968 yang telah diubah dengan Undang-Undang No. 12 tahun 1970, berdasarkan Akta Notaris No. 19 oleh Imas Fatimah, S.H., pada tanggal 9 Juni 1980. Akta pendirian ini disetujui oleh Menteri Kehakiman Republik Indonesia dengan Surat Keputusan No.Y.A.5/192/4 tanggal 7 April 1981 dan diumumkan dalam Berita Negara Republik Indonesia No. 102, Tambahan No. 1020 tanggal 22 Desember 1981.

Anggaran Dasar Perusahaan beberapa kali mengalami perubahan, dimana perubahan terakhir dilakukan untuk meningkatkan modal dasar Perusahaan. Perubahan terakhir tersebut diaktakan dengan Akta Notaris Leolin Jayayanti, S.H., M.Kn., No. 86 tanggal 30 Agustus 2021, yang telah dilaporkan dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-0051458.AH.01.02 tahun 2021 tanggal 22 September 2021 (Catatan 31).

Perusahaan berdomisili di Jakarta dan kantor pusat beralamat di Lantai 53, Gedung The Energy, SCBD lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, Jakarta 12190.

Sesuai dengan Pasal 3 Anggaran Dasar Perusahaan, ruang lingkup aktivitas Perusahaan terdiri atas, antara lain, melakukan aktivitas perusahaan *holding*, melakukan jasa konsultasi manajemen dan melakukan usaha perdagangan. 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 3.407 (tidak diaudit) dan 3.339 (tidak diaudit) pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, entitas induk langsung dan terakhir Perusahaan adalah PT Medco Daya Abadi Lestari.

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 was made to increase the authorized capital of the Company. The latest amendments were covered by Notarial Deed No. 86 dated August 30, 2021 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-0051458.AH.01.02 year 2021 dated September 22, 2021 (Note 31).

The Company is domiciled in Jakarta and its head office is located at 53rd Floor, The Energy Building, SCBD lot 11A, Jl. Jenderal Sudirman, 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, providing management consulting services and trading. The scope of the main activities of its subsidiaries includes mining and quarrying, industry, trade, construction services, transportation, contract services, distribution, industry and technical services, including electricity power supply and other supporting electricity services. The Company started its commercial operations on December 13, 1980.

The Company and subsidiaries (collectively referred to as the “Group”) have approximately 3,407 (unaudited) dan 3,339 (unaudited) permanent employees as of March 31, 2023 and December 31, 2022.

As of March 31, 2023 and December 31, 2021, 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Jakarta (BEJ) (sekarang 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 US\$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 US\$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 US\$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 Jakarta Stock Exchange (JSE) (now 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 obtained the letter of effectivity from Financial Services Authority related to the Limited Public Offering II to the shareholders of the Company through the Issuance of Pre-Emptive Rights ("PUT II HMETD") of 4,399,117,667 ordinary registered shares or 33.33% of the Company's issued and paid-up capital subsequent to the PUT II HMETD. On December 28, 2017, the Company obtained funds amounting to Rp2,639,470,600,200 (before deduction of 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (Catatan 31).

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, seluruh saham Perusahaan 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
Juli 2004 (Rupiah)	1.500.000.000.000
Juni 2009 (Rupiah)	1.500.000.000.000
Juli 2011 (Dolar AS)	150.000.000
Juni 2012 (Rupiah)	1.500.000.000.000
Desember 2012 (Rupiah)	4.500.000.000.000
Juli 2016 (Rupiah) ¹⁾	5.000.000.000.000
April 2018 (Rupiah) ²⁾	5.000.000.000.000
September 2021 (Rupiah) ³⁾	5.000.000.000.000

- 1) Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap I, II, III, IV, V dan VI dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.
- 2) Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I, II dan III dan masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.
- 3) Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, obligasi ini merupakan Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap I, II dan III masih terutang seperti yang disajikan pada Catatan 29.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, 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 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 (Note 31).

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, all of the Company’s 25,136,231,252 shares are listed on the Indonesia Stock Exchange.

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

Issuance date
July 2004 (Rupiah)
June 2009 (Rupiah)
July 2011 (US Dollar)
June 2012 (Rupiah)
December 2012 (Rupiah)
July 2016 (Rupiah) ¹⁾
April 2018 (Rupiah) ²⁾
September 2021 (Rupiah) ³⁾

- 1) As of March 31, 2023 and December 31, 2022, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase I, II, III, IV, V and VI and are still outstanding as disclosed in Note 29.
- 2) As of March 31, 2023 and December 31, 2022, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase I, II and III and are still outstanding as disclosed in Note 29.
- 3) As of March 31, 2023 and December 31, 2022, these bonds represent Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase I, II and III and are still outstanding as disclosed in Note 29.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

Dewan Komisaris

Komisaris Utama	Yani Yuhani Panigoro
Komisaris Independen	Bambang Subianto ^{*)}
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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, susunan Komite Audit Perusahaan adalah sebagai berikut:

Ketua	Marsillam Simandjuntak
Anggota	Hendry
Anggota	Ferry Sanjaya

^{*)} Bapak Bambang Subianto (Komisaris Independen Perusahaan) telah meninggal dunia pada tanggal 4 November 2022.

Pada tanggal 4 November 2022, Bambang Subianto meninggal dunia. Berdasarkan Keputusan Direksi Perusahaan tanggal 11 November 2022 menyetujui pengangkatan Marsillam Simandjuntak sebagai Ketua Komite Audit.

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 March 31, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

Board of Commissioners:

President Commissioner
Independent Commissioner
Independent Commissioner
Commissioner

Board of Directors:

President Director
Director
Director
Director

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, the members of the Company's Audit Committee are as follows:

Chairman
Member
Member

^{*)} Mr. Bambang Subianto (Independent Commissioner of the Company) passed away on November 4, 2022.

On November 4, 2022, Bambang Subianto has passed away. Based on the Company's Board of Directors Resolution dated November 11, 2022, approved the appointment of Marsillam Simandjuntak as a Chairman of Audit Committee.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, Perusahaan telah mengkonsolidasikan semua entitas anaknya sesuai dengan kebijakan sebagaimana diuraikan dalam Catatan 2b, "Prinsip Konsolidasi". Untuk tujuan pengungkapan, hanya entitas *subholding* atau entitas anak yang material terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup dari jumlah aset/liabilitas dan/atau pendapatan/laba neto yang disajikan dalam tabel di bawah ini:

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, 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:

	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	
			31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas</u>						
PT Medco E & P Tarakan ¹⁾ Indonesia	1992	14 Jan' 2002	100,00	100,00	118,93	16,27
PT Medco E & P Indonesia ¹⁾ Indonesia	1995	28 Nov' 2013	100,00	100,00	417,65	149,05
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ¹⁾ Indonesia	2005	4 Dec' 1997	100,00	100,00	797,65	582,03
PT Medco E & P Simenggaris ¹⁾ Indonesia	2009	24 Feb' 1998	100,00	100,00	81,75	78,81
PT Medco Energi Natuna Timur ¹⁾ Indonesia		Tahap eksplorasi/ Exploration stage 26 Nov' 2010	100,00	100,00	6,00	6,00
PT Medco E & P Lematang ¹⁾ Indonesia	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	411,05	404,00
Medco Indonesia Holding BV ¹⁾ Belanda/Netherlands	-	-	100,00	100,00	-	-
Medco Lematang BV ²⁾ Belanda/Netherlands	2003	6 Apr' 1987	100,00	100,00	105,36	104,10
PT Medco E & P Malaka ¹⁾ Indonesia	2019	1 Sep' 1991	100,00	100,00	736,00	729,53
PT Medco E & P Rimau ¹⁾ Indonesia	2005	23 Apr' 2003	100,00	100,00	651,49	69,18
Medco Yemen Malik Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ British Virgin Islands	2012	-	100,00	100,00	24,78	23,57
Lematang E & P Limited ²⁾ Kepulauan Cayman/Cayman Islands	2008	6 Apr' 1987	100,00	100,00	41,66	40,27
Medco LLC ²⁾ Oman	2001	Jan' 2006	78,00	78,00	60,00	77,56
Medco International Ventures Ltd ²⁾ Libya	2011	12 Mar' 2005	100,00	100,00	121,27	121,36

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

	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	
			31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022
Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)						
Medco E&P Natuna Ltd ²⁾ Bermuda	1979	19 Jan' 1999	100,00	100,00	773,07	556,52
Ophir Tanzania (Block 1) Limited ²⁾ Jersey	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	08 Dec' 2005	100,00	100,00	123,96	123,57
Medco Energi Bangkanai Ltd ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ <i>British Virgin Islands</i>	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	209,06	202,86
Medco Energi Central Kalimantan Limited ²⁾ Belize	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	57,51	52,66
Medco Energi Kerendani Limited ²⁾ Mauritius	2016	30 Dec' 2003	100,00	100,00	15,98	11,18
Medco Energi West Bangkanai Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ <i>British Virgin Islands</i>	-	15 May 2013	100,00	100,00	0,11	0,15
Ophir Mexico Operations S.A de C.V ²⁾ Meksiko/ <i>Mexico</i>	Tahap eksplorasi/ Exploration stage	02 Feb' 2018	100,00	100,00	3,29	3,35
Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ <i>British Virgin Islands</i>	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	328,20	346,08
Medco Energi Thailand (E&P) Limited ²⁾ Britania Raya/ <i>United Kingdom</i>	2008	24 Oct' 1996	100,00	100,00	695,06	121,39
Ophir Vietnam Block 12W B.V ²⁾³⁾ Belanda/ <i>Netherlands</i>	2011	17 Nov' 2000	100,00	100,00	86,44	78,20
Medco Energi Madura Offshore Pty Ltd ²⁾ Australia	2006	04 Dec' 1997	100,00	100,00	218,72	223,60
Medco Energi Sampang Pty Ltd ²⁾ Australia	2007	04 Dec' 1997	100,00	100,00	99,26	98,93
Medco E&P Grissik Ltd (dahulu/formerly ConocoPhillips (Grissik) Ltd) ²⁾ Bermuda	1980	09 Feb' 1976	100,00	100,00	1.160,78	1.039,15
Medco E&P Corridor Holding Ltd (dahulu/formerly ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd) ²⁾ Kepulauan Virgin Britania Raya/ <i>British Virgin Islands</i>	1980	09 Feb' 1976	100,00	100,00	1.047,92	889,57

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022
<u>Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities</u>				
PT Exspan Petrogas Intranusa ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	10,45	10,00
PT Mitra Energi Gas Sumatera ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	6,08	5,86
Medco Singapore Operations Pte Ltd ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	11,59	10,16
<u>Perdagangan/ Trading</u>				
Medco Energi Global Pte Ltd ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	5.422,42	5.238,96
<u>Gas Alam Cair/ Liquefied Natural Gas</u>				
PT Medco LNG Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	159,91	159,91
<u>Energi Listrik/ Power</u>				
PT Medco Power Internasional ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00	71,89	69,67
PT Medco Power Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	464,39	448,41
PT Medcopower Servis Indonesia ²⁾ Indonesia	62,00	62,00	3,22	1,88
PT Mitra Energi Batam ²⁾ Indonesia	42,39	42,39	45,91	44,09
PT Dalle Energy Batam ²⁾ Indonesia	47,99	47,99	41,20	38,44
PT TJB Power Services ²⁾ Indonesia	49,88	49,88	15,08	15,71
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	42,37	41,18
PT Medco Geothermal Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	42,79	37,10
PT Medco Cahaya Geothermal ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	84,81	71,68
PT Medco Geothermal Sarulla ²⁾ Indonesia	62,00	62,00	9,82	8,43
PT Energi Prima ElektriKa ²⁾ Indonesia	55,50	55,50	8,78	8,88
PT Energi Listrik Batam ²⁾ Indonesia	43,39	43,39	63,50	58,42
PT Multidaya Prima Elektrindo ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	12,54	12,53
PT Pembangunan Pusaka Parahiangan ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	15,71	15,20
PT Dalle Panaran ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,70	0,67
PT Indo Medco Power ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,13	0,13
PT Universal Batam Energy ²⁾ Indonesia	42,00	42,00	1,45	1,41

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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		Jumlah aset (sebelum eliminasi) dalam jutaan/ Total assets (before elimination) in millions	
	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022
Energi Listrik (lanjutan)/ Power (continued)				
PT Medco Energi Menamas ²⁾ Indonesia	59,99	59,99	10,02	9,59
PT Medco General Power Services ²⁾ Indonesia	59,76	59,76	4,86	4,65
PT Sangsaka Hidro Lestari ²⁾ Indonesia	56,00	56,00	0,07	0,06
PT Sangsaka Agro Lestari ²⁾ Indonesia	70,00	70,00	0,52	0,50
PT Sangsaka Hidro Selatan ²⁾ Indonesia	69,93	69,93	0,07	0,06
PT Sangsaka Hidro Kasmar ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	0,98	0,94
PT Sangsaka Hidro Cisereuh ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	0,07	0,06
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima ²⁾ Indonesia	67,20	67,20	0,07	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	0,73	0,69
PT Nawakara Energi Sumpur ²⁾ Indonesia	80,00	80,00	1,09	1,04
PT Bio Jatropha Indonesia ²⁾ Indonesia	69,99	69,99	14,55	13,94
PT Medco Ratch Power Riau ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	372,44	387,08
PT Medcopower Transportasi Listrik ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	0,16	0,16
PT Medcosolar Bali Timur ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	3,51	3,43
PT Medco Solar Bali Barat ²⁾ Indonesia	51,00	51,00	3,00	2,60
PT Medco Sumbawa Gas ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	22,70	12,67
PT Medco Kansai Power Indonesia ²⁾ Indonesia	60,00	60,00	143,49	141,19
Lain-lain/ Others				
Medco Straits Services Pte Ltd ¹⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	1.521,24	1.517,82
Medco Platinum Road Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	747,67	743,61
Medco Oak Tree Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	586,92	586,84
Medco Bell Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	617,12	616,91
Medco Laurel Tree Pte. Ltd. ²⁾ Singapura/ Singapore	100,00	100,00	390,93	390,93
Ophir Energy Ltd ²⁾ Britania Raya/United Kingdom	100,00	100,00	2.574,28	2.588,54
PT Satria Raksa Buminusa ²⁾ Indonesia	100,00	100,00	5,50	5,37
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ²⁾ Kepulauan Cayman/Cayman Islands	100,00	100,00	19,65	19,65

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 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 March 31, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas/ Exploration and production of oil and gas</u>		
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 E & P Kampar 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
Far East Trading 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 Energi (BVI) Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco Far East Limited Cayman Islands ¹⁾	100,00	100,00
Medco Asia Pacific Ltd. ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi Bangkanai ¹⁾	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 Energi USA Inc ²⁾³⁾	100,00	100,00
Medco International Services Pte Ltd ²⁾	100,00	100,00
Medco Petroleum Management LLC ²⁾	100,00	100,00
Medco Indonesia Holding BV ¹⁾	100,00	100,00

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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	
	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)</u>		
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 Gabon (Gnondo) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Gabon (Manga) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Gabon (Mbeli) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Gabon (Ntsina) 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 Tanzania (Block 3) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Tanzania (Block 4) 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
Ophir LNG Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia (Aru) Limited ²⁾⁴⁾	-	100,00

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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	
	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)</u>		
Ophir Energy Indonesia (Kofiau) 1 Limited ²⁾⁴⁾	-	100,00
Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited ²⁾⁴⁾	-	100,00
Ophir Energy Indonesia (North Ganai) Limited ²⁾⁴⁾	-	100,00
Dominion Investments 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
PHT Partners LP ²⁾³⁾	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 (Malaysia) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (North East Bangkanai) Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (S.E. Asia) Limited ²⁾³⁾	100,00	100,00
Ophir Indonesia (S.E. Sangatta) Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy Group Limited ²⁾	100,00	100,00
Salamander Energy (Holdco) Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Energy Indonesia Limited ²⁾	100,00	100,00
Ophir Jaguar 1 Limited ²⁾	100,00	100,00

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

	Persentase kepemilikan efektif/ Effective percentage of ownership	
	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022
<u>Eksplorasi dan produksi minyak dan gas (lanjutan)/ Exploration and production of oil and gas (continued)</u>		
Ophir Jaguar 2 Limited ²⁾	100,00	100,00
Santos Sabah Block R Ltd. ²⁾	100,00	100,00
Ophir Spv Pty Ltd ²⁾	100,00	100,00
Ophir Asia Pacific Pty Ltd ²⁾	100,00	100,00
<u>Jasa penunjang operasi minyak dan gas/ Support services for oil and gas activities</u>		
PT Medco Energi CBM Indonesia ¹⁾	100,00	100,00
Medco Petroleum Services Ltd ²⁾	100,00	100,00
<u>Perdagangan/ Trading</u>		
PT Medco Sampang Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00
Far East Energy Trading Pte Ltd ²⁾ Singapura/Singapore	100,00	100,00
<u>Produksi kimia dan perdagangan/ Production and trading of chemicals</u>		
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
<u>Energi Listrik/ Power</u>		
PT Dalle Panaran ²⁾ Indonesia	100,00	100,00
PT Muara Enim Multi Power ²⁾ Indonesia	80,00	80,00
PT Medco Power Sentral Sumatera ²⁾ Indonesia	100,00	100,00
PT Indo Medco Power ²⁾ Indonesia	99,98	99,98
PT Medco Geothermal Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00
PT Medco Geothermal Nusantara ²⁾ Indonesia	100,00	100,00
PT Medco Hidro Indonesia ²⁾ Indonesia	100,00	100,00
PT Sangsaka Hidro Lestari ²⁾ Indonesia	56,00	56,00
PT Sangsaka Agro Lestari ²⁾ Indonesia	70,00	70,00
PT Sangsaka Hidro Selatan ²⁾ Indonesia	69,93	69,93
PT Sangsaka Hidro Kasmir ²⁾ Indonesia	67,20	67,20
PT Sangsaka Hidro Cisereuh ²⁾ Indonesia	69,99	69,99
PT Sangsaka Hidro Patikala Lima ²⁾ Indonesia	67,20	67,20

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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	
	31 Mar 2023/ Mar 31, 2023	31 Des 2022/ Dec 31, 2022
Energi Listrik (lanjutan)/ Power (continued)		
PT Sangsaka Hidro Baliase ²⁾ Indonesia	67,20	67,20
PT Sangsaka Hidro Barat ²⁾ Indonesia	100,00	100,00
PT Nawakara Energi Sumpur ²⁾ Indonesia	80,00	80,00
PT Medcopower Energi Baru ²⁾ Indonesia	100,00	100,00
PT Medcopower Surya Nusantara ²⁾ Indonesia	100,00	100,00
PT Medcopower Elekrika Indonesia ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Solar Pasifik ²⁾	100,00	100,00
Medco Power Global Pte. Ltd ²⁾	100,00	100,00
Lain-lain/Others		
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
Petroleum Exploration & Production Int Ltd ²⁾	100,00	100,00
PT Medco Energi Nusantara ¹⁾	99,99	99,99
PT Medco Energi Sampang ¹⁾	100,00	100,00
PT Medco Power Generation Indonesia ¹⁾ Indonesia	100,00	100,00
PT Medco Energi Linggau (dahulu/ formerly PT Medco Java Power) ²⁾ Indonesia	100,00	100,00
PT Medco Geothermal Sumatera 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)
- 4) Entitas anak telah dibubarkan pada tahun 2023

- 1) Subsidiaries held directly by PT Medco Energi Internasional Tbk
- 2) Subsidiaries held indirectly through subsidiary undertakings
- 3) Subsidiaries classified as asset held for sale or discontinued operation (Note 39)
- 4) Subsidiaries dissolved in 2023

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- ii. Grup mempunyai operasi bersama minyak dan gas atau Kontrak Jasa/Perjanjian Partisipasi dan Pembagian Ekonomi di dalam negeri sebagai berikut:

Daerah Operasi	Hak Kepemilikan (%) / Interest (%)		Operation Area
	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2021	
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 Kofiau	100,00	100,00	PSC Kofiau
PSC Sokang Utara	100,00	100,00	PSC North Sokang
PSC Blok Corridor	54,00	54,00	PSC Block Corridor

PSC: Kontrak Bagi Hasil
JOB: Badan Operasi Bersama

PSC: Production Sharing Contract
JOB: Joint Operating Body

- 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
		31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
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 47 Ghadames Basin (Area 47)	Libya	50,00	50,00	Block 47 Ghadames Basin (Area 47)
Blok 12W ¹⁾	Vietnam	31,88	31,88	Block 12W ¹⁾
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

- 1) Operasi dari entitas anak yang diklasifikasikan sebagai asset tersedia untuk dijual atau operasi yang dihentikan pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 (Catatan 39).

- 1) Operation from subsidiary classified as asset held for sale or discontinued operation as of March 31, 2023 and December 31, 2022 (Note 39).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

1. UMUM (lanjutan)

d. Entitas Anak (lanjutan)

- iv. Grup mempunyai pembangkit listrik dengan kapasitas terpasang sebagai berikut:

Entitas	Wilayah/Region	Kapasitas Terpasang (MW)/Installed Capacity (MW)		Entity
		31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
PT Medco Power Indonesia	Batam	20	20	PT Medco Power Indonesia
	Sumatera Selatan/			
PT Medco Power Indonesia	South Sumatera	7	7	PT Medco Power Indonesia
PT Mitra Energi Batam	Batam	85	85	PT Mitra Energi Batam
PT Dalle Energy Batam	Batam	85	85	PT Dalle Energy Batam
PT Energi Listrik Batam	Batam	76	76	PT Energi Listrik Batam
PT Energi Prima ElektriKa	Palembang	12	12	PT Energi Prima ElektriKa
PT Multidaya Prima Elektrindo	Palembang	12	12	PT Multidaya Prima Elektrindo
	Sumatera Utara/			
PT Bio Jatropha Indonesia	West Java	9	9	PT Bio Jatropha Indonesia
PT Pembangkitan Pusaka	Jawa Barat/			PT Pembangkitan Pusaka
Parahiangan	West Java	9	9	Parahiangan
PT Medco Ratch Power Riau	Riau	275	275	PT Medco Ratch Power Riau

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

1. GENERAL (continued)

d. Subsidiaries (continued)

- iv. The Group has power plants with the installed capacity as follows:

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

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian

Laporan keuangan konsolidasian telah disajikan sesuai dengan Standar Akuntansi Keuangan ("SAK"), yang terdiri dari Pernyataan Standar Akuntansi Keuangan ("PSAK") dan Interpretasi Standar Akuntansi Keuangan ("ISAK") yang dikeluarkan oleh Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia dan Peraturan serta Pedoman Penyajian dan Pengungkapan Laporan Keuangan yang dikeluarkan oleh Otoritas Jasa Keuangan ("OJK").

Laporan keuangan konsolidasian telah disusun atas dasar akrual, kecuali untuk laporan arus kas konsolidasian, dengan menggunakan konsep biaya historis, kecuali untuk akun-akun tertentu yang diukur dengan dasar sebagaimana dijelaskan di dalam kebijakan akuntansi terkait.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES

a. Basis of the Preparation of the Consolidated Financial Statements

The consolidated financial statements have been prepared in accordance with Indonesian Financial Accounting Standards ("SAK"), which comprise the Statements of Financial Accounting Standards ("PSAK") and Interpretations of Financial Accounting Standards ("ISAK") issued by the Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants 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 consolidated statements of cash flows, using historical cost concept, except for certain accounts which are measured on the basis described in the relevant notes herein.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

a. Dasar Penyusunan Laporan Keuangan Konsolidasian (lanjutan)

Laporan arus kas konsolidasian yang disusun dengan menggunakan metode langsung, menyajikan penerimaan dan pengeluaran kas dimana arus kas diklasifikasikan menjadi 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 2hh dibawah ini.

Grup telah menyusun laporan keuangan konsolidasian dengan dasar bahwa Grup akan terus beroperasi secara berkesinambungan.

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 Konsolidasi

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

Laporan keuangan konsolidasian meliputi laporan keuangan Perusahaan dan entitas anak ("Grup") pada tanggal 31 Maret dan 31 Desember setiap tahun. Kendali diperoleh bila Grup terekspos atau memiliki hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee* dan memiliki kemampuan untuk mempengaruhi imbal hasil tersebut melalui kekuasaannya atas *investee*. Dengan demikian, Grup mengendalikan *investee* jika dan hanya jika Grup memiliki seluruh hal berikut ini:

- (a) kekuasaan atas *investee*, yaitu hak yang ada saat ini yang memberi Grup kemampuan saat ini untuk mengarahkan aktivitas yang relevan dari *investee*;
- (b) eksposur atau hak atas imbal hasil variabel dari keterlibatannya dengan *investee*; dan
- (c) kemampuan untuk menggunakan kekuasaannya atas *investee* untuk mempengaruhi jumlah imbal hasil.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

a. Basis of the Preparation of the Consolidated Financial Statements (continued)

The consolidated statements of cash flows, which were prepared using the direct method, presents cash receipts and payments 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 the following Note 2hh.

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"), 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.

The consolidated financial statements include accounts of the Company and its subsidiaries ("Group") at March 31 and December 31 each year. Control is achieved when the Group is exposed, or has rights, to the variable returns from its involvement with the investee and has the ability to affect those returns through its power over the investee. Thus, the Group controls an investee if and only if the Group has all of the following:

- (a) power over the investee, is existing rights that give the Group the current ability to direct the relevant activities of the investee;
- (b) exposure or rights, to variable returns from its involvement with the investee; and
- (c) the ability to use its power over the investee to affect its returns.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

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.

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 (termasuk setiap *goodwill*) dan liabilitas entitas anak;
- menghentikan pengakuan jumlah tercatat setiap Kepentingan Non-pengendali ("KNP");

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Principles of Consolidation (continued)

When the Group has less than a majority of the voting or similar rights of an *investee*, the Group considers all relevant facts and circumstances in assessing whether it has power over an *investee*, including:

- (a) the contractual arrangement with the other vote holders of the *investee*;
- (b) rights arising from other contractual arrangements; and
- (c) the Group's voting rights and potential voting rights.

The Group re-assesses whether or not it controls an *investee* if facts and circumstances indicate that there are changes to one or more of the three elements of control.

Subsidiaries are fully consolidated from the date of acquisition, being the date on which the Company obtained control, and continue to be consolidated until the date such control ceases. Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired during the year are included in the consolidated financial statements from the date the Group obtains control and until the date the Group ceases to control the subsidiary.

The (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 assets (including *goodwill*) and liabilities of the subsidiary;
- derecognizes the carrying amount of any Non-controlling Interest ("NCI");

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

b. Prinsip Konsolidasi (lanjutan)

- menghentikan pengakuan akumulasi selisih penjabaran, yang dicatat di ekuitas, bila ada;
- mengakui nilai wajar pembayaran yang diterima;
- mengakui setiap sisa investasi pada nilai wajarnya dan pada saat kehilangan pengendalian diakui dalam laporan laba rugi;
- mengakui setiap perbedaan yang dihasilkan sebagai keuntungan atau kerugian dalam laba rugi; dan
- mereklasifikasi bagian induk atas komponen yang sebelumnya diakui sebagai penghasilan komprehensif lain ke laba rugi, atau mengalihkan secara langsung ke saldo laba.

KNP mencerminkan bagian atas laba atau rugi dan penghasilan komprehensif lain dan aset neto dari Entitas Anak yang dapat diatribusikan pada kepentingan ekuitas yang tidak dimiliki secara langsung maupun tidak langsung oleh Perusahaan, yang masing-masing disajikan dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian dan dalam ekuitas pada laporan posisi keuangan konsolidasian, terpisah dari bagian yang dapat diatribusikan kepada pemilik entitas induk.

Laba rugi dan setiap komponen dari penghasilan komprehensif lain ("OCI") diatribusikan kepada pemilik entitas Induk dari Grup dan KNP, meskipun hal tersebut mengakibatkan KNP memiliki saldo defisit. Bila dipandang perlu, penyesuaian dilakukan terhadap laporan keuangan entitas anak untuk diselaraskan dengan kebijakan akuntansi Grup.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

b. Principles of Consolidation (continued)

- derecognizes the cumulative translation differences, recorded in equity, if any;
- recognizes the fair value of the consideration received;
- recognizes the fair value of any investment retained and upon loss of control recognized in statement of profit or loss;
- recognizes any surplus or deficit in profit or loss; and
- reclassifies the parent's share of components previously recognized in other comprehensive income to profit or loss or retained earnings, as appropriate.

NCI represents the portion of the profit or loss and other comprehensive income and net assets of the Subsidiaries attributable to equity interests that are not owned directly or indirectly by the Company, which are presented in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income and under the equity section of the consolidated statements of financial position, respectively, separately from the corresponding portion attributable to the equity holders of the parent company.

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 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

c. Klasifikasi lancar dan tidak lancar

Grup menyajikan aset dan liabilitas dalam laporan posisi keuangan konsolidasian berdasarkan klasifikasi lancar/tidak lancar. Suatu aset disajikan lancar bila:

- 1) akan direalisasi, dijual atau dikonsumsi dalam siklus operasi normal,
- 2) untuk diperdagangkan,
- 3) akan direalisasi dalam 12 bulan setelah tanggal pelaporan, atau
- 4) kas atau setara kas kecuali yang dibatasi penggunaannya atau akan digunakan untuk melunasi suatu liabilitas dalam kurun waktu 12 bulan setelah tanggal pelaporan.

Seluruh aset lain diklasifikasikan sebagai tidak lancar.

Suatu liabilitas disajikan lancar bila:

- i) akan dilunasi dalam siklus operasi normal,
- ii) untuk diperdagangkan,
- iii) akan dilunasi dalam 12 bulan setelah tanggal pelaporan, atau
- iv) tidak ada hak tanpa syarat untuk menangguhkan pelunasannya dalam kurun waktu 12 bulan setelah tanggal pelaporan.

Seluruh liabilitas lain diklasifikasikan sebagai tidak lancar.

Aset dan kewajiban pajak tangguhan diklasifikasikan sebagai aset dan kewajiban tidak lancar dan kewajiban jangka panjang.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

c. Current and non-current classification

The Group presents assets and liabilities in the statement of financial position based on current/non-current classification. An asset is current when it is:

- 1) expected to be realized or intended to be sold or consumed in the normal operating cycle,
- 2) held primarily for the purpose of trading,
- 3) expected to be realized within 12 months after the reporting period, or
- 4) cash or cash equivalent unless restricted from being exchanged or used to settle a liability for at least 12 months after the reporting period.

All other assets are classified as non-current.

A liability is current when it is:

- i) expected to be settled in the normal operating cycle,
- ii) held primarily for the purpose of trading,
- iii) due to be settled within twelve months after the reporting period, or
- iv) there is no unconditional right to defer the settlement of the liability for at least twelve months after the reporting period.

All other liabilities are classified as non-current.

Deferred tax assets and liabilities are classified as non-current assets and liabilities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. 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, pihak pengakuisisi 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".

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.

Dalam suatu kombinasi bisnis yang dilakukan secara bertahap, pihak pengakuisisi mengukur kembali kepemilikan atas ekuitas yang dimiliki sebelumnya pada pihak yang diakuisisi berdasarkan nilai wajar pada tanggal akuisisi dan mengakui keuntungan atau kerugian yang terjadi dalam laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. 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 acquirer measures the NCI in the acquiree either at fair value or at the proportionate share of the acquiree's identifiable net assets. Transaction costs incurred are directly expensed and included in "Selling, General and Administrative Expenses".

The 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.

If the business combination is achieved in stages, the acquisition date fair value of the acquirer's previously held equity interest in the acquiree is remeasured to fair value at the acquisition date and any resulting gain or loss is recognized in profit or loss.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

Imbalan kontinjensi yang akan dibayarkan oleh pihak pengakuisisi 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 No. 71. Imbalan kontinjensi lain yang tidak termasuk dalam PSAK 71 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.

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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Business Combinations (continued)

Any contingent consideration to be transferred by the acquirer 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 No. 71 either in profit or loss or as other comprehensive income. Other contingent consideration that is not within the scope of PSAK 71 is measured at fair value at each reporting date with changes in fair value recognized in profit or loss.

If the initial accounting for a business combination is incomplete by the end of the reporting, the Group reports provisional amounts for the items for which the accounting is incomplete.

The 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 acquirer 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

d. Kombinasi Bisnis (lanjutan)

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.

Kombinasi Bisnis Entitas Sepengendali

Berdasarkan PSAK No. 38, 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 "Tambahkan Modal Disetor" pada laporan posisi keuangan konsolidasian.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

d. Business Combinations (continued)

After initial recognition, goodwill is measured at cost less any 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.

Business Combination of Entities Under Common Control

Under PSAK No. 38, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

e. 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.

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.

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 dibawah 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Determination of Fair Value

The Group measures financial instruments such as derivatives and short-term investments at fair value at each reporting date. Fair value related disclosures for financial instruments are disclosed in Note 46.

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date. The fair value measurement is based on the presumption that the transaction to sell the asset or transfer the liability takes place either:

- In the principal market for the asset or liability; or
- In the absence of a principal market, in the most advantageous market for the asset or liability.

The 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

e. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

Semua aset dan liabilitas yang nilai wajarnya diukur atau diungkapkan dalam laporan keuangan konsolidasian dikategorikan dalam hierarki nilai wajar, sebagaimana dijelaskan dibawah ini, berdasarkan tingkatan level input yang terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar secara keseluruhan: (lanjutan)

- Level 3 - teknik penilaian dimana tingkat level input terendah yang signifikan terhadap pengukuran nilai wajar tidak dapat diobservasi baik secara langsung atau tidak langsung.

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 penunjang 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

f. Determination of Fair Value (continued)

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: (continued)

- *Level 3 - valuation techniques for which the lowest level input that is significant to the fair value measurement is unobservable.*

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

e. Penentuan Nilai Wajar (lanjutan)

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.

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.

f. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing

Grup menerapkan PSAK No. 10 yang menggambarkan bagaimana memasukkan transaksi mata uang asing dan kegiatan usaha luar negeri dalam laporan keuangan entitas dan menjabarkan laporan keuangan ke dalam mata uang penyajian. Grup mempertimbangkan indikator utama dan indikator lainnya dalam menentukan mata uang fungsionalnya, dan jika ada indikator yang tercampur dan mata uang fungsional tidak jelas, manajemen menggunakan penilaian untuk menentukan mata uang fungsional yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasarinya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

e. Determination of Fair Value (continued)

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.

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.

f. Foreign Currency Transactions and Balances

The Group applies PSAK No. 10 which describes how to include foreign currency transactions and foreign operations in the financial statements of an entity and translate financial statements into a presentation currency. The Group considers the primary indicators and other indicators in determining its functional currency, and if indicators are mixed and the functional currency is not obvious, management uses its judgments to determine the functional currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events and conditions.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

f. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing (lanjutan)

Grup menerapkan PSAK No. 10 yang menggambarkan bagaimana memasukkan transaksi mata uang asing dan kegiatan usaha luar negeri dalam laporan keuangan entitas dan menjabarkan laporan keuangan ke dalam mata uang penyajian. Grup mempertimbangkan indikator utama dan indikator lainnya dalam menentukan mata uang fungsionalnya, dan jika ada indikator yang tercampur dan mata uang fungsional tidak jelas, manajemen menggunakan penilaian untuk menentukan mata uang fungsional yang paling tepat menggambarkan pengaruh ekonomi dari transaksi, kejadian dan kondisi yang mendasarinya.

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;

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

f. Foreign Currency Transactions and Balances (continued)

The Group applies PSAK No. 10 which describes how to include foreign currency transactions and foreign operations in the financial statements of an entity and translate financial statements into a presentation currency. The Group considers the primary indicators and other indicators in determining its functional currency, and if indicators are mixed and the functional currency is not obvious, management uses its judgments to determine the functional currency that most faithfully represents the economic effects of the underlying transactions, events and conditions.

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;

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

f. Transaksi dan Saldo dalam Mata Uang Asing (lanjutan)

Grup perusahaan (lanjutan)

- (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.

Kurs yang digunakan pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 atas saldo dalam mata uang asing yang signifikan adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Rupiah/AS\$1	0,000066	0,000064
Euro/AS\$1	1,0852	1,0624
Dolar Australia/AS\$1	0,6711	0,6726
Dolar Singapura/AS\$1	0,7530	0,7412
Poundsterling Britania Raya/AS\$1	1,2351	1,1762
Thailand Baht/AS\$1	0,0292	0,0289
Vietnam Dong/AS\$1	0,000042	0,000041

g. Transaksi-transaksi dengan Pihak-pihak Berelasi

Grup mempunyai transaksi dengan pihak berelasi sebagaimana didefinisikan pada PSAK No. 7.

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.

h. 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 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

f. Foreign Currency Transactions and Balances (continued)

Group companies (lanjutan)

- (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.

At March 31, 2023 December 31, and 2022, the exchange rates used for significant foreign currency-denominated balances are as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
	0,000066	0,000064	Rupiah/US\$1
	1,0852	1,0624	Euro/US\$1
	0,6711	0,6726	Australian Dollar/US\$1
	0,7530	0,7412	Singapore Dollar/US\$1
	1,2351	1,1762	Great Britain Poundsterling/US\$1
	0,0292	0,0289	Thailand Baht /US\$1
	0,000042	0,000041	Vietnam Dong/US\$1

g. Transactions with Related Parties

The Group has transactions with related parties as defined in PSAK No. 7.

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.

h. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

h. 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.

i. 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.

j. Beban Dibayar Di muka

Beban dibayar di muka diamortisasi selama masa manfaat dengan menggunakan metode garis lurus.

k. 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 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

h. Cash Equivalents and Restricted Cash in Banks and Time Deposits (continued)

Restricted time deposits and cash in banks which will be used to pay currently maturing obligations is presented under current assets. Other current accounts and time deposits which are pledged or restricted as to use are presented under non-current assets.

i. 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.

j. Prepaid Expenses

Prepaid expenses are amortized over their beneficial periods using the straight-line method.

k. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

k. 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
Mesin	8 - 25
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	8 - 16
Kendaraan bermotor	4 - 10
<i>Leasehold improvements</i>	3 - 8
Peralatan kantor dan lainnya	3 - 5
Peralatan	4

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 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

k. Property, Plant and Equipment (continued)

Depreciation is computed using the straight-line method based on the estimated useful lives of the property, plant and equipment as follows:

	Tahun/ Years
<i>Buildings and improvements</i>	20
<i>Machinery</i>	8 - 25
<i>Drilling rigs and equipment</i>	8 - 16
<i>Vehicles</i>	4 - 10
<i>Leasehold improvements</i>	3 - 8
<i>Office and other equipment</i>	3 - 5
<i>Tools</i>	4

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 from 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

k. Aset Tetap (lanjutan)

Beban pemeliharaan dan perbaikan dibebankan pada laba rugi pada saat terjadinya. Beban pemugaran dan penambahan dalam jumlah besar dikapitalisasi kepada jumlah tercatat aset terkait bila besar kemungkinan bagi Grup manfaat ekonomi masa depan menjadi lebih besar dari standar kinerja awal yang ditetapkan sebelumnya dan disusutkan sepanjang sisa masa manfaat aset terkait.

l. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama

Entitas asosiasi adalah entitas yang mana Grup memiliki pengaruh signifikan. Pengaruh signifikan adalah kekuasaan untuk berpartisipasi dalam keputusan kebijakan keuangan dan operasional *investee*, tetapi tidak mengendalikan atau mengendalikan bersama atas kebijakan tersebut.

Ventura bersama adalah pengaturan bersama dimana para pihak yang memiliki pengendalian bersama atas pengaturan memiliki hak atas aset neto dari ventura bersama. Pengendalian bersama adalah persetujuan kontraktual untuk berbagi pengendalian atas suatu pengaturan, yang ada hanya ketika keputusan tentang aktivitas relevan mensyaratkan persetujuan dengan suara bulat dari seluruh pihak yang berbagi pengendalian.

Pertimbangan yang dibuat dalam menentukan pengaruh signifikan adalah serupa dengan hal-hal yang diperlukan dalam menentukan kendali atas entitas anak.

Sesuai dengan metode ekuitas, investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama diakui pada awalnya sebesar biaya perolehan. Nilai tercatat investasi tersebut selanjutnya disesuaikan untuk mengakui perubahan pasca perolehan dalam bagian Grup atas aset neto dari entitas asosiasi dan ventura bersama tersebut sejak tanggal akuisisi. *Goodwill* sehubungan dengan entitas asosiasi diakui dalam nilai tercatat investasi dan tidak diamortisasi maupun dilakukan pengujian penurunan nilai secara individual.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

k. Property, Plant and Equipment (continued)

Repairs and maintenance expenses are taken to the profit or loss when they are incurred. The cost of major renovation and restoration is included in the carrying amount of the related asset when it is probable that future economic benefits in excess of the originally assessed standard of performance of the existing asset will flow to the Group and is depreciated over the remaining useful life of the related asset.

l. Investment in Associates and Joint Ventures

An associate is an entity over which the Group has significant influence. Significant influence is the power to participate in the financial and operating policy decisions of the investee, but not control or joint control over those policies.

A joint venture is a type of joint arrangement whereby the parties that have joint control of the arrangement have rights to the net assets of the joint venture. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

The considerations made in determining significant influence are similar to those necessary to determine control over subsidiaries.

Under the equity method, the investment in an associate and joint venture is initially recognized at cost. The carrying amount of the investment is adjusted to recognize changes in the Group's share of net assets of the associate and joint venture since the acquisition date. Goodwill relating to the associate and joint venture is included in the carrying amount of the investment and is neither amortized nor individually tested for impairment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG
SIGNIFIKAN (lanjutan)**

**I. 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 obyektif yang mengindikasikan bahwa investasi dalam entitas asosiasi mengalami penurunan nilai. Dalam hal terdapat bukti yang obyektif, 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 SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**I. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

I. 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.

Investasi dicatat dengan menggunakan metode ekuitas sejak tanggal investasi tersebut memenuhi definisi entitas asosiasi atau ventura bersama. Pada saat perolehan investasi, setiap selisih antara biaya perolehan investasi dengan bagian entitas atas nilai wajar neto aset dan liabilitas teridentifikasi dari *investee* dicatat dengan cara sebagai berikut:

- a) *Goodwill* yang terkait dengan entitas asosiasi atau ventura bersama termasuk dalam jumlah tercatat investasi. Amortisasi *goodwill* tersebut tidak diperkenankan.
- b) Setiap selisih lebih bagian entitas atas nilai wajar neto aset dan liabilitas teridentifikasi dari *investee* terhadap biaya perolehan investasi dimasukkan sebagai penghasilan dalam menentukan bagian entitas atas laba rugi entitas asosiasi atau ventura bersama pada periode investasi diperoleh.

Penyesuaian terhadap bagian entitas atas laba rugi entitas asosiasi atau ventura bersama setelah akuisisi dilakukan untuk mencatat, sebagai contoh, penyusutan dari aset berdasarkan nilai wajarnya pada tanggal perolehan. Sedangkan, penyesuaian terhadap bagian entitas atas laba rugi entitas asosiasi atau ventura bersama setelah akuisisi dilakukan atas rugi penurunan nilai yang diakui, misalnya *goodwill* atau aset tetap.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

I. 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.

An investment is accounted for using the equity method from the date on which it becomes an associate or a joint venture. On acquisition of the investment, any difference between the cost of the investment and the entity's share of the net fair value of the investee's identifiable assets and liabilities is accounted for as follows:

- a) *Goodwill relating to an associate or a joint venture is included in the carrying amount of the investment. Amortisation of that goodwill is not permitted.*
- b) *Any excess of the entity's share of the net fair value of the investee's identifiable assets and liabilities over the cost of the investment is included as income in the determination of the entity's share of the associate's or joint venture's profit or loss in the period in which the investment is acquired.*

Appropriate adjustments to the entity's share of the associate's or joint venture's profit or loss after acquisition are made in order to account, for example, for depreciation of the depreciable assets based on their fair values at the acquisition date. Similarly, appropriate adjustments to the entity's share of the associate's or joint venture's profit or loss after acquisition are made for impairment losses such as for goodwill or property, plant and equipment.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

l. Investasi pada Entitas Asosiasi dan Ventura Bersama (lanjutan)

Jika bagian Grup atas rugi entitas asosiasi dan ventura bersama sama dengan atau melebihi kepentingannya pada entitas asosiasi dan ventura bersama, maka Grup menghentikan pengakuan bagiannya atas rugi lebih lanjut. Kepentingan pada entitas asosiasi adalah jumlah tercatat investasi pada entitas asosiasi dan ventura bersama ditambah dengan setiap kepentingan jangka panjang yang secara substansi membentuk bagian investasi neto Grup pada entitas asosiasi dan ventura bersama. Kerugian yang diakui dengan menggunakan metode ekuitas atas selisih lebih investasi Grup pada saham biasa diterapkan untuk komponen lain dari bagian Grup pada entitas asosiasi dan ventura bersama dalam urutan yang terbalik dengan tingkat senioritasnya (yaitu prioritas dalam likuidasi).

m. Sewa

Grup menilai pada awal kontrak apakah suatu kontrak adalah, atau berisi, sewa. Artinya, jika kontrak memberikan hak untuk mengendalikan penggunaan aset teridentifikasi untuk suatu periode waktu sebagai pertukaran untuk imbalan.

Grup sebagai penyewa (lessee)

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 dasarnya.

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 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

l. Investment in Associates and Joint Ventures (continued)

If an Group's share of losses of an associate and joint venture equals or exceeds its interest in the associate and joint venture, the Group discontinues recognizing its share of further losses. The interest in an associate is the carrying amount of the investment in the associate and joint venture determined using the equity method together with any long-term interests that, in substance, form part of the Group's net investment in the associate and joint venture. Losses recognized using the equity method in excess of the Group's investment in ordinary shares are applied to the other components of the Group's interest in an associate and joint venture in the reverse order of their seniority (that is priority in liquidation) .

m. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

m. Sewa (lanjutan)

Aset hak-guna didepresiasi dengan metode garis lurus selama jangka waktu yang lebih pendek antara masa sewa dan estimasi umur manfaat aset, sebagai berikut:

	Tahun/ Years
Peralatan kantor dan lainnya	1 - 6
Bangunan dan prasarana	1 - 13
Mesin	1 - 6
Kendaraan	1 - 5

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 No. 48 "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 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

m. Leases (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:

	Tahun/ Years
Office and other equipments	1 - 6
Buildings and improvements	1 - 13
Machinery	1 - 6
Vehicles	1 - 5

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 No. 48 "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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

m. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai penyewa (lessee) (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 di subsewa 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 SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

m. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

m. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai penyewa (lessee) (lanjutan)

Modifikasi sewa

Grup mencatat modifikasi sewa sebagai sewa terpisah jika:

- Modifikasi meningkatkan ruang lingkup sewa dengan menambahkan hak untuk menggunakan satu aset pendasar atau lebih; dan
- Imbalan sewa meningkat sebesar jumlah yang setara dengan harga tersendiri untuk peningkatan dalam ruang lingkup dan penyesuaian yang tepat pada harga tersendiri tersebut untuk merefleksikan kondisi kontrak tertentu.

Untuk modifikasi sewa yang tidak dicatat sebagai sewa terpisah, pada tanggal efektif modifikasi sewa, Grup:

- Mengukur kembali dan mengalokasikan imbalan kontrak modifikasian;
- Menentukan masa sewa dari sewa modifikasian;
- Mengukur kembali liabilitas sewa dengan mendiskontokan pembayaran sewa revisi menggunakan tingkat diskonto revisi berdasarkan sisa umur sewa dan sisa pembayaran sewa dengan melakukan penyesuaian terhadap aset hak-guna. Tingkat diskonto revisian ditentukan sebagai suku bunga pinjaman inkremental Grup pada tanggal efektif modifikasi;
- Menurunkan jumlah tercatat aset hak-guna untuk merefleksikan penghentian sebagian atau sepenuhnya sewa untuk modifikasi sewa yang menurunkan ruang lingkup sewa. Grup mengakui dalam laba rugi setiap laba rugi yang terkait dengan penghentian sebagian atau sepenuhnya sewa tersebut; dan
- Membuat penyesuaian terkait dengan aset hak-guna untuk seluruh modifikasi sewa lainnya.

Pada saat aset disewakan sebagai sewa keuangan, maka nilai kini dari pembayaran sewa diakui sebagai piutang. Perbedaan antara piutang kotor dan nilai kini dari piutang diakui sebagai pendapatan keuangan yang belum direalisasikan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

m. Leases (continued)

The Group as lessee (continued)

Lease modification

The Group accounts for a lease modification as a separate lease if both:

- The modification increases the scope of the lease by adding the right to use one or more underlying assets; and
- The consideration for the lease increases by an amount commensurate with the stand-alone price for the increase in scope and any appropriate adjustments to that stand-alone price to reflect the circumstances of the particular contract.

For a lease modification that is not accounted for as a separate lease, at the effective date of the lease modification, the Group:

- Remeasures and allocates the consideration in the modified contract;
- Determines the lease term of the modified lease;
- Remeasures the lease liability by discounting the revised lease payments using a revised discount rate on the basis of the remaining lease term and the remaining lease payment with a corresponding adjustment to the right-of-use assets. The revised discount rate is determined as the Group's incremental borrowing rate at the effective date of the modification;
- Decreases the carrying amount of the right-of-use asset to reflect the partial or full termination of the lease for lease modifications that decrease the scope of the lease. The Group recognizes in profit or loss any gain or loss relating to the partial or full termination of the lease; and
- Makes a corresponding adjustment to the right-of-use asset for all other lease modifications.

When assets are leased out under a finance lease, the present value of the lease payments is recognized as a receivable. The difference between the gross receivable and the present value of the receivable is recognized as unearned finance income.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

m. Sewa (lanjutan)

Grup sebagai penyewa (lessee) (lanjutan)

Grup sebagai pesewa (lessor)

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.

n. Aset Konsesi

Grup menerapkan ISAK No. 16, "Perjanjian Konsesi Jasa". ISAK No. 16 menetapkan kriteria pengendalian untuk perjanjian konsesi:

- Pemberi konsesi mengendalikan atau mengatur jasa apa yang harus diberikan oleh operator menggunakan infrastruktur, kepada siapa jasa harus diberikan, dan berapa harganya, dan
- Pemberi konsesi mengendalikan nilai sisa signifikan dalam infrastruktur pada akhir masa perjanjian melalui kepemilikan, hak manfaat, atau bentuk lain.

Ciri umum adalah:

- Pihak yang memberikan perjanjian jasa (pemberi konsesi) merupakan entitas sektor publik, termasuk badan pemerintah, atau entitas sektor swasta yang telah diberikan tanggung jawab atas jasa tersebut.
- Operator bertanggung jawab setidaknya untuk sebagian pengelolaan infrastruktur dan jasa terkait dan tidak hanya bertindak sebagai agen untuk kepentingan pemberi konsesi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

m. Leases (continued)

The Group as lessee (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.

n. Concession Financial Assets

Group applies ISAK No. 16, "Service Concession Arrangements". ISAK No. 16 sets out the control criteria for concession arrangements:

- The grantor controls or regulates the services that the operator must provide using the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price, and
- The grantor controls any significant residual interest in the infrastructure at the end of the concession term through ownership, beneficial entitlement or otherwise.

The common features are:

- The party granting the service arrangement (the grantor) is a public sector entity, including a governmental body, or a private sector entity to which the responsibility for the service has been devolved.
- The operator is responsible for at least some of the management of the infrastructure and related services and does not merely act as an agent on behalf of the grantor.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

n. Aset Konsesi (lanjutan)

Ciri umum adalah:

- Kontrak menerapkan harga awal yang akan dikenakan oleh operator dan mengatur perubahan harga selama periode perjanjian jasa.
- Operator diwajibkan untuk menyerahkan infrastruktur kepada pemberi konsesi pada akhir periode perjanjian dalam kondisi yang telah ditentukan, dengan sedikit atau tanpa imbalan tambahan, terlepas dari pihak yang awalnya membiayai infrastruktur.

Karena Kontrak Operasi Bersama ("JOC") dan Kontrak Penjualan Energi ("ESC") mempunyai ciri umum perjanjian jasa dan infrastruktur yang timbul dari kontrak tersebut dikendalikan oleh pemberi konsesi, kontrak tersebut dianggap sebagai perjanjian konsesi jasa. ESC 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, GKPB menerapkan model aset keuangan untuk perjanjian konsesi jasanya.

o. Aset Minyak dan Gas Bumi

Aset minyak dan gas bumi disajikan sebagai biaya perolehan, dikurangi akumulasi deplesi/depresiasi dan akumulasi kerugian penurunan nilai.

Biaya awal aset terdiri dari harga beli atau biaya konstruksi (jika sebelumnya aset diklasifikasikan sebagai aset dalam pengembangan), biaya-biaya yang terkait untuk mengoperasikan aset, estimasi awal kewajiban penghentian aset dan, untuk aset yang memenuhi (yang relevan), biaya pinjaman. Harga beli atau biaya konstruksi adalah jumlah keseluruhan yang dibayarkan dan nilai wajar atau pertimbangan lain terhadap aset yang diperoleh.

Biaya pengeboran sumur pengembangan dan sumur tes stratigrafi tahap pengembangan, platform, perlengkapan sumur dan fasilitas produksi terkait, dikapitalisasi sebagai aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan. Biaya tersebut dipindahkan ke aset sumur, perlengkapan dan fasilitas terkait pada saat pengeboran atau konstruksi selesai.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

n. Concession Financial Assets (continued)

The common features are:

- The contract sets the initial prices to be levied by the operator and regulates price revisions over the period of the service arrangement.
- The operator is obliged to hand over the infrastructure to the grantor in a specified condition at the end of the period of arrangement, for little or no incremental consideration, irrespective of which party initially financed it.

Since the 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 JOCG applies the financial asset model for its service concession arrangement.

o. Oil and Gas Properties

Oil and gas properties are stated at cost, less accumulated depletion/depreciation and accumulated impairment losses.

The initial cost of an asset comprises its purchase price or construction cost (if the asset was previously classified as assets in development), any costs directly attributable to bringing the asset into operation, the initial estimate of the decommissioning obligation and, for qualifying assets (where relevant), borrowing costs. The purchase price or construction cost is the aggregate amount paid and the fair value of any other consideration given to acquire the asset.

The costs of drilling of development wells and development-type stratigraphic test wells, platforms, well equipment and related production facilities, are capitalized as uncompleted wells, equipment and facilities. Such costs are transferred to wells and related equipment and facilities upon completion.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

o. Aset Minyak dan Gas Bumi (lanjutan)

Penyusutan, deplesi dan amortisasi atas aset minyak dan gas bumi, kecuali untuk aset sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan, dihitung dengan menggunakan metode satuan unit produksi, dengan menggunakan produksi kotor yang dibagi dengan cadangan kotor yang terbukti dan telah dikembangkan untuk aset sumur dan dibagi dengan cadangan kotor yang terbukti dan telah dikembangkan dan terbukti dan belum dikembangkan untuk aset fasilitas. Penyusutan atas fasilitas pendukung dan peralatan dihitung dengan menggunakan metode garis lurus selama 4 sampai dengan 20 tahun.

Entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi tidak mempunyai kepemilikan secara hukum atas aset produksi maupun atas cadangan minyak dan gas bumi, tetapi mempunyai hak untuk mengoperasikan aset tersebut dan menerima bagian dari produksi dan/atau pendapatan dari penjualan minyak dan gas bumi sesuai dengan kontrak yang berlaku.

p. 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 SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

o. Oil and Gas Properties (continued)

Depreciation, depletion and amortization of oil and gas properties, except uncompleted wells, equipment and facilities, are calculated based on the unit-of-production method, using the gross production divided by gross proved and developed reserves for wells and divided by gross proved and developed and gross proved and undeveloped reserves for facilities. Depreciation for support asset facilities and equipment is calculated using straight-line method over 4 to 20 years.

The subsidiaries engaged in exploration and production of oil and gas have no legal ownership in the producing assets and oil and gas reserves, but rather have the right to operate the assets and receive a share of production and/or revenues from the sale of oil and gas in accordance with the respective contracts.

p. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

p. Aset Eksplorasi dan Evaluasi (lanjutan)

Pemulihan aset eksplorasi dan evaluasi tergantung pada keberhasilan pengembangan dan eksploitasi komersial daerah pengembangan (*area of interest*) tersebut. Aset eksplorasi dan evaluasi diuji untuk penurunan nilai bila fakta dan kondisi mengindikasikan bahwa jumlah tercatatnya mungkin melebihi jumlah terpulihkannya. Dalam keadaan tersebut, maka entitas harus mengukur, menyajikan dan mengungkapkan rugi penurunan nilai terkait sesuai dengan PSAK No. 48.

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.

q. Saham Treasuri

Perolehan kembali modal saham sebagai saham treasuri yang akan diterbitkan kembali di masa yang akan datang dicatat dengan menggunakan metode nilai nominal. Berdasarkan metode ini, nilai nominal saham treasuri disajikan sebagai pengurang akun modal saham. Apabila saham treasuri tersebut semula diterbitkan dengan harga di atas nilai nominal, akun tambahan modal disetor terkait akan disesuaikan. Selisih lebih harga perolehan kembali atas harga penerbitan awal disesuaikan ke saldo laba.

r. Pengaturan pembayaran berbasis saham

Perusahaan memberikan kepada manajemen dan karyawan Grup yang memenuhi syarat (termasuk *executive senior*) imbalan dalam bentuk pembayaran berbasis saham (transaksi pembayaran berbasis saham yang diselesaikan dengan instrumen ekuitas), di mana pembayaran diselesaikan dengan saham Perusahaan.

Biaya transaksi pembayaran berbasis saham yang diselesaikan dengan instrumen ekuitas ditentukan berdasarkan nilai wajar ketika penghargaan diberikan, menggunakan nilai pasar saham pada tanggal pemberian penghargaan.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**p. Exploration and Evaluation Assets
(continued)**

The recoverability of exploration and evaluation assets depends on the successful development and commercial exploitation in such area (area of interest). Exploration and evaluation assets are tested for impairment if certain facts and circumstances indicate that the carrying amount of the assets may exceed the recoverable value. In such conditions, the entity must measure, present and disclose the impairment loss as required under PSAK No. 48.

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.

q. Treasury Stock

Reacquisition of capital stock to be held as treasury stock for future reissuance is recorded by using par value method. Under this method, the par value of treasury stock is presented as a reduction from the capital stock account. If the treasury stock had been originally issued at a price above par value, the related additional paid-in capital account is adjusted. Any excess of the reacquisition cost over the original issuance price is adjusted to retained earnings.

r. Share-based payment arrangement

The Company grants remuneration to the Group's management and eligible employees (including senior executives) in the form of share-based payments (equity-settled share-based payment transactions), wherein the payment is settled with the shares of the Company.

The cost of equity-settled transactions is determined by the fair value at the date when the grant is made using the share market price at grant date.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

r. Pengaturan pembayaran berbasis saham (lanjutan)

Biaya tersebut diakui sebagai beban, bersama-sama dengan kenaikan pada ekuitas (tambahan modal disetor), selama periode jasa diberikan (periode *vesting*). Biaya atas penghargaan yang *vest* segera, langsung diakui sebagai beban pada tanggal pemberian penghargaan.

Jasa yang masih harus diberikan tidak dipertimbangkan dalam mengestimasi nilai wajar saham pada tanggal pengukuran, tapi kemungkinan terpenuhinya kondisi dievaluasi sebagai bagian dari estimasi terbaik Grup dalam menentukan jumlah instrumen ekuitas yang pada akhirnya akan *vest*.

s. Biaya emisi efek ekuitas

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

t. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya

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

- Program pensiun iuran pasti pada Perusahaan dan entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi.
- Program pensiun imbalan pasti pada entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi;
- 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.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

r. Share-based payment arrangement (continuee)

Such cost is recognized as an expense, together with a corresponding increase in equity (additional paid-in capital), over the period in which the services are provided (the vesting period). The cost for an award that vests immediately is recognized as an expense at grant date.

Services to be rendered are not taken into account when determining the grant date fair value of share awards, but the likelihood of the conditions being met is assessed as part of the Group's best estimate of the number of equity instruments that will ultimately vest.

s. Stock issuance cost

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

t. Pension and Other Employment Benefits

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

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

Program imbalan pasti (lanjutan)

Pengukuran kembali atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto, yang diakui sebagai penghasilan komprehensif lain, terdiri dari:

- i. Keuntungan atau kerugian aktuarial;
- ii. Imbal hasil atas aset program, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam bunga neto atas liabilitas (aset);
- iii. Setiap perubahan dampak batas aset, tidak termasuk jumlah yang dimasukkan dalam bunga neto atas liabilitas (aset).

Pengukuran kembali atas liabilitas (aset) imbalan pasti neto, diakui sebagai penghasilan komprehensif lain dan disajikan sebagai pos terpisah di ekuitas serta tidak direklasifikasi ke laba rugi pada periode berikutnya.

Biaya jasa lalu diakui pada laba rugi pada tanggal yang lebih awal antara tanggal amandemen atau kurtailmen program; dan tanggal pada saat Grup mengakui biaya restrukturisasi terkait.

Bunga neto ditentukan dengan mengalikan liabilitas (aset) imbalan pasti neto dengan tingkat diskonto. 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.

Penyelesaian program terjadi ketika entitas melakukan transaksi yang menghapuskan semua kewajiban hukum atau konstruktif untuk sebagian atau seluruh imbalan dalam program imbalan pasti.

Biaya atas program pensiun iuran pasti tersebut diakui pada saat terjadinya.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Pension and Other Employment Benefits (continued)

Defined benefit program (continued)

Remeasurement on net defined benefit liabilities (asset), which is recognized as other comprehensive income, consists of:

- i. Actuarial gain and losses;*
- ii. Return on program asset, excluding of amount included in liabilities (asset) net interest;*
- iii. Every changes in asset ceiling, excluding of amount included in liabilities (asset) net interest.*

Remeasurement on net defined benefit liabilities (asset), is recognized as other comprehensive income and presented as separate line item in equity and will not be reclassified to profit or loss in the next periods.

Past service costs are recognized in profit or loss on the earlier of the date of the plan amendment or curtailment, and the date that the Group recognizes related restructuring costs.

Net interest is calculated by applying discount rate to the net defined benefit liability (asset). 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.

A settlement occurs when an entity enters into a transaction that eliminates all further legal or constructive obligation for part or all of the benefits provided under a defined benefit plan.

The costs of the defined contribution plans are recognized when incurred.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

t. Program Pensiun dan Imbalan Kerja Lainnya (lanjutan)

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.

Perubahan Kebijakan Akuntansi

Pada bulan April 2022, Dewan Standar Akuntansi Keuangan Ikatan Akuntan Indonesia ("DSAK IAI") menerbitkan siaran pers atas persyaratan pengatribusian imbalan pada periode jasa sesuai PSAK 24: Imbalan Kerja yang diadopsi dari *IAS 19 Employee Benefits*. Siaran pers tersebut menyampaikan informasi bahwa pola fakta umum dari program pensiun berbasis undang-undang ketenagakerjaan yang berlaku di Indonesia saat ini memiliki pola fakta serupa dengan yang ditanggapi dan disimpulkan dalam *IFRS Interpretation Committee ("IFRIC") Agenda Decision Attributing Benefit to Periods of Service IAS 19*. Grup telah menerapkan siaran pers tersebut dan dengan demikian merubah kebijakan akuntansi terkait atribusi imbalan kerja pada periode jasa dari kebijakan yang diterapkan sebelumnya.

Pada tahun-tahun sebelumnya, Grup mengatribusikan imbalan berdasarkan formula imbalan program imbalan pasti berdasarkan masa kerja sejak tanggal pekerja memberikan jasa hingga usia pensiun. Mulai April 2022, berdasarkan siaran pers, Grup telah mengubah kebijakan akuntansinya untuk mengatribusikan imbalan berdasarkan program tersebut, yaitu dari tanggal ketika jasa pekerja pertama kali menghasilkan imbalan dalam program sampai dengan tanggal ketika jasa pekerja selanjutnya tidak akan menghasilkan jumlah imbalan yang material di bawah program tersebut. Dampak penerapan siaran pers tersebut tidak material terhadap grup, sehingga tidak dilakukan penyajian kembali tahun sebelumnya pada liabilitas imbalan kerja jangka panjang.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

t. Pension and Other Employment Benefits (continued)

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.

Changes in Accounting Policy

In April 2022, the Institute of Indonesia Chartered Accountants' Accounting Standard Board ("DSAK IAI") issued a press release regarding attribution of benefits to periods of service in accordance with PSAK 24: *Employee Benefits* which was adopted from *IAS 19, Employee Benefits*. The press release conveyed the information that the fact pattern of the pension program based on the Labor Law currently enacted in Indonesia is similar to those responded and concluded in the *IFRS Interpretation Committee ("IFRIC") Agenda Decision Attributing Benefit to Periods of Service in IAS 19*. The Company has adopted the said press release and accordingly changed its accounting policy regarding attribution of benefits to periods of service previously applied.

In prior years, the Group attributed benefits under the defined benefit plan's benefit formula to periods of service from the date when employees provide their services until their retirement age. Starting from April, 2022, based on the press release, the Group changed the policy for attributing benefits under the plan to the date when employee service first leads to benefits under the plan until the date when further employee service will lead to no material amount of further benefits under the plan. The impact of the adoption of this press release is not material to the Group, thus, there is no restatement of the prior year long-term employee benefit.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

u. 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 depleksi 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 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

u. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

v. 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 72.

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 SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

v. 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 72.

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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengakuan dan pengukuran awal (lanjutan)

Aset keuangan yang diklasifikasikan dan diukur pada biaya perolehan diamortisasi dikelola dalam model bisnis yang tujuannya adalah memiliki aset keuangan untuk memperoleh arus kas kontraktual sementara aset keuangan yang diklasifikasikan dan diukur pada nilai wajar melalui OCI dikelola dalam model bisnis yang tujuannya adalah untuk memperoleh arus kas kontraktual dan menjual aset keuangan.

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.

Model bisnis Grup untuk mengelola aset keuangan mengacu pada bagaimana Grup mengelola aset keuangannya untuk menghasilkan arus kas. Model bisnis menentukan apakah arus kas akan dihasilkan dari pengumpulan arus kas kontraktual, penjualan aset keuangan, atau keduanya.

Aset keuangan Grup diklasifikasikan sebagai berikut:

PSAK 71

Kas dan setara kas	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	<i>Cash and cash equivalent</i>
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	<i>Restricted time deposits and cash in banks</i>
Piutang usaha dan lain-lain	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	<i>Trade and other receivables</i>

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

v. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Initial recognition and measurement (continued)

Financial assets classified and measured at amortized cost are held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows while financial assets classified and measured at fair value through OCI are held within a business model with the objective to collect contractual cash flows and sell the financial assets.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way trades) are recognized on the trade date, i.e., the date that the Group commits to purchase or sell the assets.

The Group's business model for managing financial assets refers to how it manages its financial assets in order to generate cash flows. The business model determines whether cash flows will result from collecting contractual cash flows, selling the financial assets, or both.

Group's financial assets are classified as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

v. Financial Instruments (continued)

i. Aset keuangan (lanjutan)

i. Financial assets (continued)

Pengakuan dan pengukuran awal (lanjutan)

Initial recognition and measurement (continued)

Aset keuangan Grup diklasifikasikan sebagai berikut: (lanjutan)

Group's financial assets are classified as follows: (continued)

PSAK 71

Asset keuangan konsesi	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	<i>Concession financial assets</i>
Uang jaminan	Aset keuangan yang diukur pada biaya perolehan diamortisasi/ <i>Financial assets measured at amortized cost</i>	<i>Security deposits</i>
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>	<i>Short-term investments</i>
Investasi jangka panjang	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>	<i>Long-term investments</i>
Aset derivatif	Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi/ <i>Financial assets measured at fair value through profit or loss</i>	<i>Derivative assets</i>

Pengukuran setelah pengakuan awal

Subsequent measurement

Untuk tujuan pengukuran selanjutnya, aset keuangan diklasifikasikan dalam empat kategori:

For purposes of subsequent measurement, financial assets are classified in four categories:

- Aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi (instrumen utang);
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui OCI dengan daur ulang keuntungan dan kerugian kumulatif (instrumen utang);
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui OCI dengan daur ulang keuntungan dan kerugian kumulatif (instrumen utang);
- Aset keuangan pada nilai wajar melalui laba rugi

- *Financial assets at amortized cost (debt instruments);*
- *Financial asset at fair value through OCI with recycling or cumulative gain or losses upon derecognition (debt 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*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal
(lanjutan)

**Aset keuangan pada biaya perolehan
diamortisasi (instrumen utang)**

Grup mengukur aset keuangan pada biaya perolehan diamortisasi jika kedua kondisi berikut ini terpenuhi:

- i. Aset keuangan tersebut dikelola dalam model bisnis yang bertujuan untuk memiliki aset keuangan dalam rangka memperoleh arus kas kontraktual, dan
- ii. Persyaratan kontraktual dari aset keuangan yang pada tanggal tertentu menimbulkan arus kas yang SPPI dari jumlah pokok terutang.

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)**

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 50: Instrumen Keuangan: Penyajian dipenuhi dan tidak dimiliki untuk diperdagangkan. Klasifikasi ditentukan berdasarkan instrumen per instrumen.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

**Financial assets at amortized cost (debt
instruments)**

The Group measures financial assets at amortized cost if both of the following conditions are met:

- i. The financial asset is held within a business model with the objective to hold financial assets in order to collect contractual cash flows, and
- ii. The contractual terms of the financial asset give rise on specified dates to cash flows that are SPPI on the principal amount outstanding.

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)**

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 50: 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal
(lanjutan)

**Aset keuangan yang ditetapkan pada
nilai wajar melalui OCI (instrumen
ekuitas) (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**

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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

**Financial assets designated at fair value
through OCI (equity instruments)
(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**

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal
(lanjutan)

**Aset keuangan pada nilai wajar melalui
laba rugi (lanjutan)**

Aset keuangan dengan arus kas yang tidak semata-mata pembayaran pokok dan bunga diklasifikasikan dan diukur pada nilai wajar melalui laba rugi, terlepas dari model bisnisnya. Terlepas dari kriteria untuk instrumen utang yang akan diklasifikasikan pada biaya perolehan diamortisasi atau pada nilai wajar melalui OCI, seperti dijelaskan di atas, instrumen utang dapat ditetapkan pada nilai wajar melalui laba rugi pada pengakuan awal jika hal tersebut menghilangkan, atau secara signifikan mengurangi, ketidaksesuaian akuntansi.

Aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi dicatat dalam laporan posisi keuangan konsolidasian pada nilai wajar dengan perubahan nilai wajar neto diakui dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

Kategori ini mencakup investasi jangka pendek dan investasi ekuitas yang tidak diperdagangkan di mana Grup tidak membuat pilihan yang tidak dapat dibatalkan untuk diklasifikasikan pada nilai wajar melalui OCI. Dividen atas investasi ekuitas Perusahaan tercatat juga diakui sebagai pendapatan lain-lain dalam laba rugi pada saat hak pembayaran telah ditetapkan.

Derivatif yang melekat dalam kontrak hibrida, dengan liabilitas keuangan atau kontrak utama non-keuangan, dipisahkan dari host dan dicatat sebagai derivatif terpisah jika: karakteristik dan risiko ekonomi tidak terkait erat dengan kontrak utama; instrumen terpisah dengan persyaratan yang sama seperti derivatif melekat akan memenuhi definisi derivatif; dan kontrak hibrida tidak diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

**Financial assets at fair value through
profit or loss (continued)**

Financial assets with cash flows that are not solely payments of principal and interest are classified and measured at fair value through profit or loss, irrespective of the business model. Notwithstanding the criteria for debt instruments to be classified at amortized cost or at fair value through OCI, as described above, debt instruments may be designated at fair value through profit or loss on initial recognition if doing so eliminates, or significantly reduces, an accounting mismatch.

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 the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Pengukuran setelah pengakuan awal
(lanjutan)

**Aset keuangan pada nilai wajar melalui
laba rugi (lanjutan)**

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.

Derivatif yang melekat dalam kontrak hibrida yang mengandung aset keuangan utama tidak dicatat secara terpisah. Aset keuangan utama bersama dengan derivatif melekat harus diklasifikasikan secara keseluruhan sebagai aset keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi.

Penghentian pengakuan

Penghentian pengakuan atas suatu aset keuangan, atau, bila dapat diterapkan untuk bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan serupa, terjadi apabila:

- i. Hak kontraktual atas arus kas yang berasal dari aset keuangan tersebut berakhir atau aset telah dialihkan;

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Subsequent measurement (continued)

**Financial assets at fair value through
profit or loss (continued)**

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.

A derivative embedded within a hybrid contract containing a financial asset host is not accounted for separately. The financial asset host together with the embedded derivative is required to be classified in its entirety as a financial asset at fair value through profit or loss.

Derecognition

A financial asset, or where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets, is derecognized when:

- i. The contractual rights to receive the cash flows from these assets have ceased to exist or the assets have been transferred;

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

Penghentian pengakuan (lanjutan)

Penghentian pengakuan atas suatu aset keuangan, atau, bila dapat diterapkan untuk bagian dari aset keuangan atau bagian dari kelompok aset keuangan serupa, terjadi apabila: (lanjutan)

- 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.

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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

Derecognition (continued)

A financial asset, or where applicable, a part of a financial asset or part of a group of similar financial assets, is derecognized when: (continued)

- 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

i. Aset keuangan (lanjutan)

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 EIR 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 SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. Financial Instruments (continued)

i. Financial assets (continued)

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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

v. 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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

ii. Liabilitas keuangan (lanjutan)

Pengakuan setelah pengakuan awal

Pengukuran selanjutnya dari liabilitas keuangan ditentukan oleh klasifikasinya sebagai berikut:

Utang dan pinjaman

(i) Utang dan Pinjaman Jangka Panjang yang Dikenakan Bunga

Ini adalah kategori yang paling relevan dengan Grup. Setelah pengakuan awal, utang dan pinjaman berbunga jangka panjang diukur dengan biaya perolehan diamortisasi dengan menggunakan metode SBE. Keuntungan dan kerugian diakui dalam laba rugi pada saat liabilitas dihentikan pengakuannya dan juga melalui proses amortisasi SBE.

Biaya perolehan diamortisasi dihitung dengan mempertimbangkan setiap diskonto atau premium atas perolehan dan komisi atau biaya yang merupakan bagian tidak terpisahkan dari SBE. Amortisasi SBE dicatat sebagai beban keuangan pada laba rugi.

Kategori ini umumnya berlaku untuk utang dan pinjaman berbunga. Untuk informasi lebih lanjut, lihat Catatan 28.

(ii) Utang dan akrual

Liabilitas untuk utang usaha dan utang lain-lain jangka pendek dan biaya masih harus dibayar dinyatakan sebesar jumlah tercatat (jumlah nosional), yang kurang lebih sebesar nilai wajarnya.

Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi

Liabilitas keuangan yang diukur pada nilai wajar melalui laba rugi termasuk liabilitas keuangan yang dimiliki untuk diperdagangkan dan liabilitas keuangan yang ditetapkan pada pengakuan awal sebagai nilai wajar melalui laba rugi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

v. Financial Instruments (continued)

ii. Financial liabilities (continued)

Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification as described below:

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 amortisation 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 amortisation 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

ii. Liabilitas keuangan (lanjutan)

Pengakuan setelah pengakuan awal
(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 71 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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. Financial Instruments (continued)

ii. Financial liabilities (continued)

Subsequent measurement (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 71 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

v. Instrumen Keuangan (lanjutan)

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.

w. 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 diinginkan 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).

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

v. Financial Instruments (continued)

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.

w. 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).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**w. Instrumen Keuangan Derivatif dan
Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)**

Hubungan lindung nilai memenuhi syarat untuk akuntansi lindung nilai jika memenuhi semua persyaratan efektivitas berikut:

- i. terdapat 'hubungan ekonomi' antara item yang dilindung nilai dan instrumen lindung nilai;
- ii. efek risiko kredit tidak 'mendominasi perubahan nilai' yang dihasilkan dari hubungan ekonomi itu;
- iii. rasio lindung nilai dari hubungan lindung nilai adalah perbandingan antara jumlah item yang dilindung nilai dan instrumen lindung nilai.

Lindung nilai arus kas

Lindung nilai arus kas digunakan untuk lindung nilai terhadap eksposur variabilitas arus kas yang dapat diatribusikan pada risiko mata uang asing atau risiko tingkat suku bunga yang terkait dengan suatu aset atau liabilitas yang diakui.

Bagian efektif atas laba atau rugi instrumen lindung nilai atas arus kas diakui langsung pada penghasilan komprehensif lain, sementara bagian yang tidak efektif diakui segera dalam laporan laba rugi.

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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**w. Derivative Financial Instruments and Hedge
Accounting (continued)**

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;
- iii. the hedge ratio of the hedging relationship is the comparison between the quantity of hedged item and hedging instrument.

Cash flow hedge

Cash flow hedge is used to hedge the exposure to variability in cash flows that is attributable to foreign currency risk or interest rate risk associated with a recognized asset or liability.

The effective portion of the gain or loss on the cash flow hedging instrument is recognized directly in other comprehensive income, while any ineffective portion is recognized immediately in profit or loss.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**w. Instrumen Keuangan Derivatif dan
Akuntansi Lindung Nilai (lanjutan)**

Lindung nilai arus kas (lanjutan)

Grup merancang hanya elemen spot dari kontrak *forward* dan *swap* antar mata uang serta nilai intrinsik opsi komoditas sebagai instrumen lindung nilai. Unsur masa depan dari kontrak *forward* dan *swap* antar mata uang, serta komponen nilai waktu dari opsi komoditas diakui dalam OCI dan diakumulasikan dalam komponen terpisah dari ekuitas sebagai bagian dari penyesuaian nilai wajar atas instrumen lindung nilai arus kas. Karena lindung nilai arus kas Grup tidak menyebabkan pengakuan item-item non-keuangan di neraca, jumlah yang terakumulasi dalam OCI direklasifikasi ke laba rugi sebagai penyesuaian reklasifikasi pada periode atau periode yang sama di mana arus kas yang dilindung nilai memengaruhi laba atau kerugian.

x. 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

Aset kontrak adalah hak untuk mendapatkan imbalan dalam pertukaran barang atau jasa yang dialihkan ke pelanggan. 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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**w. Derivative Financial Instruments and Hedge
Accounting (continued)**

Cash flow hedge (continued)

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.

x. 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

A contract asset is the right to consideration in exchange for goods or services transferred to the customer. 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**x. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

Saldo kontrak (lanjutan)

• 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

Liabilitas kontrak adalah kewajiban untuk mentransfer barang kepada pelanggan di mana Grup telah menerima imbalan (atau jumlah imbalan yang jatuh tempo) dari pelanggan. Jika pelanggan membayar imbalan sebelum Grup mentransfer barang kepada pelanggan, liabilitas kontrak diakui pada saat pembayaran dilakukan atau pembayaran jatuh tempo (mana yang lebih awal). Liabilitas kontrak diakui sebagai pendapatan pada saat Grup melakukan kewajiban pelaksanaan berdasarkan kontrak.

Grup mempertimbangkan apakah ada janji lain dalam kontrak yang merupakan kewajiban pelaksanaan terpisah pada mana sebagian dari harga transaksi perlu dialokasikan. Grup mempertimbangkan pengaruh dari imbalan variabel, keberadaan komponen pendanaan yang signifikan, imbalan non-kas, dan utang imbalan kepada pelanggan (jika ada).

(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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**x. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

Contract balances (continued)

• 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

A contract liability is the obligation to transfer goods to a customer for which the Group has received consideration (or an amount of consideration is due) from the customer. 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).

(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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**x. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

(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 72, 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.

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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**x. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

(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 72, 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**x. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

Pendapatan dari penjualan minyak dan gas bumi (lanjutan)

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 Perusahaan.

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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**x. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

Revenue from sales of oil and gas (continued)

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 overtime as the customers simultaneously receives and consumes the benefits provided by the Company.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**x. Pengakuan Pendapatan dan Beban
(lanjutan)**

Pendapatan dan biaya konstruksi (lanjutan)

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.

y. 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 SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**x. Revenue and Expense Recognition
(continued)**

Construction revenue and cost (continued)

The Group recognizes construction revenues overtime 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.

y. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

y. Perpajakan (lanjutan)

Pajak kini (lanjutan)

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.

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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

y. Taxation (continued)

Current tax (continued)

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

y. Perpajakan (lanjutan)

Pajak tangguhan (lanjutan)

Jumlah tercatat aset pajak tangguhan ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan nilai tercatat aset pajak tangguhan tersebut diturunkan apabila laba fiskal mungkin tidak memadai untuk mengkompensasi sebagian atau semua manfaat aset pajak tangguhan. Aset pajak tangguhan yang belum diakui sebelumnya ditelaah pada setiap tanggal pelaporan dan diakui sepanjang laba kena pajak yang akan datang kemungkinan besar akan tersedia untuk dipulihkan.

Aset dan liabilitas pajak tangguhan diukur berdasarkan tarif pajak yang diharapkan akan dipakai pada tahun saat aset terealisasi dan liabilitas diselesaikan berdasarkan tarif pajak dan peraturan perpajakan yang berlaku atau yang secara substantif berlaku pada tanggal laporan posisi keuangan konsolidasian.

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.

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 15% - 50%.

Entitas anak yang beroperasi dalam bidang selain minyak dan gas bumi di Indonesia dikenakan tarif pajak sebesar 22% - 34%.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

y. Taxation (continued)

Deferred tax (continued)

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.

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.

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 rate at 15% - 50%.

Subsidiaries involved in non-oil and gas activities in Indonesia are subject to corporate income tax rate at 22% - 34%.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

y. 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 No. 46: Pajak Penghasilan.

z. 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 SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

y. 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 No. 46: Income Tax.

z. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**z. Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan
(lanjutan)**

Pemulihan rugi penurunan nilai untuk aset non-keuangan selain *goodwill*, diakui jika, dan hanya jika, terdapat perubahan estimasi yang digunakan dalam menentukan jumlah terpulihkan aset sejak pengujian penurunan nilai terakhir kali. Pembalikan tersebut dibatasi sehingga jumlah tercatat aset tidak melebihi jumlah terpulihkannya maupun jumlah tercatat, setelah dikurangi penyusutan, seandainya tidak ada rugi penurunan nilai yang telah diakui untuk aset tersebut pada tahun sebelumnya. Pembalikan rugi penurunan nilai diakui segera dalam laba rugi. Setelah pembalikan tersebut, penyusutan aset tersebut disesuaikan di periode mendatang untuk mengalokasikan jumlah tercatat aset yang direvisi, dikurangi nilai sisanya, dengan dasar yang sistematis selama sisa umur manfaatnya.

Goodwill diuji untuk penurunan nilai setiap tahun (pada tanggal 31 Desember) dan ketika keadaan yang mengindikasikan bahwa nilai tercatat mungkin mengalami penurunan nilai. Penurunan nilai bagi *goodwill* ditetapkan dengan menentukan jumlah terpulihkan dari setiap UPK (atau kelompok UPK) dimana *goodwill* terkait. Jika jumlah terpulihkan dari UPK kurang dari jumlah tercatatnya, rugi penurunan nilai diakui.

Kerugian penurunan nilai yang berhubungan dengan *goodwill* tidak dapat dibalik pada periode yang akan datang.

aa. Pengaturan Bersama

Pengaturan bersama adalah pengaturan yang dua atau lebih pihak memiliki pengendalian 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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**z. 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.

aa. Joint Arrangement

A joint arrangement is an arrangement over which two or more parties have joint control. Joint control is the contractually agreed sharing of control of an arrangement, which exists only when decisions about the relevant activities require unanimous consent of the parties sharing control.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

aa. Pengaturan Bersama (lanjutan)

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).

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.

Sehubungan dengan kepemilikannya dalam operasi bersama, Grup mengakui:

- Aset, mencakup bagiannya atas setiap aset yang dimiliki bersama;
- Liabilitas, mencakup bagiannya atas liabilitas yang terjadi bersama;
- Pendapatan dari penjualan bagiannya atas *output* yang dihasilkan dari operasi bersama;
- Bagiannya atas pendapatan dari penjualan *output* oleh operasi bersama; dan
- Beban, mencakup bagiannya atas setiap beban yang terjadi secara bersama-sama.

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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

aa. Joint Arrangement (continued)

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).

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.

In relation to its interests in joint operations, the Group recognizes its:

- *Assets, including its share of any assets held jointly;*
- *Liabilities, including its share of any liabilities incurred jointly;*
- *Revenue from the sale of its share of the output arising from the joint operation;*
- *Share of the revenue from the sale of the output by the joint operation; and*
- *Expenses, including its share of any expenses incurred jointly.*

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

aa. Pengaturan Bersama (lanjutan)

Operasi Bersama (lanjutan)

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.

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 subyek yang mempunyai risiko dan manfaat yang berbeda dari segmen lainnya.

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.

bb. Informasi Segmen

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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

aa. Joint Arrangement (continued)

Joint Operation (continued)

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.

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.

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 *intragrup* balances and *intragrup* transactions are eliminated.

bb. Segment Information

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

cc. 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.

dd. 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.

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.

ee. 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.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

cc. 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.

dd. 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.

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.

ee. Borrowing Costs

Borrowing costs that are directly attributable to the acquisition, construction and production of a qualifying asset are capitalized as part of the cost of the related assets. Otherwise, borrowing costs are recognized as expenses when incurred. Borrowing costs consist of interests and other financing charges that the Group incurs in connection with the borrowing of funds.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**ff. 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.

Operasi yang dihentikan

Operasi yang dihentikan adalah komponen entitas yang telah dilepaskan atau diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual, dan

- Mewakili lini usaha atau area geografis operasi utama yang terpisah; dan
- Bagian dari rencana tunggal terkoordinasi untuk melepaskan lini usaha atau area geografis operasi utama yang terpisah, atau
- Entitas anak yang diperoleh secara khusus dengan tujuan dijual kembali.

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 menyesuaikan dengan penyajian tersebut.

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**ff. 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.

Discontinued operations

A discontinued operations are a component of a company that either have been disposed of, or are classified as held for sale, and

- Represents a separate major line of business or major geographical area of operations; and
- Is part of a single co-ordinated plan to dispose of a separate major line of business or major geographical area of operations, or
- Is a subsidiary acquired exclusively with a view to re-sell.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI PENTING
(lanjutan)**

**ff. Aset Dimiliki untuk Dijual dan Operasi yang
Dihentikan (lanjutan)**

Operasi yang dihentikan (lanjutan)

Jika kriteria dimiliki untuk dijual tidak lagi dipenuhi, aset tersebut diklasifikasikan kembali pada klasifikasi sebelum aset tersebut dikategorikan sebagai tersedia dijual dan diukur pada yang lebih rendah antara (a) jumlah tercatat aset tersebut (atau kelompok lepasan) diklasifikasikan sebelum dimiliki untuk dijual, disesuaikan dengan penyusutan dan amortisasi yang seharusnya diakui apabila aset tersebut (kelompok lepasan) tidak diklasifikasikan sebagai dimiliki untuk dijual, dan (b) jumlah terpulihkan pada saat tanggal keputusan tidak menjual. Hasil usaha yang sebelumnya disajikan pada operasi yang dihentikan diklasifikasikan kembali dan termasuk dalam penghasilan dari operasi yang dilanjutkan untuk semua periode sajian.

Pengungkapan tambahan disajikan pada Catatan 39. Catatan laporan keuangan lainnya terutama merupakan jumlah untuk operasi yang dilanjutkan, kecuali disebutkan lain.

gg. Peristiwa Setelah Periode Pelaporan

Peristiwa setelah akhir tahun 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.

hh. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan Pengungkapan

Grup menerapkan pertama kali seluruh standar baru dan/atau yang direvisi yang berlaku efektif untuk periode yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023, termasuk standar yang direvisi berikut ini yang relevan dengan laporan keuangan konsolidasian Grup:

**2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING
POLICIES (continued)**

**ff. Assets Held for Sale and Discontinued
Operations (continued)**

Discontinued operations (continued)

If held for sale criteria are no longer met, such assets are re-presented to the classification prior to held for sale classification and measured at the lower of (a) its carrying amount before the asset (or disposal group) was classified as held for sale, adjusted for any depreciation and amortization that would have been recognized had the asset (or disposal group) not been classified as held for sale, and (b) its recoverable amount at the date of the subsequent decision not to sell. The results of operations of the component previously presented in discontinued operations shall be reclassified and included in income from continuing operations for all periods presented.

Additional disclosures are provided in Note 39. All other notes to the financial statements mainly include amounts for continuing operations, unless otherwise mentioned.

gg. Events After Reporting Period

Post year-end 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.

hh. Changes in Accounting Policies and Disclosures

The Group made first time adoption of all the new and/or revised standards effective for the periods beginning on or after January 1, 2023, including the following revised standards that are relevant to the consolidated financial statements of the Group:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

hh. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan Pengungkapan

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2023

Amandemen PSAK 1: Penyajian Laporan Keuangan tentang Klasifikasi Liabilitas sebagai Jangka Pendek atau Jangka Panjang

Amandemen menentukan persyaratan untuk mengklasifikasikan liabilitas sebagai jangka pendek atau jangka panjang. Amandemen tersebut menjelaskan:

- Apa yang dimaksud dengan hak untuk menanggguhkan penyelesaian
- Bahwa hak entitas untuk menanggguhkan penyelesaian liabilitas harus ada pada akhir periode pelaporan
- Klasifikasi tersebut tidak terpengaruh oleh kemungkinan bahwa entitas akan menggunakan haknya untuk menanggguhkan penyelesaian kewajiban
- Hanya jika suatu derivatif melekat dalam liabilitas konvertibel merupakan instrumen ekuitas saja, penggunaan frasa liabilitas tidak akan memengaruhi klasifikasinya.

Amandemen PSAK 1: Penyajian laporan keuangan tentang Pengungkapan Kebijakan Akuntansi

Amandemen ini memberikan panduan dan contoh untuk membantu entitas menerapkan pertimbangan materialitas dalam pengungkapan kebijakan akuntansi. Amandemen tersebut bertujuan untuk membantu entitas menyediakan pengungkapan kebijakan akuntansi yang lebih berguna dengan mengganti persyaratan untuk mengungkapkan kebijakan akuntansi 'signifikan' entitas dengan persyaratan untuk mengungkapkan kebijakan akuntansi 'material' entitas dan menambahkan panduan tentang bagaimana entitas menerapkan konsep materialitas dalam membuat keputusan tentang pengungkapan kebijakan akuntansi.

Amandemen PSAK 25: Kebijakan Akuntansi, Perubahan Estimasi Akuntansi, dan Kesalahan terkait Definisi Estimasi Akuntansi

Amandemen tersebut memperkenalkan definisi 'estimasi akuntansi' dan mengklarifikasi perbedaan antara perubahan estimasi akuntansi dan perubahan kebijakan akuntansi dan koreksi kesalahan. Amandemen tersebut juga mengklarifikasi bagaimana entitas menggunakan teknik pengukuran dan input untuk mengembangkan estimasi akuntansi.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

hh. Changes in Accounting Policies and Disclosures

Effective beginning on or after January 1, 2023

Amendments to PSAK 1: Classification of Liabilities as Current or Non-current.

The amendments specify the requirements for classifying liabilities as current or non-current. The amendments clarify:

- What is meant by a right to defer settlement
- That a right to defer must exist at the end of the reporting period
- That classification is unaffected by the likelihood that an entity will exercise its deferral obligation
- That only if an embedded derivative in a convertible liability is itself an equity instrument, would the terms of a liability not impact its classification

Amendment of PSAK 1: Presentation of financial statement - Disclosure of Accounting Policies

These amendments provide guidance and examples to help entities apply materiality judgements to accounting policy disclosures. The amendment aims to help entities provide accounting policy disclosures that are more useful by replacing the requirement for entities to disclose their 'significant' accounting policies with a requirement to disclose their 'material' accounting policies and adding guidance on how entities apply the concept of materiality in making decisions about accounting policy disclosures.

Amendment of PSAK 25: Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors – Definition of Accounting Estimates

The amendments introduces a definition of 'accounting estimates' and clarify the distinction between changes in accounting estimates and changes in accounting policies and the correction of errors. Also, they clarify how entities use measurement techniques and inputs to develop accounting estimates.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

2. IKHTISAR KEBIJAKAN AKUNTANSI YANG SIGNIFIKAN (lanjutan)

hh. Perubahan Kebijakan Akuntansi dan Pengungkapan

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2023 (lanjutan)

Amandemen PSAK 46: Pajak Penghasilan tentang Pajak Tangguhan Terkait Aset dan Liabilitas yang Timbul Dari Transaksi Tunggal

Amandemen ini mengusulkan agar entitas mengakui aset maupun liabilitas pajak tangguhan pada saat pengakuan awalnya sebagai contoh dari transaksi sewa, untuk mengeliminasi perbedaan praktik saat ini atas transaksi tersebut dan transaksi lain yang serupa.

Amendemen PSAK 16: Aset Tetap - Hasil sebelum Penggunaan yang Diintensikan

Amandemen ini tidak memperbolehkan entitas untuk mengurangi suatu hasil penjualan item yang diproduksi saat membawa aset tersebut ke lokasi dan kondisi yang diperlukan supaya aset dapat beroperasi sesuai dengan intensi manajemen dari biaya perolehan suatu aset tetap. Sebaliknya, entitas mengakui hasil dari penjualan item-item tersebut, dan biaya untuk memproduksi item-item tersebut, dalam laba rugi.

Amandemen tersebut berlaku efektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2023 dan diterapkan secara retrospektif untuk aset tetap yang tersedia untuk digunakan pada atau setelah awal dari periode sajian paling awal dimana entitas pertama kali menerapkan amandemen tersebut.

Penerapan dari amendemen dan revisi terhadap standar akuntansi di atas tidak memiliki pengaruh signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian Grup.

2. SUMMARY OF SIGNIFICANT ACCOUNTING POLICIES (continued)

hh. Changes in Accounting Policies and Disclosures

Effective beginning on or after January 1, 2023 (continued)

Amendment of PSAK 46: Income Taxes - Deferred Tax related to Assets and Liabilities Arising from a Single Transaction

This amendment proposes that entities recognize deferred tax assets and liabilities at the time of initial recognition, for example from a lease transaction, to eliminate differences in current practice for such transactions and similar transactions.

Amendments to PSAK 16: Fixed Assets - Proceeds before Intended Use

The amendments prohibit entities to deduct from the cost of an item of fixed assets, any proceeds from selling items produced while bringing that asset to the location and condition necessary for it to be capable of operating in the manner intended by management. Instead, an entity recognizes the proceeds from selling such items, and the costs of producing those items, in the profit or loss.

The amendment is effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2023 and shall be applied retrospectively to items of property, plant and equipment made available for use on or after the beginning of the earliest period presented when the entity first applies the amendment.

The adoption of the above amendments and revisions to the accounting standards have no significant impact to the Group's consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 73, 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 judgement 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 73, the matter of distinguishing between operators and joint operations as lessees, including sublease considerations, has been deemed critical. It involves a considerable degree of judgement 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah masing-masing sebesar AS\$4.804.692 dan AS\$5.248.511. 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 71 mengharuskan semua aset keuangan, kecuali instrument 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 bisnis model) dan secara khusus, bagaimana resiko 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 2u.

**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 March 31, 2023 and December 31, 2022 amounting to US\$4,804,692 and US\$5,248,511 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 71 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 2u.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 No. 16, "Perjanjian Konsesi Jasa". Berdasarkan evaluasi manajemen terhadap syarat dan ketentuan perjanjian, diputuskan bahwa suatu perjanjian termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16 jika memenuhi kriteria pengendalian dalam ISAK No. 16 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 2m.

Jika perjanjian tidak termasuk dalam ruang lingkup ISAK No. 16, 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 No. 16 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 No. 16, "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 No. 16 if it meets the control criteria set out in ISAK No. 16 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 2m.

If the arrangement does not fall within ISAK No. 16, 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 No. 16 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 tercermin 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 No. 22, *goodwill* tidak diamortisasi dan diuji untuk penurunan nilai setiap tahun. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan pada (Catatan 19 dan 48).

Provisi kerugian kredit ekspektasian atas piutang usaha

Grup menerapkan pendekatan yang disederhanakan untuk mengukur kerugian kredit ekspektasian yang menggunakan cadangan kerugian kredit ekspektasian seumur hidup untuk seluruh piutang usaha. Dalam penentuan kerugian kredit ekspektasian, manajemen diharuskan untuk menggunakan pertimbangan dalam mendefinisikan apa yang dianggap sebagai kenaikan risiko kredit yang signifikan dan dalam pembuatan asumsi dan estimasi, untuk menghubungkan informasi yang relevan tentang kejadian masa lalu, kondisi terkini dan perkiraan atas kondisi ekonomi. Pertimbangan diaplikasikan dalam menentukan periode seumur hidup dan titik pengakuan awal piutang.

**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 year 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 No. 22, *goodwill* is not amortized and is subject to an annual impairment testing. Further details are disclosed in (Notes 19 and 48).

Provision for expected credit losses of trade receivables

The Group applies a simplified approach to measure expected credit losses which uses a lifetime expected loss allowance for all trade and non-trade receivables. In determining expected credit losses, management is required to exercise judgement in defining what is considered to be a significant increase in credit risk and in making assumptions and estimates to incorporate relevant information about past events, current conditions and forecasts of economic conditions. Judgement has been applied in determining the lifetime and point of initial recognition of receivables.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

Provisi kerugian kredit ekspektasian atas piutang usaha (lanjutan)

Tingkat provisi yang spesifik dievaluasi oleh manajemen dengan dasar faktor-faktor yang memengaruhi tingkat tertagihnya piutang tersebut. Dalam kasus ini, Grup menggunakan pertimbangan berdasarkan fakta dan kondisi terbaik yang tersedia meliputi tetapi tidak terbatas pada jangka waktu hubungan Grup dengan pelanggan dan status kredit pelanggan berdasarkan laporan dari pihak ketiga dan faktor-faktor pasar yang telah diketahui, untuk mencatat pencadangan spesifik untuk pelanggan terhadap jumlah jatuh tempo untuk mengurangi piutang Grup menjadi jumlah yang diharapkan tertagih. Ketika tidak ada informasi peringkat kredit yang tersedia, menggunakan peringkat kredit investasi terendah adalah estimasi terbaik bagi Grup dengan menjaga transaksi historis antara Grup dan peminjam.

Nilai tercatat dari piutang usaha Grup sebelum cadangan untuk ECL pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing AS\$334.986.804 dan AS\$321.370.313. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 6. Nilai tercatat dari piutang lain-lain Grup sebelum cadangan untuk ECL pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 termasuk porsi lancar dan tidak lancar, masing-masing sebesar AS\$301.669.835 dan AS\$364.372.628. Penjelasan lebih lanjut diungkapkan dalam Catatan 7.

Penurunan Nilai Aset Non-Keuangan

Grup mengevaluasi apakah terdapat indikator penurunan nilai untuk semua aset non-keuangan (kecuali *goodwill*, yang dievaluasi secara tahunan tanpa memperhitungkan ada tidaknya indikator) pada setiap tanggal pelaporan. Ketika terdapat indikator penurunan nilai, estimasi formal atas jumlah terpulihkan dilakukan, yang merupakan jumlah yang lebih tinggi antara nilai wajarnya dikurangi biaya pelepasan dengan nilai pakainya.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Provision for expected credit losses of trade receivables (continued)

The level of a specific provision is evaluated by management on the basis of factors that affect the collectibility of the accounts. In these cases, the Group uses judgement based on the best available facts and circumstances, including but not limited to the length of the Group's relationship with the customers and the customer's credit status based on third-party credit rating reports and known market factors, to record specific reserves for customers against amounts due in order to reduce the Group's receivables to amounts that it expects to collect. When there is no such available credit rating information, using the lowest investment grade credit rating is the best estimate for the Group with keeping the historical transactions between the Group and borrowers.

The carrying amounts of the Group's trade receivables before allowance for ECL as of March 31, 2023 and December 31, 2022 amounting to US\$334,986,804 and US\$321,370,313, respectively. Further details are presented in Note 6. The carrying amounts of the Group's other receivables before allowance for ECL as of March 31, 2023 and December 31, 2022, inclusive of current and non-current portions, amounting to US\$301,669,835 and US\$364,372,628 respectively. Further details are presented in Note 7.

Impairment of Non-Financial Assets

The Group assesses whether there are any indicators of impairment for all non-financial assets (except *goodwill*, which is assessed annually regardless of indicators) at each reporting date. When an indicator of impairment exists, a formal estimate of the recoverable amount is made, which considered to be the higher of the fair value less cost to sell and value in use.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

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. Karenanya, 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 19.

Menentukan suku bunga pinjaman inkremental yang digunakan sebagai tingkat diskonto

Dalam menentukan liabilitas sewa Grup, suku bunga pinjaman inkremental yang digunakan sebagai tingkat diskonto dalam mendiskontokan pembayaran sewa ditetapkan berdasarkan pendekatan yang secara konsisten yang mencerminkan tingkat pinjaman Grup, mata uang liabilitas, masa sewa, dan rentang kredit untuk badan hukum yang bersepakat dalam kontrak sewa.

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. Nilai tercatat atas liabilitas imbalan kerja jangka panjang Grup pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 sebesar AS\$33.125.411 dan AS\$30.662.724. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 42.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

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 19.

Determining the incremental borrowing rate to be used as discount factor

In determining the Group's lease liabilities, the incremental borrowing rates used as discount factors in discounting lease payments have been established based on a consistent approach reflecting the Group's borrowing rate, the currency of the liabilities, the duration of the lease term, and the credit spread for the legal entity entering into the lease contract.

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. The carrying amounts of the Group's long-term employee benefit liabilities as of March 31, 2023 and December 31, 2022 amounting to US\$33,125,411, and US\$30,662,724, respectively. Further details are disclosed in Note 42.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

Aset Eksplorasi dan Evaluasi

Penerapan kebijakan akuntansi Grup untuk pengeluaran eksplorasi dan evaluasi memerlukan pertimbangan untuk menentukan apakah manfaat ekonomis masa depan mungkin diperoleh dari eksploitasi atau penjualan di masa depan, atau apakah aktivitas belum mencapai tahap yang memungkinkan untuk melakukan evaluasi yang andal atas keberadaan cadangan. Penentuan cadangan dan sumber daya merupakan proses estimasi yang melibatkan berbagai tingkat ketidakpastian tergantung bagaimana sumber daya diklasifikasikan. Estimasi ini mempengaruhi secara langsung kapan Grup akan menanggungkan pengeluaran eksplorasi dan evaluasi. Manajemen perlu membuat estimasi tertentu atas kejadian dan kondisi di masa depan dalam menerapkan kebijakan penangguhan ini, secara khusus, apakah kegiatan ekstraktif yang layak dan ekonomis dapat diperoleh. Estimasi dan asumsi tersebut dapat berubah pada saat informasi baru diperoleh. Jika, setelah pengeluaran dikapitalisasi, informasi tersedia menunjukkan bahwa pemulihan pengeluaran tersebut tidak lagi mungkin, jumlah yang dikapitalisasi tersebut dihapus pada periode di mana informasi baru tersebut tersedia.

Aset Pajak Tangguhan

Aset pajak tangguhan diakui atas seluruh rugi fiskal dan beda temporer yang dapat dikurangkan yang belum digunakan sepanjang besar kemungkinannya bahwa penghasilan kena pajak akan tersedia sehingga rugi fiskal tersebut dan beda temporer yang dapat dikurangkan dapat digunakan. Estimasi signifikan oleh manajemen diperlukan dalam menentukan jumlah aset pajak tangguhan yang dapat diakui, berdasarkan saat penggunaan dan tingkat penghasilan kena pajak disertai dengan strategi perencanaan pajak masa depan.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, Grup memiliki aset pajak tangguhan yang tidak diakui. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 38.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Exploration and Evaluation Assets

The application of the Group's accounting policy for exploration and evaluation expenditure requires judgement to determine whether future economic benefits are likely from future either exploitation or sale, or whether activities have not reached a stage which permits a reasonable assessment of the existence of reserves. The determination of reserves and resources is an estimation process that involves varying degrees of uncertainty depending on how the resources are classified. These estimates directly impact when the Group defers exploration and evaluation expenditure. The deferral policy requires management to make certain estimates and assumptions about future events and circumstances, in particular, whether an economically viable extraction operation can be established. Any such estimates and assumptions may change as new information becomes available. If, after expenditure is capitalized, information becomes available suggesting that the recovery of the expenditure is unlikely, the relevant capitalized amount is written off in the period when the new information becomes available.

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 March 31, 2023 and December 31, 2022, the Group has deferred tax assets that has not been recognized. Further details are disclosed in Note 38.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

Penyisihan Penurunan Nilai dan Keusangan
Persediaan

Penyisihan penurunan nilai dan keusangan persediaan diestimasi berdasarkan fakta dan keadaan terbaik yang tersedia, termasuk namun tidak terbatas kepada kondisi fisik persediaan yang dimiliki, harga jual pasar, estimasi biaya penyelesaian dan estimasi biaya yang timbul untuk penjualan. Provisi dievaluasi kembali dan disesuaikan jika terdapat tambahan informasi yang mempengaruhi jumlah yang diestimasi. Nilai tercatat persediaan Grup sebelum cadangan atas keusangan dan penurunan nilai pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing sebesar AS\$119.114.452 dan AS\$107.014.769. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 10.

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. Nilai tercatat dari provisi tersebut pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing sebesar AS\$121.168.012 dan AS\$121.963.894. Penjelasan lebih rinci diungkapkan dalam Catatan 51.

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.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Allowance for Decline in Value and Obsolescence of
Inventories

Allowance for decline in value and obsolescence of inventories is estimated based on the best available facts and circumstances, including but not limited to, the inventories' own physical conditions, their market selling prices, estimated costs of completion and estimated costs to sell. The provisions are re-evaluated and adjusted as additional information received affects the amount estimated. The carrying amounts of the Group's inventories before allowance for obsolescence and decline in value as of March 31, 2023 and December 31, 2022 amounting to US\$119,114,452 and US\$107,014,769, respectively. Further details are disclosed in Note 10.

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. The carrying amounts of the provision as of March 31, 2023 and December 31, 2022 amounting to US\$121,168,012 and US\$121,963,894, respectively. Further details are disclosed in Note 51.

Reserve Estimates

Proved oil and gas reserves are the estimated quantities of crude oil and natural gas which geological and engineering data demonstrate with reasonable certainty to be recoverable in future years from known reservoirs under existing economic and operating conditions, for example price and cost on the date the estimate was made. Proved reserves include:

- (i) proved developed reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved through existing wells, facilities and operating methods; and
- (ii) undeveloped proved reserves: amounts of hydrocarbons that are expected to be retrieved following new drilling, facilities and operating methods.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

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, diantaranya:

- 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.

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.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

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 judgement, 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.

Units of production (UOP) depreciation of oil and gas properties

Oil and gas properties are depreciated using the units of production (UOP) method over total proved developed and undeveloped proved reserves. This results in a depreciation/amortisation charged proportional to the depletion of the anticipated remaining production from the block/asset.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (lanjutan)

Umur setiap aset, yang dinilai tiap tahun, memperhitungkan batas umur fisik aset dan penilaian kini jumlah terpulihkan ekonomis dari blok dimana aset berada. Perhitungan ini memerlukan estimasi dan asumsi, termasuk jumlah cadangan yang dapat dipulihkan dan estimasi belanja modal masa depan. Perhitungan tarif UOP depresiasi dan amortisasi akan berdampak bila produksi aktual di masa depan berbeda dengan perkiraan masa kini berdasarkan jumlah cadangan terbukti, atau perubahan estimasi belanja modal masa depan.

**3. SIGNIFICANT ACCOUNTING JUDGMENTS,
ESTIMATES AND ASSUMPTIONS (continued)**

Estimates and Assumptions (continued)

Units of production (UOP) depreciation of oil and gas properties (continued)

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 amortisation 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

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
<u>Kas</u>	66.292	40.223	<u>Cash on hand</u>
<u>Bank</u>			<u>Cash in banks</u>
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	5.788.829	8.868.385	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	8.077.178	9.709.248	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	11.406.015	48.166.303	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	8.909.730	5.451.505	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	6.841.316	6.420.444	PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	5.966.058	45.220.309	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero)Tbk	1.672.899	23.049.269	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
MUFG Bank Ltd	123.680	4.152.914	MUFG Bank Ltd
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	536.967	537.368	Others (each below US\$500,000)

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	<u>31 Maret 2023/ March 31, 2023</u>	<u>31 Desember 2022/ December 31, 2022</u>	
<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>
Australia and New Zealand			Australia and New Zealand
Banking Group Ltd	137.607.311	152.907.467	Banking Group Ltd
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	85.663.152	51.180.822	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Standard Chartered Bank	72.337.296	23.663.213	Standard Chartered Bank
PT Bank DBS Indonesia	51.976.650	347.506	PT Bank DBS Indonesia
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	20.721.075	29.142.017	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	10.002.665	5.001.077	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	5.800.296	17.138.081	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
MUFG Bank Ltd	4.445.689	12.207.011	MUFG Bank Ltd
Citibank. N.A.	3.685.802	22.345.495	Citibank. N.A.
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	1.551.020	744.713	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
Morgan Stanley	166.925	5.166.085	Morgan Stanley
Alizz Islamic Bank	3.223	7.930.402	Alizz Islamic Bank
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$500.000)	503.046	508.541	Others (each below US\$500,000)
<u>Dolar Singapura</u>			<u>Singapore Dollar</u>
DBS Bank Singapore Ltd	712.850	220.285	DBS Bank Singapore Ltd
Citibank. N.A.	131.945	709.603	Citibank. N.A.
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	4.855	4.788	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
<u>Pound Sterling Britania Raya</u>			<u>Great Britain Pound Sterling</u>
Standard Chartered Bank Singapore	202.295	1.618.960	Standard Chartered Bank Singapore
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	51.225	150.211	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	8.491	8.288	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
<u>Baht Thailand</u>			<u>Thailand Baht</u>
The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd	3.173.442	2.128.129	The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Ltd
Mata uang asing lainnya	177.115	51.494	Other foreign currencies
Sub-jumlah	<u>448.249.040</u>	<u>484.749.933</u>	Sub-total

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

4. KAS DAN SETARA KAS (lanjutan)

4. CASH AND CASH EQUIVALENTS (continued)

	<u>31 Maret 2023/ March 31, 2023</u>	<u>31 Desember 2022/ December 31, 2022</u>	
<u>Setara kas</u>			<u>Cash equivalents</u>
<u>Deposito berjangka</u>			<u>Time deposits</u>
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	33.620.550	5.627.557	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	51.000.000	50.000.000	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	7.767.893	3.305.574	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	3.244.191	1.583.752	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk	3.056.870	4.198.244	PT Bank Rakyat Indonesia (Persero) Tbk
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
ING BANK	-	50.344.492	ING BANK
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	-	148.819	PT Bank Mandiri (Persero) Tbk
Sub-jumlah	98.689.504	115.208.438	Sub-total
Jumlah	547.004.836	599.998.594	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.

	<u>31 Maret 2023/ March 31, 2023</u>	<u>31 Desember 2022/ December 31, 2022</u>	
<u>Tingkat bunga per tahun</u>			<u>Interest rates per annum</u>
<u>Deposito berjangka</u>			<u>Time deposits</u>
<u>Rupiah</u>	2,25% - 6,25%	2,25% - 4,50%	<u>Rupiah</u>
<u>Dolar AS</u>	1,00% - 3,50%	0,20% - 4,45%	<u>United States Dollar</u>

Tidak ada kas dan setara kas yang dijaminan sebagai jaminan pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022.

There are no cash and cash equivalents that are pledged as collateral as of March 31, 2023 and December 31, 2022.

5. INVESTASI JANGKA PENDEK

5. SHORT-TERM INVESTMENTS

Akun ini terdiri dari:

This account consists of:

	<u>31 Maret 2023/ March 31, 2023</u>	<u>31 Desember 2022/ December 31, 2022</u>	
Surat berharga yang diperdagangkan			Marketable securities-for trading
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>United States Dollar</u>
Dana kelolaan bank dan Institusi keuangan	10.976.999	10.970.184	Managed funds by banks and financial Institution
Jumlah	10.976.999	10.970.184	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

5. INVESTASI JANGKA PENDEK (lanjutan)

Dana kelolaan bank dan institusi keuangan terdiri dari saham-saham perusahaan publik, pendapatan tetap/surat utang, pasar uang dan instrumen keuangan lainnya. Untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023, keuntungan dari perubahan nilai wajar adalah sebesar AS\$7 ribu dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022, keuntungan dari perubahan nilai wajar adalah sebesar AS\$28 ribu.

5. SHORT-TERM INVESTMENTS (continued)

Investments in managed funds by banks and financial institution consists of shares of listed companies, fixed income/notes, money market and other financial instruments. For the three-month period ended March 31, 2023, gain from fair value changes amounted to US\$7 thousand and for the year ended December 31, 2022, gain from fair value changes amounted to US\$28 thousand.

6. PIUTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

a. Berdasarkan Pelanggan

	<u>31 Maret 2023/ March 31, 2023</u>	<u>31 Desember 2022/ December 31, 2022</u>
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Medco Daya Makmur	290.626	335.987
PT Medco Daya Natuna	20.130	-
PT Bahtera Daya Makmur	-	68.513
Sub-jumlah	310.756	404.500
<u>Pihak ketiga</u>		
Pelanggan dalam negeri	205.465.611	195.262.848
Pelanggan luar negeri	129.210.437	125.702.965
Sub-jumlah	334.676.048	320.965.813
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(722.995)	(728.049)
Neto	333.953.053	320.237.764
Jumlah	334.263.809	320.642.264

6. TRADE RECEIVABLES

The details of this account are as follows:

a. By Customer

<u>Related parties</u>
PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur
Sub-total
<u>Third parties</u>
Local customers
Foreign customers
Sub-total
Provision for expected credit losses
Net
Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

b. Berdasarkan Umur

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Lancar dan tidak mengalami penurunan nilai	248.734.343	238.499.934	<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	61.579.216	59.076.154	<i> 1 - 30 days</i>
31 - 60 hari	6.111.150	5.862.745	<i> 31 - 60 days</i>
61 - 90 hari	9.922.030	9.518.721	<i> 61 - 90 days</i>
91 - 120 hari	5.971.788	5.729.048	<i> 91 - 120 days</i>
Lebih dari 120 hari	1.945.281	1.955.662	<i> More than 120 days</i>
Telah jatuh tempo dan mengalami penurunan nilai:			<i>Past due and impaired:</i>
Lebih dari 120 hari	722.996	728.049	<i> More than 120 days</i>
Jumlah	334.986.804	321.370.313	<i>Total</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(722.995)	(728.049)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Neto	334.263.809	320.642.264	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

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Dolar Amerika Serikat	320.703.872	307.658.461	<i>United States Dollar</i>
Rupiah	14.282.932	13.711.852	<i>Rupiah</i>
Jumlah	334.986.804	321.370.313	<i>Total</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(722.995)	(728.049)	<i>Provision for expected credit losses</i>
Neto	334.263.809	320.642.264	Net

c. By Currency

d. Penyisihan kerugian kredit ekspektasian

Perubahan dalam penyisihan kerugian kredit ekspektasian adalah sebagai berikut:

d. Provision for expected credit losses

The changes in the provision for expected credit losses are as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal tahun	728.049	6.235.383	<i>Balance at beginning of year</i>
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	-	311.312	<i>Provision for expected credit losses</i>
Pembalikan selama periode/tahun berjalan	-	(1.326)	<i>Reversal of provision during the period/year</i>
Penghapusan kerugian kredit ekspektasian	-	(5.817.320)	<i>Write off for expected credit losses</i>
Selisih kurs	(5.054)	-	<i>Foreign exchange</i>
Saldo akhir periode/tahun	722.995	728.049	Balance at end of period/year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

6. PIUTANG USAHA (lanjutan)

d. Penyisihan kerugian kredit ekspektasian (lanjutan)

Tabel di bawah ini menunjukkan kualitas kredit dan eksposur maksimum terhadap risiko kredit berdasarkan peringkat risiko kredit pelanggan dari lembaga pemeringkat yang dipublikasikan per 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022:

31 Maret 2023	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	March 31, 2023
Piutang usaha :			Trade receivables :
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	0%	-	High grade
Tingkat standar	0,08% - 0,55%	428.538	Standard grade
Tingkat rendah	-	-	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	294.457	Individually impaired
Jumlah		722.995	Total
31 Desember 2022	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	December 31, 2022
Piutang usaha :			Trade receivables :
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi	0%	-	High grade
Tingkat standar	0,043% - 0,061%	311.312	Standard grade
Tingkat rendah	-	-	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	416.737	Individually impaired
Jumlah		728.049	Total

Piutang usaha dari pelanggan tertentu dijamin sebagai jaminan untuk pinjaman bank (Catatan 28).

Grup telah menerapkan metode yang disederhanakan untuk menghitung kerugian kredit ekspektasian sesuai dengan PSAK 71 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.

6. TRADE RECEIVABLES (continued)

d. Provision for expected credit losses (continued)

The table below shows the credit quality and the maximum exposure to credit risk based on the customers credit risk rating from published rating agencies as of March 31, 2022 and December 31, 2022:

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 71, 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

a. Berdasarkan pihak/jenis

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Medco Daya Natuna	61.537.485	52.161.410
PT Medco Daya Makmur	18.662.151	11.471.385
PT Bahtera Daya Makmur	15.120.275	14.418.223
PT Medco Daya Abadi Lestari	4.302.406	4.301.666
PT Api Metra Graha	972.738	1.057.571
PT Medco Daya Energi Nusantara	333.120	206.195
Jumlah	100.928.175	83.616.450
Bagian jangka panjang	1.562.687	993.239
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	99.365.488	82.623.211
<u>Pihak ketiga</u>		
Pajak Pertambahan Nilai (PPN) yang dapat ditagihkan	97.240.352	86.419.011
Piutang <i>underlifting</i>	51.902.988	11.350.583
Piutang atas uang muka	11.680.552	14.027.413
Piutang Operasi Bersama	9.196.986	7.996.208
Anglo Tunisian Oil & Gas Limited	6.857.835	6.827.112
Pinjaman karyawan	3.621.667	4.784.509
PT Sumber Mineral Citra Nusantara	3.095.749	124.233.749
Piutang dari pengaturan pasokan gas	733.456	5.502.602
Lain-lain (masing- masing di bawah AS\$2.000.000)	13.116.408	19.614.991
Jumlah	197.445.993	280.756.178
Bagian jangka panjang	54.025.553	61.179.287
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(2.328.567)	(2.328.567)
Bagian jangka panjang - neto	51.696.986	58.850.720
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	143.420.440	219.576.891
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(3.600.387)	(6.896.054)
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	139.820.053	212.680.837

7. OTHER RECEIVABLES

This account consists of:

a. By party/nature

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
<u>Related parties</u>		
PT Medco Daya Natuna		
PT Medco Daya Makmur		
PT Bahtera Daya Makmur		
PT Medco Daya Abadi Lestari		
PT Api Metra Graha		
PT Medco Daya Energi Nusantara		
Total		
<i>Long-term portion</i>		
Current portion		
<u>Third parties</u>		
Reimbursable Value Added Tax (VAT)		
Underlifting receivable		
Advance receivables		
Receivables from Joint Operations		
Anglo Tunisian Oil & Gas Limited		
Loans to employees		
PT Sumber Mineral Citra Nusantara Receivable from gas supply arrangement		
Others (each below US\$2,000,000)		
Total		
<i>Long-term portion</i>		
Provision for expected credit losses		
Long-term portion - net		
<i>Current portion</i>		
Provision for expected credit losses		
Current portion - net		

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

b. Berdasarkan mata uang

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Dolar Amerika Serikat	187.129.742	248.647.413	United States Dollar
Rupiah	107.839.202	108.347.971	Rupiah
Baht Thailand	2.879.042	6.813.395	Thailand Baht
Euro	526.182	563.849	Euro
Jumlah	298.374.168	364.372.628	Total
Bagian jangka panjang	54.025.553	62.172.526	Long-term portion
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(2.328.567)	(2.328.567)	Provision for expected credit losses
Bagian jangka panjang - neto	51.696.986	59.843.959	Long-term portion - net
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	143.420.440	302.200.102	Current portion
Penyisihan kerugian kredit ekspektasian	(3.600.387)	(6.896.054)	Provision for expected credit losses
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun - neto	139.820.053	295.304.048	Current portion - net

c. Penyisihan kerugian kredit ekspektasian

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal tahun	9.224.621	22.686.685	Balance at beginning of year
Pemulihan penyisihan selama periode/tahun berjalan, bersih	(3.295.667)	(13.462.064)	Recovery in provision during the period/year, net
Saldo akhir periode/tahun	5.928.954	9.224.621	Balance at end of period/year

Tabel di bawah ini menunjukkan kualitas kredit dan eksposur maksimum terhadap risiko kredit berdasarkan peringkat risiko kredit pelanggan dari lembaga pemeringkat yang dipublikasikan per 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022:

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 March 31, 2023 and December 31, 2022:

31 Maret 2023	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	March 31, 2023
Piutang lain-lain:			
<u>Pengelompokan</u>			
Tingkat tinggi	-	-	Other receivables: Performing bucket High grade
Tingkat standar	0,08% – 0,13%	202.138	Standard grade
Tingkat rendah	0,00% - 6,15%	612.594	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			
Mengalami penurunan nilai secara individual	100%	5.114.222	Non-performing bucket Individually impaired
Jumlah		5.928.954	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

- c. Penyisihan kerugian kredit ekspektasian (lanjutan)

Tabel di bawah ini menunjukkan kualitas kredit dan eksposur maksimum terhadap risiko kredit berdasarkan peringkat risiko kredit pelanggan dari lembaga pemeringkat yang dipublikasikan per 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022: (lanjutan)

31 Desember 2022	Tingkat kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss rate range	Kerugian kredit ekspektasian/ Expected credit loss	December 31, 2022
Piutang lain-lain:			<i>Other receivables:</i>
<u>Pengelompokan</u>			<u>Performing bucket</u>
Tingkat tinggi			High grade
Tingkat standar		173.769	Standard grade
Tingkat rendah		4.037.948	Low grade
<u>Tidak dikelompokkan</u>			<u>Non-performing bucket</u>
Mengalami penurunan nilai secara individual		100%	Individually impaired
Jumlah		9.224.621	Total

Pihak berelasi

- a. Piutang dari PT Medco Daya Natuna ("MDN"), PT Medco Daya Makmur ("MDM"), PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") dan PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN") merupakan piutang operasi bersama masing-masing di Laut Natuna Selatan Blok B, Blok Sumatera Selatan, Blok Rimau dan Blok A (Aceh). Piutang atas cash call terkait operasi bersama blok migas dikenakan bunga atas keterlambatan pembayaran sebesar LIBOR ditambah margin 2-3% per tahun yang ditentukan berdasarkan *Joint Operating Agreement*.
- b. Piutang dari PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") merupakan piutang atas penjualan 2% kepemilikan saham MGeoPS Perusahaan ke MDAL.
- c. Piutang dari PT Api Metra Graha ("AMG") merupakan piutang terkait sewa ruangan kantor Perusahaan di gedung The Energy.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

- c. *Provision for expected credit losses (continued)*

The table below shows the credit quality and the maximum exposure to credit risk based on the customers credit risk rating from published rating agencies as of March 31, 2023 and December 31, 2022: (continued)

Related parties

- a. *Receivables from PT Medco Daya Natuna ("MDN"), PT Medco Daya Makmur ("MDM"), PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") and PT Medco Daya Energi Natuna ("MDEN") are receivables from joint operations in South Natuna Sea Block B, South Sumatera Block, Rimau Block and Block A (Aceh), respectively. The receivables from cash call related to joint operations oil and gas blocks are charged with late payment interest at LIBOR plus 2-3% per annum which is determined based on the Joint Operating Agreement.*
- b. *Receivable from PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL") represents the receivable on the sale of the 2% of MGeoPS shares of the Company to MDAL.*
- c. *Receivable from PT Api Metra Graha ("AMG") is related to the Company's office space lease in The Energy building.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pihak ketiga

- a. Piutang dari PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") merupakan harga penjualan yang masih belum dibayar terkait dengan pelepasan 10% saham di PT Amman Mineral Internasional ("AMI") yang ditandatangani pada bulan Februari 2020, dengan jumlah imbalan sebesar AS\$202 juta.

Perusahaan telah menerima keseluruhan sisa pembayaran pokok pada bulan Maret 2023.
- b. 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-masing dari Satuan Kerja Khusus Pelaksana Kegiatan Usaha Hulu Minyak dan Gas Bumi (SKK Migas).
- c. Piutang atas uang muka merupakan uang muka untuk proyek pembangunan pembangkit listrik. Piutang ini berjangka waktu lebih dari satu tahun.
- d. Piutang Operasi Bersama merupakan piutang dari mitra Operasi Bersama yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi.
- e. Piutang *underlifting* merupakan piutang dari SKK Migas dan mitra operasi bersama untuk anak usaha yang bergerak pada bidang minyak dan gas bumi.
- f. Piutang dari Anglo Tunisia Oil and Gas Limited ("ATOG") merupakan harga penjualan yang masih belum dibayar terkait dengan pelepasan 100% saham MEG dalam Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL") di tahun 2019. Berdasarkan *Share Purchase and Sales Agreement* ("SPSA") harga beli yang telah disepakati adalah AS\$24,5 juta. Sampai dengan tanggal 1 Januari 2021, Perusahaan telah menerima beberapa kali pelunasan sebagian dengan total AS\$12,6 juta. Pada tanggal 6 Juli 2021 MEG telah menerima pembayaran sebesar AS\$5 juta dari ATOG dan sisanya sebesar AS\$6,95 juta akan dibayarkan pada/atau sebelum 1 Januari 2024.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Third parties

- a. *Receivable from PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") pertains to the outstanding amount related to the sale of 10% of the Company's ownership in PT Amman Mineral Internasional ("AMI") signed in February 2020, for a total consideration of US\$202 million.*

The Company has received remaining principle of the receivable on March 2023.
- b. *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).*
- c. *Advance receivables pertain to advances for power plant construction project. These receivables are due more than one year.*
- d. *Receivables from Joint Operations represent receivables from Joint Operations partners relating to oil and gas exploration and production activities.*
- e. *The underlifting receivables relates to receivables from SKK Migas and joint operations partners for subsidiaries engaged in oil and gas sector.*
- f. *Receivables from Anglo Tunisia Oil and Gas Limited ("ATOG") pertain to the outstanding amount related to the selling price arising from the divestment by MEG of its 100% shares in Medco Tunisia Petroleum Limited ("MTPL") in 2019. Based on the latest Share Purchase and Sales Agreement ("SPSA"), the agreed purchase price was US\$24.5 million. As of January 1, 2021, the Company had received total payments of US\$12.6 million. On July 6, 2021, MEG received the US\$5 million payment from ATOG and the remaining amount of US\$6.95 million will be paid on/or before January 1, 2024.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

7. PIUTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

Pihak ketiga (lanjutan)

Grup telah menerapkan metode yang disederhanakan untuk menghitung kerugian kredit ekspektasian sesuai dengan PSAK 71 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.

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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Kurang dari satu tahun	52.619.985	46.970.665	<i>Within one year</i>
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	91.170.004	128.989.033	<i>After one year but not more than five years</i>
Lebih dari lima tahun	108.801.301	95.956.627	<i>More than five years</i>
Jumlah	252.591.290	271.916.325	<i>Total</i>
Dikurangi jumlah yang terkait dengan bunga	(93.165.456)	(96.689.999)	<i>Less amount applicable to interest</i>
Nilai kini dari pembayaran sewa minimum	159.425.834	175.226.326	<i>Present value of minimum lease payments</i>
Penyesuaian nilai wajar	30.326.856	21.283.374	<i>Fair value adjustment</i>
Jumlah	189.752.690	196.509.700	<i>Total</i>
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(44.087.132)	(41.582.594)	<i>Less current maturities</i>
Bagian jangka panjang - neto	145.665.558	154.927.106	<i>Long-term maturities - net</i>

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, 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.

7. OTHER RECEIVABLES (continued)

Third parties (continued)

The Group applies the simplified approach to calculate expected credit losses prescribed by PSAK 71 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.

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 March 31, 2023 and December 31, 2022, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

8. PIUTANG SEWA PEMBIAYAAN (lanjutan)

Berdasarkan penelaahan status akun piutang sewa pembiayaan pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, 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 (continued)

Based on the review of finance lease receivables as of March 31, 2023 and December 31, 2022, 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).

9. ASET KEUANGAN KONSESI

Akun ini merupakan piutang dari PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") terkait Kontrak Penjualan Energi kepada PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") yang dicatat sebagai konsesi jasa. Pergerakan dari aset konsesi adalah sebagai berikut:

9. CONCESSION FINANCIAL ASSETS

This account represents receivable from PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) ("PLN") related to the Energy Sales Contract with PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") that are accounted for as service concession arrangement. The movements in the concession financial assets are as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal	332.188.019	321.140.674	<i>Beginning balance</i>
Penambahan:			<i>Additions:</i>
Pendapatan konstruksi	81.824.744	13.576.018	<i>Construction revenue</i>
Pendapatan bunga dari jasa konsesi	6.900.147	25.683.146	<i>Finance income from service concession</i>
Penerimaan dari PLN	(8.768.381)	(28.211.819)	<i>Collection from PLN</i>
Jumlah	412.144.529	332.188.019	<i>Total</i>
Neto	412.144.529	332.188.019	Net
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	32.903.540	32.835.946	<i>Less current maturities</i>
Bagian jangka panjang - neto	379.240.989	299.352.073	Long-term maturities - net

Perubahan dalam penyisihan kerugian kredit ekspektasian adalah sebagai berikut:

The changes in the provision for expected credit losses are as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal periode/tahun	-	313.794	<i>Balance at beginning of period/year</i>
Pembalikan selama periode/tahun berjalan	-	(313.794)	<i>Reversal of provision during the period/year</i>
Saldo akhir periode/tahun	-	-	Balance at end of period/year

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

9. ASET KEUANGAN KONSESI (lanjutan)

Berdasarkan penelaahan status akun-akun aset keuangan konsesi pada 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, manajemen berpendapat bahwa cadangan penurunan nilai aset keuangan konsesi cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas tidak tertagihnya akun-akun tersebut.

9. CONCESSION FINANCIAL ASSETS (continued)

Based on the review of concession financial assets as of March 31, 2023 and December 31, 2022, management is of the opinion that the allowance for impairment of concession financial assets is adequate to cover possible losses on uncollectible accounts.

10. PERSEDIAAN

Persediaan terdiri dari:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Suku cadang, perlengkapan sumur dan lainnya	104.762.505	98.733.993	Spareparts, well supplies and others
Persediaan minyak mentah	14.351.947	8.280.776	Crude oil inventories
Jumlah	119.114.452	107.014.769	Total
Cadangan keusangan dan penurunan nilai	(934.662)	(934.662)	Allowance for obsolescence and decline in value
Neto	118.179.790	106.080.107	Net

Inventories consist of:

Jumlah persediaan yang diakui sebagai beban untuk periode tiga bulan dan tahun yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing sebesar AS\$2,2 juta, dan AS\$8,5 juta, yang disajikan pada beban pokok pendapatan (biaya produksi dan *lifting*).

Total inventories recognized as expense for the three-month period and for the year then ended March 31, 2023 and December 31, 2022 amounted to US\$2.2 million, and US\$8.5 million, respectively, which are presented in the cost of revenue (production and *lifting* costs).

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, seluruh persediaan telah diasuransikan kepada berbagai perusahaan asuransi (Catatan 15 dan 18). Manajemen memiliki keyakinan bahwa nilai pertanggungan cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, all inventories were insured with various insurance companies (Notes 15 and 18). Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, tidak ada persediaan yang dijaminan sebagai jaminan.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, there are no inventories that are pledged as collateral.

Perubahan dalam cadangan keusangan dan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

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

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal periode/tahun	934.662	276.885	Balance at beginning of period/year
Penyisihan periode/tahun berjalan	-	657.777	Allowance during the period/year
Saldo akhir periode/tahun	934.662	934.662	Balance at end of period/year

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, tidak ada persediaan yang dijaminan sebagai jaminan.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, there are no inventories that are pledged as collateral.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

10. PERSEDIAAN (lanjutan)

Berdasarkan hasil penelaahan terhadap kondisi fisik dan nilai realisasi neto dari persediaan pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, manajemen berpendapat bahwa cadangan keusangan dan penurunan nilai persediaan adalah cukup.

11. PAJAK DIBAYAR DIMUKA DAN ESTIMASI PENGEMBALIAN PAJAK

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

a. Pajak dibayar dimuka

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Perusahaan			<u>The Company</u>
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	493.015	165.167	Value Added Tax (VAT)
Entitas anak			<u>Subsidiaries</u>
Lebih bayar Pajak Penghasilan Badan PPN	3.951.220 3.044.172	2.218.169 1.988.088	Corporate Income Tax overpayments VAT
Sub-jumlah	6.995.392	4.206.257	Sub-total
Jumlah	7.488.407	4.371.424	Total

b. Estimasi pengembalian pajak

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Perusahaan			<u>The Company</u>
Pajak Penghasilan Badan Tahun 2021 PPN	1.180.383 41.890	1.951.464 41.890	Corporate Income Tax Year 2021 VAT
Sub-jumlah	1.222.273	1.993.354	Sub-total
Entitas anak			<u>Subsidiaries</u>
Pajak Penghasilan Badan Tahun 2022 Tahun 2021 Tahun 2020 Tahun 2019 Tahun 2018 Tahun 2016	266.245 165.698 488.727 1.045.965 44.374 -	266.245 452.095 685.977 915.467 50.373 288.187	Corporate Income Tax Year 2022 Year 2021 Year 2020 Year 2019 Year 2018 Year 2016
PPN Tahun 2023 Tahun 2022 Tahun 2021	153.099 1.418.311 -	- 549.558 47.255	VAT Year 2023 Year 2022 Year 2021
Sub-jumlah	3.582.419	3.255.157	Sub-total
Jumlah	4.804.692	5.248.511	Total

10. INVENTORIES (continued)

Based on the review of the physical condition and net realizable values of inventories as of March 31, 2023 and December 31, 2022, management is of the opinion that the allowance for obsolescence and decline in value is adequate.

11. PREPAID TAXES AND ESTIMATED CLAIMS FOR TAX REFUND

The details of this account are as follows:

a. Prepaid taxes

a. Estimated claims for tax refunds

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

12. BEBAN DIBAYAR DI MUKA

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

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Asuransi	5.068.285	5.636.868	Insurance
Sewa	3.881.827	2.578.677	Rental
Lain-lain	2.497.721	2.851.566	Others
Jumlah	11.447.833	11.067.111	Total

12. PREPAID EXPENSES

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

13. DEPOSITO DAN REKENING BANK YANG DIBATASI PENGGUNAANNYA

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
<u>Lancar</u>			<u>Current</u>
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third parties</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
<u>Rekening bank yang dibatasi penggunaannya</u>			<u>Restricted cash in banks</u>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	546.367	523.131	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
			<u>United States Dollar</u>
<u>Dolar Amerika Serikat</u>			<u>Restricted cash in banks</u>
<u>Rekening bank yang dibatasi penggunaannya</u>			<u>Australia and New Zealand</u>
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	46.959.950	71.959.950	Banking Group Ltd
Standard Chartered Bank - Cabang Singapura	28.073.929	27.965.590	Standard Chartered Bank Singapore Branch
Bank of New York Mellon	19.673.837	19.461.278	Bank of New York Mellon
DBS Bank Ltd	39.631.685	16.428.586	DBS Bank Ltd
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	875.797	834.183	PT Bank Syariah Indonesia Tbk
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	42.500	42.500	PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk
Jumlah	135.804.066	137.215.218	Total
<u>Tidak lancar</u>			<u>Non-current</u>
<u>Pihak berelasi</u>			<u>Related party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
<u>Deposito yang dibatasi penggunaannya</u>			<u>Restricted time deposit</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	94.277	121.692	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
<u>Pihak ketiga</u>			<u>Third party</u>
<u>Rupiah</u>			<u>Rupiah</u>
<u>Deposito yang dibatasi penggunaannya</u>			<u>Restricted time deposit</u>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	91.356	87.471	PT Bank CIMB Niaga Tbk
Jumlah	185.633	209.163	Total

13. RESTRICTED TIME DEPOSITS AND CASH IN BANKS

The details of this account are as follows:

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)**

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Tingkat bunga per tahun			<i>Interest rate per annum</i>
Deposito yang dibatasi penggunaannya			<i>Restricted time deposits</i>
Rupiah	3,25% - 4,00%	3,50% - 5,25%	<i>Rupiah</i>
Dolar AS	0,15% - 4,51%	0,01% - 3,73%	<i>United States Dollar</i>

Bank/ Bank	Periode/ Period	Deskripsi/ Description
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Rupiah)/ Restricted cash in bank (Rupiah)		
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ March 31, 2023 and December 31, 2022	<i>Debt Service Reserve Account</i> atas fasilitas kredit dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk untuk MPI/ <i>Debt Service Reserve Account for credit facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk for MPI.</i>
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Rupiah)/ Restricted time deposit (Rupiah)		
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk dan PT Bank CIMB Niaga Tbk	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ March 31, 2023 and December 31, 2022	Deposito berjangka entitas anak yang terutama digunakan untuk jaminan utang karyawan/ <i>Subsidiaries' time deposits used mainly as collaterals for employees' loan.</i>
Saldo bank yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ Restricted cash in bank (US Dollar)		
DBS Bank Ltd	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ March 31, 2023 and December 31, 2022	<i>Escrow accounts</i> untuk pembayaran kembali pinjaman di mana dananya berasal dari hasil penerbitan obligasi Dolar AS dan <i>interest reserve account</i> untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Laurel Tee, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya (Catatan 29)/ <i>Escrow accounts for loan refinancing where the funds originated from US Dollar bonds issuance and interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Laurel Tee Ltd, wholly-owned subsidiary (Note 29).</i> <i>Debt Service Reserve Account</i> atas pinjaman sindikasi untuk Perusahaan (catatan 28)/ <i>Debt Service Reserve Account for syndicated loan for The Company (Note 28)</i>
Standard Chartered Bank Cabang Singapura/ Singapore Branch	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ March 31, 2023 and December 31, 2022	<i>Escrow accounts</i> untuk pembayaran kembali pinjaman di mana dananya berasal dari hasil penerbitan obligasi Dolar AS dan <i>interest reserve account</i> untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Oak Tree Pte Ltd dan Medco Platinum Road Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya (Catatan 29)/ <i>Escrow accounts for loan refinancing where the funds originated from US Dollar bonds issuance and interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Oak Tree Pte Ltd and Medco Platinum Road Pte Ltd, wholly-owned subsidiaries (Note 29).</i>
Bank of New York Mellon	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ March 31, 2023 and December 31, 2022	<i>Escrow accounts</i> untuk pembayaran kembali pinjaman di mana dananya berasal dari hasil penerbitan obligasi Dolar AS dan <i>interest reserve account</i> untuk pembayaran bunga atas obligasi Dolar AS yang diterbitkan oleh Medco Bell Pte Ltd, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya (Catatan 29)/ <i>Escrow accounts for loan refinancing where the funds originated from US Dollar bonds issuance and interest reserve account for interest payment of US Dollar Bonds issued by Medco Bell Pte Ltd, wholly-owned subsidiary (Note 29).</i>
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ March 31, 2023 and December 31, 2022	<i>Debt Service Reserve Accounts</i> ("DSRA") atas Fasilitas Kredit dari Pemberi Pinjaman/ <i>Debt Service Reserve Account ("DSRA") of Credit Facility from Lenders.</i>
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ March 31, 2023 and December 31, 2022	<i>Debt service account</i> untuk pembayaran pokok pinjaman dan bunga (Catatan 28)/ <i>Debt service account for loan principal and interest payments (Note 28).</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk.	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ March 31, 2023 and December 31, 2022	<i>Debt service account</i> untuk pembayaran bunga/ <i>Debt service account for loan interest payments.</i>
Deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya (Dolar AS)/ Restricted time deposit (US Dollar)		
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ March 31, 2023 and December 31, 2022	Jaminan pelaksanaan sehubungan dengan eksplorasi Proyek Ijen/ <i>Performance security in relation with Ijen Project exploration.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

14. LONG-TERM INVESTMENTS

This account consists of the following:

31 Maret 2023/March 31, 2023							
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2022/ Carrying value January 1, 2022	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Pendapatan bunga/ Interest Income	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Maret 2023/ Carrying value March 31, 2023
Entitas asosiasi/Associates							
Metode ekuitas/Equity method							
PT Amman Mineral Internasional ("AMI")	23,13%	863.803.331	-	-	-	45.711.684 ¹⁾	909.515.015
PT Api Metra Graha ("AMG")	49,00%	100.994.713	-	-	-	899.152	101.893.865
Lain-lain/Others	50,00%	4.280.580	-	361.762	-	72.926	4.715.268
Sub-jumlah/Sub-total		969.078.624	-	361.762	-	46.683.762	1.016.124.148
Metode nilai wajar/Fair value method							
PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG")	11,11%	159.687.226	-	-	-	-	159.687.226
PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN")	18,00%	25.115.787	33.018.840 ⁴⁾	-	-	-	58.134.627
Sub-jumlah/Sub-total		184.803.013	33.018.840	-	-	-	217.821.853
Sub-jumlah entitas asosiasi/ Sub-total associates		1.153.881.637	33.018.840	361.762	-	46.683.762	1.233.946.001
Ventura bersama/Joint venture							
Metode ekuitas/Equity method							
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	35,00%	113.469.211	-	-	6.854.189	(4.369.207)	115.954.193
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")	49,00%	143.509.832	-	2.091.195	-	527.801	146.128.828
Sub-jumlah ventura bersama/ Sub-total joint venture		256.979.043	-	2.091.195	6.854.189	(3.841.406)	262.083.021
Jumlah/Total		1.410.860.680	33.018.840	2.452.957	6.854.189	42.842.356	1.496.029.022
31 Desember 2022/December 31, 2022							
	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Nilai tercatat 1 Januari 2022/ Carrying value January 1, 2022	Penambahan/ Additions (Pengurangan)/ (Deductions)	Selisih kurs karena penjabaran laporan keuangan/ Translation adjustments	Pendapatan bunga/ Interest Income	Perubahan ekuitas/ Equity changes	Nilai tercatat 31 Desember 2022/ Carrying value December 31, 2022
Entitas asosiasi/Associates							
Metode ekuitas/Equity method							
PT Amman Mineral Internasional ("AMI")	23,13%	606.919.701	-	-	-	256.883.630	863.803.331
PT Api Metra Graha ("AMG")	49,00%	103.380.819	-	(3.267.402)	-	881.296	100.994.713
Lain-lain/Others	50,00%	357.360	3.901.357	22.276	-	(413)	4.280.580
Sub-jumlah/Sub-total		710.657.880	3.901.357	(3.245.126)	-	257.764.513	969.078.624
Metode nilai wajar/Fair value method							
PT Donggi Senoro LNG ("DSLNG")	11,11%	164.783.103	(5.095.877) ²⁾	-	-	-	159.687.226
PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN")	18,00%	15.625.267	9.490.520 ³⁾⁴⁾	-	-	-	25.115.787
Sub-jumlah/Sub-total		180.408.370	4.394.643	-	-	-	184.803.013
Sub-jumlah entitas asosiasi/ Sub-total associates		891.066.250	8.296.000	(3.245.126)	-	257.764.513	1.153.881.637
Ventura bersama/Joint venture							
Metode ekuitas/Equity method							
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	35,00%	-	109.899.294 ⁵⁾⁷⁾	-	22.351.224	(18.781.307)	113.469.211
APICO LLC	27,18%	46.110.576	(39.180.058) ⁶⁾	-	-	(6.930.518)	-
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")	49,00%	138.253.535	-	(1.687.546)	-	6.943.843	143.509.832
Sub-jumlah ventura bersama/ Sub-total joint venture		184.364.111	70.719.236	(1.687.546)	22.351.224	(18.767.982)	256.979.043
Jumlah/Total		1.075.430.361	79.015.236	(4.932.672)	22.351.224	238.996.531	1.410.860.680

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Akun ini terdiri dari sebagai berikut: (lanjutan)

- 1) Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi/ventura bersama berdasarkan estimasi angka konsolidasi.
- 2) Pada tahun 2022, Grup mengakui penyesuaian nilai wajar atas investasi pada PT Donggi Senoro LNG masing-masing sebesar AS\$5.095.877.
- 3) Pada tahun 2022, Grup mengakui penyesuaian nilai wajar atas investasi pada PT Sumber Mineral Citra Nusantara, masing-masing sebesar AS\$4,090,520.
- 4) Pada tahun 2022 dan 2023, Grup telah melakukan penyeteroran modal tambahan masing-masing sebesar AS\$5.400.000 dan AS\$33.000.000 ke PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") untuk mempertahankan kepemilikan saham pada SMCN.
- 5) Pada tanggal 3 Maret 2022, Grup telah mengakuisisi saham 100% kepemilikan saham ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. ("CIHL"), dimana CIHL memiliki 35% saham Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. Pada tanggal akuisisi tersebut, Grup melakukan revisi nilai wajar untuk menunjukkan alokasi harga pembelian yang tepat (Catatan 48) dan melakukan pencatatan menggunakan metode ekuitas.
- 6) Pada tanggal 31 Desember 2022, sehubungan dengan rencana pelepasan atas investasi jangka panjang pada APICO LLC, Grup mereklasifikasikan investasi tersebut sebagai aset dimiliki untuk dijual.
- 7) Penambahan pada tahun 2022 termasuk pembayaran pinjaman pemegang saham.

Tabel berikut menyajikan perubahan ekuitas pada entitas asosiasi dan ventura bersama:

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

This account consists of the following: (continued)

- 1) The summarized financial information of the associate/joint venture are based on estimated consolidated amounts.
- 2) In 2022, the Group recognized adjustment on fair value of investment in PT Donggi Senoro LNG amounting to US\$5,095,877.
- 3) In 2022, the Group recognized gain on fair value in PT Sumber Mineral Citra Nusantara amounting US\$4,090,520.
- 4) In 2022 and 2023, the Group has injected additional capital to PT Sumber Mineral Citra Nusantra ("SMCN") amounting to US\$5,400,000 and US\$33,000,000, respectively, to maintain its share ownership.
- 5) On March 3, 2022, the Group has acquired 100% share ownership in ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. ("CIHL"), whereas CIHL owned 35% share ownership in Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. On the acquisition date, the Group has revised the fair value to reflect the correct purchase price allocation (Note 48) and has recorded it using equity method.
- 6) As of December 31, 2022, in relation with the plan to sell long-term investment in APICO LLC, the Group reclassify the investment to asset held for sale.
- 7) Addition in 2022 including payment of shareholder loans.

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

31 Maret 2023/March 31, 2023

	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Laba (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 International ("AMI") ¹⁾	23,13%	43.195.140	2.516.544	-	-	45.711.684
PT Api Metra Graha ("AMG")	49,00%	899.152	-	-	-	899.152
Lain-lain/Others	50,00%	72.926	-	-	-	72.926
Sub-jumlah/Sub-total		44.167.218	2.516.544	-	-	46.683.762
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	35,00%	(4.369.207)	-	-	-	(4.369.207)
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")	49,00%	1.964.638	(1.436.837)	-	-	527.801
Sub-jumlah/Sub-total		(2.404.569)	(1.436.837)	-	-	(3.841.406)
Jumlah/Total		41.762.649	1.079.707	-	-	42.842.356

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Tabel berikut menyajikan perubahan ekuitas pada entitas asosiasi dan ventura bersama: (lanjutan)

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

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

31 Desember 2022/December 31, 2022						
	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 International ("AMI")	23,13%	252.923.774	3.959.856	-	-	256.883.630
PT Api Metra Graha ("AMG")	49,00%	1.204.333	(323.037)	-	-	881.296
Lain-lain/Others	50,00%	(413)	-	-	-	(413)
Sub-jumlah/Sub-total		254.127.694	3.636.819	-	-	257.764.513
<u>Ventura bersama/Joint venture</u>						
<u>Metode ekuitas/Equity method</u>						
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	35,00%	(18.781.307)	-	-	-	(18.781.307)
APICO LLC	27,18%	-	-	(6.930.518)	-	(6.930.518)
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")	49,00%	(2.436.378)	11.816.599	-	(2.436.378)	6.943.843
Sub-jumlah/Sub-total		(21.217.685)	11.816.599	(6.930.518)	(2.436.378)	(18.767.982)
Jumlah/Total		232.910.009	15.453.418	(6.930.518)	(2.436.378)	238.996.531

1) Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi/ventura bersama berdasarkan estimasi angka konsolidasi.

1) The summarized financial information of the associate/joint venture are based on estimated consolidated amounts.

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama:

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

Laporan posisi keuangan:

Statement of financial position:

31 Maret 2023/March 31, 2023										
	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/Associate</u>										
PT Amman Mineral Internasional ("AMI") ¹⁾	2.086.855.243	4.713.640.167	652.841.000	2.338.931.000	3.726.378.410	82.345.000	23,13%	861.911.328	47.603.687	909.515.015
PT Api Metra Graha ("AMG")	33.552.699	98.811.670	8.913.440	58.300.015	65.150.914	-	49,00%	31.923.949	69.969.916	101.893.865
Lain-lain/Others	4.791.574	17.065.832	2.141.375	11.088.691	8.627.340	-	50,00%	4.313.668	401.600	4.715.268
Sub-jumlah/Sub-total	2.125.199.516	4.829.517.669	663.895.815	2.408.319.706	3.800.156.664	82.345.000		898.148.945	117.975.203	1.016.124.148
<u>Ventura bersama/ Joint venture</u>										
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	865.533	277.467.113	822.919.146	84.691.346	(629.277.846)	-	35,00%	(220.247.246)	336.201.439	115.954.193
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")	136.323.567	421.242.533	299.361.349	48.894.112	209.310.639	-	49,00%	102.562.214	43.566.614	146.128.828
Sub-jumlah/Sub-total	137.189.100	698.709.646	1.122.280.495	133.585.458	(419.967.207)	-		(117.685.032)	379.768.053	262.083.021
Jumlah/Total	2.262.388.617	5.528.227.315	1.786.176.310	2.541.905.164	3.380.189.457	82.345.000		780.463.913	497.743.256	1.278.207.169

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama: (lanjutan)

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

Laporan posisi keuangan: (lanjutan)

Statement of financial position: (continued)

	31 Desember 2022/December 31, 2022									
	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-pengendal/ Non-controlling interest	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian Grup atas aset neto/ The Group's share of net assets	Penyesuaian ekuitas/ Equity adjustment	Nilai tercatat investasi/ Investment carrying value
Entitas asosiasi/Associate										
PT Amman Mineral Internasional ("AMI") ¹⁾	1.881.272.000	4.617.687.000	545.805.000	2.343.855.000	3.528.749.000	80.550.000	23,13%	816.199.644	47.603.687	863.803.331
PT Api Metra Graha ("AMG")	42.834.714	88.483.495	8.861.585	59.140.693	63.315.931	-	49,00%	31.024.806	69.969.906	100.994.712
Lain-lain/Others	3.026.884	18.198.522	2.098.402	11.369.040	7.757.964	-	50,00%	3.878.982	401.600	4.280.582
Sub-jumlah/Sub-total	1.927.133.598	4.724.369.017	556.764.987	2.414.364.733	3.599.822.895	80.550.000		851.103.432	117.975.193	969.078.625
Ventura bersama/ Joint venture										
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	1.016.317	267.189.211	335.210	904.248.115	(636.377.797)	-	35,00%	(222.732.229)	336.201.439 ³⁾	113.469.210
APICO LLC ²⁾	28.730.397	162.920.013	26.323.357	7.263.233	158.063.820	-	27,18%	42.961.746	(42.961.746)	-
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")	123.088.366	449.203.636	319.273.713	49.052.538	203.965.751	-	49,00%	99.943.218	43.566.614	143.509.832
Sub-jumlah/Sub-total	152.835.080	879.312.860	345.932.280	960.563.886	(274.348.226)	-		(79.827.265)	336.806.307	256.979.042
Jumlah/Total	2.079.968.678	5.603.681.877	902.697.267	3.374.928.619	3,325,474,669	80.550.000		771.276.167	454.781.502	1.226.057.667

- 1) Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi/ventura bersama berdasarkan estimasi angka konsolidasi.
- 2) Pada tanggal 31 Desember 2022, sehubungan dengan rencana pelepasan atas investasi jangka panjang pada APICO LLC, Grup mereklasifikasikan investasi tersebut sebagai aset dimiliki untuk dijual.
- 3) Penyesuaian ekuitas termasuk pinjaman pemegang saham yang merupakan kepentingan jangka panjang pada entitas asosiasi.

- 1) The summarized financial information of the associate/joint venture are based on estimated consolidated amounts.
- 2) As of December 31, 2022, in relation with the plan to sell long-term investment in APICO LLC, the Group reclassify the investment to asset held for sale.
- 3) Equity adjustment included of shareholder loan which represents long-term interest in the associate

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain:

Statement of profit or loss and other comprehensive income:

	31 Maret 2023/March 31, 2023					
	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba (rugi)/ Profit (loss)	Pendapatan komprehensif lain/Other comprehensive income	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ Total comprehensive income (loss)	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba (rugi)/ Investor's share on profit (loss)
Entitas asosiasi/Associates						
PT Amman Mineral Internasional ("AMI") ¹⁾	666.561.000	186.749.410	10.880.000	186.749.410	23,13%	43.195.140
PT Api Metra Graha ("AMG")	5.197.637	1.835.005	-	1.835.005	49,00%	899.152
Lain-lain/Others	468.991	145.852	-	145.852	50,00%	72.926
Sub-jumlah/Sub-total	672.227.628	188.730.267	10.880.000	188.730.267		44.167.218
Ventura bersama/ Joint venture						
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	10.595.417	(12.483.447)	-	(12.483.447)	35,00%	(4.369.207)
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")	11.393.208	4.009.466	(2.932.321)	1.077.145	49,00%	1.964.638
Sub-jumlah/Sub-total	21.988.625	(8.473.981)	(2.932.321)	(11.406.302)		(2.404.569)
Jumlah/Total	694.216.253	180.256.286	7.947.679	177.323.965		41.762.649

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

Tabel berikut menyajikan ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi dan ventura bersama: (lanjutan)

Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain: (lanjutan)

14. LONG-TERM INVESTMENTS (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: (continued)

31 Desember 2022/December 31, 2022

	Pendapatan neto/ Net revenues	Laba (rugi)/ Profit (loss)	Pendapatan komprehensif lain/Other comprehensive income	Jumlah penghasilan (rugi) komprehensif/ Total comprehensive income (loss)	Persentase kepemilikan/ Percentage of ownership	Bagian investor atas laba (rugi)/ Investor's share on profit (loss)
Entitas asosiasi/Associates						
PT Amman Mineral Internasional ("AMI") ¹⁾	2.830.122.000	1.093.488.000	17.120.000	1.110.608.000	23,13%	252.923.774
PT Api Metra Graha ("AMG")	21.550.006	2.457.822	(659.259)	1.798.563	49,00%	1.204.333
Lain-lain/Others	-	(826)	-	(826)	50,00%	(413)
Sub-jumlah/Sub-total	2.851.672.006	1.095.944.996	16.460.741	1.112.405.737		254.127.694
Ventura bersama/ Joint venture						
Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd ("Transasia")	29.377.224	(53.660.878)	-	(53.660.878)	35,00%	(18.781.307)
APICO LLC ¹⁾	67.397.261	-	-	-	27,18%	-
PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")	48.938.865	(4.972.200)	24.115.508	19.143.308	49,00%	(2.436.378)
Sub-jumlah/Sub-total	145.713.350	(58.633.078)	24.115.508	(34.517.570)		(21.217.685)
Jumlah/Total	2.997.385.356	1.037.311.918	40.576.249	1.077.888.167		232.910.009

1) Ringkasan informasi keuangan entitas asosiasi/ventura bersama berdasarkan estimasi angka konsolidasi.

1) The summarized financial information of the associate/joint venture are based on estimated consolidated amounts.

Entitas asosiasi dan ventura bersama tidak mempunyai komitmen modal dan liabilitas kontinjensi pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022.

The associates and joint venture had no capital commitments or contingent liabilities as of March 31, 2023 and December 31, 2022.

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

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. Entitas asosiasi dan ventura bersama - metode ekuitas

a. Associate and joint ventures - equity method

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")

Pada tanggal 18 Mei 2021, PT Medco Power Indonesia ("MPI") melakukan divestasi sebesar 2% saham kepemilikan pada MGeoPS kepada PT Medco Daya Abadi Lestari, entitas induk Perusahaan. Setelah divestasi tersebut, MPI mengukur kembali 49% kepemilikan saham pada MGeoPS pada nilai wajar. Setelah divestasi, untuk selanjutnya, investasi dicatat menggunakan metode ekuitas mengingat Grup tetap memiliki pengendalian bersama, dengan mengacu pada PSAK 66.

On May 18, 2021, PT Medco Power Indonesia ("MPI") divested 2% of its share ownership in MGeoPS to PT Medco Daya Abadi Lestari, the Company's parent entity. After the divestment, MPI revalued the 49% share ownership in MGeoPS at fair value. Subsequent to the divestment, the investment is accounted using equity method based on the Group having joint control, with reference to PSAK 66.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- a. Entitas asosiasi dan ventura bersama - metode ekuitas (lanjutan)

**PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")
(lanjutan)**

Terkait pengukuran kembali atas 49% sisa kepemilikan tersebut, Grup mengakui keuntungan atas nilai wajar di laporan laba rugi sebesar AS\$47,2 juta yang dicatat sebagai keuntungan dari pengukuran kembali nilai wajar investasi di tahun 2021.

Jumlah pembayaran atas kepemilikan 2% saham sebesar Rp68.213.400.000 (AS\$4.766.834) melebihi nilai tercatat investasi yaitu sebesar AS\$4.232.274 dan karenanya menyebabkan keuntungan sebesar AS\$534.560 (sebelum pajak). Transaksi divestasi kepada entitas induk terakhir merupakan transaksi dengan entitas sepengendali sehingga MPI mengakui keuntungan setelah pajak sebesar Rp5.966.650.391 (AS\$416.957), setelah pengaruh pajak terkait sebesar Rp1.682.901.392 (AS\$117.603) sebagai bagian dari akun Tambahan Modal Disetor sesuai dengan PSAK 38.

Transaksi ini dilengkapi dengan Perjanjian *Counter Guarantee and Indemnity* tanggal 18 Februari 2021 antara Perusahaan dan MDAL di mana perjanjian *Counter Guarantee and Indemnity* efektif pada tanggal 30 Juni 2021 bersamaan dengan diterbitkannya pendapat atas kewajaran transaksi ("*fairness opinion*") tanggal 30 Juni 2021 oleh penilai independen.

Selama tahun 2020 dan 2021, telah terjadi Peristiwa Cidera Janji ("*Event of Default*"), karena rasio *Debt Service Coverage Ratio* (DSCR) historis di bawah nilai rasio yang dipersyaratkan. Agen Fasilitas *Global Facility Agent* (GFA) menyampaikan secara tertulis kepada Sarulla Operations Ltd (SOL) dalam kapasitasnya mewakili pemberi pinjaman (kreditur) SOL meminta SOL untuk memenuhi semua tindakan, komitmen dan kewajiban yang diperlukan, dimana GFA beberapa kali memberikan perpanjangan waktu kepada SOL untuk memenuhi semua tindakan, komitmen dan kewajiban yang diperlukan pada periode tambahan hingga tanggal 24 Maret 2022.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

- a. Associate and joint ventures - equity method (continued)

**PT Medco Geopower Sarulla ("MGeoPS")
(continued)**

As a result of the fair value remeasurement of the 49% retained interest, the Group recognized a fair value gain to the profit or loss of US\$47.2 million which is recorded as gain on fair value remeasurement of investments in 2021.

The consideration for the 2% divestment was Rp68,213,400,000 (US\$4,766,834) which is higher than the investment carrying value of US\$4,232,274 and as such resulted in a capital gain of US\$534,560 (before tax). The divestment transaction to the ultimate parent entity represents transaction with entity under common control and therefore MPI recognized gain after tax of Rp5,966,650,391 (US\$416,957), after the effect of related taxes of Rp1,682,901,392 (US\$117,603) as part of Additional Paid-in Capital in accordance with PSAK 38.

This transaction also includes *Counter Guarantee and Indemnity* dated February 18, 2021 executed between the Company and MDAL in which *Counter Guarantee and Indemnity* agreement was effective on June 30, 2021 together upon with the issuance of a *fairness opinion* on such transaction by an independent appraiser dated June 30, 2021.

During 2020 and 2021, *Event of Default* had occurred due to the *Debt Service Coverage Ratio* (DSCR) below the required ratio value. GFA, as its capacity representing the lenders, sent a letter to SOL to fulfill all required actions, commitments and obligations within the timeline, whereas GFA also provided extension to SOL to take into account the ongoing actions to repair the well and associated production facilities, including preparing for a long-term recovery plan and achieved the covenants as of March 24, 2022.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- a. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode ekuitas (lanjutan)

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

Pada tanggal 30 Maret 2022, SOL telah menginformasikan kepada Pemberi Pinjaman bahwa *Debt Service Coverage Ratio* historis pada Tanggal Perhitungan 24 Maret 2022 telah mencapai nilai yang dipersyaratkan dan SOL telah membayar Premi EPRG pada saat jatuh tempo. 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 pinjaman pada tanggal 24 Maret 2022.

Dengan demikian, 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.

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. Dalam hal pemberi pinjaman melaksanakan haknya, Perusahaan, sebagai pemegang 49% saham di MGeoPS, memiliki saldo kas yang cukup dan fasilitas pembiayaan yang tersedia untuk memenuhi bagian kewajiban Perusahaan atas pinjaman SOL yaitu sebesar AS\$162.614.437. 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.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

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

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

On March 30, 2022, SOL has informed the Lenders that the minimum required historical *Debt Service Coverage Ratio* on the Calculation Date of March 24, 2022 was met and SOL has paid the due-dated EPRG premium. 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 covenants as of March 24, 2022.

Due to considerations above, 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.

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. However, in the event that the lender exercises its rights, the Company, as the holder of 49% shares in MGeoPS, has sufficient cash balance and available financing facilities to fulfill the Company's portion on the loan of SOL amounted to US\$162,614,437. Restoration 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- a. Entitas asosiasi dan ventura bersama – metode ekuitas (lanjutan)

**PT Medco Geopower Sarulla (“MGeoPS”)
(lanjutan)**

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2022, 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.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

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

- a. **Tingkat diskonto**
Pada tanggal 31 Desember 2022, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada dalam kisaran 6,38% - 8,38%.
- b. **Pengeluaran modal, biaya operasi dan kinerja operasi**
Asumsi-asumsi ini didasarkan pada kinerja operasi MGeoPS, beban modal dan rencana anggaran.
- c. **Tarif listrik**
Asumsi ini didasarkan pada kontrak penjualan listrik dengan PLN.

Pada tanggal 31 Maret 2023, manajemen berpendapat bahwa tidak ada indikator penurunan nilai di investasi di MGeoPs.

Pada tanggal 31 Desember 2022, nilai terpulihkan atas investasi melebihi nilai tercatatnya, sehingga manajemen berpendapat bahwa tidak dibutuhkan penurunan nilai.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

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

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

For impairment testing purposes on December 31, 2022, 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.

Key assumptions used

The following paragraph shows the information about significant unobservable inputs.

- a. **Discount rate**
As at December 31, 2022, the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 6.68% - 8.38%.
- b. **Capital expenses, operating costs and operating performances**
These assumptions are based on the MGeoPS operating performance, capital expenses and budget plan.
- c. **Electricity tariff**
These assumptions are based on electricity sales contract with PLN.

As of March 31, 2023, management is of the opinion that there is no impairment indicator in the investment in MGeoPS.

As of December 31, 2022, the recoverable amount of the investment is higher than its carrying amounts, thus, management is of the opinion that there is no impairment loss necessary.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- a. Entitas asosiasi dan ventura bersama - metode ekuitas (lanjutan)

PT Amman Mineral Internasional

Pada Februari 2020, Manajemen memutuskan untuk menjual 10% kepemilikannya di AMI dengan menandatangani Perjanjian Jual Beli dengan PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") seharga AS\$202 juta.

Sehubungan dengan perjanjian pinjaman bank AMNT, AMI hanya diizinkan untuk membagikan dividen kepada pemegang saham hanya pada atau setelah penawaran umum perdana atas saham AMI.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, manajemen berpendapat bahwa tidak ada indikator penurunan nilai di investasi di AMI.

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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, manajemen berpendapat bahwa tidak ada indikator penurunan nilai di investasi di AMG.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

- a. Associate and joint ventures - equity method (continued)

PT Amman Mineral Internasional

In February 2020, Management decided to sell 10% of its shares ownership in AMI by entering into Sale and Purchase Agreement with PT Sumber Mineral Citra Nusantara ("SMCN") amounting to US\$202 million.

In relation with the bank loan agreement of AMNT, AMI is only allowed to distribute dividends to its shareholders only on or after the initial public offering of AMI shares.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, management is of the opinion that there is no impairment indicator in the investment in AMI.

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 March 31, 2023 and December 31, 2022, management is of the opinion that there is no impairment indicator in the investment in AMG.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- a. Entitas asosiasi dan ventura bersama - metode ekuitas (lanjutan)

APICO LLC (“APICO”)

APICO LLC adalah perusahaan terbatas yang didirikan di negara bagian Delaware, Amerika Serikat (“AS”). APICO LLC memiliki seluruh kepemilikan secara langsung dan tidak langsung atas APICO (Khorat) Holding LLC, perusahaan terbatas yang dibentuk di negara bagian Delaware, AS. APICO (Khorat) Holding LLC memiliki seluruh kepemilikan atas APICO (Khorat) Limited yang merupakan perusahaan terbatas yang didirikan di Thailand dan memiliki usaha di Kerajaan Thailand. Usaha utama APICO adalah akuisisi, eksplorasi, pengembangan dan produksi hak petroleum di Kerajaan Thailand.

Sehubungan dengan akuisisi yang dilakukan oleh Grup atas 100% saham Ophir Energy Plc (Catatan 47) pada tahun 2019, efektif sejak tanggal akuisisi, Grup memiliki 27,18% kepemilikan saham pada APICO LLC yang dihitung menggunakan metode ekuitas.

Berdasarkan *Operating Agreement*, seluruh pengambilan keputusan penting dianggap sah apabila memenuhi kuorum 75% pemegang hak partisipasi. Dengan struktur kepemilikan saat ini, maka sifat pengendalian yang terdapat pada APICO adalah pengendalian bersama yang memenuhi persyaratan metode ekuitas berdasarkan PSAK 66.

Pada kuartal empat tahun 2022, Dewan Direksi menyetujui untuk melepas 27,18% investasi jangka panjang pada APICO LLC. Dengan demikian, Perusahaan memutuskan untuk mengklasifikasikan aset yang dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja keuangannya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan pada tanggal 31 Desember 2022 (Catatan 39).

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

- a. Associate and joint ventures - equity method (continued)

APICO LLC (“APICO”)

APICO LLC is a limited liability company formed in the State of Delaware, United States of America (“USA”). APICO LLC directly and indirectly wholly owns APICO (Khorat) Holding LLS, a limited liability company formed in the State of Delaware, USA. APICO (Khorat) Holding LLC wholly owns APICO (Khorat) Limited, which is a limited company that was incorporated in Thailand and has its principal place of business in the Kingdom of Thailand. The APICO’s primary business purpose is the acquisition, exploration, development and production of petroleum interests in the Kingdom of Thailand.

In relation to the Group’s acquisition of 100% share ownership in Ophir Energy Plc (Note 47) in 2019, starting from the acquisition effective date, the Group owns 27.18% share ownership in APICO LLC which is accounted for using equity method.

Based on the *Operating Agreement*, all important decisions are considered valid if they meet a quorum of 75% of the working interest. With the current ownership structure, the nature of control in APICO is joint control that meets the requirements of the equity method based on PSAK 66.

In fourth quarter of 2022, the Company’s board of directors approved to sell 27,18% of long-term investment in APICO LLC. Therefore, the Company decided to classify the asset available for sale and present its financial performance as part of discontinued operations as of December 31, 2022 (Note 39).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (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.

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.

Untuk tujuan pengujian penurunan nilai pada tanggal 31 Desember 2022, jumlah terpulihkan dari penyertaan saham diukur untuk setiap entitas anak Transasia berdasarkan kombinasi “nilai pakai” (*value in use*) menggunakan proyeksi arus kas yang didiskontokan dari rencana bisnis yang mencakup periode kontrak jangka panjang dan metode aset bersih yang disesuaikan. Jumlah terpulihkan dihitung oleh penilai independen.

Pada tanggal 31 Maret 2023 manajemen berpendapat bahwa tidak ada indikator penurunan nilai di investasi di Transasia.

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 2022, 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.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

- a. Associate and joint 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.

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.

For impairment testing purposes on December 31, 2022, the recoverable amounts of the investments in shares of stock is measured for each of the subsidiaries of Transasia based on a combination of “value-in-use” using discounted cash flows projections from the business plan covering the long-term contract period and adjusted net assets method. The recoverable amounts are calculated by the independent appraiser.

As of March 31, 2023, management is of the opinion that there is no impairment indicator in the investment in Transasia.

Shareholder loan

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, 2022, 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 MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (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 71, 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 2022 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 2022, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada pada kisaran 9,12% - 10,18%.
- b. Harga LNG
Perkiraan harga LNG didasarkan pada perkiraan manajemen, data transaksi seperti perjanjian penjualan dan data pasar yang tersedia.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (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 71, 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 stocks as of December 31, 2022 are performed by independent appraiser based on discounted cash flow projections from the business plan covering the long-term contract period and guideline publicly traded companies (GPTC) method. The assessment require the use of estimates and assumptions such as discount rate, gas prices, reserves, capital expenses, operating costs and operating performance (which includes production and sales volumes). The calculation of fair value is categorized level 3 of the fair value hierarchy.

The following paragraph shows the information about significant unobservable inputs.

- a. Discount rate
As at December 31, 2022, the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 9.12% - 10.18%.
- b. LNG prices
Forecasted LNG prices are based on management’s estimates, transaction data such as sales agreements and available market data.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- b. Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi (lanjutan)

**PT Donggi Senoro LNG (“DSLNG”)
(lanjutan)**

Asumsi-asumsi utama yang digunakan
(lanjutan)

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

- c. Pengeluaran modal, biaya operasi dan kinerja operasi
Asumsi-asumsi ini didasarkan pada kinerja operasi Perusahaan, beban modal dan rencana anggaran. Manajemen memiliki kendali penuh atas biaya, dan yakin bahwa asumsi tersebut cukup wajar dan akan dapat dicapai.
- d. Cadangan
Asumsi ini didasarkan pada laporan cadangan dan informasi dari konsultan cadangan independen dan teknis.

Perubahan asumsi yang digunakan oleh manajemen untuk menentukan nilai wajar, khususnya tingkat diskonto, dapat berdampak signifikan terhadap hasil penilaian nilai wajar.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada kemungkinan perubahan yang wajar atas salah satu asumsi utama yang disebutkan di atas yang akan menyebabkan jumlah tercatat secara material melebihi jumlah terulihkannya.

Pada tanggal 27 Mei 2022, PT Medco LNG Indonesia (“MLI”) telah menerima pembayaran dividen dari DSLNG sebesar AS\$28.083.000.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

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

**PT Donggi Senoro LNG (“DSLNG”)
(continued)**

Key assumptions used (continued)

The following paragraph shows the information about significant unobservable inputs. (continued)

- c. Capital expenses, operating costs and operating performances
These assumptions are based on the Company’s operating performance, capital expenses and budget plan. The management has full control over the costs, and believes the assumptions are reasonable and will be achievable.
- d. Reserves
These assumptions are based on the reserves report and information from independent reserves and technical consultants.

Changes to the assumptions used by the management to determine the fair value, in particular the discount rate, can have significant impact on the result of the fair value assessment.

Management is of the opinion that there was no reasonably possible change in any of the key assumptions stated above that would cause the carrying amount to materially exceed its recoverable amount.

On May 27, 2022, PT Medco LNG Indonesia (“MLI”) has been received a dividend payment from DSLNG amounting to US\$28,083,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

14. INVESTASI JANGKA PANJANG (lanjutan)

- b. Investasi ekuitas pada nilai wajar melalui laba rugi (lanjutan)

**PT Sumber Mineral Citra Nusantara
("SMCN")**

Perusahaan melakukan penyetoran modal tambahan sebesar AS\$7.362.000 pada tahun 2021, AS\$5.400.000 pada tahun 2022 dan AS\$33.000.000 pada tahun 2023 untuk mempertahankan porsi kepemilikan Perusahaan di SMCN.

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

Perhitungan nilai wajar penyertaan saham pada tanggal 31 Desember 2022 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 *Price to Book Value*. 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 terpulihkannya.

14. LONG-TERM INVESTMENTS (continued)

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

**PT Sumber Mineral Citra Nusantara
("SMCN")**

The Company injected additional capital totaling US\$7,362,000 in 2021, US\$5,400,000 in 2022, and US\$33,000,000 in 2023 to maintain its ownership in SMCN.

Key assumptions used

The calculation of fair value of the investment in shares of stock as of December 31, 2022 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 *Price to Book Value*. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

31 Maret 2023/March 31, 2023							
	Saldo Awal 1 Januari 2022/ Beginning Balance January 1, 2022	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir 31 Maret 2023/ Ending Balance March 31, 2023	
<u>Biaya Perolehan</u>							<u>Acquisition Cost</u>
Tanah	9.959.440	-	-	-	174.087	10.133.527	Land
Bangunan dan prasarana	11.442.648	-	-	-	95.118	11.537.766	Buildings and improvement
Mesin	54.217.169	-	(5.011.407)	-	1.183.977	50.389.739	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	47.176.778	-	-	-	81.474	47.258.252	Drilling rigs and equipment
Peralatan <i>wireline logging</i> dan aksesoris	5.970.806	-	-	-	-	5.970.806	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	5.386.851	518	-	-	42.894	5.430.263	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	17.719.040	127.649	(16.193)	-	204.489	18.034.985	Office and other equipment
<i>Leasehold improvements</i>	5.330.000	-	-	-	-	5.330.000	Leasehold improvements
Peralatan	2.515.488	-	-	-	175.488	2.690.976	Tools
Aset tetap dalam pembangunan	19.474.879	8.697.965	-	-	656.331	28.829.175	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	179.193.099	8.826.132	(5.027.600)	-	2.613.858	185.605.489	Total Acquisition Cost
<u>Akumulasi Penyusutan</u>							<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	6.441.603	147.710	-	-	58.352	6.647.665	Buildings and improvement
Mesin	31.700.362	1.216.674	(5.011.407)	-	1.064.660	28.970.289	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	32.804.425	4.953	-	-	-	32.809.378	Drilling rigs and equipment
Peralatan <i>wireline logging</i> dan aksesoris	4.772.916	-	-	-	85.279	4.858.195	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.865.951	71.772	-	-	35.965	4.973.688	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	15.806.813	287.792	(16.193)	-	159.091	16.237.503	Office and other equipment
<i>Leasehold improvements</i>	1.816.000	110.114	-	-	29.559	1.955.673	Leasehold improvements
Peralatan	1.243.922	-	-	-	-	1.243.922	Tools
Jumlah Akumulasi Penyusutan	99.451.992	1.839.015	(5.027.600)	-	1.432.906	97.696.313	Total Accumulated Depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>							<u>Accumulated Impairment</u>
Penurunan nilai	17.836.413	-	-	-	(24.281)	17.812.132	Impairment
Nilai Tercatat	61.904.694					70.097.044	Carrying Value

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

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

31 Desember 2022/December 31, 2022

	Saldo Awal 1 Januari 2022/ Beginning Balance January 1, 2022	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Reklasifikasi/ Reclassi- fications	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Saldo Akhir 31 Desember 2022/ Ending Balance December 31 2022	
<u>Biaya Perolehan</u>							<u>Acquisition Cost</u>
Tanah	8.211.137	2.105.115	-	-	(356.812)	9.959.440	Land
Bangunan dan prasarana	11.815.199	19.943	-	-	(392.494)	11.442.648	Buildings and improvement
Mesin	50.774.348	12.477.451	(5.136.768)	-	(3.897.862)	54.217.169	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	51.745.857	-	(4.569.079)	-	-	47.176.778	Drilling rigs and equipment
Peralatan <i>wireline logging</i> dan aksesoris	6.236.050	-	(265.244)	-	-	5.970.806	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	5.110.080	379.463	-	(2.979)	(99.713)	5.386.851	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	16.514.966	2.293.551	(29.383)	(58.109)	(1.001.985)	17.719.040	Office and other equipment
<i>Leasehold improvements</i>	1.931.345	3.652.547	-	-	(253.892)	5.330.000	Leasehold improvements
Peralatan	2.515.488	-	-	-	-	2.515.488	Tools
Aset tetap dalam pembangunan	18.151.242	13.764.449	-	(11.602.118)	(838.694)	19.474.879	Construction in progress
Jumlah Biaya Perolehan	173.005.712	34.692.519	(10.000.474)	(11.663.206)	(6.841.452)	179.193.099	Total Acquisition Cost
<u>Akumulasi Penyusutan</u>							<u>Accumulated Depreciation</u>
Bangunan dan prasarana	6.033.534	636.506	-	(62.687)	(165.750)	6.441.603	Buildings and improvement
Mesin	35.237.815	4.086.102	(5.136.768)	-	(2.486.787)	31.700.362	Machinery
Peralatan dan perlengkapan pengeboran	32.491.632	2.780.688	(2.467.895)	-	-	32.804.425	Drilling rigs and equipment
Peralatan <i>wireline logging</i> dan aksesoris	7.986.744	36.929	(2.276.252)	-	(974.505)	4.772.916	Wireline logging and accessories
Kendaraan bermotor	4.648.395	301.510	-	(1.521)	(82.433)	4.865.951	Vehicles
Peralatan kantor dan lainnya	15.343.595	988.974	(29.305)	(8.001)	(488.450)	15.806.813	Office and other equipment
<i>Leasehold improvements</i>	1.588.985	276.293	-	-	(49.278)	1.816.000	Leasehold improvements
Peralatan	1.306.105	28.071	(90.254)	-	-	1.243.922	Tools
Jumlah Akumulasi Penyusutan	104.636.805	9.135.073	(10.000.474)	(72.209)	(4.247.203)	99.451.992	Total Accumulated Depreciation
<u>Akumulasi Penurunan Nilai</u>							<u>Accumulated Impairment</u>
Penurunan nilai	17.996.828	-	-	-	(160.415)	17.836.413	Impairment
Nilai Tercatat	50.372.079					61.904.694	Carrying Value

Beban penyusutan dialokasikan sebagai berikut:

Allocation of depreciation expense is as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Operasi yang Dilanjutkan			Continuing Operations
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	1.208.492	6.380.007	Cost of sales and other direct costs
Beban penjualan, umum dan administrasi (Catatan 36)	630.523	2.755.066	Selling, general and administrative expenses (Note 36)
Jumlah	1.839.015	9.135.073	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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.

Beberapa pelepasan aset tetap adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Biaya	-	10.000.474	Cost
Akumulasi penyusutan	-	(10.000.474)	Accumulated depreciation
Nilai tercatat	-	-	Carrying amount
Harga jual	-	-	Selling price
Rugi atas pelepasan	-	-	Loss on disposal

Aset tetap dalam pembangunan

Aset dalam pembangunan sebagian besar merupakan renovasi kantor dan konstruksi persiapan pembangkit listrik tenaga surya dengan keterangan sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
<u>Bangunan dan prasarana</u>			<u>Building and improvements</u>
Nilai tercatat	5.917.274	5.917.227	Carrying value
Persentase penyelesaian	83%	83%	Percentage of completion
Estimasi tahun penyelesaian	2024	2024	Estimated completion year
<u>Mesin</u>			<u>Machineries</u>
Nilai tercatat	20.931.776	11.470.060	Carrying value
Persentase penyelesaian	11%	7%	Percentage of completion
Estimasi tahun penyelesaian	2024	2024	Estimated of completion year

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

Tidak ada biaya pinjaman yang dikapitalisasi ke aset tetap untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022.

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\$1,4 miliar dan Rp603,7 miliar pada tanggal 31 Maret 2023 dan AS\$1,4 miliar dan Rp602,8 miliar pada tanggal 31 Desember 2022. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungkan.

**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.

Disposals of property, plant and equipment are as follows:

Construction in progress

Construction in progress mostly represents office renovation and construction of preparation for solar power plant with details as follows:

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

There were no borrowing costs capitalized to property, plant and equipment for the year ended March 31, 2023 and December 31, 2022.

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\$1.4 billion and Rp603.7 billion as of March 31, 2023 and US\$1.4 billion and Rp602.8 billion as of December 31, 2022. Management believes that the insurance coverage is adequate to cover possible losses on the assets insured.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

15. ASET TETAP (lanjutan)

Aset tetap dalam pembangunan pada tanggal 31 Desember 2022 yang telah mencapai tahapan operasi komersial pada tahun 2022 adalah pembangkit listrik solar photovoltaik yang berlokasi di Sumbawa, Nusa Tenggara Barat dengan kapasitas 20,6 MW. Biaya konstruksinya sebesar AS\$11,13 juta direklasifikasi sebagai piutang sewa pembiayaan (Catatan 8) sesuai dengan Perjanjian Sewa, Pengoperasian dan Pemeliharaan Solar Photovoltaik dengan PT Amman Mineral Nusa Tenggara (Catatan 49b).

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, biaya perolehan aset tetap yang telah disusutkan penuh namun masih digunakan oleh Grup masing-masing sebesar AS\$8,9 juta terdiri atas mesin dan peralatan kantor dan lainnya.

Pada 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, 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 bangunan dan prasarana, mesin, peralatan kantor dan lainnya, 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.

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

Construction in progress as of December 31, 2022 which has started commercial operations in 2022 was the solar photovoltaic power plant located in Sumbawa, West Nusa Tenggara with capacity of 20.6 MW. Related construction cost which amounted to US\$11.13 million was reclassified to finance lease receivables (Note 8) in accordance with the Lease, Operation and Maintenance of Solar Photovoltaic Agreement with PT Amman Mineral Nusa Tenggara (Note 49b).

As of March 31, 2023 and December 31, 2021, the cost of property, plant and equipment that have been fully depreciated but are still being used by the Group amounted to US\$8.9 million, respectively, consisting of machinery and office and other equipment.

As of March 31, 2023 and December 31, 2021, 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 improvement, machinery and vehicles which generally has lease term 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 original consolidated financial statements included herein are in the Indonesian language.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Maret 2023/March 31, 2023							
	Saldo Awal 1 Januari 2022/ Beginning Balance January 1, 2022	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Reklasifikasi ke operasi yang dihentikan/ Reclass to Discontinued Operations	Saldo Akhir 31 Maret 2022/ Ending Balance March 31, 2023	
Biaya Perolehan							At Cost
Bangunan dan prasarana	45.740.121	1.389.997	(68.339)	144.539	-	47.206.318	Buildings and improvement
Mesin	191.223.038	144.195	(96.870)	-	-	191.270.363	Machinery
Peralatan	4.073.550	-	-	4.685	-	4.078.235	Equipment
Kendaraan	63.743.007	18.286.817	(5.769.381)	19.053	-	76.279.496	Vehicles
Jumlah	304.779.716	19.821.009	(5.934.590)	168.277	-	318.834.412	Total
Akumulasi Penyusutan							Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	24.121.158	2.852.481	(55.066)	85.486	-	27.004.059	Buildings and improvement
Mesin	103.028.264	12.089.109	(96.870)	-	-	115.020.504	Machinery
Peralatan	1.045.193	300.124	-	3.982	-	1.349.299	Equipment
Kendaraan	30.309.956	6.626.955	(5.769.381)	10.920	-	31.178.450	Vehicles
Jumlah	158.504.571	21.868.669	(5.921.317)	100.388	-	174.552.312	Total
Nilai Tercatat	146.275.145					144.282.100	Carrying Value
31 Desember 2022/December 31, 2022							
	Saldo Awal 1 Januari 2022/ Beginning Balance January 1, 2022	Penambahan/ Additions	Pengurangan/ Deductions	Penjabaran Laporan Keuangan/ Translation Adjustments	Reklasifikasi ke operasi yang dihentikan/ Reclass to Discontinued Operations	Saldo Akhir 31 Desember 2022/ Ending Balance December 31 2022	
Biaya Perolehan							At Cost
Bangunan dan prasarana	41.156.307	6.434.288	(1.472.042)	(378.437)	-	45.740.116	Buildings and improvement
Mesin	225.331.612	42.302.917	(21.651.873)	-	(54.759.618)	191.223.038	Machinery
Peralatan	211.010	3.949.274	-	(86.733)	-	4.073.551	Equipment
Kendaraan	35.910.117	43.107.453	(9.611.657)	(270.181)	(5.392.723)	63.743.009	Vehicles
Jumlah	302.609.046	95.793.932	(32.735.572)	(735.351)	(60.152.341)	304.779.714	Total
Akumulasi Penyusutan							Accumulated Depreciation
Bangunan dan prasarana	15.089.738	10.683.756	(1.472.042)	(180.296)	-	24.121.156	Buildings and improvement
Mesin	94.554.942	55.219.054	(21.651.873)	-	(25.093.858)	103.028.265	Machinery
Peralatan	129.694	999.381	-	(83.882)	-	1.045.193	Equipment
Kendaraan	19.500.381	22.872.293	(9.611.657)	(305.721)	(2.145.339)	30.309.957	Vehicles
Jumlah	129.274.755	89.774.484	(32.735.572)	(569.899)	(27.239.197)	158.504.571	Total
Nilai Tercatat	173.334.291					146.275.143	Carrying Value

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, Grup mengakui aset hak guna atas sewa dengan PT Api Metra Graha (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS\$15.264.862 dan AS\$16.791.891.

As of March 31, 2023 dan December 31, 2022, the Group recognized right-of-use assets related to leases with PT Api Metra Graha (related party) amounting to US\$15,264,862 and US\$16,791,891 respectively.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

16. ASET HAK GUNA (lanjutan)

Beban penyusutan untuk aset hak guna yang diakui pada laporan laba rugi:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	8.531.229	39.650.676
Beban penjualan, umum dan administrasi (Catatan 36)	680.392	3.047.090
Jumlah	9.211.621	42.697.766

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi bahwa nilai tercatat aset hak guna mengalami penurunan nilai.

16. RIGHT-OF-USE ASSETS (continued)

Depreciation expenses of right-of-use assets have been charged to profit or loss as follows:

*Cost of sales and other direct costs
General and administrative expenses (Note 36)*

Total

As of March 31, 2023 dan December 31, 2022, based on management's assessment, there are no circumstances or no significant factors that would indicate the carrying value of right-of-use assets may be impaired.

17. ASET EKSPLOKASI DAN EVALUASI

17. EXPLORATION AND EVALUATION ASSETS

	Jumlah/ Amount	
Saldo akhir 31 Desember 2021/ Saldo awal 1 Januari 2022	301.823.138	Ending balance, December 31, 2021/ Beginning balance, January 1, 2022
Penambahan	15.645.889	<i>Additions</i>
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(5.554.387)	<i>Reclassified to oil and gas properties</i>
Penurunan nilai	(483.489)	<i>Impairment</i>
Saldo akhir 31 Desember 2022	311.431.151	Ending balance, December 31, 2022
Penambahan	880.689	<i>Additions</i>
Direklasifikasi ke aset minyak dan gas bumi	(219.730)	<i>Reclassified to concession financial asset</i>
Direklasifikasi ke aset keuangan konsesi	(71.529.484)	<i>Reclassified to oil and gas properties</i>
Saldo akhir 31 Maret 2023	240.562.626	Ending balance, March 31, 2023

Berdasarkan penelaahan aset eksplorasi dan evaluasi, manajemen berkeyakinan tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut untuk aset eksplorasi dan evaluasi pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022.

Based on the review of exploration and evaluation assets, management believes that no further impairment of exploration and evaluation assets as of March 31, 2023 and December 31, 2022 is necessary.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

18. ASET MINYAK DAN GAS BUMI

a. Aset Minyak dan Gas Bumi

Akun ini terdiri dari sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Sumur dan perlengkapan terkait dan fasilitasnya	4.432.909.722	4.421.348.774	<i>Wells and related equipment and facilities</i>
<i>Operated acreage</i>	399.880.111	399.880.111	<i>Operated acreage</i>
Sumur, perlengkapan dan fasilitas dalam pengerjaan	276.348.775	246.044.245	<i>Uncompleted wells, equipment and facilities</i>
Peralatan dan gudang	20.578.016	20.578.016	<i>Equipment and warehouse</i>
Kendaraan bermotor	911.740	911.740	<i>Vehicles</i>
Jumlah	5.130.628.364	5.088.762.886	Total
Akumulasi penyusutan, deplesi dan amortisasi dan cadangan penurunan nilai	(2.649.463.980)	(2.508.042.439)	<i>Accumulated depreciation, depletion and amortization and impairment reserves</i>
Nilai Tercatat	2.481.164.384	2.580.720.447	Carrying Amount

18. OIL AND GAS PROPERTIES

a. Oil and Gas Properties

This account consists of the following:

31 Maret 2023/March 31, 2023

Area Kepemilikan	Lokasi/Location	Saldo Awal 1 Januari 2022/ Beginning Balance January 1, 2022	Penambahan/ Additions ¹⁾	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Maret 2023/ Ending Balance March 31, 2023	Area of Interest
Blok A	Aceh	384.872.148	1.093.433	9.944.001	376.021.580	<i>Block A</i>
Grissik	Sumatera	1.009.398.019	893.285	80.337.434	929.953.871	<i>Grissik</i>
Sumatera Selatan	Sumatera	31.580.710	711	2.806.734	28.774.687	<i>South Sumatera</i>
Rimau	Sumatera	26.969.923	113.346	1.686.266	25.397.004	<i>Rimau</i>
Lematang	Sumatera	10.499.825	(24.129)	1.092.259	9.383.437	<i>Lematang</i>
Senoro-Toili	Sulawesi	169.630.993	-	3.384.475	166.246.518	<i>Senoro-Toili</i>
Tarakan	Kalimantan	515.773	89.885	81.615	524.043	<i>Tarakan</i>
Simenggaris	Kalimantan	58.081.346	794.516	97.916	58.777.946	<i>Simenggaris</i>
Bangkanai	Kalimantan	252.567.729	52.277	3.279.392	249.340.613	<i>Bangkanai</i>
Blok B	Kepulauan Riau/ Riau Islands	247.400.140	29.213.156	18.342.513	258.270.782	<i>Block B</i>
Madura	Jawa Timur/ East Java	24.070.520	3.039.655	8.681.542	18.428.632	<i>Madura</i>
Sampang	Jawa Timur/ East Java	730.483	-	223.015	507.468	<i>Sampang</i>
Bualuang	Thailand	238.930.377	4.846.578	11.453.108	232.323.847	<i>Bualuang</i>
Area 47	Libya	119.244.285	6.425	7.255	119.243.455	<i>Area 47</i>
Blok 9	Yaman/Yemen	6.228.176	1.746.342	4.016	7.970.501	<i>Block 9</i>
		2.580.720.447	41.865.478	141.421.541	2.481.164.384	

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

31 December 2022/December 31, 2022						
Area Kepemilikan	Lokasi/Location	Saldo Awal 1 Januari 2022/ Beginning Balance January 1, 2022	Penambahan/ Additions ¹⁾	Pengurangan/ Deductions	Saldo Akhir 31 Desember 2022/ Ending Balance December 31, 2022	Area of Interest
Blok A	Aceh	432.638.100	456.793	48.222.745	384.872.148	Block A
Grissik	Sumatera	-	1.299.006.409	289.608.390	1.009.398.019	Grissik
Sumatera Selatan	Sumatera	50.879.399	1.298.741	20.597.430	31.580.710	South Sumatera
Rimau	Sumatera	26.332.810	5.715.757	5.078.644	26.969.923	Rimau
Lematang	Sumatera	7.576.304	5.211.715	2.288.194	10.499.825	Lematang
Senoro-Toili	Sulawesi	162.764.074	21.440.924	14.574.005	169.630.993	Senoro-Toili
Tarakan	Kalimantan	1.331.556	248.792	1.064.575	515.773	Tarakan
Simenggaris	Kalimantan	40.196.841	17.884.511	6	58.081.346	Simenggaris
Bangkanai	Kalimantan	281.039.665	31.114	28.503.050	252.567.729	Bangkanai
Blok B	Kepulauan Riau/ Riau Islands	145.530.301	149.117.165	47.247.326	247.400.140	Block B
Madura	Jawa Timur/ East Java	56.317.279	200.158	32.446.917	24.070.520	Madura
Sampang	East Java	5.585.502	-	4.855.019	730.483	Sampang
Bualuang	Thailand	279.140.476	29.854.280	70.064.379	238.930.377	Bualuang
Blok 12W ²⁾	Vietnam	68.027.961	-	68.027.961	-	Block 12W ²⁾
Area 47	Libya	119.248.346	25.000	29.061	119.244.285	Area 47
Blok 9	Yaman/Yemen	3.861.855	2.938.457	572.136	6.228.176	Block 9
		1.680.470.469	1.533.429.816	633.179.838	2.580.720.447	

- 1) Penambahan termasuk akuisisi Medco E&P Corridor Holding Ltd. (dahulu ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. ("CIHL")) sebesar AS\$1.295.928.535 (Catatan 48).
- 2) Pengurangan termasuk reklasifikasi ke aset yang dimiliki untuk dijual dan operasi yang dihentikan (Catatan 39).

- 1) Additions include acquisition of Medco E&P Corridor Holding Ltd. (formerly ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. ("CIHL")) amounting to US\$1,295,928,535 (Note 48).
- 2) Deductions include reclassification to assets held for sale and discontinued operations (Note 39).

Pada tahun 2022, Grup merevisi estimasi cadangan terbukti dan terduga (P1 dan P2) di wilayah kerja Senoro-Toili, Blok A dan Simenggaris berdasarkan laporan penilai independen yang diperoleh dari konsultan teknik independen perusahaan serta di wilayah kerja Rimau, Sumatera Selatan, Tarakan, Lematang, Blok B, Sampang, Madura, Bualuang dan Blok 12W berdasarkan laporan internal Perusahaan. Penyesuaian atas saldo estimasi cadangan tersebut menurunkan beban deplesi sebesar AS\$26,9 juta.

In 2022, the Group revised the estimated proved and probable reserves (P1 and P2) in Senoro-Toili, Block A and Simenggaris area based on the independent appraisal reports from independent technical consultants as well as in Rimau, South Sumatera, Tarakan, Lematang, Block B, Sampang, Madura, Bualuang and Block 12W area based on the Company's internal report. As a result, the depletion expense decreased by US\$26.9 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 pada beban deplesi adalah sebagai berikut:

<u>Tahun</u>	<u>Jumlah/ Amount</u>
2023	(27.380.838)
2024	(18.391.577)
2025	3.955.214
2026	13.997.991
2027	30.036.324
Jumlah	2.217.114

Tidak terdapat beban bunga dan beban pendanaan lainnya yang dikapitalisasi sebagai aset minyak dan gas bumi untuk tahun yang berakhir pada 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, 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\$12,6 miliar dan AS\$12,5 miliar. Manajemen berkeyakinan bahwa nilai pertanggungan tersebut adalah cukup untuk menutupi kemungkinan kerugian atas aset yang dipertanggungjawabkan.

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 in depletion expenses are as follows:

<u>Year</u>	<u>Jumlah/ Amount</u>
2023	(27.380.838)
2024	(18.391.577)
2025	3.955.214
2026	13.997.991
2027	30.036.324
Total	2.217.114

There is no interest and other financing costs that are capitalized as oil and gas properties for the years ended March 31, 2023 and December 31, 2022.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, all wells, mining areas and related equipment and facilities of subsidiaries involved in oil and gas exploration and production are insured for US\$12.6 billion and US\$12.5 billion, respectively. Management believes 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 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 2022, manajemen melakukan evaluasi atas jumlah terpulihkan dan nilai tercatat atas minyak dan gas dan membukukan penurunan nilai sebagai berikut:

	31 Desember 2022/ December 31, 2022			
	Jumlah terpulihkan/ Recoverable amount	Nilai tercatat/ Carrying amount	Penurunan nilai Impairment losses	
Aset minyak dan gas bumi				Oil and gas properties
Bangkanai	252.567.729	254.717.047	2.149.318	Bangkanai
Jumlah	252.567.729	254.717.047	2.149.318	Total

Mutasi cadangan penurunan nilai adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal	388.765.822	386.616.474	Beginning balance
Penurunan nilai tahun berjalan	-	2.149.348	Impairment during the year
Saldo akhir	388.765.822	388.765.822	Ending balance

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 termasuk perpanjangan kontrak dan investasi masa depan untuk peningkatan hasil produksi. Periode proyeksi berkisar antara 1 - 26 tahun.

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, 2022, management made an evaluation of the recoverable amount and the carrying amount of oil and gas properties and recorded the impairment losses as follows:

Movements in allowance for impairment losses are as follows:

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 including contract extension and future investment to increase output. The period of projection ranges from 1 - 26 years.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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

Perhitungan nilai pakai untuk aset minyak dan gas bumi sangat sensitif terhadap asumsi-asumsi di bawah ini:

- Lifting
- Harga
- Tingkat diskonto
- 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\$179,3 juta pada tanggal 31 Desember 2022.

Tingkat diskonto: Pada tanggal 31 Desember 2022, tingkat diskonto sebelum pajak yang diterapkan pada proyeksi arus kas berada pada kisaran 15,42% - 31,43%.

Kenaikan satu persen (1%) pada tingkat diskonto akan menurunkan jumlah terpulihkan aset minyak dan gas bumi masing-masing sebesar AS\$112,8 juta pada tanggal 31 Desember 2022.

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.

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.

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- b. *Impairment test on exploration and evaluation assets, and oil and gas properties (continued)*

Key assumptions used

The calculation of value in use for oil and gas properties is most sensitive to the following assumptions:

- Lifting*
- Prices*
- Discount rates*
- Operating and capital expenses*

Lifting: The projected annual lifting is based on management business plan considering the current conditions and future expectations.

Prices: Forecasted oil and gas prices are based on management's estimation and available market data.

The increase of ten percent (10%) in oil price forecast will increase the recoverable amount of oil and gas properties by US\$179.3 million as of December 31, 2022.

Discount rates: As of December 31, 2022 the pre-tax discount rate applied to the cash flow projection is within the range of 15.42% - 31.43%.

The increase of one percent (1%) in discount rate will decrease the recoverable amount of oil and gas properties by US\$112.8 million as of December 31, 2022.

Operating and capital expenses: These assumptions are based on the Group's operating and capital expenses plan. The management has full control over the costs and believes that assumptions will be achievable.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

Berdasarkan penelaahan atas aset minyak dan gas bumi secara individu, manajemen berkeyakinan bahwa tidak diperlukan penurunan nilai lebih lanjut atas aset minyak dan gas bumi pada tanggal 31 Desember 2022.

Pada tanggal 31 Maret 2023, berdasarkan evaluasi manajemen, tidak terdapat indikasi atau tidak ada faktor yang signifikan bahwa nilai tercatat aset minyak dan gas bumi mengalami penurunan nilai.

19. GOODWILL

Goodwill yang diakui muncul dari akuisisi operasi bisnis oleh Grup, yang menciptakan sinergi dengan portofolio Grup yang ada.

Goodwill tersebut tidak diharapkan dapat dikurangkan untuk tujuan pelaporan pajak.

Akuisisi PT Medco Power Internasional ("MPI") (dahulu PT Saratoga Power ("SP"))

Efektif pada tanggal 3 Oktober 2017, Perusahaan mengakuisisi 77,68% kepemilikan atas PT Saratoga Power ("SP") dari PT Saratoga Sentra Business ("SSB"), dan S Asia III Luxembourg S.A.R.L. ("SAL"). PT Saratoga Power memiliki 51% kepemilikan di PT Medco Power Indonesia ("MPI"), dimana Perusahaan saat itu sudah memiliki 49% kepemilikan atas MPI. Dengan transaksi ini, kepemilikan efektif Perusahaan atas MPI meningkat dari 49% menjadi 88,62%. Berdasarkan alokasi harga pembelian, Perusahaan mengakui *goodwill* dari akuisisi ini sebesar AS\$66.007.311. Selanjutnya, efektif pada Juli 2019, MPI telah 100% dimiliki oleh Grup.

18. OIL AND GAS PROPERTIES (continued)

- b. *Impairment test on exploration and evaluation assets, and oil and gas properties (continued)*

Key assumptions used (continued)

Based on the review of the individual oil and gas properties, the management believes that no further impairment in value of oil and gas properties is necessary as of December 31, 2022.

As of March 31, 2023, 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.

19. GOODWILL

Recognized Goodwill is arising on the Group's acquisitions of business operations, that creates synergies with the Group's existing portfolio.

Goodwill is not expected to be deductible for tax purposes.

Acquisition of PT Medco Power Internasional ("MPI") (formerly PT Saratoga Power ("SP"))

Effective on October 3, 2017, the Company acquired 77.68% ownership in PT Saratoga Power ("SP") from PT Saratoga Sentra Business ("SSB"), and S Asia III Luxembourg S.A.R.L. ("SAL"). PT Saratoga Power owns 51% ownership in PT Medco Power Indonesia ("MPI"), where the Company had owned 49% ownership in MPI. With this transaction, the effective portion of Company's stake in MPI increased from 49% to 88.62%. Based on the purchase price allocation, the Company recognized goodwill from this acquisition amounting to US\$66,007,311. Furthermore, effective July 2019, MPI is 100% owned by the Group.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

Akuisisi PT Medco Power Internasional (“MPI”) (dahulu PT Saratoga Power (“SP”)) (lanjutan)

Pada tanggal 5 Maret 2021, PT Medco Kansai Power Indonesia (“MKPI”) (dahulu PT Kansai Electric Power and Technology Indonesia) 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 MPI melakukan penyetoran modal melalui pembelian saham baru yang diterbitkan MKPI, MKPI menjadi entitas anak MPI (Catatan 47). Sebagai akibat dari transaksi ini, Perusahaan menghentikan pengakuan *goodwill* sebesar AS\$24,9 juta.

Pada tanggal 18 Mei 2021, Grup melakukan divestasi sebesar 2% saham kepemilikan pada MGeoPS kepada PT Medco Daya Abadi Lestari, entitas induk Perusahaan. Sebagai akibat dari transaksi ini, Perusahaan menghentikan pengakuan *goodwill* sebesar AS\$3 juta. Setelah divestasi tersebut, Grup mencatat 49% kepemilikan saham pada MGeoPS pada nilai wajar dan selanjutnya mencatat investasi tersebut sebagai investasi pada ventura bersama dengan menggunakan metode ekuitas (Catatan 14).

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. Nilai *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.

19. GOODWILL (continued)

Acquisition of PT Medco Power Internasional (“MPI”) (formerly PT Saratoga Power (“SP”)) (continued)

On March 5, 2021, PT Medco Kansai Power Indonesia (“MKPI”) (previously PT Kansai Electric Power and Technology Indonesia) and MPI entered into a sales and purchase agreement to execute the purchase of MPI subsidiaries engaged in Gas IPP and O&M businesses (except for MRPR) by transferring such subsidiaries to be owned by MKPI. Upon MPI’s contribution through capital injection of new shares issued by MKPI, MKPI became a subsidiary of MPI (Note 47). As the result of this transaction, the Company derecognized the related *goodwill* amounted to US\$24.9 million.

On May 18, 2021, the Group divested 2% of its share ownership in MGeoPS to PT Medco Daya Abadi Lestari, the Company’s parent entity. As the result of this transaction, the Company derecognized the related *goodwill* of US\$3 million. After the divestment, the Group measured the 49% share ownership in MGeoPS at fair value and this was subsequently accounted for as investment in joint venture using equity method (Note 14).

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

Uji penurunan nilai terhadap Goodwill (lanjutan)

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 2022, jumlah terpulihkan UPK ditentukan berdasarkan "nilai pakai" (*value-in-use*) dengan menggunakan metode arus kas yang didiskontokan. Berikut adalah ringkasan dari asumsi utama yang digunakan:

Asumsi-asumsi utama yang digunakan

PT Medco Power Internasional ("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.

- a. Tingkat diskonto: tingkat diskonto sebelum pajak yang digunakan pada tanggal 31 Desember 2022 adalah 8,81% - 11,92% yang dihasilkan dari rata-rata biaya modal tertimbang setelah dikurangi pajak (WACC) dari UPK, dengan tingkat bunga bebas risiko adalah 4,54% - 7,27% dan biaya utang adalah 5,97% - 9,80% yang sudah disesuaikan berdasarkan kondisi kini MPI dan entitas anaknya.
- b. Harga listrik dan jasa perawatan: asumsi harga selama periode proyeksi berdasarkan data historis dan estimasi manajemen atas fluktuasi harga masa depan dan penyesuaian.
- c. Biaya produksi listrik dan belanja modal: asumsi ini berdasarkan biaya produksi historis dan rencana belanja modal.

Manajemen berpendapat bahwa tidak ada kemungkinan perubahan yang wajar atas salah satu asumsi utama yang disebutkan di atas yang akan menyebabkan jumlah tercatat secara material melebihi jumlah terpulihkannya.

19. GOODWILL (continued)

Impairment test on Goodwill (continued)

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, 2022, the recoverable amounts of the CGU are determined based on "value-in-use" using discounted cash flows method. The following is the summary of key assumptions used:

Key assumptions used

PT Medco Power Internasional ("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.

- a. Discount rate: the pre-tax discount rate used as of December 31, 2022 was 8.81% - 11.92%, derived from the post-tax weighted average cost of capital (WACC) of the respective CGUs, with risk free rate of 4.54% - 7.27%, and cost of debt of 5.97% - 9.80%, which are already adjusted based on the current condition of MPI and its subsidiaries.
- b. Electricity rates and maintenance service rates: forecasted prices over the projection period are based on historical rates and management's estimates on future price fluctuation and adjustments.
- c. Electricity production costs and capital expenditures: these assumptions are based on the historical production costs and capital expenses plan.

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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

19. GOODWILL (lanjutan)

Asumsi-asumsi utama yang digunakan (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2022, berdasarkan evaluasi manajemen, jumlah terpulihkan dari UPK lebih tinggi dari nilai tercatat UPK. Sehingga, manajemen berpendapat tidak terdapat kerugian penurunan nilai yang diperlukan atas *goodwill* dari akuisisi MPIn.

Pada tanggal 31 Maret 2023, manajemen berpendapat bahwa tidak ada indikator penurunan nilai terhadap *Goodwill*.

19. GOODWILL (continued)

Key assumptions used (continued)

As of December 31, 2022, based on management's evaluation, the total recoverable amount of the CGU is higher than the CGU's carrying amount. Therefore, management is of the opinion that there are no impairment losses necessary on the goodwill arising from MPIn acquisition.

As of March 31, 2023, management is of the opinion that there is no impairment indicator on Goodwill.

20. ASET LAIN-LAIN

Rincian akun ini adalah sebagai berikut:

20. OTHER ASSETS

The details of this account are as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
<u>Lancar</u>			<u>Current</u>
Uang muka kontrak kepada pihak berelasi	39.672.359	32.925.264	Contract advance to a related party
Uang muka	23.064.847	16.942.998	Advances
Uang muka pemasaran	9.581.624	9.581.624	Marketing advance
Jumlah	72.318.830	59.449.886	Total
<u>Tidak lancar</u>			<u>Non-current</u>
Uang muka kontrak kepada pihak berelasi	20.100.000	26.800.000	Contract advance to a related party
Uang muka pemasaran	7.543.490	6.872.603	Marketing advance
Uang muka untuk pembelian/sewa	5.924.887	8.598.136	Advance payments for purchase/rental
Setoran jaminan	548.310	1.132.874	Security deposits
Lain-lain	1.312.604	4.317.216	Others
Jumlah	35.429.291	47.720.829	Total

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

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.

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

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

20. ASET LAIN-LAIN (lanjutan)

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

20. OTHER ASSETS (continued)

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

21. UTANG USAHA

Rincian dari akun ini adalah sebagai berikut:

21. TRADE PAYABLES

This account consists of the following:

a. Berdasarkan Pemasok

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Medco Daya Natuna	22.332.468	84.430
PT Bahtera Daya Makmur	2.753.516	-
PT Medco Daya Makmur	229.506	190.452
Sub-jumlah	25.315.490	274.882
<u>Pihak ketiga</u>		
Pemasok dalam negeri	187.511.702	157.045.120
Pemasok luar negeri	63.096.171	33.105.393
Sub-jumlah	250.607.873	190.150.513
Jumlah	275.923.363	190.425.395

*Related parties
PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Makmur*

Sub-total

*Third parties
Local suppliers
Foreign suppliers*

Sub-total

Total

b. Berdasarkan Umur

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Sampai dengan 1 bulan	228.263.311	136.791.128
1 - 3 bulan	14.880.203	16.262.444
3 - 6 bulan	1.240.317	1.312.195
6 bulan - 1 tahun	8.894.480	10.168.644
Lebih dari 1 tahun	22.645.052	25.890.984
Jumlah	275.923.363	190.425.395

b. By Aging Category

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

Total

c. Berdasarkan Mata Uang

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Dolar Amerika Serikat	238.464.091	151.036.519
Rupiah	34.590.055	36.108.386
Baht Thailand	2.801.838	3.203.452
Dolar Singapura	19.764	22.597
Lain-lain	47.615	54.441
Jumlah	275.923.363	190.425.395

c. By Currency

*United States Dollar
Rupiah
Thailand Baht
Singapore Dollar
Others*

Total

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

Trade payables to local and foreign suppliers, joint venture partners and related parties where the Company is the PSC Operator are non-interest bearing, unsecured and generally have credit terms of up to one month.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Glencore Singapore Pte Ltd (Catatan 48)	60.000.000	80.000.000
PT Perusahaan Gas Negara (Persero)	27.031.367	27.678.057
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	8.829.101	9.519.471
PT Metaepsi Pejebe Power Generation	838.596	1.158.696
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$1.000.000)	967.415	935.147
Jumlah	97.666.479	119.291.371
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(32.440.219)	(34.492.956)
Bagian jangka panjang	65.226.260	84.798.415

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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Glencore Singapore Pte Ltd (Note 48)	60.000.000	80.000.000	
PT Perusahaan Gas Negara (Persero)	27.031.367	27.678.057	
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	8.829.101	9.519.471	
PT Metaepsi Pejebe Power Generation	838.596	1.158.696	
Lain-lain (masing-masing di bawah US\$1,000,000)	967.415	935.147	Others
Jumlah	97.666.479	119.291.371	Total
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(32.440.219)	(34.492.956)	Current portion
Bagian jangka panjang	65.226.260	84.798.415	Long-term portion

23. UTANG LAIN-LAIN

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
<u>Pihak berelasi</u>		
PT Bahtera Daya Makmur	2.897.011	5.266.294
PT Medco Daya Makmur	1.908.289	4.523.567
PT Medco Daya Natuna	173.129	292.835
PT Medco Daya Energi Nusantara	94.679	101.515
Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL)	79.591	-
PT Medco Daya Abadi Lestari	-	674.047
Jumlah	5.152.699	10.858.258
<u>Pihak ketiga</u>		
Kewajiban pajak atas		
First Tranche Petroleum	29.179.669	26.940.215
Utang kepada Operasi Bersama	12.354.815	18.314.480
PT Ormat Geothermal Power	10.347.231	9.602.372
Utang untuk pembiayaan kegiatan konstruksi dan operasi	9.977.205	9.170.680
KPIC Netherlands B.V. and Kanden Power-Tech Corp.	7.000.810	3.708.265
PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT)	2.911.550	2.787.267
Solar Philippines Power Project Holdings, Inc.	2.868.534	2.677.547
Utang kepada Lundin Sea Holding B.V.	2.166.242	2.166.242
Asuransi	1.889.964	1.251.192
Lain-lain (masing-masing di bawah AS\$2.000.000)	16.227.664	41.644.248
Jumlah	94.923.684	118.262.508

23. OTHER PAYABLES

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
<u>Related parties</u>			
PT Bahtera Daya Makmur	2.897.011	5.266.294	
PT Medco Daya Makmur	1.908.289	4.523.567	
PT Medco Daya Natuna	173.129	292.835	
PT Medco Daya Energi Nusantara	94.679	101.515	
Kuala Langsa (Block A) Limited (KLL)	79.591	-	
PT Medco Daya Abadi Lestari	-	674.047	
Total	5.152.699	10.858.258	Total
<u>Third parties</u>			
Tax payable on First Tranche Petroleum	29.179.669	26.940.215	
Payables to Joint Operations	12.354.815	18.314.480	
PT Ormat Geothermal Power	10.347.231	9.602.372	
Payables for construction and operation activities financing	9.977.205	9.170.680	
KPIC Netherlands B.V. and Kanden Power-Tech Corp.	7.000.810	3.708.265	
PT Sangsaka Hidro Tiara (SHT)	2.911.550	2.787.267	
Solar Philippines Power Project Holdings, Inc.	2.868.534	2.677.547	
Payable to Lundin Sea Holding B.V.	2.166.242	2.166.242	
Insurance	1.889.964	1.251.192	
Others (each below US\$2,000,000)	16.227.664	41.644.248	
Total	94.923.684	118.262.508	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

23. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

23. OTHER PAYABLES (continued)

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(58.736.677)	(84.331.088)	Current portion
Bagian jangka panjang	36.187.007	33.931.420	Long-term portion

Utang kepada PT Medco Daya Makmur ("MDM"), PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") dan PT Medco Daya Natuna ("MDN") terkait dengan aktivitas eksplorasi dan produksi untuk kontrak kerjasama di Blok Sumatera Selatan, Rimau dan Blok B.

Payables to PT Medco Daya Makmur ("MDM"), PT Bahtera Daya Makmur ("BDM") and PT Medco Daya Natuna ("MDN") in relation to exploration and production activities to joint operations in South Sumatera, Rimau and Block B blocks.

Utang kepada Operasi Bersama merupakan utang atas aktivitas eksplorasi dan produksi yang berkaitan dengan kontrak kerjasama dimana Grup bukan merupakan operator.

Payables to Joint Operations represent payables for exploration and production activities related to joint operations where the Group is not the 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*.

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.

Utang untuk pembiayaan kegiatan konstruksi dan operasi merupakan utang atas pembiayaan proyek pembangunan dan untuk operasi proyek pembangkit tenaga listrik.

Payables for construction and operation activities financing represent payables for financing power plant construction and for the operation of power plant projects.

Utang kepada PT Ormat Geothermal Power merupakan utang terkait biaya eksplorasi dan evaluasi tenaga panas bumi.

The amount payable to PT Ormat Geothermal Power represents payable related to exploration and evaluation costs of the geothermal power plant.

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.

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.

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

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

Asuransi merupakan utang terkait asuransi medis dan kesehatan karyawan.

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

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

The amount payable to Solar Philippines Power Project Holdings, Inc. represents payable related to project development cost of Bali West and Bali East Solar power plant.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

23. UTANG LAIN-LAIN (lanjutan)

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.

23. OTHER PAYABLES (continued)

Payable to Lundin Sea Holding B.V. represents the amount to be paid by Medco Lematang B.V., a subsidiary, once the revenue from the Lematang Block after the extension has reached certain condition as stipulated in the agreement.

24. LIABILITAS SEWA

Liabilitas sewa jangka panjang merupakan pengakuan liabilitas sewa (PSAK 73) atas perjanjian sewa peralatan kantor dan lainnya, sewa bangunan dan prasarana, sewa mesin, dan sewa kendaraan.

24. LEASE LIABILITIES

The long-term lease liabilities represent the recognition of lease liabilities (PSAK 73) from equipment rental, building and land improvement rental, machinery rental, and vehicle rental.

Pembayaran sewa minimum masa yang akan datang dianalisis sebagai berikut:

Future minimum lease payment may be analyzed as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal	186.230.625	222.331.139	Beginning balance
Ditambah:			Add:
Penambahan tahun berjalan	19.842.541	108.376.870	Addition in current year
Akresi bunga	2.492.094	11.388.248	Accretion of interest
Dikurangi:			Less:
Pembayaran liabilitas sewa	(29.366.787)	(121.482.295)	Repayment of lease liabilities
Penyesuaian kurs	(90.324)	(184.331)	Foreign exchange adjustment
Reklasifikasi ke operasi yang dihentikan	-	(34.199.011)	Reclassification to discontinued operations
Saldo akhir	179.108.149	186.230.620	Ending balance
Dikurangi bagian yang jatuh tempo dalam satu tahun	(98.786.610)	(101.784.419)	Less current maturities
Bagian jangka panjang - neto	80.321.535	84.446.201	Long-term maturities - net
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	80.040.571	84.168.161	After one year but not more than five years
Lebih dari lima tahun	280.964	278.040	More than five years
Jumlah	80.321.535	84.446.201	Total

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

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

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, Grup mengakui liabilitas sewa atas sewa dengan PT Api Metra Graha (pihak berelasi) masing-masing sebesar AS\$15.554.109 dan AS\$16.510.334.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, the Group recognized lease liabilities related to leases with PT Api Metra Graha (related party) amounting to US\$15,554,109 and US\$16,510,334 respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

24. LIABILITAS SEWA (lanjutan)

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

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Dalam satu tahun	106.138.364	108.875.128
Lebih dari satu tahun sampai lima tahun	85.079.154	87.145.973
Jumlah pembayaran sewa minimum di masa depan	191.217.518	196.021.101
Jumlah beban keuangan di masa depan	(12.109.373)	(9.790.481)
Nilai sekarang atas pembayaran sewa minimum	179.108.145	186.230.620

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

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Beban penyusutan aset hak-guna	9.211.621	42.697.766
Pembayaran sewa variabel	1.704.776	6.168.120
Beban yang berkaitan dengan sewa jangka pendek dan aset bernilai rendah	2.341.976	19.519.027
Beban bunga atas liabilitas sewa	1.135.718	6.005.484
Total	14.394.091	74.390.397

Grup memiliki arus kas keluar berkaitan dengan sewa, termasuk pembayaran sewa variabel, pembayaran sewa jangka pendek dan sewa bernilai rendah pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, masing-masing sebesar AS\$33.413.539 dan AS\$147.169.442.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, opsi sewa memiliki harga sewa yang bersifat akan dinegosiasikan kembali saat periode kontrak selesai.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, Grup tidak memiliki intensi untuk mengeksekusi opsi terminasi atas kontrak sewa yang ada.

24. LEASE LIABILITIES (continued)

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

Within one year
After one year but not more than five years
Total future minimum lease payments
Amount representing finance charges
Present value of minimum lease payments

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

Depreciation expense of right-of-use assets
Variable lease payments
Expenses relating to short-term leases and low-value asset
Interest on lease liabilities
Total

The Group had total cash outflows related to leases, including variable lease payment, short-term and low-value assets lease payments as of March 31, 2023 and December 31, 2022, amounting to US\$33,413,539 and US\$147,169,442 respectively.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, the extension options have lease rate that will be re-negotiated after contract period end.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

24. LIABILITAS SEWA (lanjutan)

Di bawah ini adalah pembayaran sewa masa depan potensial yang tidak didiskontokan terkait dengan periode setelah tanggal pelaksanaan opsi penghentian yang tidak termasuk dalam jangka waktu sewa:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Opsi penghentian diharapkan akan dilakukan Dalam lima tahun	32.600.000	32.600.000	<i>Termination options expected to be exercised Within five years</i>
Jumlah	32.600.000	32.600.000	Total

24. LEASE LIABILITIES (continued)

Set out below are the undiscounted potential future rental payments relating to periods following the exercise date of termination options that are not included in the lease term:

25. UTANG PAJAK

Akun ini terdiri dari:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
<u>Perusahaan</u>			<i>The Company</i>
Pajak yang dipungut:			<i>Withholding tax:</i>
Pasal 4(2)	41.646	36.625	<i>Article 4(2)</i>
Pasal 15	23.315	33.255	<i>Article 15</i>
Pasal 21	2.003.028	1.447.852	<i>Article 21</i>
Pasal 23	-	1.756	<i>Article 23</i>
Pasal 26	1.234	6.919	<i>Article 26</i>
Sub-jumlah	2.069.223	1.526.407	<i>Sub-total</i>
<u>Entitas anak</u>			<i>Subsidiaries</i>
Pajak penghasilan (PPh) Badan	136.576.547	128.643.722	<i>Corporate income tax</i>
Pajak yang dipungut:			<i>Withholding tax:</i>
Pasal 4(2)	423.713	60.597.087	<i>Article 4(2)</i>
Pasal 15	21.476	20.400	<i>Article 15</i>
Pasal 21	1.382.532	2.664.311	<i>Article 21</i>
Pasal 23	564.648	1.204.556	<i>Article 23</i>
Pasal 25	203.662	-	<i>Article 25</i>
Pasal 26	20.466	355.229	<i>Article 26</i>
Pajak Pertambahan Nilai (PPN)	5.909.291	7.319.631	<i>Value-added Tax (VAT)</i>
Sub-jumlah	145.102.335	200.804.936	<i>Sub-total</i>
Jumlah	147.171.558	202.331.343	Total

25. TAXES PAYABLE

This account consists of:

Surat Ketetapan Pajak (SKP) - Perusahaan

Audit pajak oleh Kantor Pajak atas pajak penghasilan Perusahaan untuk tahun pajak 2019 telah selesai. Perusahaan telah menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar (SKPLB) sejumlah AS\$1,7 juta pada tanggal 24 Juni 2021. Jumlah lebih bayar tersebut telah diterima Perusahaan pada tanggal 10 Agustus 2021.

Tax Assessment Letters - the Company

The tax audit by the Tax Office on the Company's corporate income tax for fiscal year 2019 has been completed. The Company received overpayment tax assessment letter amounting to US\$1.7 million on June 24, 2021. The overpayment was received by the company on August 10, 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

25. UTANG PAJAK (lanjutan)

Surat Ketetapan Pajak (SKP) – Perusahaan (lanjutan)

Audit pajak oleh Kantor Pajak atas Pajak Pertambahan Nilai Perusahaan untuk tahun pajak 2019 telah selesai. Perusahaan telah menerima Surat Ketetapan Pajak Lebih Bayar (SKPLB) sejumlah Rp7.788.896.168 pada tanggal 24 Juni 2021. Jumlah lebih bayar tersebut telah diterima Perusahaan pada tanggal 29 Juli 2021.

Surat Ketetapan Pajak (SKP) - Entitas Anak

Klaim pajak Grup yang masih belum terselesaikan akibat terbitnya Surat Ketetapan Pajak sampai tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

25. TAXES PAYABLE (continued)

Tax Assessment Letters - the Company (continued)

The tax audit by the Tax Office on the Company's Value Added Tax for fiscal year 2019 has been completed. The Company received Overpayment Tax Assessment Letter amounting to Rp7,788,896,168 on June 24, 2021. The refund was received on July 29, 2021.

Tax Assessment Letters - Subsidiaries

The Group's unresolved tax claims due to the issuance of Tax Assessment Letters up to March 31, 2023 and December 31, 2022 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 of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2023/ Status as of March 31, 2023	Status pada tanggal 31 Desember 2022/ Status as of December 31, 2022
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	KEP-00003/KEB/WPJ.10/2021 2 Februari 2021/ February 2, 2021	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPN September 2016/ VAT September 2016	SKP Kurang Bayar Tambahan/ Additional Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.147.586.586	Nihil/ Nil	KEP-00004/KEB/WPJ.10/2021 2 Februari 2021/ February 2, 2021	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPH 26 September 2016/ WHT Art 26 September 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.278.674.504	Nihil/ Nil	KEP-00002/KEB/WPJ.10/2021 2 Februari 2021/ February 2, 2021	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPH Badan Tahun 2016/ Corporate Income Tax Year 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp3.624.483.370	Rp980.804.510	KEP-00001/KEB/WPJ.10/2021 2 Februari 2021/ February 2, 2021	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPN Maret 2018/ VAT March 2018	Surat Tagihan Pajak/ Tax Collection Letter	Rp792.422.654	Nihil/ Nil	KEP-07350/NKEB/WPJ.10/2020 10 Desember 2020/ December 10, 2020	Gugatan/ Lawsuit	Gugatan/ Lawsuit
PPN Juni 2019/ VAT June 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp755.668.191	Rp1.336.639.627	KEP-00166/KEB/WPJ.10/2021 13 Juli 2021/ July 13, 2021	Banding/ Appeal	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 4 Maret 2021/ March 4, 2021	Gugatan/ Lawsuit	Gugatan/ Lawsuit
PPN Agustus 2020/ VAT August 2020	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Rp746.870.324	Rp1.536.216.887	KEP-00182/KEB/PJ/WPJ.10/2022 8 Juli 2022/ July 8, 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PT Medco Ratch Power Riau (MRPR)						
PPH Badan Tahun 2019/ Corporate Income Tax Year 2019	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp1,680,176,190	Koreksi fiskal nihil atas biaya/ Zero fiscal correction on expenses	KEP-00065/KEB/PJ/WPJ.30/2022 24 Februari 2022/ February 24, 2022	Selesai/ Closed	Banding/ Appeal (*)

(*) Pengadilan Pajak telah menerbitkan Putusan Pengadilan Pajak No. PUT-005446.15/2022/PP/M.VIIIA Tahun 2023 yang menolak banding pajak MRPR pada tanggal 27 Februari 2023 atau setelah periode pelaporan

(*) Tax Court has issued Tax Court Decision No. PUT-005446.15/2022/PP/M.VIIIA Year 2023 that rejected tax appeal of MRPR on February 27, 2023 or after reporting period

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 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 March 31, 2023 and December 31, 2022 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 of Objection/Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2023/ Status as of March 31, 2023	Status pada tanggal 31 Desember 2022/ Status as of December 31, 2022
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	KEP-00159/KEB/ PJ/ WPJ.34/2022 21 Juli 2022/ July 21, 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPh 21 Desember 2019/ WHT Art. 21 December 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp175.434.607	Nihil/ Nil	KEP-00158/KEB/ PJ/ WPJ.34/2022 21 Juli 2022/ July 21, 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
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 carryforward of Rp12.759.250.307	SKPLB-00023/406/20/217/22 28 Juni 2022/ June 28, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
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	KEP-00160/KEB/ PJ/ WPJ.34/2022 21 Juli 2022/ July 21, 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PT Bio Jatropa Indonesia (BJI)						
PPh 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 7 Februari 2023/ February 7, 2023	Banding/ Appeal	Keberatan/ Objection**)
PPh 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 18 April 2022/ April 18, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PT Exspan Petrogas Intranusa (EPI)						
PPh Badan Tahun 2015/ Corporate Income Tax Year 2015	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp10.935.520.304	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp10.935.520.304	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-008607.15 15 Juni 2020/ June 15, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP tambahan koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of additional fiscal correction on expenses of Rp36.821.124.119	Peninjauan Kembali oleh DJP tambahan koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of additional fiscal correction on expenses of Rp36.821.124.119
PPh Badan Tahun 2016/ Corporate Income Tax Year 2016	SKP Lebih Bayar/ Overpayment of Tax Assessment Letter	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp6.064.074.138	Koreksi fiskal atas biaya sebesar/ Fiscal correction on expenses of Rp6.064.074.138	Surat Putusan Pengadilan Pajak No. PUT.009526.15 16 November 2021/ November 16, 2021	Peninjauan Kembali oleh DJP atas koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of fiscal correction on expenses of Rp 99.675.879.706	Peninjauan Kembali oleh DJP atas koreksi fiskal biaya sebesar/ Judicial Review by DGT of fiscal correction on expenses of Rp 99.675.879.706
PT Medco E & P Tarakan (MEPT)						
PPh Pasal 23 Januari - Desember 2011/ WHT Art 23 January - December 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp2.685.285	Nihil/ Nil	Surat Putusan Mahkamah Agung No./ Supreme Court Decision Letter No. 3765/B/PK/Pjk/2022 18 Agustus 2022/ August 18, 2022	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/ Supreme Court rejected Judicial Review	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/ Supreme Court rejected Judicial Review

(**) Kantor Pajak telah menerbitkan berbagai nomor Keputusan Keberatan yang menolak keberatan pajak BJI atas PPh 23 periode Januari – Desember 2019 pada tanggal 7 Februari 2023 atau setelah periode pelaporan. BJI akan mengajukan banding atas keputusan keberatan ini.

(**) Tax Office has issued various number of Objection Decision that rejected tax objection of BJI on WHT Art. 23 period January – December 2019 on February 7, 2023 or after reporting period. BJI will appeal on this objection decision.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 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 March 31, 2023 and December 31, 2022 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 of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2023/ Status as of March 31, 2023	Status pada tanggal 31 Desember 2022/ Status as of December 31, 2022
PT Medco E & P Rimau (MEPR)						
PPH Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$152.568/ US\$152,568	Nihil/ Nil	Surat Putusan Mahkamah Agung No./ Supreme Court Decision Letter No. 2542 & 2543/B/PK/Pjk/2022 19 April 2022/ April 19, 2022	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali oleh MEPR dan DJP/ Supreme Court rejected Judicial Review by MEPR and DGT	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali oleh MEPR dan DJP/ Supreme Court rejected Judicial Review by MEPR and DGT
PPH Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$129.784/ US\$129,784	Nihil/ Nil	Surat Putusan Mahkamah Agung No./ Supreme Court Decision Letter No. 398 & 399/B/PK/Pjk/2022 1 Maret 2022/ March 1, 2022	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali oleh MEPR dan DJP/ Supreme Court rejected Judicial Review by MEPR and DGT	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali oleh MEPR dan DJP/ Supreme Court rejected Judicial Review by MEPR and DGT
PPH Pasal 23 Agustus 2018/ WHT Art 23 August 2018	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp445.408	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak No./ Tax Objection Decision Letter No. KEP-00968/KEB/P.JWP.J.07/2022 12 April 2022/ April 12, 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPN Juni, Agustus, Oktober, November 2018/ VAT June, August, October, November 2018	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp526.936.447	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers April 2022/ April, 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPN Januari 2019/ VAT January 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp20.369.148	Nihil/ Nil	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar No.00047/287/19/081/21/ Underpayment of Tax Assessment Letter No. 00047/287/19/081/21 26 Agustus 2022/ August 26, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PT Medco E & P Indonesia (MEPI)						
PPH Badan Tahun 2011/ Corporate Income Tax Year 2011	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$1.053.319/ US\$1,053,319	Nihil/ Nil	Surat Putusan Mahkamah Agung No./ Supreme Court Decision Letter No. 343/B/PK/Pjk/2022 1 Maret 2022/ March 1, 2022	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/ Supreme Court rejected Judicial Review	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/ Supreme Court rejected Judicial Review
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
PPH Badan Tahun 2012/ Corporate Income Tax Year 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	AS\$756.773/ US\$756,773	Nihil/ Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-009481 18 November 2020/ November 18, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of US\$756,773	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of US\$756,773

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 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 the March 31, 2023 and December 31, 2022 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 of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2023/ Status as of March 31, 2023	Status pada tanggal 31 Desember 2022/ Status as of December 31, 2022
PT Medco E & P Indonesia (MEPI) (lanjutan) / (continued)						
PPH Pasal 23 Mei - Desember 2012/ WHT Art 23 May - December 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp9.796.638	Rp9.796.638	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-009480 18 November 2020/ November 18, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp2.076.553.704	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp2.076.553.704
PPN Desember 2012/ VAT December 2012	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Nihil/ Nil	Nihil/ Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-009482 18 November 2020/ November 18, 2020	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp183.354.857	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp183.354.857
PPN Februari, April, Juni, Juli, September, November, Desember 2013/ VAT February, April, June, July, September, November, December 2013	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Nihil/ Nil	Nihil/ Nil	Surat Putusan Mahkamah Agung Berbagai nomor/ Supreme Court Decision Letter Various numbers 1 Maret 2022/ March 1, 2022	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/ Supreme Court rejected Judicial Review	Mahkamah Agung menolak Peninjauan Kembali/ Supreme Court rejected Judicial Review
PPN Februari, April, Mei, Juni, Agustus, September, November, Desember 2016/ VAT February, April, May, June, August, September, November, December 2016	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp196.334.305	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers Maret-April 2022/ March-April 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPH Pasal 23 Desember 2017/ WHT Art 23 December 2017	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp816.367	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter No. KEP-00851/KEB/PJ/WPJ.07/2022 2 1 April 2022/ April 1, 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPN Februari, Maret, Juli, September, Oktober, Desember 2017/ VAT February, March, July, September, October, December 2017	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp147.573.711	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers Januari dan Maret 2022/ January and March 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 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 the March 31, 2023 and December 31, 2022 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 of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2023/ Status as of March 31, 2023	Status pada tanggal 31 Desember 2022/ Status as of December 31, 2022
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 Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers Oktober-November 2022/ October-November 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPH Pasal 23 Januari-Desember 2019/ WHT Art 23 January-December 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp27.406.474	Nihil/Nil	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai nomor/ Underpayment of Tax Assessment Letter Various numbers 20 September 2022/ September 20, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPH Pasal 26 Februari, Agustus 2019/ WHT Art 26 February, August 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp22.308.577	Nihil/Nil	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai nomor/ Underpayment of Tax Assessment Letter Various numbers 20 September 2022/ September 20, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPN Januari-Desember 2019/ VAT January-December 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp188.723.853	Nihil/Nil	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai nomor/ Underpayment of Tax Assessment Letter Various numbers 20 September 2022/ September 20, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
Medco E&P Natuna Limited (MEPN)						
PPN November & Desember 2017/ VAT November & December 2017	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp 366.854.540	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers Oktober 2021/ October 2021	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPN Januari, Februari, April, Juli, Agustus, September 2017/ VAT January, February, April, July, August, September 2017	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp 3.151.944.790	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers November 2021/ November 2021	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPH Pasal 23 Mei, Agustus, Oktober, Desember 2018/ WHT Art 23 May, August, October, December 2018	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp198.161.308	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers 11 Maret 2022/ March 11, 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
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 Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers 11 April 2022/ April 11, 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 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 March 31, 2023 and December 31, 2022 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 of Objection/ Appeal According to the Group	Nomor dan Tanggal Surat Pajak Terakhir/ Number and Date of Latest Tax Letters	Status pada tanggal 31 Maret 2023/ Status as of March 31, 2023	Status pada tanggal 31 Desember 2022/ Status as of December 31, 2022
Medco E&P Natuna Limited (MEPN)						
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	Rp1.547.084.099	Nihil/ Nil	Surat Putusan Keberatan Pajak Berbagai nomor/ Tax Objection Decision Letter Various numbers Maret-April 2022/ March-April 2022	Banding/ Appeal	Banding/ Appeal
PPH Pasal 23 Januari-Desember 2019/ WHT Art 23 January-December 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp155.801.085	Nihil/Nil	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai nomor/ Underpayment of Tax Assessment Letter Various numbers 11 Oktober 2022/ October 11, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPN Januari-Desember 2019/ VAT January-December 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp1.645.590.253	Nihil/Nil	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai nomor/ Underpayment of Tax Assessment Letter Various numbers 11 Oktober 2022/ October 11, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
Medco E&P Bangkanai Limited (MEPBL)						
PPH Pasal 26 Oktober 2019/ WHT Art 26 October 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp69.194.743	Nihil/Nil	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai nomor/ Underpayment of Tax Assessment Letter Various numbers 22 April 2022/ April 22, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
PPN Januari-Desember 2019/ VAT January-December 2019	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp261.914.747	Nihil/Nil	Surat Ketetapan Pajak Kurang Bayar Berbagai nomor/ Underpayment of Tax Assessment Letter Various numbers 22 April 2022/ April 22, 2022	Keberatan/ Objection	Keberatan/ Objection
Medco E&P Grissik Limited (MEPGL)						
PPN Januari-Desember 2007/ VAT January-December 2007	SKP Kurang Bayar/ Underpayment of Tax Assessment Letter	Rp6.340.057.359	Nihil/Nil	Surat Putusan Pengadilan Pajak No./ Tax Court Decision Letter No. PUT-39307 13 Juli 2012/ July 13, 2012	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp6.340.057.359	Peninjauan Kembali oleh DJP sebesar/ Judicial Review by DGT of Rp6.340.057.359

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.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

26. BIAYA AKRUAL DAN PROVISI LAIN-LAIN

Akun ini terdiri dari:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023
Kontrak jasa	68.991.834
Bunga	41.261.989
Gaji dan bonus	28.737.631
Pemasok	18.205.372
Denda kontrak	9.264.294
Jasa profesional	8.236.063
Sewa	5.922.451
Operasi bersama	1.549.720
Beban operasional lainnya	21.842.494
Jumlah	204.011.848

Kontrak jasa merupakan akrual dari berbagai servis yang berkaitan dengan aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi.

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.

Denda kontrak terutama terdiri denda akrual atas tidak dilakukannya pemboran sumur kedua di Blok 10 Mexico sesuai yang diatur dalam perjanjian.

26. ACCRUED EXPENSES AND OTHER PROVISIONS

This account consists of:

	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
	75.476.867	<i>Contract services</i>
	42.384.704	<i>Interest</i>
	27.576.540	<i>Salaries and bonuses</i>
	16.955.999	<i>Suppliers</i>
	9.264.294	<i>Contract penalties</i>
	9.619.779	<i>Professional fees</i>
	1.996.627	<i>Rentals</i>
	2.550.570	<i>Joint operations</i>
	42.037.324	<i>Other operating expenses</i>
Jumlah	227.862.704	Total

Contract services represent accrual of various services relating to oil and gas exploration and production activities.

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.

Contract penalties mainly consist of accrued penalties for not drilling the second well of Block 10 Mexico as stated in the agreement.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

27. DERIVATIF

27. DERIVATIVES

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/Type	31 Maret 2023/March 31, 2023			31 Desember 2022/December 31, 2022		
		Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)	Aset Derivatif/ Derivative Assets	Liabilitas Derivatif/ Derivative Liabilities	Keuntungan (Kerugian)/ Gain (Loss)
Perusahaan/The Company							
PT DBS Bank Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	1.185.384	294.272	3.598.216	157.463	2.864.567	1.084.839
PT Bank Permata Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	52.789	65.563	364.784	-	377.558	(876.983)
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	1.558.510	892.706	6.931.976	-	6.266.172	(9.036.305)
PT Bank CIMB Niaga Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	1.102.052	1.058.884	5.274.858	-	5.231.691	(4.386.218)
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	1.937.417	287.608	3.801.035	247.878	2.399.104	(1.905.036)
PT Bank UOB Indonesia	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	781.474	480.679	2.854.833	246.802	2.800.839	(2.176.007)
Barclays Bank PLC	Non-Deliverable Forward / Non- Deliverable Forward	12.952	-	215.776	-	202.824	(202.824)
Morgan Stanley & Co. International Plc	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	-	-	-	-	225.165
ING Bank N.V.	Perjanjian opsi komoditas/ Commodity options	-	-	-	-	-	112.888
Natixis	Perjanjian collar komoditas / Commodity collar	-	76.610	1.305.528	-	1.382.138	100.857
Morgan Stanley & Co. International Plc	Perjanjian collar komoditas/ Commodity collar	-	707.137	4.069.729	-	4.776.866	(3.725.521)
ING Bank N.V.	Perjanjian collar komoditas/ Commodity collar	-	17.297	485.514	-	502.810	(31.180)

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

27. DERIVATIF (lanjutan)

27. DERIVATIVES (continued)

Pihak ketiga/ Third parties	Jenis/Type	31 Maret 2023/March 31, 2023			31 Desember 2022/December 31, 2022		
		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 E & P Malaka ("MEPM")							
Australia and New Zealand Banking Group Ltd	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	601.442	-	1.128	600.314	-	1.255.226
ING Bank N.V.	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	599.753	-	(10.053)	609.806	-	1.265.335
Société Générale	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	590.372	-	(16.309)	606.681	-	1.263.996
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")							
MUFG Bank, Ltd.	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	7.631.268	-	(1.409.136)	9.040.404	-	11.380.862
Sumitomo Mitsui Banking Corp	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	7.666.422	-	(1.091.090)	8.757.512	-	11.102.786
International Finance Corporation	Perjanjian swap atas tingkat suku bunga/ Interest rate swap	4.429.849	-	(894.610)	5.324.459	-	6.733.109
PT Medco Power Indonesia ("MPI")							
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross-currency swap	210.633	-	(235.183)	445.817	-	445.817
Jumlah/Total		28.360.317	3.880.756	25.246.996	26.037.136	26.804.569	12.630.806
Dikurangi yang jatuh tempo dalam satu tahun/Less current portion		1.908.165	801.044		2.393.892	16.981.738	
Bagian jangka panjang/Long-term portion		26.452.152	3.079.712		23.643.244	9.822.831	
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					29.005.688		(19.052.077)
Penghasilan komprehensif lainnya atas lindung nilai atas arus kas/ Other comprehensive income of cash flow hedge					(3.758.692)		31.682.883

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 nosional 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 forward mata uang asing/ Foreign exchange forward					
MUFG Bank, Ltd.	7.788.533	Rp113.494.505.874	29 November 2019/ November 29, 2019	28 Juli 2021/ July 28, 2021 Telah diselesaikan pada bulan Juli 2021/ Settled in July 2021	MRPR dapat membeli sejumlah nilai nominal Rupiah pada rate yang telah disepakati dan membayar sejumlah nilai nominal Dolar AS selambat-lambatnya pada tanggal jatuh tempo/ MRPR shall buy the Rupiah notional amount at the agreed rate and pay the US Dollar notional amount no later than the expiry date.
Perjanjian non deliverable mata uang asing/ Foreign exchange non deliverable forward					
Barclays Bank PLC	6.000.000	Rp90.330.000.000	13 Mei 2022/ May 13, 2022	16 Mei 2023/ May 16, 2023	Perusahaan dapat membeli sejumlah nilai nominal Rupiah pada rate yang telah disepakati dan membayar sejumlah nilai nominal Dolar AS setiap bulannya dengan cara pembayaran netting/ The Company shall buy the Rupiah notional amount at the agreed rate and pay US Dollar notional amount in a monthly basis with netting payment.
Perjanjian swap atas mata uang silang/ Cross- currency swap					
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. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every July 25, October 25, January 25 and April 25. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.
PT Bank 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 MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 atas mata uang silang (lanjutan)/ Cross- currency swap (continued)					
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	19.058.628	Rp286.070.000.000	26 Juli 2022/ July 26, 2022	26 Juli 2029/ July 26, 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 25 Juli, 25 Oktober, 25 Januari dan 25 April. Pada pertukaran akhir, Perusahaan membayar nilai nominal Dolar AS dan menerima nilai nominal Rupiah/ <i>The Company shall receive a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and pay a fixed interest rate on the US Dollar notional amount every July 25, October 25, January 25 and April 25. On the final exchange date, the Company pays the US Dollar notional amount and receives the Rupiah notional amount.</i>
PT Bank UOB Indonesia	20.000.000	Rp300.200.000.000	26 Juli 2022/ July 26, 2022	26 Juli 2029/ July 26, 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 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/ <i>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.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	18.563.080	Rp270.000.000.000	15 Juni 2022/ June 15, 2022	23 Juni 2024/ June 23, 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/ <i>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.</i>
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	18.550.326	Rp270.000.000.000	15 Juni 2022/ June 15, 2022	23 Juni 2024/ June 23, 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/ <i>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.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	40.966.387	Rp585.000.000.000	2 Juni 2021*/ June 2, 2021*	23 Juni 2024/ June 23, 2024	MPI membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR 3 bulan di tambah margin atas nilai nominal Dolar AS setiap bulan/ <i>MPI shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a floating 3 months LIBOR-based interest rate plus margin on the US Dollar notional amount every month.</i>
PT Bank Permata Tbk	9.440.559	Rp135.000.000.000	2 Juni 2021*/ June 2, 2021*	23 Juni 2024/ June 23, 2024	MPI membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR 3 bulan di tambah margin atas nilai nominal Dolar AS setiap bulan/ <i>MPI shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a floating 3 months LIBOR-based interest rate plus margin on the US Dollar notional amount every month.</i>
PT Bank UOB Indonesia	6.293.706	Rp90.000.000.000	2 Juni 2021*/ June 2, 2021*	21 Juni 2024/ June 21, 2024	MPI membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR 3 bulan di tambah margin atas nilai nominal Dolar AS setiap bulan/ <i>MPI shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a floating 3 months LIBOR-based interest rate plus margin on the US Dollar notional amount every month.</i>
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	6.750.000	Rp97.031.250.000	4 Maret 2022/ March 4, 2022	26 Mei 2023/ May 26, 2023	MPI membayar tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan menerima pada tingkat suku bunga mengambang dengan basis LIBOR 3 bulan di tambah margin atas nilai nominal Dolar AS setiap bulan/ <i>MPI shall pay a fixed interest rate on the Rupiah notional amount and receive a floating 3 months LIBOR-based interest rate plus margin on the US Dollar notional amount every month.</i>
PT Bank DBS Indonesia	33.068.996	Rp470.902.500.000	23 November 2021*/ November 23, 2021*	23 November 2024/ November 23, 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 November, 23 Februari, 23 Mei dan 23 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/ <i>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 23, February 23, May 23 and August 23. 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.</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	33.092.235	Rp470.902.500.000	23 November 2021*/ November 23, 2021*	23 November 2024/ November 23, 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 November, 23 Februari, 23 Mei dan 23 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/ <i>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 23, February 23, May 23 and August 23. 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.</i>
PT Bank UOB Indonesia	4.089.599	Rp58.195.000.000	23 November 2021*/ November 23, 2021*	23 November 2024/ November 23, 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 November, 23 Februari, 23 Mei dan 23 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/ <i>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 23, February 23, May 23 and August 23. 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.</i>

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 atas mata uang silang (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	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 9 September, 9 Desember, 9 Maret dan 9 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/ <i>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 9, December 9, March 9 and June 9. 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.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	10.526.316	Rp150.000.000.000	9 September 2021*/ September 9, 2021*	9 September 2026/ September 9, 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 20 Februari, 20 Mei, 20 Agustus dan 20 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/ <i>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 20, May 20, August 20 and November 20. 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.</i>
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	31.545.741	Rp450.000.000.000	9 September 2021*/ September 9, 2021*	9 September 2026/ September 9, 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 20 Februari, 20 Mei, 20 Agustus dan 20 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/ <i>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 20, May 20, August 20 and November 20. 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.</i>
PT Bank UOB Indonesia	14.593.214	Rp200.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2025/ February 20, 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 20 Februari, 20 Mei, 20 Agustus dan 20 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/ <i>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 20, May 20, August 20 and November 20. 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.</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	20.160.525	Rp276.300.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2025/ February 20, 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 20 Februari, 20 Mei, 20 Agustus dan 20 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/ <i>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 20, May 20, August 20 and November 20. 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.</i>
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	29.186.428	Rp400.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	Telah diselesaikan pada bulan Februari 2023/ <i>Settled in February 2023</i>
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	7.296.607	Rp100.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	Telah diselesaikan pada bulan Februari 2023/ <i>Settled in February 2023</i>
PT Bank DBS Indonesia	14.593.214	Rp200.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	Telah diselesaikan pada bulan Februari 2023/ <i>Settled in February 2023</i>
PT Bank UOB Indonesia	14.863.189	Rp203.700.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	Telah diselesaikan pada bulan Februari 2023/ <i>Settled in February 2023</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	8.755.928	Rp120.000.000.000	20 Februari 2020*/ February 20, 2020*	20 Februari 2023/ February 20, 2023	Telah diselesaikan pada bulan Februari 2023/ <i>Settled in February 2023</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 atas mata uang silang (lanjutan)/ Cross- currency swap (continued)					
PT Bank Permata Tbk	3.179.810	Rp47.500.000.000	28 September 2018*/ September 28, 2018*	28 September 2023/ September 28, 2023	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 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/ <i>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 28, December 28, March 28 and June 28. 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.</i>
PT Bank CIMB Niaga Tbk	15.812.432	Rp217.500.000.000	29 Maret 2018*/ March 29, 2018*	29 Maret 2023/ March 29, 2023 Telah diselesaikan pada bulan Maret 2023/ Settled in March 2023	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 29 Maret, 29 Juni, 29 September dan 29 Desember. 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/ <i>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 29, June 29, September 29 and December 29. 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.</i>
PT Bank Maybank Indonesia Tbk	11.356.821	Rp151.500.000.000	28 September 2017*/ September 28, 2017*	28 September 2022/ September 28, 2022 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan Maret 2022/ Terminated in March 2022	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 28 September, 28 Desember, 28 Maret dan 28 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/ <i>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 28, December 28, March 28 and June 28. 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.</i>

Catatan:

* tanggal pertukaran awal

Note:

* initial exchange date

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 atas mata uang silang (lanjutan)/ Cross-currency swap (continued)					
PT Bank DBS Indonesia	56.696.764	Rp753.500.000.000	14 Juni 2017*/ June 14, 2017*	14 Juni 2022/ June 14, 2022 Telah diselesaikan lebih cepat pada bulan Maret 2022/ Terminated in March 2022	Perusahaan menerima tingkat bunga tetap per tahun atas nilai nominal Rupiah dan membayar pada tingkat bunga tetap atas nilai nominal Dolar AS setiap tanggal 14 Maret, 14 Juni, 14 September dan 14 Desember. 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 March 14, June 14, September 14 and December 14. 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.
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	MEPM menerima tingkat suku bunga mengambang dengan basis <i>compounding</i> SOFR 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 <i>compounding</i> SOFR-based interest rate per annum and pay a fixed interest rate per annum every March 31, June 30, September 30 and December 31.
Société Générale	46.700.000	N/A	27 Maret 2023/ March 27, 2023	31 Desember 2028/ December 31, 2028	
ING Bank N.V.	46.700.000	N/A	27 Maret 2023/ March 27, 2023	31 Desember 2028/ December 31, 2028	
Mizuho Bank, Ltd.	79.756.142	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	Grup Kontraktor Sarulla menerima suku bunga mengambang dengan basis LIBOR 6 bulan ditambah spread per tahun dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 24 Maret dan 24 September/ The Group Contractor Sarulla shall receive a floating 6 months LIBOR-based interest rate plus spread per annum and pay a fixed interest rate per annum on every March 24 and September 24.
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	54.832.347	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	
MUFG Bank Ltd	54.832.347	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	
ING Bank N.V.	40.376.547	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	
Société Générale	34.893.312	N/A	4 Juni 2014/ June 4, 2014	28 Maret 2034/ March 28, 2034	

Catatan:
* tanggal pertukaran awal

Note:
* initial exchange date

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 atas suku bunga (lanjutan)/ Interest rate swap (continued)					
MUFG Bank, Ltd.	64.500.000	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	MRPR menerima suku bunga mengambang dengan basis LIBOR 6 bulan ditambah spread per tahun dan membayar suku bunga tetap per tahun setiap tanggal 23 Februari dan 23 Agustus/ MRPR shall receive a floating 6 months LIBOR-based interest rate plus spread per annum and pay a fixed interest rate per annum on every February 23 and August 23.
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	64.500.000	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	
International Finance Corporation	37.500.000	N/A	27 November 2019/ November 27, 2019	18 Maret 2039/ March 18, 2039	

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 Opsi komoditas pada Brent/ Commodity Options agreement on Brent				
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 October 2021/ October 1, 2021	30 September 2022/ September 30, 2022 Telah diselesaikan pada bulan September 2022/ Settled in September 2022	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya setelah dipotong dengan biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference, offset by the premium cost. Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran sama atau lebih besar dari harga kesepakatan, maka pada tanggal pembayaran, Perusahaan hanya membayar biaya premi/ If the floating price in respect of a payment date is equal to or greater than the strike price, then on the relevant payment date, the Company will only pay the premium cost.
Morgan Stanley & Co. International Plc	480.000 barel/ 480,000 barrels	1 Februari 2021/ February 1, 2021	31 Januari 2022/ January 31, 2022 Telah diselesaikan pada bulan Januari 2022/ Settled in January 2022	
ING Bank N.V.	460.000 barel/ 460,000 barrels	1 Februari 2021/ February 1, 2021	31 Januari 2022/ January 31, 2022 Telah diselesaikan pada bulan Januari 2022/ Settled in January 2022	
Perjanjian Collar komoditas pada Brent/ Commodity Collar agreement on Brent				
Natixis	1.360.000 barel/ 1,360,000 barrels	1 Februari 2022/ February 1, 2022	30 Juni 2023/ June 30, 2023	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.	1.380.000 barel/ 1,380,000 barrels	1 Februari 2022/ February 1, 2022	30 Juni 2023/ June 30, 2023	
Morgan Stanley & Co. International Plc	3.360.000 barel/ 3,360,000 barrels	1 Februari 2022/ February 1, 2022	31 Desember 2023/ December 31, 2023	Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan tertinggi dan sama atau lebih tinggi dari harga kesepakatan terendah, maka tidak ada settlement/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the upper strike price and equal to or greater than the lower strike price, then no settlement. Jika harga mengambang pada saat tanggal pembayaran lebih rendah dari harga kesepakatan terendah, maka pada tanggal pembayaran, pihak ketiga akan membayar selisihnya/ If the floating price in respect of a payment date is lower than the lower strike price, then on the relevant payment date, the counterparty will pay the difference.
Morgan Stanley & Co. International Plc	1.440.000 barel/ 1,440,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2022/ Settled in December 2022	

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)				
ING Bank N.V.	480.000 barel/ 480,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022 Telah diselesaikan pada bulan Desember 2022/ Settled in December 2022	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.
Natixis	720.000 barel/ 720,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022 Di-restrike pada Februari 2022/ Restrikted in February 2022	
Morgan Stanley & Co. International Plc	960.000 barel/ 960,000 barrels	1 Januari 2022/ January 1, 2022	31 Desember 2022/ December 31, 2022 Di-restrike pada Februari 2022/ Restrikted in February 2022	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.
Natixis	720.000 barel/ 720,000 barrels	1 Juli 2021/ July 1, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 2022 Di-restrike pada Februari 2022/ Restrikted in February 2022	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juli 2021/ July 1, 2021	30 Juni 2022/ June 30, 2022 Di-restrike pada Februari 2022/ Restrikted in February 2022	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	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 Juni 2021/ June 1, 2021	31 May 2022/ May 31, 2022 Di-restrike pada Februari 2022/ Restrikted in February 2022	
ING Bank N.V.	240.000 barel/ 240,000 barrels	1 May 2021/ May 1, 2021	30 April 2022/ April 30, 2022 Di-restrike pada Februari 2022/ Restrikted in February 2022	

28. PINJAMAN BANK

a. Pinjaman Bank

28. BANK LOANS

a. Bank Loans

31 Maret 2023/March 31, 2023

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 period
Dolar AS/US Dollar						
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan ¹⁾	Perusahaan/The Company	150.000.000	-	90.000.000	60.000.000	-
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan ²⁾	PT Medco E & P Tomori Sulawesi	14.227.234	-	-	14.227.234	4.616.168
	PT Medco E & P Malaka	139.874.977	-	-	139.874.977	45.383.832
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/ Riau Lenders Consortium ³⁾	PT Medco Ratch Power Riau	209.381.900	-	7.897.874	201.484.026	4.434.281
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan ⁴⁾	Medco Energi Global Pte Ltd	127.575.000	-	127.575.000	-	42.300.000
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ⁵⁾	PT Medco Power Indonesia	12.500.000	-	12.500.000	-	500.000
- Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ General Financing Credit Facility						

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Maret 2023/March 31, 2023

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 period
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	PT Medco Power Indonesia	9.500.000	-	2.600.000	6.900.000	300.000
- Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility						
- Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility						
- Fasilitas Kafalah bil Ujrah/ Kafalah bil Ujrah Facility						
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	PT Energi Listrik Batam	20.926.462	-	5.437.928	15.488.534	1.363.493
- Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility						
- Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility						
- Fasilitas Kafalah bil Ujrah/ Kafalah bil Ujrah Facility						
PT HSBC Indonesia	Perusahaan/The Company	-	-	-	-	35.000.000
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short Term Loan Facility						
PT Bank DBS Indonesia	Perusahaan/The Company	30.000.000	30.000.000	-	-	-
- Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short Term Loan Facility						
Sub-jumlah/Sub-total		713.985.573	30.000.000	246.010.802	437.974.771	133.897.774
Rupiah/Rupiah						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Perusahaan/The Company	89.629.532	-	19.917.674	69.711.858	2.439.500
- Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility						
PT Maybank Indonesia Finance	PT Medco Power Indonesia	2.378	-	2.378	-	3.348
- Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility						
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	PT Medco Power Indonesia	35.991.237	-	7.442.571	28.548.666	1.410.399
- Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility						
PT Bank Negara Indonesia Tbk	PT Medco Power Indonesia	26.490.506	-	-	26.490.506	-
- Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility						
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	PT Medco Power Indonesia	9.958.836	-	99.588	9.859.248	-
- Fasilitas Corporate Line/ Corporate Line Facility						
Sub-jumlah/Sub-total		162.072.489	-	27.462.211	134.610.278	3.853.247
Jumlah/Total		876.058.062	30.000.000	273.473.013	572.585.049	137.751.020
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		(32.720.146)	-	-	(32.720.146)	
Neto/Net		843.337.916	30.000.000	273.473.013	539.864.903	

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

28. BANK LOANS (continued)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

a. Bank Loans (continued)

31 Desember 2022/December 31, 2022

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 period
Dolar AS/US Dollar						
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan ¹⁾	Perusahaan/The Company	150.000.000	-	67.500.000	82.500.000	-
Pinjaman Sindikasi/ Syndicated loan ²⁾	PT Medco E & P Tomori Sulawesi	14.227.234	-	-	14.227.234	-
	PT Medco E & P Malaka	139.874.978	-	-	139.874.978	-
Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau/ Riau Lenders Consortium ³⁾	PT Medco Ratch Power Riau	213.816.182	-	7.633.141	206.183.041	6.794.819
Pinjaman Sindikasi Syndicated loan ⁴⁾	Medco Energi Global Pte Ltd.	169.875.000	-	169.875.000	-	280.125.000
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk ⁵⁾ - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum/ General Financing Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	13.000.000	-	13.000.000	-	6.917.759
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah/Musyarakah Mutanaqishah Facility - Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility - Fasilitas Kafalah bil Ujrah/ Kafalah bil Ujrah Facility	PT Medco Power Indonesia	9.800.000	-	2.600.000	7.200.000	2.580.243
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	22.289.955	-	5.363.837	16.926.118	6.256.063
PT HSBC Indonesia - Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	35.000.000	35.000.000	-	-	30.000.000
PT Bank DBS Indonesia - Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	-	-	-	-	26.500.000
PT Bank Permata Tbk - Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	-	-	-	-	60.000.000
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Jangka Pendek/ Short Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	-	-	-	-	100.000.000
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	PT Medco Power Indonesia	-	-	-	-	4.000.000
Sub-jumlah/Sub-total		767.883.349	35.000.000	265.971.978	466.911.371	523.173.884

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 2022/December 31, 2022

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 period
Rupiah/Rupiah						
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk - Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility	Perusahaan/The Company	88.201.620	-	13.826.204	74.375.416	7.422.836
PT Maybank Indonesia Finance - Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif/ Consumer Credit Facility	PT Medco Power Indonesia	5.521	-	5.521	-	22.202
PT Bank Syariah Indonesia Tbk - Fasilitas Musyarakah/ Musyarakah Facility	PT Medco Power Indonesia	33.850.359	-	5.212.637	28.637.722	5.432.187
- Fasilitas Kredit Term Loan/ Credit Term Loan Facility		27.340.919	-	1.976.988	25.363.931	190.146
Sub-jumlah/Sub-total		149.398.419	-	21.021.350	128.377.069	13.067.371
Jumlah/Total		917.281.768	35.000.000	286.993.328	595.288.440	536.241.255
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi/ Less unamortized discount		33.264.635	-	-	33.264.635	
Neto/Net		884.017.133	35.000.000	286.993.328	562.023.805	

Catatan :

- Pinjaman sindikasi Perusahaan terdiri dari Australia and New Zealand Banking Group Limited, PT Bank ANZ Indonesia, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, DBS Bank Ltd dan BNP Paribas, Cabang Singapura.
- 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, Credit Suisse AG, Cabang Singapura, Natixis, Cabang Singapura, Standard Chartered Bank, Cabang Singapura, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura, PT Bank BTPN Tbk, The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Cabang Singapura, Mizuho Bank Ltd, MUFG Bank, Ltd. dan PT Bank UOB Indonesia.
- 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".
- Pinjaman sindikasi Medco Energi Global Pte. Ltd. terdiri dari Australia and New Zealand Banking Group Limited, Cabang Singapura, ING Bank N.V., Cabang Singapura, DBS Bank Ltd., Morgan Stanley Senior Funding Inc., MUFG Bank, Ltd., Standard Chartered Bank (Singapore) Limited, BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Banking, Cabang Singapura, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Singapura, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, Cabang Singapura, Societe Generale, Cabang Singapura, dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura.
- Merupakan pihak berelasi (Catatan 42).

Notes :

- Syndicated loan of The Company from lenders which comprised of Australia and New Zealand Banking Group Limited, PT Bank ANZ Indonesia, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, DBS Bank Ltd and BNP Paribas, Singapore Branch.
- 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, Credit Suisse AG, Singapore Branch, Natixis, Singapore Branch, Standard Chartered Bank, Singapore Branch, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch, PT Bank BTPN Tbk, The Hongkong and Shanghai Banking Corporation Limited, Singapore Branch, Mizuho Bank Ltd, MUFG Bank, Ltd. and PT Bank UOB Indonesia.
- 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".
- Syndicated loan of Medco Energi Global Pte. Ltd. from lenders which comprised of Australia and New Zealand Banking Group Limited, Singapore Branch, ING Bank N.V., Singapore Branch, DBS Bank Ltd., Morgan Stanley Senior Funding Inc., MUFG Bank, Ltd., Standard Chartered Bank (Singapore), BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Banking, Singapore Branch, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Singapore Branch, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, Singapore Branch, Societe Generale, Singapore Branch, and Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch.
- Related party (Note 42).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Tabel berikut menyajikan rentang tingkat bunga atas pinjaman bank:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Tingkat bunga per tahun			<i>Interest rate per annum</i>
Rupiah	7,00% - 8,50%	5,78% - 8,50%	<i>Rupiah</i>
Dolar Amerika Serikat	5,40% - 7,80%	1,97% - 7,63%	<i>United States Dollar</i>

Berdasarkan perjanjian atas pinjaman-pinjaman di atas, Grup harus mematuhi batasan-batasan tertentu, antara lain untuk memperoleh persetujuan tertulis dari pemberi pinjaman sebelum melakukan transaksi-transaksi tertentu seperti mengadakan penggabungan usaha, pengambilalihan, likuidasi atau perubahan status serta Anggaran Dasar, mengurangi modal dasar, ditempatkan dan disetor penuh; pembatasan dalam pemberian pinjaman kepada pihak ketiga; penjaminan negatif, dengan beberapa pengecualian khusus; pembatasan dalam mengubah aktivitas utama dan mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian; dan harus mematuhi rasio-rasio keuangan tertentu.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, manajemen berpendapat bahwa Grup mematuhi semua pembatasan-pembatasan tersebut dan Grup telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman atau telah memperoleh pelepasan dari persyaratan rasio keuangan sebelum tanggal 31 Maret dan 31 Desember, kecuali untuk entitas anak tertentu yang memperoleh pelepasan atas persyaratan rasio keuangan yang ditentukan.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

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

Under its loan agreements above, the Group is subject to various covenants, among others to obtain written approval from the lenders before entering into certain transactions such as mergers, acquisitions, liquidation or change in status and Articles of Association, reducing the authorized, issued and fully paid capital; restrictions on lending money to third parties; negative pledges, with certain exceptions; restrictions on change in core business activities and declaring and paying dividends in excess of a certain percentage of consolidated net income; and requirement to comply with certain financial ratios.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, the management is of the opinion that, the Group is in compliance with all of the above covenants and the Group has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements or has obtained waiver for non compliance on financial ratios before March 31 and December 31, except for certain subsidiaries which received a waiver of the requirements to comply with the required financial ratio.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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

Pada tanggal 28 Mei 2021, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit dengan Mandiri sebesar Rp1.500.000.000.000 dengan jangka waktu 3 tahun. Pada tanggal 2 Juni 2021, Perusahaan melakukan penarikan atas fasilitas tersebut sebesar Rp900.000.000.000. 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 15 Juni 2022, Perusahaan melakukan penarikan sebesar Rp600.000.000.000. 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 2022, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan sebesar Rp112.500.000.000 kepada Mandiri.

Pada tanggal 21 Maret 2023, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank Mandiri Persero (Tbk) atas fasilitas kredit term loan sebesar Rp37.500.000.000.

Mandiri - Fasilitas Kredit Jangka Pendek

Pada tanggal 8 Maret 2018, Perusahaan menandatangani perjanjian Fasilitas Kredit Jangka Pendek ("Fasilitas") dengan Mandiri sebesar AS\$50.000.000 dengan tenor satu tahun dan telah diperpanjang dari waktu ke waktu hingga 12 Maret 2024.

Pada tanggal 5 April 2022, Perusahaan melakukan penarikan atas fasilitas sebesar AS\$50.000.000 untuk jangka waktu 3 bulan.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company

Mandiri - Credit Term Loan Facility

On May 28, 2021, the Company signed a credit facility agreement with Mandiri amounting to Rp1,500,000,000,000 with 3 year tenor. On June 2, 2021, the Company utilized the facility amounting to Rp900,000,000,000. The Company has entered into a Cross Currency Swap 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 June 15, 2022, the Company made a drawdown with total amount of Rp600,000,000,000. The Company has entered into a Cross Currency Swap for the Rupiah liabilities to US Dollar in which the Company will pay fixed US Dollar interest rate and receive fixed Rupiah interest rate.

During 2022, the Company paid installments amounting to Rp112,500,000,000 to Mandiri.

On March 21, 2023, the Company has paid scheduled installment to PT Bank Mandiri Persero (Tbk) on the credit term loan facility with amount of Rp37,500,000,000

Mandiri - Revolving Short-term Credit Facility

On March 8, 2018, the Company signed a Short-Term Credit Facility ("Facility") with Mandiri amounting to US\$50,000,000 with tenor of one year which has been extended from time to time up to March 12, 2024.

On April 5, 2022, the Company has utilized the credit facility amounting to US\$50,000,000 with 3 months tenor.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Jangka Pendek (lanjutan)

Pada tanggal 4 Juli 2022, Perusahaan melakukan perpanjangan Kredit Jangka Pendek dari Mandiri untuk periode tiga bulan. Pada tanggal 29 September 2022, Perusahaan telah melunasi seluruh fasilitas tersebut.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

DBS - Fasilitas Kredit Jangka Pendek

Pada tanggal 28 September 2010, Perusahaan menandatangani perjanjian Fasilitas Perbankan ("Fasilitas") dengan DBS sebesar AS\$ 50.000.000 dengan tenor satu tahun dan telah diperpanjang dari waktu ke waktu hingga 24 Desember 2023.

Pada tanggal 8 Agustus 2022, Perusahaan melakukan penarikan Kredit Jangka Pendek dari DBS untuk periode tiga bulan. Pada 29 September 2022, Perusahaan melakukan pelunasan dipercepat sukarela atas seluruh fasilitas.

Pada tanggal 16 Januari 2023, Perusahaan melakukan penarikan Kredit Jangka Pendek dari PT Bank DBS Indonesia untuk periode tiga bulan.

Pada tanggal 31 Maret 2023, saldo terutang atas fasilitas ini sebesar AS\$30.000.000.

HSBC - Fasilitas Perbankan

Pada tanggal 6 Agustus 2018, Perusahaan menandatangani perjanjian perbankan korporasi dengan PT Bank HSBC Indonesia ("HSBC") sebesar AS\$45.000.000 dengan tenor satu tahun dan telah diperpanjang dari waktu ke waktu hingga 20 Desember 2022.

Pada tanggal 20 Oktober 2022, Perusahaan melakukan penarikan Kredit Jangka Pendek dari HSBC sebesar AS\$35.000.000 untuk periode tiga bulan.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company (continued)

Mandiri - Revolving Short-term Credit Facility (continued)

On July 4, 2022, the Company extended the Short Term Loan from Mandiri for three months period. On September 29, 2022, the Company has fully repaid this facility.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, there is no outstanding balance from this facility.

DBS - Short-term Credit Facility

On September 28, 2010, the Company signed a Bank Facility Agreement ("Facility") with DBS amounting to US\$50,000,000 tenor of one year, which has been extended from time to time up to December 24, 2023.

On August 8, 2022, the Company withdraw the Short Term Loan from DBS for three months period. On September 29, 2022, the Company made voluntary full repayment of total outstanding credit facility.

On January 16, 2023, the Company withdraw the Short Term Loan from PT Bank DBS Indonesia for three months period.

As of March 31, 2023, the outstanding balance from this facility is US\$30,000,000.

HSBC - Bank Facility

On August 6, 2018, the Company signed a corporate facility agreement with PT Bank HSBC Indonesia ("HSBC") amounting to US\$45,000,000 with tenor of one year, which has been extended from time to time up to December 20, 2022.

On October 20, 2022, the Company withdraw the Short Term Loan from HSBC amounting to US\$35,000,000 for three months period.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

HSBC - Fasilitas Perbankan (lanjutan)

Pada tanggal 18 Januari 2023, Perusahaan telah melunasi Kredit Jangka Pendek dari PT Bank HSBC Indonesia.

Pada tanggal 31 Maret 2023, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

Permata - Fasilitas Perbankan

Pada tanggal 25 Februari 2021, Perusahaan menandatangani perjanjian kredit sebesar AS\$30.000.000 dengan PT Bank Permata Tbk ("Permata").

Pada tanggal 31 Mei 2022, Perusahaan melakukan penarikan atas fasilitas sebesar AS\$30.000.000 untuk jangka waktu 3 bulan. Pada tanggal 31 Agustus 2022, Perusahaan telah melunasi seluruh fasilitas tersebut.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

LM Facility - Fasilitas Perbankan

Pada tanggal 13 Oktober 2022, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas senilai AS\$150.000.000 dengan BNP Paribas, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, DBS Bank Ltd. dan PT Bank ANZ Indonesia dengan jangka waktu 2 tahun.

Perusahaan telah melakukan penarikan atas seluruh fasilitas pada tanggal 4 November 2022.

QNB - Fasilitas Kredit

Pada tanggal 4 Januari 2023, Perusahaan menandatangani Perjanjian Fasilitas Kredit dengan PT Bank QNB Indonesia.

Pada tanggal 31 Maret 2023, tidak terdapat saldo terutang atas fasilitas ini.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company (continued)

HSBC - Bank Facility (continued)

On January 18, 2023, the Company has fully repaid the Short Term Loan from PT Bank HSBC Indonesia.

As of March 31, 2023, there is no outstanding balance from this facility.

Permata - Bank Facility

On February 25, 2021, the Company signed a credit facility agreement amounting to US\$30,000,000 with PT Bank Permata Tbk ("Permata").

On May 31, 2022, the Company has utilized the credit facility amounting to US\$30,000,000 with 3 months tenor. On August 31, 2022, the Company has fully repaid this facility.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, there is no outstanding balance from this facility.

LM Facility - Bank Facility

On October 13, 2022, Company signed a Facility Agreement in the amount of US\$150,000,000 with BNP Paribas, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, DBS Bank Ltd. dan PT Bank ANZ Indonesia with 2 years tenor.

The Company has fully utilized the facility on November 4, 2022.

QNB - Credit Facility

On January 4, 2023, the Company signed Credit Facility Agreement with PT Bank QNB Indonesia.

As of March 31, 2023, there is no outstanding balance from this facility.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 25 Mei 2022, MEPM dan MEPTS telah melakukan penarikan atas fasilitas Senior Secured Facility Agreement dari Pemberi Pinjaman Sindikasi sebesar AS\$50.000.000.

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 23 Desember 2022, MEPM dan MEPTS telah menggunakan fasilitas tersebut sejumlah AS\$154.102.212. Perjanjian Perubahan dan Pernyataan Kembali dilakukan sehubungan dengan reformasi suku bunga untuk mengubah tingkat suku bunga efektif pinjaman sebelumnya dan memperpanjang jangka waktu pinjaman. Berdasarkan evaluasi manajemen, persyaratan Perjanjian Perubahan dan Pernyataan Kembali tidak berbeda secara substansial dengan perjanjian sebelumnya. sehingga perubahan tersebut dicatat sebagai modifikasi atas liabilitas keuangan awal. MEPM dan MEPTS mengakui keuntungan atas modifikasi liabilitas keuangan sebesar AS\$2 juta dan biaya transaksi yang atas liabilitas keuangan dari Perjanjian dan Pernyataan Kembali sebesar AS\$4,1 juta dikapitalisasi dan diamortisasi selama sisa periode dari liabilitas yang telah dimodifikasi tersebut. Fasilitas ini dijamin dengan gadai atas saham MEPM dan MEPTS, *project account*, fidusia atas aset bergerak, fidusia atas klaim asuransi, dan fidusia atas piutang.

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 signed a Senior Secured Facility Agreement with Australia and New Zealand Banking Group Limited, ING Bank N.V., Singapore Branch, and Societe Generale (collectively referred to as "MEPM and MEPTS Syndication Loan Lender") (which was amended on December 27, 2018 to become Syndication Agreement with the main change of the syndicated parties) for a loan up to US\$500,000,000 which will mature on September 30, 2024.

On May 25, 2022, MEPM and MEPTS made a drawdown from Senior Secured Facility Agreement from Syndication Loan Lender with total amount of US\$50,000,000.

On December 23, 2022, MEPM and MEPTS sign 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 December 23, 2022, MEPM and MEPTS has utilized a total amount of US\$154,102,212 of the facility. The Amendment and Restatement Agreement was made in connection with the interest rate reform to change the effective interest rate of the previous loan and extend the term of the loan. Based on management's evaluation, the terms under the Amendment and Restatement Agreement are not substantially different from that of the previous agreement. Therefore, the Amendment and Restatement Agreement was accounted for as modification of the original financial liabilities. MEPM and MEPTS recognized gain on modification of the financial liabilities amounting to US\$2 millions and the transaction cost of the Amendment and Restatement Agreement amounted to US\$4.1 millions was capitalized and amortized during the remainder of the modified liabilities. This facility is collateralized by pledge over the shares of MEPM and MEPTS, *project account*, fiduciary over moveable assets, insurance claims, and receivables.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Perusahaan (lanjutan)

Entitas anak

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") dan
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")
(lanjutan)

Pada tanggal 27 Maret 2023, PT Medco E & P Malaka ("MEPM") dan PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS") telah melakukan penarikan atas fasilitas *Senior Secured Facility Agreement* dari Pemberi Pinjaman Sindikasi sebesar AS\$50.000.000 dan telah melakukan pembayaran sejumlah tersebut pada tanggal 31 Maret 2023.

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") telah menggabungkan dan memperpanjang Interest Rate Swap ("IRS") yang ada agar sesuai dengan *Senior Secured Facility Agreement* yang telah diubah.

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\$222.000.000 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.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

The Company (continued)

Subsidiaries

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") and
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")
(continued)

On March 27, 2023, PT Medco E & P Malaka ("MEPM") and PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS") made a drawdown from Senior Secured Facility Agreement from Syndication Loan Lender with total amount US\$50,000,000 and made a repayment of the same amount on March 31, 2023.

PT Medco E & P Malaka ("MEPM") has blended and extended the existing Interest Rate Swap ("IRS") to match with the amended Senior Secured Facility Agreement.

PT Medco Power Indonesia ("MPI") and
Subsidiaries

PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")

On March 20, 2019, PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") has entered into financing agreements with a consortium of lenders to provide financing in an aggregate principal amount of up to approximately US\$222,000,000 for the development of 275-megawatt (MW) gas fired power plant facilities with maturity date in March 2039. The consortium of lenders comprised of Asian Development Bank ("ADB"), International Finance Corporation ("IFC"), MUFG Bank, Ltd ("MUFG") and Sumitomo Mitsui Banking Corporation ("SMBC"). This facility is collateralized by fixed assets used in the assets based on service project concession, rights over receivables on the project and a pledge of all shares in the project.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Ratch Power Riau ("MRPR") (lanjutan)

Pada tanggal 10 Februari 2022, Proyek Riau telah beroperasi secara komersial. Pada tanggal 30 Maret 2022, MRPR telah mendapatkan pelepasan persyaratan COD *Sunset Date* dan persetujuan perpanjangan *availability period* sampai 23 Mei 2022 dari Konsorsium pemberi pinjaman Riau. Pada tanggal 28 Desember 2022, MRPR juga telah menerima surat pelepasan atas persyaratan pada rasio keuangan yang ditentukan. Oleh karena itu, pada 31 Desember 2022, pinjaman MRPR telah disajikan kembali sebagai liabilitas jangka pendek dan panjang sesuai dengan periode jatuh tempo pembayarannya.

Selama tahun 2022, MRPR melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau sebesar AS\$6.794.819.

Pada tanggal 24 Mei 2022, MRPR melakukan penarikan pinjaman dari Konsorsium Pemberi Pinjaman Riau sebesar AS\$27.000.000.

Pada tanggal 28 Februari 2023, PT Medco Ratch Power Riau melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke konsorsium pemberi pinjaman Riau sebesar AS\$4.434.281.

PT Medco Power Indonesia ("MPI")

BWS - 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. Pada tanggal 29 Mei 2019, MPI melakukan penarikan atas seluruh fasilitas. Fasilitas ini akan dicicil setiap tiga bulan dan akan jatuh tempo pada tanggal 29 Mei 2021.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR") (continued)

Subsequently on February 10, 2022, Riau Project has commercially operated. On March 30, 2022, MRPR obtained waiver letter on COD Sunset Date and approval on availability period extension up to May 23, 2022 from the Riau Lenders Consortium. On December 28, 2022, MRPR has also received waiver letters on the requirements to comply with the required financial ratio. Therefore, as of 31 December 2022, MRPR loan balances were classified as current and non-current liabilities in accordance with their repayment schedule.

During 2022, MRPR has paid scheduled installments to Riau Lenders Consortium amounting to US\$6,794,819.

On May 24, 2022, MRPR has withdrawn total amount of US\$27,000,000 from Riau Lenders Consortium.

On February 28, 2023, PT Medco Ratch Power Riau made scheduled installments to the consortium of lenders with amount of US\$4,434,281.

PT Medco Power Indonesia ("MPI")

BWS - General Financing 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. On May 29, 2019, MPI has fully withdrawn this credit facility. The facility will be paid quarterly and will mature on May 29, 2021.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

BWS - Fasilitas Kredit Pendanaan Umum (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2022, MPI telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

Selama tahun 2022, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke BWS sebesar AS\$1.000.000.

Pada 16 Agustus 2022, MPI melakukan pelunasan dipercepat sebesar AS\$6.000.000.

Pada tanggal 27 Oktober 2022, MPI melakukan penarikan sebesar AS\$5.000.000 dari BWS.

Pada tanggal 28 Februari 2023, MPI melakukan pembayaran cicilan kepada BWS sebesar AS\$500.000.

BSI - 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. Pada tanggal 30 September 2020 MPI telah melakukan penarikan atas fasilitas tersebut sebesar Rp250.000.000.000 dan akan jatuh tempo pada September 2023. Pada 27 November 2020, MPI melakukan penarikan sebesar Rp150.000.000.000 dan akan jatuh tempo pada November 2021. Pada tanggal 23 Desember 2020, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sejumlah Rp5.000.000.000.

Sejak 1 Februari 2021, PT Bank BNI Syariah bersama PT Bank Syariah Mandiri dan PT Bank BRI Syariah telah *merger* menjadi PT Bank Syariah Indonesia Tbk ("BSI").

Pada tanggal 31 Desember 2022, MPI telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

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

BWS - General Financing Credit Facility (continued)

As of December 31, 2022, MPI has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements.

During 2022, MPI has paid scheduled installments to BWS amounting to US\$1,000,000.

On August 16, 2022, MPI made early repayment amounting to US\$6,000,000.

On October 27, 2022, MPI has withdrawn US\$5,000,000 from BWS.

On February 28, 2023, MPI has paid scheduled installment to BWS with amount of US\$500,000.

BSI - 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. On September 30, 2020, MPI made a withdrawn of this facility amounting to Rp250,000,000,000 and will mature in September 2023. On November 27, 2020, MPI made a withdrawn amounting to Rp150,000,000,000 and will mature in November 2021. On December 23, 2020, MPI has made a scheduled installment amounting to Rp 5,000,000,000.

Since February 1, 2021, PT Bank BNI Syariah with PT Bank Syariah Mandiri and PT Bank BRI Syariah have merged into PT Bank Syariah Indonesia Tbk ("BSI").

As of December 31, 2022, MPI has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

BSI - Fasilitas Musyarakah (lanjutan)

Selama tahun 2022, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke BSI sebesar Rp26.000.000.000.

Dari tanggal 25 Februari hingga 25 Maret 2023, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar Rp6.500.000.000.

BSI - Fasilitas Musyarakah dan Fasilitas 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 31 Desember 2022, MPI telah memenuhi semua rasio keuangan yang dipersyaratkan dalam perjanjian pinjaman.

Selama tahun 2022, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke BSI sebesar AS\$2.600.000.

Pada tanggal 25 Februari 2023, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$300.000.

BSI - 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.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

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

BSI - Musyarakah Facility (continued)

During 2022, MPI has paid scheduled installment to BSI amounting to Rp26,000,000,000.

From February 25 until March 25, 2023, MPI made scheduled installments to PT Bank Syariah Indonesia Tbk with total amount of Rp6,500,000,000.

BSI - Musyarakah and Fasilitas Kafalah bil Ujrah

On May 28, 2021, MPI signed Akad Musyarakah amounting to US\$30,000,000 and Kafalah bil Ujrah amounting to US\$10,000,000 with BSI, with 3 years tenor. On May 31, 2021, MPI utilized the facility amounting to US\$13,000,000. This facility is unsecured.

As of December 31, 2022, MPI has complied with all financial ratios required to be maintained under the loan agreements.

During 2022, MPI has paid scheduled installment to BSI amounting to US\$2,600,000.

On February 25, 2023, MPI made scheduled installments to PT Bank Syariah Indonesia Tbk with total amount of US\$300,000.

BSI - Musyarakah Facility

On April 27, 2022, MPI has entered into a *Line Facility Musyarakah Credit Facility* with BSI amounting to Rp750,000,000,000 with 4 years tenor from the signing date. On May 17, 2022, MPI has withdrawn from the facility total amount of Rp750,000,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

BSI - Fasilitas Musyarakah (lanjutan)

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 2022, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada BSI sebesar Rp58.125.000.000.

Pada tanggal 25 Maret 2023, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar Rp15.000.000.000.

BNI - Fasilitas Term Loan

Pada tanggal 28 Juni 2021, MPI menandatangani Perjanjian Kredit Term Loan sebesar Rp399.000.000.000 dengan BNI. Fasilitas ini tidak dijamin dengan agunan khusus.

Pada tanggal 2 Juli 2021, MPI telah melakukan penarikan pinjaman sebesar Rp199.000.000.000 dari BNI.

Pada 29 Maret 2022, MPI mengajukan perpanjangan *availability period* atas fasilitas pinjaman 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 22 Juli 2022, MPI melakukan penarikan pinjaman sebesar AS\$4.000.000 dari BNI.

Pada 16 Agustus 2022, MPI melakukan pelunasan dipercepat sebesar AS\$4.000.000 ke BNI.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

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

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

BSI - Musyarakah Facility (continued)

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 2022, MPI has paid scheduled installment to BSI amounting to Rp58,125,000,000.

On March 25, 2023, MPI made scheduled installment to PT Bank Syariah Indonesia Tbk with total amount of Rp15,000,000,000.

BNI - Term Loan Facility

On June 28, 2021, MPI signed Term Loan Credit Facility agreement amounting to Rp399,000,000,000 with BNI. This facility is unsecured.

On July 2, 2021, MPI has made withdrawn amounting to Rp199,000,000,000 from BNI.

On March 29, 2022, MPI submitted request extension of availability period for Term Loan facility from BNI. On April 19, 2022, BNI approved the extension request. On April 22, 2022, MPI has withdrawn amounting to Rp200,000,000,000 on the loan facility.

On July 22, 2022, MPI has withdrawn amounting to US\$4,000,000 from BNI.

On August 16, 2022, MPI made early repayment amounting to US\$4,000,000 to BNI.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Maybank Indonesia Finance - Fasilitas Kredit Konsumen

Pada Juni 2014, MPI menandatangani perjanjian Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumtif dengan PT Maybank Indonesia Finance dengan jangka waktu perjanjian fasilitas hingga Mei 2019. Fasilitas Kredit Konsumen dengan PT Maybank Indonesia Finance digunakan untuk membiayai pembelian kendaraan berdasarkan Program Kepemilikan Mobil Perusahaan (COP) yang terdiri dari beberapa penarikan dengan jatuh tempo yang bervariasi dan jatuh tempo terakhir pada 23 September 2023. Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh.

BTN – 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 8 Februari 2023, MPI melakukan penarikan pinjaman dari PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk sebesar Rp150.000.000.000.

Pada 21 Februari 2023 dan 28 Maret 2023, MPI telah menggunakan fasilitas Non-Cash Loan berupa penerbitan Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") sebesar AS\$3.203.743 untuk keperluan Proyek PLTP Ijen.

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 Maybank Indonesia Finance – Financing Credit Facility

In June 2014, MPI signed a Consumer Financing Credit Facility agreement with PT Maybank Indonesia Finance with a facility agreement period until May 2019. The Consumer Credit Facility with PT Maybank Indonesia Finance is used to finance vehicle purchases under the Company's Car Ownership Program (COP) consisting of several withdrawals with various maturity date and the last maturity date is on September 23, 2023. This facility is secured by the acquired vehicle.

BTN – 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 amounting to Rp350,000,000,000 with one year tenor since signing date and Cash Loan amounting to Rp150,000,000,000 with 5 year tenor since signing date.

On February 8, 2023, MPI has withdrawn amounting to Rp150,000,000,000 from PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk.

On February 21, 2023 and March 28, 2023, MPI has utilized its Non-Cash Loan by issuing Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") amounting to US\$3,203,743 for Ijen Geothermal Project.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Energi Listrik Batam ("ELB")

BSI - Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah, Fasilitas Musyarakah dan Fasilitas Kafalah bil Ujrah

Pada Desember 2016, ELB menandatangani Perjanjian Fasilitas Musyarakah Mutanaqishah, Fasilitas Musyarakah dan Fasilitas Kafalah bil Ujrah dengan PT Bank Syariah Mandiri sebesar AS\$51.000.000 dengan tenor sepuluh tahun. Fasilitas ini dijamin dengan aset tetap yang digunakan dalam sewa guna usaha, hak atas piutang, saham ELB yang dimiliki oleh PT Universal Batam Energy dan PT Universal Gas Energy dan surat jaminan dari MPI.

Berdasarkan perjanjian pinjaman, ELB diharuskan untuk memelihara beberapa rekening bank yang dibatasi penggunaannya di BSI dengan saldo minimum sebagaimana ditentukan dalam perjanjian pinjaman.

Selama tahun 2022 dan 2021, ELB telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke BSI masing-masing sebesar AS\$6.256.063 dan AS\$5.163.379.

Dari tanggal 23 Januari hingga 25 Maret 2023, ELB melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$1.363.493.

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 Energi Listrik Batam ("ELB")

BSI - Musyarakah Mutanaqishah Facility, Musyarakah Facility and Fasilitas Kafalah bil Ujrah

In December 2016, ELB signed Musyarakah Mutanaqishah Facility, Musyarakah Facility and Kafalah bil Ujrah Facility with PT Bank Syariah Mandiri amounting to US\$51,000,000 with ten years tenor. This facility is collateralized by property, plant and equipment under an arrangement containing a lease, rights over receivables, shares of stock of ELB owned by PT Universal Batam Energy and PT Universal Gas Energy and guarantee letter from MPI.

Under the loan agreement, ELB is required to maintain several restricted bank accounts with BSI with minimum balances as specified in the loan agreement.

During 2022 and 2021, ELB has paid scheduled installments to BSI amounting to US\$6,256,063 and US\$5,163,379, respectively.

From January 23 until March 25, 2023, ELB made scheduled installments to PT Bank Syariah Indonesia Tbk with total amount of US\$1,363,493.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

a. Pinjaman Bank (lanjutan)

Entitas anak (lanjutan)

Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG")

Pinjaman Sindikasi

Pada tanggal 11 Desember 2021, MEG, entitas anak yang secara tidak langsung dimiliki seluruhnya oleh Perusahaan, menandatangani *Facility Agreement* senilai AS\$450.000.000 dengan Australia and New Zealand Banking Group Limited, Cabang Singapura, ING Bank N.V., Cabang Singapura, DBS Bank Ltd., Morgan Stanley Senior Funding Inc., MUFG Bank, Ltd., dan Standard Chartered Bank (Singapore) Limited (bersama-sama disebut "Pemberi Pinjaman Sindikasi MEG") terkait rencana Grup untuk mengakuisisi ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. Fasilitas tersebut akan jatuh tempo pada tanggal 19 Desember 2023.

Pada tanggal 2 Maret 2022, MEG melakukan penarikan atas seluruh fasilitas Pinjaman Sindikasi sebesar AS\$450.000.000. Sehubungan dengan fasilitas tersebut, MEG telah menandatangani Perjanjian Sindikasi pada tanggal 28 Maret 2022, dengan Australia and New Zealand Banking Group Limited, Cabang Singapura, ING Bank N.V., Cabang Singapura, DBS Bank Ltd., Morgan Stanley Senior Funding Inc., MUFG Bank, Ltd., Standard Chartered Bank (Singapore) Limited, BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Banking, Cabang Singapura, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Cabang Singapura, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, Cabang Singapura, Societe Generale, Cabang Singapura, dan Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Cabang Singapura.

Selama tahun 2022, MEG melakukan pembayaran cicilan dengan total sebesar AS\$280.125.000

Pada tanggal 31 Maret 2023, MEG telah melakukan pembayaran cicilan sebesar AS\$42.300.000 atas Pinjaman Sindikasi.

28. BANK LOANS (continued)

a. Bank Loans (continued)

Subsidiaries (continued)

Medco Energi Global Pte. Ltd. ("MEG")

Syndication Loan

On December 11, 2021, MEG, a wholly owned indirect subsidiary of the Company, signed a *Facility Agreement* in the amount of US\$450,000,000 with Australia and New Zealand Banking Group Limited, Singapore Branch, ING Bank N.V., Singapore Branch, DBS Bank Ltd., Morgan Stanley Senior Funding Inc., MUFG Bank, Ltd., and Standard Chartered Bank (Singapore) Limited (collectively referred to as "MEG Syndication Loan Lenders") in connection with the Group's plan to acquire ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. This facility will mature on December 19, 2023.

On March 2, 2022, MEG has fully utilized the Sydicated Loan facility with total amount US\$450,000,000. In relation to the above facility, MEG has signed Syndication Agreement on March 28, 2022, with Australia and New Zealand Banking Group Limited, Singapore Branch, ING Bank N.V., Singapore Branch, DBS Bank Ltd., Morgan Stanley Senior Funding Inc., MUFG Bank, Ltd., Standard Chartered Bank (Singapore), BNP Paribas, Credit Agricole Corporate and Investment Banking, Singapore Branch, PT Bank Mandiri (Persero) Tbk, Singapore Branch, PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk, Singapore Branch, Societe Generale, Singapore Branch, and Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Singapore Branch.

During 2022, MEG made installment payment with total amount of US\$280,125,000.

On March 31, 2023, MEG has paid scheduled installment with amount of US\$42,300,000 on the Syndication Loan.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

28. PINJAMAN BANK (lanjutan)

b. Fasilitas Bank yang belum terpakai

Pada tanggal 31 Maret 2023, Grup memiliki fasilitas kredit bank dan fasilitas umum bank yang belum terpakai sebagai berikut:

28. BANK LOANS (continued)

b. *Unused Bank Facilities*

As of March 31, 2023, 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 31 Maret 2023/ Unused Portion of the Facility as of March 31, 2023
Fasilitas Umum Bank/ General Banking Facility			
Standard Chartered Bank, Jakarta	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$120.000.000/ US\$120,000,000	AS\$63.179.572/ US\$63,179,572
PT Bank Mandiri (Persero) Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan & revolving loan/ Non-Cash Loan Facility & revolving loan	AS\$193.154.960/ US\$193,154,960	AS\$152.753.517/ US\$152,753,517
PT Bank DBS Indonesia	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$50.000.000/ US\$50,000,000	AS\$20.000.000/ US\$20,000,000
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\$71.000.000/ US\$71,000,000	AS\$46.134.916/ US\$46,134,916
PT Bank Permata Tbk	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$30.000.000/ US\$30,000,000	AS\$30.000.000/ US\$30,000,000
PT Bank QNB Indonesia	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$18.000.000/ US\$18,000,000	AS\$18.000.000/ US\$18,000,000
PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk	Fasilitas Perbankan/ Banking Facility	AS\$60.000.000/ US\$60,000,000	AS\$42.083.730/ US\$42,083,730
PT Bank Syariah Indonesia Tbk	Fasilitas Non-Cash Loan/ Non-Cash Loan Facility	AS\$10.000.000/ US\$10,000,000	AS\$5.636.800/ US\$5,636,800
PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk	Fasilitas Perbankan Korporasi (Non-Cash Loan)/ Corporate Line Facility (Non Cash Loan)	AS\$23.237.286/ US\$23,237,286	AS\$23.237.286/ US\$23,237,286
Pemberi Pinjaman PT Sarana Multi Infrastruktur - MCG/ PT Sarana Multi Infrastruktur Loan Lender - MCG	Fasilitas Pembiayaan Proyek/ Project Financing Facility	AS\$70.000.000/ US\$70,000,000	AS\$69.900.000/ US\$69,900,000
Pemberi Pinjaman Sindikasi MEPM dan MEPTS/ MEPM and MEPTS Syndication Loan Lender	Perjanjian Sindikasi/ Syndication Agreement	AS\$404.000.000/ US\$404,000,000	AS\$249.897.788/ US\$249,897,788

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA

29. OTHER LONG-TERM DEBTS

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Obligasi Rupiah			<i>Rupiah Bonds</i>
Obligasi berkelanjutan			<i>Rupiah Shelf Registered</i>
Rupiah II:			<i>Bonds II:</i>
Tahap III	1.527.022	1.462.081	<i>Phase III</i>
Tahap IV	464.746	444.981	<i>Phase IV</i>
Obligasi Berkelanjutan			<i>Rupiah Shelf Registered</i>
Rupiah III:			<i>Bonds III:</i>
Tahap I	-	13.826.203	<i>Phase I</i>
Tahap II	3.153.632	3.019.516	<i>Phase II</i>
Tahap III	31.622.626	95.353.124	<i>Phase III</i>
Obligasi Berkelanjutan			<i>Rupiah Shelf Registered</i>
Rupiah IV:			<i>Bonds IV:</i>
Tahap I	66.392.245	63.568.750	<i>Phase I</i>
Tahap II	66.392.245	63.568.750	<i>Phase II</i>
Tahap III	199.176.736	190.706.249	<i>Phase III</i>
Obligasi Rupiah I	21.311.911	20.405.569	<i>Rupiah Shelf Registered I</i>
Sukuk Wakalah Rupiah I	27.685.566	26.508.169	<i>Rupiah Sukuk Wakalah I</i>
Sukuk Wakalah Rupiah II	1.148.586	1.099.739	<i>Rupiah Sukuk Wakalah II</i>
Sukuk Wakalah Berkelanjutan I:			<i>Rupiah Sukuk Wakalah I:</i>
Tahap I	33.196.123	31.784.375	<i>Phase I</i>
Tahap II	39.835.347	38.141.250	<i>Phase II</i>
Jumlah	491.906.785	549.888.756	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(2.412.705)	(2.513.919)	<i>Less unamortized discount</i>
Neto	489.494.080	547.374.837	<i>Net</i>
Dikurangi bagian jangka pendek	33.154.656	110.623.276	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	456.339.424	436.751.561	<i>Long-term portion</i>
Obligasi Dolar AS			<i>US Dollar Bonds</i>
Tanggal terbit pada 20 Januari 2018	235.398.000	235.398.000	<i>Issue date on January 20, 2018</i>
Tanggal terbit pada 14 Mei 2019	533.606.000	533.606.000	<i>Issue date on May 14, 2019</i>
Tanggal terbit pada 30 Januari 2020	590.095.000	590.095.000	<i>Issue date on January 30, 2020</i>
Tanggal terbit pada 12 November 2021	384.800.000	384.800.000	<i>Issue date on November 12, 2021</i>
Jumlah	1.743.899.000	1.743.899.000	Total
Dikurangi diskonto yang belum diamortisasi	(41.384.221)	(43.953.029)	<i>Less unamortized discount</i>
Neto	1.702.514.779	1.699.945.971	<i>Net</i>
Dikurangi bagian jangka pendek	-	-	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	1.702.514.779	1.699.945.971	<i>Long-term portion</i>

*) Jumlah pokok yang beredar termasuk Obligasi yang telah dibeli kembali.

*) The principal amount outstanding include Bonds that have been repurchased.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

29. UTANG JANGKA PANJANG LAINNYA (lanjutan)

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank			<i>Loans from non-bank financial institutions</i>
PT Sarana Multi Infrastruktur	19.851.693	19.746.043	<i>PT Sarana Multi Infrastruktur</i>
PT Mandiri Tunas Finance	74.236	79.050	<i>PT Mandiri Tunas Finance</i>
Jumlah	19.925.929	19.825.093	Total
Dikurangi bagian jangka pendek	3.518.895	3.369.245	<i>Less current portion</i>
Bagian jangka panjang	16.407.034	16.455.848	Long-term portion

Informasi lain mengenai utang jangka panjang lainnya adalah sebagai berikut:

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 III dengan tanggal terbit 21 Desember 2016/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase III with issue date on December 21, 2016</i>	Seri A Rp246.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$18.512.944/ <i>Tranche A</i> Rp246.000.000.000 and swapped into US\$18,512,944 Seri B Rp5.000.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp5,000,000,000 Seri C Rp23.000.000.000/ <i>Tranche C</i> Rp23,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2022)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Desember 2019/ <i>December 2019</i> Telah dilunasi pada Desember 2019/ <i>Has been fully repaid in December 2019</i> Desember 2021/ <i>December 2021</i> Telah dilunasi pada Desember 2021/ <i>Has been fully repaid in December 2021</i> Desember 2023/ <i>December 2023</i>	10,80% Terutang setiap kuartal/ <i>10.80% Payable quarterly</i> 11,30% Terutang setiap kuartal/ <i>11.30% Payable quarterly</i> 11,80% Terutang setiap kuartal/ <i>11.80% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap IV dengan tanggal terbit 30 Maret 2017/ <i>Rupiah 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/ <i>Tranche A</i> Rp380.000.000.000 and swapped into US\$28,539,241 Seri B Rp1.000.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp1,000,000,000 Seri C Rp7.000.000.000/ <i>Tranche C</i> Rp7,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2022)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Maret 2020/ <i>March 2020</i> Telah dilunasi pada Maret 2020/ <i>Has been fully repaid in March 2020</i> Maret 2022/ <i>March 2022</i> Telah dilunasi pada Maret 2022/ <i>Has been fully repaid in March 2022</i> Maret 2024/ <i>March 2024</i>	10,80% Terutang setiap kuartal/ <i>10.80% Payable quarterly</i> 11,30% Terutang setiap kuartal/ <i>11.30% Payable quarterly</i> 11,80% Terutang setiap kuartal/ <i>11.80% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (lanjutan)/ The Company (continued)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap V dengan tanggal terbit 14 Juni 2017/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase V with issue date on June 14, 2017</i>	Seri B Rp269.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$20.278.405/ <i>Tranche B</i> Rp269,500,000,000 and swapped into US\$20,278,405 Seri C Rp753.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$56.696.764/ <i>Tranche C</i> Rp753,500,000,000 and swapped into US\$56,696,764	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Juni 2020/ <i>June 2020</i> Telah dilunasi pada Juni 2020/ <i>Has been fully repaid in June 2020</i> Juni 2022/ <i>June 2022</i> Telah dilunasi pada Maret 2022/ <i>Has been fully repaid in March 2022</i>	10,80% Terutang setiap kuartal/ <i>10.80% Payable quarterly</i> 11,30% Terutang setiap kuartal/ <i>11.30% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap VI dengan tanggal terbit 28 September 2017/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase VI with issue date on September 28, 2017</i>	Seri A Rp415.000.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$31.109.445/ <i>Tranche A</i> Rp415,000,000,000 and swapped into US\$31,109,445 Seri B Rp151.500.000.000 dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$11.356.822/ <i>Tranche B</i> Rp151,500,000,000 and swapped into US\$11,356,822	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A+ (2021)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Maret 2021/ <i>March 2021</i> Telah dilunasi pada November 2020/ <i>Has been fully repaid in November 2020</i> September 2022/ <i>September 2022</i> Telah dilunasi pada Maret 2022/ <i>Has been fully repaid in March 2022</i>	10,30% Terutang setiap kuartal/ <i>10.30% Payable quarterly</i> 10,80% Terutang setiap kuartal/ <i>10.80% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I dengan tanggal terbit 29 Maret 2018/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase I with issue date on March 29, 2018</i>	Seri A Rp282.500.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$20.537.986/ <i>Tranche A</i> Rp282,500,000,000 and swapped into US\$20,537,986 Seri B Rp217.500.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$15.812.432/ <i>Tranche B</i> Rp217,500,000,000 and swapped into US\$15,812,432	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2022)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Maret 2021/ <i>March 2021</i> Telah dilunasi pada Maret 2021/ <i>Has been fully repaid in March 2021</i> Maret 2023/ <i>March 2023</i> Telah dilunasi pada Maret 2023/ <i>Has been fully repaid in March 2023</i>	8,75% Terutang setiap kuartal/ <i>8.75% Payable quarterly</i> 9,15% Terutang setiap kuartal/ <i>9.15% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap II dengan tanggal terbit 28 September 2018/ <i>Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase II with issue date on September 28, 2018</i>	Seri A Rp1.155.150.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$77.329.629/ <i>Tranche A</i> Rp1,155,150,000,000 and swapped into US\$77,329,629 Seri B Rp47.500.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$3.179.810/ <i>Tranche B</i> Rp47,500,000,000 and swapped into US\$3,179,810	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2022)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	September 2021/ <i>September 2021</i> Telah dilunasi pada November 2020/ <i>Has been fully repaid in November 2020</i> September 2023/ <i>September 2023</i>	10,0% Terutang setiap kuartal/ <i>10.0% Payable quarterly</i> 10,75% Terutang setiap kuartal/ <i>10.75% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 DAN ENTITAS ANAKNYA
 CATATAN ATAS LAPORAN
 KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
 Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
 yang berakhir pada Tanggal Tersebut
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
 kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
 AND ITS SUBSIDIARIES
 NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
 FINANCIAL STATEMENTS
 As of March 31, 2023 and
 for the Three-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 (lanjutan)/ The Company (continued)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap III dengan tanggal terbit 20 Februari 2020/ Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase III with issue date on February 20, 2020	Seri A Rp1.023.700.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$74.695.367/ Tranche A Rp1,023,700,000,000 and swapped into US\$74,695,367 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- (2022)	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	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/ Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase I with issue date on September 9, 2021	Seri A Rp400.000.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$28.070.175/ Tranche A Rp400,000,000,000 and swapped into US\$28,070,175 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- (2022)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	September 2024/ 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.
Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap II dengan tanggal terbit 23 November 2021/ Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase II with issue date on November 23, 2021	Seri A Rp941.805.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$66.161.231/ Tranche A Rp941,805,000,000 and swapped into US\$66,161,231 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- (2022)	Bursa Efek Indonesia/ Indonesia Stock Exchange	November 2024/ 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (lanjutan)/ The Company (continued)						
Obligasi Berkelanjutan Rupiah IV Tahap III dengan tanggal terbit 26 Juli 2022/ Rupiah Shelf Registered Bonds IV Phase III with issue date on July 26, 2022	Seri A Rp1.892.315.000.000/ dilanjutkan dengan transaksi swap menjadi AS\$126.407.148/ Tranche A Rp1,892,315,000,000 and swapped into US\$126,407,148 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 B Rp586,270,000,000 and swapped into US\$39,058,628	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : AA- (2022)	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.
Medco Power Indonesia						
Obligasi Rupiah I dengan tanggal terbit 4 Juli 2018/ Rupiah Shelf Registered Bonds I with issue date on July 4, 2018	Seri A Rp279.000.000.000/ Tranche A Rp279,000,000,000 Seri B Rp63.000.000.000/ Tranche B Rp63,000,000,000 Seri C Rp258.000.000.000/ Tranche C Rp258,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (2022)	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 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 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) (2022)	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 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 II dengan tanggal terbit 23 Mei 2019/ <i>Rupiah Sukuk Wakalah II with issue date on May 23, 2019</i>	Seri A Rp832.700.000.000/ <i>Tranche A</i> Rp832,700,000,000 Seri B Rp7.000.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp7,000,000,000 Seri C Rp10.300.000.000/ <i>Tranche C</i> Rp10,300,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (sy) (2022)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Mei 2022/ <i>May 2022</i> Telah dilunasi pada Mei 2022/ <i>Has been fully repaid in May 2022</i> Mei 2024/ <i>May 2024</i> Mei 2026/ <i>May 2026</i>	10,00% Terutang setiap kuartal/ <i>10.00% Payable quarterly</i> 10,55% Terutang setiap kuartal/ <i>10.55% Payable quarterly</i> 11,10% Terutang setiap kuartal/ <i>11.10% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
Sukuk Wakalah Berkelanjutan Rupiah I Tahap I dengan tanggal terbit 4 Agustus 2022/ <i>Rupiah Shelf Registered Sukuk Wakalah I Phase I with issue date on August 4, 2022</i>	Seri A Rp280.000.000.000/ <i>Tranche A</i> Rp280,000,000,000 Seri B Rp220.000.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp220,000,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (sy) (2022)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Agustus 2025/ <i>August 2025</i> Agustus 2027/ <i>August 2027</i>	8,00% Terutang setiap kuartal/ <i>8.00% Payable quarterly</i> 9,25% Terutang setiap kuartal/ <i>9.25% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
Sukuk Wakalah Berkelanjutan Rupiah I Tahap II dengan tanggal terbit 30 Desember 2022/ <i>Rupiah Shelf Registered Sukuk Wakalah I Phase II with issue date on December 30, 2022</i>	Seri A Rp469.690.000.000/ <i>Tranche A</i> Rp469,690,000,000 Seri B Rp130.310.000.000/ <i>Tranche B</i> Rp130,310,000,000	PT Pemeringkat Efek Indonesia (PEFINDO) : A (sy) (2022)	Bursa Efek Indonesia/ <i>Indonesia Stock Exchange</i>	Desember 2025/ <i>December 2025</i> Desember 2027/ <i>December 2027</i>	9,00% Terutang setiap kuartal/ <i>9.00% Payable quarterly</i> 9,50% Terutang setiap kuartal/ <i>9.50% Payable quarterly</i>	Obligasi ini tidak dijamin dengan agunan khusus/ <i>These bonds are unsecured.</i>
Medco Platinum Road Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 30 Januari 2018/ <i>US Dollar Bonds with issue date on January 30, 2018</i>	AS\$500.000.000/ <i>US\$500,000,000</i>	Moody's Investor Service : B1 (2022) Fitch Ratings : B+ (2022) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2022)	Singapore Exchange Trading Limited	Januari 2025/ <i>January 2025</i>	6,75% Terutang setiap setengah tahun/ <i>6.75% 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 Oak Tree Pte Ltd						
Obligasi Dolar AS dengan tanggal terbit 14 Mei 2019/ <i>US Dollar Bonds with issue date on May 14, 2019</i>	AS\$650.000.000/ <i>US\$650,000,000</i>	Moody's Investor Service : B1 (2022) Fitch Ratings : B+ (2022) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2022)	Singapore Exchange Trading Limited	Mei 2026/ <i>May 2026</i>	7,375% Terutang Setiap Setengah tahun/ <i>7.375% 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>

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (2022) Fitch Ratings : B+ (2022) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2022)	Singapore Exchange 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 (2022) Fitch Ratings : B+ (2022) Standard & Poor's Rating Services : B+ (2022)	Singapore Exchange 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>

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>	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>	Januari 2043/ <i>January 2043</i>	Fasilitas ini dijamin dengan asset proyek, hak atas piutang, dan 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 TJB Power Services			
PT Mandiri Tunas Finance Fasilitas Kredit Pembiayaan Konsumen/ <i>Consumer Credit Facility</i>	Agustus 2018/ <i>August 2018</i>	Juli 2021/ <i>July 2021</i>	Fasilitas ini dijamin dengan kendaraan yang diperoleh/ <i>This facility is collateralized by acquired vehicles.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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, mengumumkan dan membayar dividen melebihi persentase tertentu dari laba neto konsolidasian dan harus memenuhi rasio keuangan tertentu.

a. Pembatasan-pembatasan atas Pinjaman

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, manajemen berpendapat, bahwa Grup mematuhi pembatasan atas semua liabilitas jangka panjang.

Manajemen menyatakan bahwa selama periode pelaporan dan pada tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup tidak pernah mengalami kondisi gagal bayar atas obligasi yang telah jatuh tempo.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, 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 II Tahap I, II, III, IV, V dan VI dan Obligasi Berkelanjutan Rupiah III 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 dan II 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 these 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 March 31, 2023 and December 31, 2022, 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 March 31, 2023 and December 31, 2022, 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 II Phase I, II, III, IV, V and VI and Shelf Registered Rupiah Bonds III 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 and II 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 11 Maret 2022, Perusahaan telah melaksanakan Rapat Umum Pemegang Obligasi ("RUPO") dengan agenda utama untuk menyetujui perubahan pembayaran pokok obligasi yang jatuh tempo pada tahun 2022. Pemegang obligasi setuju atas pengajuan agenda yang diajukan oleh Perusahaan untuk seri obligasi sebagai berikut :

- Obligasi Berkelanjutan II Tahap V Tahun 2017 Seri C
- Obligasi Berkelanjutan II Tahap VI Tahun 2017 Seri B

Percepatan pelunasan kedua seri obligasi tersebut telah dilakukan pada tanggal 25 Maret 2022 dan telah mengakhiri "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait dengan obligasi tersebut.

Pada tanggal 29 Maret 2022, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah II Tahap IV Seri B sebesar Rp1.000.000.000. Penyelesaian akhir "Pertukaran Mata Uang Silang" ("CCS") terkait obligasi ini juga telah diselesaikan.

Pada tanggal 26 Juli 2022, Perusahaan menerbitkan Obligasi Berkelanjutan Rupiah sebesar Rp3.000.000.000.000 ("PUB IV Tahap III") yang terbagi dalam tiga seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp1.892.315.000.000 dengan tenor 3 tahun
- Seri B sebesar Rp521.415.000.000 dengan tenor 5 tahun
- Seri C sebesar Rp586.270.000.000 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 20 Februari 2023, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap III Seri A sebesar Rp1.023.700.000.000.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others

Rupiah Shelf Registered Bonds

The Company

On March 11, 2022, the Company has conducted General Meeting of Bondholders ("RUPO") with main agenda to approve amendment of principal repayment date of bonds that matured in 2022. The bondholders approved the agenda that Company proposed for the following series of bonds :

- Shelf Registered IDR Bonds II Phase V 2017 Tranche C
- Shelf Registered IDR Bonds II Phase VI 2017 Tranche B

Early repayment of these two series of Bonds was completed on March 25, 2022 and has terminated the Cross Currency Swap ("CCS") linked to these bonds.

On March 29, 2022, the Company fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds II Phase IV Tranche B for Rp1,000,000,000. The final settlement for the Cross Currency Swap ("CCS") transaction related to this bonds has been completed.

On July 26, 2022, the Company issued a Shelf Registered Rupiah Bond for Rp3,000,000,000,000 ("PUB IV Phase III") consisting of two tranches:

- Tranche A Rp1,892,315,000,000 with 3-year tenor
- Tranche B Rp521,415,000,000 with 5-year tenor
- Tranche C Rp586,270,000,000 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 20, 2023, the Company has fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase III Tranche A with amount of Rp1,023,700,000,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 29 Maret 2023, Perusahaan telah melunasi Obligasi Berkelanjutan Rupiah III Tahap I Seri B sebesar Rp217.500.000.000.

Fasilitas Kredit

PT Medco Power Indonesia ("MPI") dan Entitas Anak

PT Medco Power Indonesia

Pada tanggal 15 Agustus 2022, BSI melakukan pengalihan pinjaman senilai Rp336.875.000.000 kepada PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) dan pinjaman Musyarakah tersebut menjadi pinjaman sindikasi.

Selama 23 Agustus hingga 23 Desember 2022, MPI telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) sebesar Rp26.250.000.000.

Pada tanggal 22 Maret 2023, MPI melakukan pembayaran cicilan terjadwal ke PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) sebesar Rp13.125.000.000.

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 asset proyek, hak atas piutang, dan gadai saham dalam proyek.

Pada 20 Januari 2023, PT Medco Cahaya Geothermal melakukan penarikan pinjaman dari PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) sebesar AS\$100.000.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

Rupiah Shelf Registered Bonds (continued)

The Company (continued)

On March 29, 2023, the Company has fully repaid Rupiah Shelf Registered Bonds III Phase I Tranche B with amount of Rp217,500,000,000.

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.

Since August 23 until December 23, 2022, MPI has paid scheduled instalment to PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) amounting to Rp26,250,000,000.

On March 22, 2023, MPI made scheduled instalments to PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero) with total amount of Rp13,125,000,000.

PT Medco Cahaya Geothermal

On January 11, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal signed project financing agreement amounting 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.

On January 20, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal has withdrawn loan amounting to US\$100,000 from PT Sarana Multi Infrastruktur (Persero).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (lanjutan)

Pada tanggal 23 Mei 2022, MPI melakukan pelunasan pokok Sukuk Wakalah Seri A tahun 2019 sebesar Rp832.700.000.000.

Pada tanggal 4 Agustus 2022, PT Medco Power Indonesia menerbitkan Penawaran Umum Berkelanjutan Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Medco Power Indonesia Tahap I senilai Rp500.000.000.000 yang terbagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp280.000.000.000 dengan tenor 3 tahun
- Seri B sebesar Rp220.000.000.000 dengan tenor 5 tahun

Pada tanggal 30 Desember 2022, PT Medco Power Indonesia menerbitkan Penawaran Umum Berkelanjutan Sukuk Wakalah Berkelanjutan I Medco Power Indonesia Tahap II senilai Rp600.000.000.000 yang terbagi dalam dua seri yaitu:

- Seri A sebesar Rp469.690.000.000 dengan tenor 3 tahun
- Seri B sebesar Rp130.310.000.000 dengan tenor 5 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 juta 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 (continued)

On May 23, 2022, MPI has fully settled Sukuk Wakalah Tranche A year 2019 amounting to Rp832,700,000,000.

On August 4, 2022, PT Medco Power Indonesia issued Shelf Public Offering Sharia Compliant Bonds I Medco Power Indonesia Phase I amounting to Rp500,000,000,000 consisting of two tranches:

- Tranche A Rp280,000,000,000 with 3-year tenor
- Tranche B Rp220,000,000,000 with 5-year tenor

On December 30, 2022, PT Medco Power Indonesia issued Shelf Public Offering Sharia Compliant Bonds I Medco Power Indonesia Phase II amounting to Rp600,000,000,000 consisting of two tranches:

- Tranche A Rp469,690,000,000 with 3-year tenor
- Tranche B Rp130,310,000,000 with 5-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 million 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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, dan dana hasil penerbitan *Senior Notes* ini telah digunakan untuk pelunasan seluruh pinjaman ke PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk fasilitas kredit PTK IV dan V, sebagian pinjaman ke PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk fasilitas kredit PTK VI dan PUB I Tahap II. Dana hasil penerbitan *Senior Notes* ini telah digunakan untuk melunasi utang obligasi PUB II tahap I Seri A, PUB II tahap II Seri A, dan PUB II tahap III Seri A dan MTN V.

Pada tanggal 8 November 2022, Medco Platinum Road Pte. Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan sebagian dari *Senior Notes* sebesar AS\$255.102.000. Pada saat yang sama, pembelian kembali atas *Senior Notes* yang dilakukan pada tahun 2020 sebesar AS\$9.500.000 juga dilakukan pembatalan, sehingga total *Senior Notes* yang beredar sejumlah AS\$235.398.000.

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 dan dana hasil penerbitan *Senior Notes* ini telah digunakan untuk pendanaan akuisisi saham Ophir Energy Ltd. dan pendanaan kembali utang Grup.

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, and its proceeds were used for fully repayment of loan to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk for credit facility of PTK IV and V, partial repayment of loan to PT Bank Mandiri (Persero) Tbk for credit facility PTK VI and PUB I Phase II. Its proceeds also were used for repayment of bonds payable of PUB II phase I Tranche A, PUB II phase II Tranche A, and PUB II phase III Tranche A and MTN V.

On November 8, 2022, Medco Platinum Road Pte. Ltd. completed and paid the tender offer for the partial early repayment of its *Senior Notes* with amount of US\$255,102,000. At the same time, the repurchase of *Senior Notes* that was done in 2020 with total amount of US\$9,500,000 have been marked down for cancellation, hence, the total outstanding *Senior Notes* become US\$235,398,000.

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, and its proceeds were used to fund the shares acquisition of Ophir Energy Ltd. and to refinance the Group indebtedness.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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.

Pada tanggal 2 Juni 2022, Medco Oak Tree Pte. Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan sebagian dari *Senior Notes* sebesar AS\$109.194.000. Pada saat yang sama, pembelian kembali atas *Senior Notes* yang dilakukan pada tahun 2020 sebesar AS\$1.500.000 juga telah dilakukan pembatalan, sehingga total *Senior Notes* yang beredar sejumlah AS\$539.306.000.

Selama bulan Juni dan Juli 2022, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Oak Tree Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS\$5.700.000 dari pasar. Pada tanggal 8 November 2022, jumlah tersebut dilakukan pembatalan, sehingga total *Senior Notes* yang beredar sejumlah AS\$533.606.000.

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.

Pada tanggal 2 Juni 2022, Medco Bell Pte. Ltd. telah menyelesaikan dan membayar penawaran tender untuk percepatan pelunasan sebagian dari *Senior Notes* sebesar AS\$43.305.000. Pada saat yang sama, pembelian kembali atas *Senior Notes* yang dilakukan pada tahun 2020 sejumlah masing-masing sebesar AS\$5.000.000 juga dilakukan pembatalan, sehingga total *Senior Notes* yang beredar sejumlah AS\$601.695.000.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

US Dollar Bonds (continued)

Medco Oak Tree Pte. Ltd.

On June 2, 2022, Medco Oak Tree Pte. Ltd. completed and paid the tender offer for the partial early repayment of its *Senior Notes* with amount of US\$109,194,000. At the same time, the repurchase of *Senior Notes* that was done in 2020 with total amount of US\$1,500,000 have been marked down for cancellation, hence, the total outstanding *Senior Notes* become US\$539,306,000.

During June and July 2022, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Oak Tree Pte. Ltd. *Senior Notes* for a nominal amount of US\$5,700,000 from the market. On November 8, 2022, the corresponding amount has been marked down for cancellation, hence, the total outstanding *Senior Notes* become US\$533,606,000.

Medco Bell Pte. Ltd.

On January 30, 2020, Medco Bell Pte. Ltd. a wholly-owned Subsidiary, issued US\$650 million *Senior Notes* listed on the Singapore Exchange Securities Trading Limited. The *Senior Notes* will mature in 2027 and are unconditionally guaranteed and irrevocably by the Company and certain subsidiaries. Its proceeds were used mainly for refinancing purpose. The coupon is 6.375% per annum, which will start to be accrued from January 30, 2020 and payable semi-annually in arrears commencing on July 30, 2020.

On June 2, 2022, Medco Bell Pte. Ltd. completed and paid the tender offer for the partial early repayment of its *Senior Notes* with amount of US\$43,305,000. At the same time, the repurchase of *Senior Notes* that was done in 2020 with total amount of US\$5,000,000 have been marked down for cancellation, hence, the total outstanding *Senior Notes* become US\$601,695,000.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Juni dan Juli 2022, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Bell Pte. Ltd. dengan nilai nominal sebesar AS\$11.600.000 dari pasar. Pada tanggal 8 November 2022, jumlah tersebut dilakukan pembatalan, sehingga total *Senior Notes* yang beredar sejumlah AS\$590.095.000.

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 2021.

Selama bulan Juni dan Juli 2022, Grup, melalui Perusahaan, telah melakukan pembelian kembali utang *Senior Notes* Medco Laurel Tree Pte Ltd dengan nilai nominal sebesar AS\$15.200.000 dari pasar. Pada tanggal 8 November 2022, jumlah tersebut dilakukan pembatalan sehingga total *Senior Notes* yang beredar sejumlah AS\$384.800.000.

29. OTHER LONG-TERM DEBTS (continued)

c. Others (continued)

US Dollar Bonds (continued)

Medco Bell Pte. Ltd. (continued)

During June and July 2022, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Bell Pte. Ltd. Senior Notes for a nominal amount of US\$11,600,000 from the market. On November 8, 2022, the corresponding amount has been marked down for cancellation, hence, the total outstanding Senior Notes become US\$590,095,000.

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, 2021.

During June and July 2022, the Group, through the Company, has a debt buy-back of Medco Laurel Tree Pte Ltd Senior Notes for a nominal amount of US\$15,200,000 from the market. On November 8, 2022, the corresponding amount has been marked down for cancellation, hence, the total outstanding Senior Notes become US\$384,800,000.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI

Akun ini terdiri dari:

30. NON-CONTROLLING INTERESTS

This account consists of:

31 Maret 2023/March 31, 2023

	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ <i>Non-controlling Interests at Beginning of Period</i>	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ <i>Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year</i>	Pembagian Dividen/ <i>Dividend Distribution</i>	Setoran Modal/ <i>Capital Contribution</i>	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ <i>Non-controlling Interests at End of Period</i>	
PT Medco Kansai						PT Medco Kansai
Power Indonesia	58.057.102	1.229.591	-	-	59.286.693	Power Indonesia
PT Medco Ratch Power Riau	67.116.618	(2.868.688)	-	-	64.247.930	PT Medco Ratch Power Riau
PT Medco Cahaya Geothermal	27.673.838	916.755	-	-	28.590.593	PT Medco Cahaya Geothermal
PT Dalle Energy Batam	10.362.042	(3.928)	-	-	10.358.114	PT Dalle Energy Batam
PT Medco Energi Menamas	10.664.057	73.053	-	-	10.737.110	PT Medco Energi Menamas
PT Medco General Power Services	5.623.193	143.973	-	-	5.767.166	PT Medco General Power Services
Medco Oman LLC	2.145.249	1.058.594	-	-	3.203.843	Medco Oman LLC
PT Multidaya Prima Elektrindo	3.164.903	(202.571)	-	-	2.962.332	PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Universal Batam Energy	2.865.266	883.673	-	-	3.748.949	PT Universal Batam Energy
Lain-lain	2.587.047	(100.255)	-	-	2.486.792	Others
Jumlah	190.259.315	1.130.197	-	-	191.389.512	Total

31 Desember 2022/December 31, 2022

	Kepentingan Nonpengendali pada Awal Tahun/ <i>Non-controlling Interests at Beginning of Year</i>	Bagian atas Jumlah Penghasilan/ (Rugi) Komprehensif pada Tahun Berjalan/ <i>Share in Total Comprehensive Income (Loss) of the Current Year</i>	Pembagian Dividen/ <i>Dividend Distribution</i>	Setoran Modal/ <i>Capital Contribution</i>	Kepentingan Nonpengendali pada Akhir Tahun/ <i>Non-controlling Interests at End of Year</i>	
PT Medco Kansai						PT Medco Kansai
Power Indonesia	57.783.411	6.333.873	(6.060.182)	-	58.057.102	Power Indonesia
PT Medco Ratch Power Riau	37.426.598	29.690.020	-	-	67.116.618	PT Medco Ratch Power Riau
PT Medco Cahaya Geothermal	25.707.194	1.966.644	-	-	27.673.838	PT Medco Cahaya Geothermal
PT Dalle Energy Batam	10.315.244	517.761	(470.963)	-	10.362.042	PT Dalle Energy Batam
PT Medco Energi Menamas	10.235.315	428.779	(36)	-	10.664.058	PT Medco Energi Menamas
PT Medco General Power Services	5.349.167	274.026	-	-	5.623.193	PT Medco General Power Services
Medco Oman LLC	3.378.543	5.146.707	(6.380.000)	-	2.145.250	Medco Oman LLC
PT Multidaya Prima Elektrindo	2.726.600	488.738	(50.435)	-	3.164.903	PT Multidaya Prima Elektrindo
PT Universal Batam Energy	1.409.745	2.116.172	(660.654)	-	2.865.263	PT Universal Batam Energy
Lain-lain	2.278.770	309.623	(1.345)	-	2.587.048	Others
Jumlah	156.610.587	47.272.343	(13.623.615)	-	190.259.315	Total

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

30. KEPENTINGAN NONPENGENDALI (lanjutan)

Ekuitas kepemilikan non pengendali atas ekuitas adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
PT Medco Cahaya Geothermal	49,00%	49,00%
PT Medco Ratch Power Riau	49,00%	49,00%
PT MedcoSolar Bali Timur	49,00%	49,00%
PT MedcoSolar Bali Barat	49,00%	49,00%
PT Medco Kansai Power Indonesia	49,00%	49,00%
PT Medcopower Servis Indonesia	38,00%	38,00%
PT Universal Batam Energy	30,00%	30,00%
Medco Oman LLC	22,00%	22,00%
PT Dalle Energy Batam	20,01%	20,01%
PT Multidaya Prima Elektrindo	15,00%	15,00%
PT Medco General		
Power Services	0,40%	0,40%
PT Medco Energi Menamas	0,01%	0,01%
Lain-Lain:		
PT Sangsaka Agro Lestari	30,00%	30,00%
PT Muara Enim Multi Power	20,00%	20,00%
PT Nawakara Energi Sumpur	20,00%	20,00%
PT Energi Prima ElektriKa	7,50%	7,50%
PT Dalle Panaran	0,99%	0,99%
PT Medco Power Sumatera	0,40%	0,40%
PT Medco Geothermal Sarulla	0,04%	0,04%
PT Indo Medco Power	0,02%	0,02%
PT Medco Geothermal Indonesia	0,01%	0,01%
PT Medco Geothermal Sumatera	0,08%	0,08%

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% (Catatan 19 dan 48).

Ringkasan laporan posisi keuangan

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Aset Lancar	139.362.877	133.298.402
Aset Tidak Lancar	115.715.269	116.670.902
Liabilitas Jangka Pendek	23.117.826	24.031.106
Liabilitas Jangka Panjang	53.566.980	58.495.573
Keperluan non-pengendali	25.568.769	22.869.663

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

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

<i>PT Medco Cahaya Geothermal</i>
<i>PT Medco Ratch Power Riau</i>
<i>PT MedcoSolar Bali Timur</i>
<i>PT MedcoSolar Bali Barat</i>
<i>PT Medco Kansai Power Indonesia</i>
<i>PT Medcopower Servis Indonesia</i>
<i>PT Universal Batam Energy</i>
<i>Medco Oman LLC</i>
<i>PT Dalle Energy Batam</i>
<i>PT Multidaya Prima Elektrindo</i>
<i>PT Medco General</i>
<i>Power Services</i>
<i>PT Medco Energi Menamas</i>
<i>Others:</i>
<i>PT Sangsaka Agro Lestari</i>
<i>PT Muara Enim Multi Power</i>
<i>PT Nawakara Energi Sumpur</i>
<i>PT Energi Prima ElektriKa</i>
<i>PT Dalle Panaran</i>
<i>PT Medco Power Sumatera</i>
<i>PT Medco Geothermal Sarulla</i>
<i>PT Indo Medco Power</i>
<i>PT Medco Geothermal Indonesia</i>
<i>PT Medco Geothermal Sumatera</i>

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%. (Notes 19 and 48).

Summarized statement of financial position

<i>Current Assets</i>
<i>Non-current Assets</i>
<i>Current Liabilities</i>
<i>Non-current Liabilities</i>
<i>Non-controlling Interest</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 laba rugi dan penghasilan komprehensif lain

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Pendapatan	20.804.384	68.524.353
Beban pokok pendapatan	(11.555.385)	(33.385.516)
Laba kotor	9.248.999	35.138.837
Beban penjualan, umum dan administrasi	(4.155.621)	(17.681.268)
Beban pendanaan	(834.688)	(3.674.943)
Pendapatan bunga	491.013	1.480.408
Pendapatan lain-lain	2.658.146	2.204.057
Beban lain-lain	(17.591)	(205.137)
LABA SEBELUM BEBAN PAJAK PENGHASILAN	7.390.258	17.261.954
Beban pajak penghasilan	(2.271.277)	(4.013.378)
LABA TAHUN BERJALAN	5.118.981	13.248.576
Penghasilan komprehensif lain	(1.664.309)	(7.721.318)
JUMLAH LABA KOMPREHENSIF TAHUN BERJALAN	3.454.672	5.527.258

Ringkasan laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain (lanjutan)

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Laba (rugi) komprehensif tahun berjalan yang diatribusikan kepada:		
Pemilik entitas induk	1.782.901	(2.786.183)
Kepentingan nonpengendali	1.671.771	8.313.441
JUMLAH	3.454.672	5.527.258

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

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

Summarized statement of profit or loss and other comprehensive income

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Revenues	20.804.384	68.524.353
Cost of revenues	(11.555.385)	(33.385.516)
Gross profit	9.248.999	35.138.837
Selling, general and administrative expenses	(4.155.621)	(17.681.268)
Finance costs	(834.688)	(3.674.943)
Finance income	491.013	1.480.408
Other income	2.658.146	2.204.057
Other expense	(17.591)	(205.137)
PROFIT BEFORE INCOME TAX EXPENSE	7.390.258	17.261.954
Income tax expense	(2.271.277)	(4.013.378)
PROFIT FOR THE YEAR	5.118.981	13.248.576
Other comprehensive income	(1.664.309)	(7.721.318)
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR	3.454.672	5.527.258

Summarized statement of profit or loss and other comprehensive income (continued)

Total comprehensive income (loss) for the 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Arus kas diperoleh dari aktivitas operasi	4.655.482	34.760.007	Cash flows provided by operating activities
Arus kas digunakan untuk aktivitas investasi	(215.364)	(9.361.121)	Cash flows used in investing activities
Arus kas diperoleh dari (digunakan untuk) aktivitas pendanaan	(3.748.578)	(17.524.850)	Cash flows provided by (used in) financing activities
Kenaikan neto kas dan setara kas	691.540	7.874.036	Net increase in cash and cash equivalents
Kas dan setara kas awal tahun	95.988.906	105.063.075	Cash and cash equivalents at beginning of year
Efek dari perbedaan nilai tukar	1.563.575	(16.948.205)	Effect of foreign exchange rate changes
Kas dan setara kas akhir tahun	98.244.021	95.988.906	Cash and cash equivalents at end of year

Lain-lain

Pada tahun 2022, Medco LLC mendistribusikan dividen sebesar AS\$5.000.000 pada 27 Juni 2022 dan dividen sebesar AS\$24.000.000 pada 10 November 2022, di mana sebesar AS\$4.620.000 telah dibayarkan kepada pihak nonpengendali di tahun 2022 dan sisanya sejumlah AS\$1,760,000 yang masih terutang dicatat sebagai dividen diumumkan dan belum dibayarkan pada tanggal 31 Desember 2022.

30. NON-CONTROLLING INTERESTS (continued)

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

Summarized statement of cash flows

	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
	34.760.007	Cash flows provided by operating activities
	(9.361.121)	Cash flows used in investing activities
	(17.524.850)	Cash flows provided by (used in) financing activities
	7.874.036	Net increase in cash and cash equivalents
	105.063.075	Cash and cash equivalents at beginning of year
	(16.948.205)	Effect of foreign exchange rate changes
	95.988.906	Cash and cash equivalents at end of year

Others

In 2022, Medco LLC distributed dividends amounting to US\$5,000,000 on June 27, 2022 and dividends amounting to US\$24,000,000 on November 10, 2022, whereby dividends amounting to US\$4,620,000 was paid to non-controlling interest in 2022 and the remaining payable balance amounting US\$1,760,000 is recorded as dividend declared and unpaid as of December 31, 2022.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. MODAL SAHAM

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	51,67%	323.603.503	62.721.519
Diamond Bridge Pte Ltd	5.395.205.771	21,54%	134.880.144	26.142.756
PT Kalibiru Lestari Bersama	659.958.000	2,63%	16.498.950	3.197.862
PT Medco Duta	30.044.500	0,12%	751.113	145.582
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Yani Yuhani Panigoro	8.356.306	0,03%	208.908	40.491
Yaser Raimi A Panigoro	783.873	0,00%	19.597	3.798
Dewan Direksi/Board of Directors				
Roberto Lorato	134.752.620	0,54%	3.368.816	652.951
Ronald Gunawan	58.930.622	0,24%	1.473.266	285.551
Amri Siahaan	40.007.799	0,16%	1.000.195	193.860
Hilmi Panigoro	24.818.273	0,10%	620.457	120.258
Anthony Robert Mathias	9.501.592	0,04%	237.540	45.688
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	5.743.983.517	22,93%	143.599.587	27.833.004
Sub-jumlah/Sub-total	25.050.482.997	100,00%	626.262.076	121.383.320
Saham treasuri/Treasury stock	85.748.255		2.143.706	415.626
Jumlah/Total	25.136.231.252		628.405.782	121.798.946

31. CAPITAL STOCK

31 Maret 2023/March 31, 2023

31 Desember 2022/December 31, 2022

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	51,72%	323.603.503	62.721.519
Diamond Bridge Pte Ltd	5.395.205.771	21,56%	134.880.144	26.142.756
PT Kalibiru Lestari Bersama	657.058.000	2,63%	16.426.450	3.183.809
PT Medco Duta	30.044.500	0,12%	751.113	145.582
Dewan Komisaris/Board of Commissioners				
Yani Yuhani Panigoro	8.356.306	0,03%	208.908	40.491
Yaser Raimi A Panigoro	783.873	0,003%	19.597	3.798
Dewan Direksi/Board of Directors				
Ronald Gunawan	53.638.622	0,21%	1.340.966	259.909
Amri Siahaan	35.219.799	0,14%	880.495	170.659
Roberto Lorato	38.200.620	0,15%	955.016	185.103
Hilmi Panigoro	24.818.273	0,10%	620.457	120.258
Anthony Robert Mathias	4.209.592	0,02%	105.240	20.398
Masyarakat (masing-masing di bawah 5%)/ Public (each below 5%)	5.833.607.517	23,31%	145.840.187	28.266.850
Sub-jumlah/Sub-total	25.025.282.997	100,00%	625.632.076	121.261.132
Saham treasuri/Treasury stock	110.948.255		2.773.706	537.814
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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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 January 2020 sampai dengan tanggal 2 Juni 2020.

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 based on the assumption that the Series I Warrants are exercised prior to the PUT II. Every 1 Right Share 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 ("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 for PUT II HMETD. The Warrants are exercisable between July 2018 and 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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.

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 Otoritas Jasa Keuangan 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 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 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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. 27 tanggal 9 Februari 2021, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat No. AHU-AH.01.03-0089920 TH 2021. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp448.011.354.300 menjadi sebesar Rp626.560.142.925, di mana penambahan setoran sebesar Rp178.548.788.625 merupakan hasil pelaksanaan PUT III dengan HMETD.

Anggaran Dasar Perusahaan telah mengalami perubahan berdasarkan Akta Notaris No. 39 tanggal 15 Februari 2021, yang telah diterima dan dicatat oleh Menteri Hukum dan Hak Asasi Manusia dalam surat keputusannya No. AHU-AH.01.03-0098327. Perubahan Anggaran Dasar dilakukan untuk meningkatkan modal ditempatkan dan modal disetor Perusahaan dari Rp626.560.142.925 menjadi sebesar Rp628.405.781.300, di mana penambahan setoran sebesar Rp1.845.638.375 merupakan hasil pelaksanaan konversi Waran Seri I dari tanggal 2 Juni 2020 sampai dengan tanggal 11 Desember 2020.

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.

31. CAPITAL STOCK (continued)

The Company's Articles of Association has been amended based on Notarial Deed No. 27 dated February 9, 2021, which has been accepted and recorded by the Minister of Law and Human Rights in letter No. AHU-AH.01.03-0089920 TH 2021. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid up capital of the Company from Rp448,011,354,300 to Rp626,560,142,925, in which the additional paid-up capital amounting to Rp178,548,788,625 was the result of the exercise of PUT III with HMETD.

The Company's Articles of Association has been amended based on Notarial Deed No. 39 dated February 15, 2021, which has been accepted and recorded by the Minister of Law and Human Rights in his decision letter no. AHU-AH.01.03-0098327. The amendment of the Articles of Association was made to increase the issued and paid-up capital of the Company from Rp626,560,142,925 to Rp628,405,781,300, in which the additional paid-up capital amounting to Rp1,845,638,375 was the result of conversion of Series I Warrants from June 2, 2020 to December 11, 2020.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

31. MODAL SAHAM (lanjutan)

Sampai dengan tanggal 31 Desember 2022, Perusahaan telah melakukan transfer 74.883.438 lembar saham (setara dengan AS\$2.754.039) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Pemberian Saham Manajemen dan Program Pemberian Saham Karyawan (Catatan 32).

Sampai dengan tanggal 31 Maret 2023, Perusahaan telah melakukan transfer 25.200.000 lembar saham (setara dengan AS\$1.957.797) yang berasal dari saham treasury sehubungan dengan pelaksanaan Program Pemberian Saham Manajemen dan Program Pemberian Saham Karyawan (Catatan 32).

32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM

Tambahan Modal Disetor

Akun ini terdiri dari:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Penjualan 22.000.000 saham melalui penawaran umum perdana kepada masyarakat pada tahun 1994	33.500.000	33.500.000	<i>Sale of 22,000,000 shares through initial public offering in 1994</i>
Penjualan kembali saham	1.073.325	1.073.325	<i>Resale of shares</i>
Pembagian saham bonus pada tahun 1998	(32.254.579)	(32.254.579)	<i>Distribution of bonus shares in 1998</i>
Penerbitan 321.730.290 saham melalui penawaran umum terbatas I kepada pemegang saham pada tahun 1999	139.908.988	139.908.988	<i>Issuance of 321,730,290 shares through rights offering I to shareholders in 1999</i>
Penurunan modal disetor dari Saham treasury	(46.503.647)	(46.503.647)	<i>Deduction of additional paid-in capital on treasury stock</i>
Penjualan kembali saham treasury	74.812.936	74.812.936	<i>Resale of treasury stock</i>
Pembayaran berbasis saham	21.562.988	19.605.191	<i>Share-based payment</i>
Pembagian saham treasury sebagai <i>Share Award Program</i>	(2.510.327)	(2.388.139)	<i>Distribution of treasury shares under Share Award Program</i>
Penerbitan saham melalui PUT II HMETD, setelah dikurangi biaya transaksi	183.530.378	183.530.378	<i>Issuance of shares through PUT II HMETD, net of transaction cost</i>
Agio dari pelaksanaan waran (Catatan 31)	11.139.284	11.139.284	<i>Premium from exercise of warrants (Note 31)</i>
Selisih transaksi dengan entitas sependengali (Catatan 39 dan 47)	696.682	696.682	<i>Difference in transaction with entity under common control (Notes 39 and 47)</i>
Penerbitan 7.141.951.545 saham melalui PUT III HMETD, setelah dikurangi biaya transaksi	107.884.145	107.884.145	<i>Issuance of 7,141,951,545 shares through PUT III HMETD, net of transaction cost</i>
Jumlah	492.840.173	491.004.564	Total

31. CAPITAL STOCK (continued)

Until December 31, 2022, the Company has transferred 74,883,438 shares (equivalent to US\$2,754,039) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 32).

Until March 31, 2023, the Company has transferred 25,200,000 shares (equivalent to US\$1,957,797) from the Company treasury shares in connection with the execution of the Management Share Award Program and Employee Share Award Program (Note 32).

32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-BASED PAYMENT

Additional Paid-In Capital

This account consists of:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)**

Pembayaran Berbasis Saham

Program ini terdiri atas berbagai jenis kompensasi berbasis saham yang hanya dapat diselesaikan dengan ekuitas (yaitu: saham 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 (*right 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.

32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-BASED PAYMENT (continued)

Share-Based Payment

The program involves different types of share-based compensation which can only be settled by equity (i.e.: the treasury shares held by the Company). The types of share-based compensation are as follows:

a. Management Shares Award Program (MSAP)

Blocked Share Program is applicable program for Board of Directors and Senior Management of the Company. The number of shares awarded will be adjusted in case there is rights issue, bonus shares issue and stock split.

Unblocked Share Program-executive level is applicable for Board of Directors, Board of Commissioners and Senior Management of the Company.

Unblocked Share Program-senior management level is applicable for the Company's senior management who are working at the Company or seconded to the Group's subsidiaries.

b. Employee Shares Award Program (ESAP)

ESAP is applicable for the eligible employees of the Company and PT Medco E & P Indonesia ("MEPI"), wholly owned subsidiary, who are working in either the Company or seconded to other subsidiaries or affiliates of the Group based on certain criteria. For the employee to be entitled to receive the number of shares available in each tranche, the respective employee must remain in service up to each vesting date, otherwise, the employee forfeits the rights to receive them.

The shares award will be executed on or after the vesting date by issuing the treasury shares held by the Company to the shares accounts of each respective person. Accelerating vesting period can be considered if any of following events occurred: (1) retirement, (2) termination due to medical condition, (3) death or permanent disabilities, (4) change of control, and (5) employee rationalization.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**32. TAMBAHAN MODAL DISETOR DAN
PEMBAYARAN BERBASIS SAHAM (lanjutan)**

**32. ADDITIONAL PAID-IN CAPITAL AND SHARE-
BASED PAYMENT (continued)**

Informasi lain mengenai pembayaran berbasis saham adalah sebagai berikut:

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	Blocked Share	25,000,000 saham/ 25,000,000 shares	29 Juni 2016/ June 29, 2016	31 Desember 2019/ December 31, 2019
		33,500,000 saham/ 33,500,000 shares	12 Desember 2017/ December 12, 2017	31 Desember 2019/ December 31, 2019
		1,650,000 saham/ 1,650,000 shares	21 Mei 2018/ May 21, 2018	15 Oktober 2020/ October 15, 2020
		8,500,000 saham/ 8,500,000 shares	29 Mei 2019/ May 29, 2019	31 Desember 2019/ December 31, 2019
	Unblocked Share – Executive level	6,912,500 saham/ 6,912,500 shares	21 Juni 2017/ June 21, 2017	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		3,350,000 saham/ 3,350,000 shares	12 Desember 2017/ December 12, 2017	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		12,640,900 saham/ 12,640,900 shares	21 Mei 2018/ May 21, 2018	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		25,103,300 saham/ 25,103,300 shares	29 Mei 2019/ May 29, 2019	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		21,924,000 saham/ 21,924,000 shares	21 Desember 2020/ December 21, 2020	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		25,200,000 saham/ 25,200,000 shares	4 Januari 2021/ January 4, 2021	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
	Unblocked Share – Senior management level	25,200,000 saham/ 25,200,000 shares	13 Januari 2022/ January 13, 2022	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		880,500 saham/ 880,500 shares	8 Agustus 2017/ August 8, 2017	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		750,000 saham/ 750,000 shares	9 Oktober 2017/ October 9, 2017	8 Oktober 2019/ October 8, 2019
		7,906,000 saham/ 7,906,000 shares	21 Mei 2018/ May 21, 2018	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		333,800 saham/ 333,800 shares	13 Juli 2018/ July 13, 2018	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		3,581,300 saham/ 3,581,300 shares	29 Mei 2019/ May 29, 2019	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		7,978,300 saham/ 7,978,300 shares	26 Juni 2020/ June 26, 2020	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		3,276,000 saham/ 3,276,000 shares	21 Desember 2020/ December 21, 2020	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		3,817,400 saham/ 3,817,400 shares	30 Juli 2021/ July 30, 2021	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately
		18,597,600 saham/ 18,597,600 shares	8 Oktober 2021/ October 8, 2021	Vest pada tanggal pemberian/ Vested immediately

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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		20.247.080 saham setelah dikurangi oleh pembatalan sebanyak 863.250 saham/ 20,247,080 shares after deduction of cancellation amounting to 863,250 shares	28 Juli 2017/ July 28, 2017	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1:1 Juni 2018/ Phase 1:June 1, 2018 Tahap 2:1 Juni 2019/ Phase 2:June 1, 2019 Tahap 3:1 Juni 2020/ Phase 3:June 1, 2020
		21.825.160 saham setelah dikurangi oleh pembatalan sebanyak 234.990 saham/ 21,825,160 shares after deduction of cancellation amounting to 234,990 shares	19 Juli 2018/ July 19, 2018	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1:1 Juni 2019/ Phase 1:June 1, 2019 Tahap 2:1 Juni 2020/ Phase 2:June 1, 2020 Tahap 3:1 Juni 2021/ Phase 3:June 1, 2021
		21.502.000 saham setelah dikurangi oleh pembatalan sebanyak 83.500 saham/ 21,502,500 shares after deduction of cancellation amounting to 83,500 shares	10 September 2019/ September 10, 2019	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1:1 Juni 2020/ Phase 1:June 1, 2020 Tahap 2:1 Juni 2021/ Phase 2:June 1, 2021 Tahap 3:1 Juni 2022/ Phase 3:June 1, 2022
		250.000 saham/ 250,000 shares	21 Desember 2018/ December 21, 2018	2 Maret 2020/ March 2, 2020
		21.566.000 saham/ 21,566,000 shares	30 Oktober 2020/ October 30, 2020	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1:1 Juni 2021/ Phase 1:June 1, 2021 Tahap 2:1 Juni 2022/ Phase 2:June 1, 2022 Tahap 3:1 Juni 2023/ Phase 3:June 1, 2023
	1.019.797 saham/ 1,019,797 shares	19 Oktober 2020/ October 19, 2020	Vest dalam tiga tahapan/ Vests in three phases: Tahap 1 : 1 Juli 2021/ Phase 1 : July 1, 2021 Tahap 2 : 1 Juli 2022/ Phase 2 : July 1, 2022 Tahap 3 : 1 Juli 2023/ Phase 3 : July 1, 2023	

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (lanjutan/continued)		20.844.170 saham/ 20,844,170 shares	4 Juni 2021/ June 4, 2021	1 Juni 2021/ June 1, 2021
		305.939 saham/ 305,939 shares	1 Juli 2021/ July 1, 2021	1 Juni 2021/ June 1, 2021
		239.800 saham/ 239,800 shares	6 Agustus 2021/ August 6, 2021	1 Juni 2021/ June 1, 2021
		549.500 saham/ 549,500 shares	25 Agustus 2021/ August 25, 2021	1 Juni 2021/ June 1, 2021
		98.967 saham/ 98,967 shares	22 Oktober 2021/ October 22, 2021	1 Juni 2021/ June 1, 2021
		34.534 saham/ 34,534 shares	5 April 2022/ April 5, 2025	1 Juni 2022/ June 1, 2022

Beban yang diakui pada tahun pelaporan adalah sebagai berikut:

The expenses recognized for each of the year are as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Program Pemberian Saham Manajemen			Management Share Award Program
- Unblocked share executive level	1.613.833	852.327	Unblocked share - executive level
- Unblocked share senior management level	171.194	1.198.341	Unblocked share - senior management level
Program Pemberian Saham Karyawan	172.770	1.209.371	Employee Share Award Program
Jumlah	1.957.797	3.260.039	Total

33. DAMPAK PERUBAHAN TRANSAKSI EKUITAS ENTITAS ANAK/ENTITAS ASOSIASI

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, 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 March 31, 2023 and December 31, 2022, this account mainly represents difference in additional ownership of non-controlling interest and changes in equity transactions of subsidiaries/associates.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 dan 2022:

a. Berdasarkan tipe barang atau jasa

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2023/For the Three-Month Period then ended March 31, 2023

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ <i>Oil and gas contract</i>	Kontrak konstruksi/ <i>construction contract</i>	Kontrak penjualan listrik/ <i>Sales of electricity power contract</i>	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ <i>Operation and maintenance service contract</i>	Kontrak penjualan jasa lainnya/ <i>Other service contract</i>	Total penjualan dari kontrak dengan pelanggan/ <i>Total revenue from contract with customers</i>	Sewa dan pendapatan bunga/ <i>Lease and finance income</i>	Jumlah/ <i>Total</i>	
Pendapatan dari kontrak Dengan pelanggan									Revenue from contracts with customers
Kontrak penjualan minyak dan gas	444.401.355	-	-	-	-	444.401.355	-	444.401.355	<i>Oil and gas sales contract</i>
Kontrak konstruksi	-	81.824.744	-	-	-	81.824.744	-	81.824.744	<i>Construction contract</i>
Kontrak dari penjualan listrik	-	-	12.149.710	-	-	12.149.710	-	12.149.710	<i>Sales of electricity power contracts</i>
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	-	-	-	6.993.918	-	6.993.918	-	6.993.918	<i>Operation and maintenance contracts</i>
Kontrak penjualan jasa lainnya	-	-	-	-	2.098.806	2.098.806	-	2.098.806	<i>Other service contract</i>
Jumlah pendapatan dari kontrak	444.401.355	81.824.744	12.149.710	6.993.918	2.098.806	547.468.533	-	547.468.533	<i>Total revenue from contracts</i>
Sewa pembangkit listrik	-	-	-	-	-	-	3.342.640	3.342.640	<i>Lease of electricity power plant</i>
Pendapatan bunga dari jasa konsensi	-	-	-	-	-	-	6.900.147	6.900.147	<i>Finance income from service concession</i>
Pendapatan bunga dari sewa	-	-	-	-	-	-	381.315	381.315	<i>Other service contract</i>
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	-	-	-	-	-	-	10.624.102	10.624.102	<i>Total lease and finance income</i>
Jumlah	444.401.355	81.824.744	12.149.710	6.993.918	2.098.806	547.468.533	10.624.102	558.092.635	Total

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2022/For the Three-Month Period then ended March 31, 2022
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	Kontrak penjualan minyak dan gas bumi/ <i>Oil and gas contract</i>	Kontrak konstruksi/ <i>construction contract</i>	Kontrak penjualan listrik/ <i>Sales of electricity power contract</i>	Kontrak operasi dan jasa pelayanan/ <i>Operation and maintenance service contract</i>	Kontrak penjualan jasa lainnya/ <i>Other service contract</i>	Total penjualan dari kontrak dengan pelanggan/ <i>Total revenue from contract with customers</i>	Sewa dan pendapatan bunga/ <i>Lease and finance income</i>	Jumlah/ <i>Total</i>	
Pendapatan dari kontrak Dengan pelanggan									Revenue from contracts with customers
Kontrak penjualan minyak dan gas	436.550.068	-	-	-	-	436.550.068	-	436.550.068	<i>Oil and gas sales contract</i>
Kontrak konstruksi	-	8.387.081	-	-	-	8.387.081	-	8.387.081	<i>Construction contract</i>
Kontrak dari penjualan listrik	-	-	6.594.198	-	-	6.594.198	-	6.594.198	<i>Sales of electricity power contracts</i>
Kontrak operasi dan jasa pelayanan	-	-	-	6.303.044	-	6.303.044	-	6.303.044	<i>Operation and maintenance contracts</i>
Kontrak penjualan jasa lainnya	-	-	-	-	3.015.086	3.015.086	-	3.015.086	<i>Other service contract</i>
Jumlah pendapatan dari kontrak	436.550.068	8.387.081	6.594.198	6.303.044	3.015.086	460.849.477	-	460.849.477	<i>Total revenue from contracts</i>
Sewa pembangkit listrik	-	-	-	-	-	-	3.610.806	3.610.806	<i>Lease of electricity power plant</i>
Pendapatan bunga dari jasa konsensi	-	-	-	-	-	-	6.388.416	6.388.416	<i>Finance income from service concession</i>
Pendapatan bunga dari sewa	-	-	-	-	-	-	495.932	495.932	<i>Other service contract</i>
Jumlah pendapatan sewa dan bunga	-	-	-	-	-	-	10.495.154	10.495.154	<i>Total lease and finance income</i>
Jumlah	436.550.068	8.387.081	6.594.198	6.303.044	3.015.086	460.849.477	10.495.154	471.344.631	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

34. PENDAPATAN (lanjutan)

b. Berdasarkan pasar geografis

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2023/For the Three-Month Period then ended March 31, 2023

	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 dengan pelanggan/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pasar Geografis									Geographic market
Indonesia	269.143.606	81.824.744	12.149.710	6.993.918	2.098.806	372.210.784	10.518.232	382.729.016	Indonesia
Luar negeri	175.257.749	-	-	-	-	-	105.870	175.363.619	Foreign
Jumlah	444.401.355	81.824.744	12.149.710	6.993.918	2.098.806	372.210.784	10.624.102	558.092.635	Total

34. REVENUES (continued)

b. By Geographic market

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2022/For the Three-Month Period then ended March 31, 2022
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	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 dengan pelanggan/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pasar Geografis									Geographic market
Indonesia	223.436.493	8.387.081	6.594.198	6.303.044	13.014.308	257.735.124	465.344	258.200.468	Indonesia
Luar negeri	213.113.576	-	-	-	-	213.113.576	30.587	213.144.163	Foreign
Jumlah	436.550.069	8.387.081	6.594.198	6.303.044	13.014.308	470.848.700	495.931	471.344.631	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, konstruksi dan penjualan tenaga listrik diakui pada suatu waktu, sedangkan operasi dan pemeliharaan serta jasa lainnya diakui dari sepanjang waktu.

Timing of revenue recognition is based on the satisfaction of the performance obligation, either at a point in time or over time. Generally, the revenue from contracts with customers on oil and gas, construction and sales of electricity power are recognized at a point in time, while operation and maintenance and other services are recognized over time.

Di bawah ini adalah rekonsiliasi pendapatan dari kontrak dengan pelanggan dengan jumlah yang diungkapkan dalam informasi segmen untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 dan 2022:

Set out below is reconciliation of the revenue from contracts with customers with the amounts disclosed in the segment information for the years ended March 31, 2023 and 2022:

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2023/For the Three-Month Period then ended March 31, 2023

	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 dengan pelanggan/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pelanggan									Customers
Pelanggan eksternal	444.401.355	81.824.744	12.149.710	6.993.918	2.098.806	547.468.533	10.624.102	558.092.635	External customers
Antar segmen	24.803.919	-	-	-	2.425.098	27.229.017	-	27.229.017	Inter-segment
Jumlah	469.205.274	81.824.744	12.149.710	6.993.918	4.523.904	574.697.550	10.624.102	585.321.652	Total
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(24.803.919)	-	-	-	(2.425.098)	(27.229.017)	-	(27.229.017)	Inter-segment adjustment and elimination
Jumlah	444.401.355	81.824.744	12.149.710	6.993.918	2.098.806	547.468.533	10.624.102	558.092.635	Total

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

34. PENDAPATAN (lanjutan)

b. Berdasarkan pasar geografis (lanjutan)

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir Pada Tanggal 31 Maret 2022/For the Three-Month Period then ended March 31, 2022
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	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 dengan pelanggan/ Total revenue from contract with customers	Sewa dan pendapatan bunga/ Lease and finance income	Jumlah/ Total	
Pelanggan									Customers
Pelanggan eksternal	436.550.068	8.387.081	6.594.198	6.303.044	3.015.086	460.849.477	10.495.154	471.344.631	External customers
Antar segmen	19.545.164	-	-	-	2.102.705	21.647.869	-	21.647.869	Inter-segment
Jumlah	456.095.232	8.387.081	6.594.198	6.303.044	5.117.791	482.497.346	10.495.154	492.992.500	Total
Penyesuaian dan eliminasi antar segmen	(19.545.164)	-	-	-	(2.102.705)	(21.647.869)	-	(21.647.869)	Inter-segment adjustment and elimination
Jumlah	436.550.068	8.387.081	6.594.198	6.303.044	3.015.086	460.849.477	10.495.154	471.344.631	Total

c. Berdasarkan pelanggan

c. By customer

Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Then Ended March 31,

	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/ Note 39)	
Pihak berelasi			Related parties
PT Medco Daya Makmur	401.917	362.488	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	180.823	241.329	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	98.449	170.202	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Energi Nusantara	478	1.640	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha	-	19.979	PT Api Metra Graha
Sub-jumlah	681.667	795.638	Sub-total
Pihak ketiga			Third parties
Pelanggan dalam negeri	382.047.349	257.404.830	Local customers
Pelanggan luar negeri	175.363.619	213.144.163	Foreign customers
Sub-jumlah	557.410.968	470.548.993	Sub-total
Jumlah	558.092.635	471.344.631	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

34. PENDAPATAN (lanjutan)

c. Berdasarkan pelanggan (lanjutan)

Rincian pendapatan dari pelanggan yang melebihi 10% dari jumlah pendapatan yang dilaporkan berasal dari:

34. REVENUES (continued)

c. By customer (continued)

The details of revenues from customers which exceeded 10% of the total revenues for each year are as follows:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Then Ended March 31,				
	2023		2022		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
Glencore Singapore Pte Ltd	102.344.555	0,183383	60.931.029	0,129271	Glencore Singapore Pte Ltd
PT Perusahaan Gas Negara	114.668.757	0,205465	46.599.896	0,098866	PT Perusahaan Gas Negara
PT Pertamina (Persero)	45.356.169	0,081270	56.316.369	0,119480	PT Pertamina (Persero)
Sembcorp Gas Pte Ltd	40.556.751	0,072670	59.851.227	0,126980	Sembcorp Gas Pte Ltd
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	117.192.504	0,209988	43.059.090	0,091354	PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)
Jumlah	420.118.737		266.757.611		Total

35. BEBAN POKOK PENDAPATAN DAN BIAYA LANGSUNG LAINNYA

Grup mempunyai beban-beban sebagai berikut dalam mengoperasikan, memproses dan menjual produk dan jasanya:

a. Biaya Produksi dan *Lifting*

Akun ini terdiri dari:

35. COST OF REVENUES AND OTHER DIRECT COSTS

The Group incurred the following costs to operate, process and sell its products and services:

a. Production and Lifting Costs

This account consists of:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Then Ended March 31,		
	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/ Note 39)	
Biaya <i>overhead</i> operasi lapangan	36.541.850	37.799.688	Field operations overhead
Operasi dan pemeliharaan	26.856.585	16.381.248	Operations and maintenance
Biaya kontrak minyak dan gas bumi	11.576.520	15.792.223	Cost of oil and gas contracts
Pendukung operasi	482.851	1.256.472	Operational support
Biaya pipa dan transportasi	254.737	3.300.424	Pipeline cost and transportation fees
Jumlah	75.712.543	74.530.055	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

b. Beban Pokok Penjualan Tenaga Listrik dan
Jasa Terkait Lainnya

Akun ini terdiri dari:

**Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Then Ended March 31,**

	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/ Note 39)	
Biaya konstruksi	76.471.723	7.356.998	Construction costs
Biaya produksi listrik	7.087.669	1.861.929	Electricity production costs
Operasi dan pemeliharaan	2.442.652	1.732.921	Operations and maintenance
Gaji dan imbalan	1.518.092	1.385.478	Salaries and benefits
Jumlah	87.520.136	12.337.326	Total

**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)

b. Cost of Electric Power Sales and Related
Services

This account consists of:

c. Penyusutan, Deplesi dan Amortisasi

Akun penyusutan, deplesi dan amortisasi,
adalah sebagai berikut:

**Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Then Ended March 31,**

	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/ Note 39)	
Operasi minyak dan gas bumi	145.131.759	102.299.868	Oil and gas operations
Tenaga listrik	1.338.840	703.704	Electric power
Kontrak lainnya dan jasa terkait	537.179	688.434	Other contracts and related services
Jumlah	147.007.778	103.692.006	Total

c. Depreciation, Depletion and Amortization

This account represents depreciation, depletion
and amortization for the following:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

**Periode Tiga Bulan yang Berakhir
pada Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Then Ended March 31,**

	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/ Note 39)	
Overhead eksplorasi	2.080.910	2.069.515	Exploration overhead
Sumur kering	-	2.997.960	Dry hole
Biaya geologi dan geofisika Seismic	69.828 28.621	- -	Geological and geophysical Seismic
Jumlah	2.179.359	5.067.475	Total

e. Biaya Pembelian Minyak Mentah

Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari SKK Migas, PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT Pertamina EP, PT Medco Daya Natuna dan PT Medco Daya Abadi Lestari.

Tidak terdapat pembelian dari satu pihak yang melebihi 10% dari pendapatan untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 dan untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022. Akun ini terdiri dari biaya pembelian minyak mentah oleh Grup dari SKK Migas, Tomori E&P Ltd, PT Pertamina EP, PT Medco Daya Natuna dan PT Medco Daya Abadi Lestari.

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:

e. Cost of Crude Oil Purchases

This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from SKK Migas, PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang, PT Pertamina EP, PT Medco Daya Natuna and PT Medco Daya Abadi Lestari.

There were no purchases from a single vendor which exceeded 10% of the total revenues for the three-months period ended March 31, 2023 and for the year ended December 31, 2022. This account consists of cost of crude oil purchased by the Group from SKK Migas, Tomori E&P Ltd, PT Pertamina EP, PT Medco Daya Natuna and PT Medco Daya Abadi Lestari. There were no purchases from a single vendor which exceeded 10% of the total revenues for the

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Then Ended March 31,		
	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/Note 39)	
<u>Umum dan administrasi</u>			<u>General and administrative</u>
Gaji, upah dan imbalan kerja lainnya	37.913.058	26.529.628	Salaries, wages and other employee benefits
Beban kontrak	2.769.490	1.196.333	Contract charges
Sewa	2.742.787	2.205.587	Rental
Jasa	2.673.030	2.066.490	Service
Honorarium profesional	2.557.341	2.140.991	Professional fees
Perawatan dan perbaikan	1.937.582	2.242.018	Repairs and maintenance
Penyusutan (Catatan 15 dan 16)	1.310.915	1.310.914	Depreciation (Notes 15 and 16)
Asuransi	651.445	723.877	Insurance
Pendidikan	239.124	238.983	Education
Peralatan dan perlengkapan kantor	213.383	1.330.144	Office supplies and equipment
Transportasi	166.476	106.489	Transportation
Penyisihan (pemulihan) kerugian kredit ekspektasian	(3.295.667)	-	Provision (recovery) for expected credit loss
Lain-lain (di bawah AS\$1.000.000)	1.822.066	667.809	Others (each below US\$1,000,000)
Sub-jumlah	51.701.030	40.759.263	Sub-total
<u>Penjualan</u>			<u>Selling</u>
Perjalanan dinas	1.241.146	475.209	Business travel
Iklan dan promosi	1.083.082	372.447	Advertising and promotions
Beban jamuan	20.064	61.637	Entertainment
Beban ekspor	15.978	74.593	Export expenses
Sub-jumlah	2.360.270	983.886	Sub-total
Jumlah	54.061.300	41.743.149	Total

37. PENDAPATAN DAN BEBAN LAIN-LAIN

Pendapatan lain-lain untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 terutama merupakan keuntungan dari selisih nilai tukar dan pembayaran kompensasi dari PLN (gugatan hukum ELB)

Beban lain-lain untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 dan 2022 terutama merupakan biaya tahunan sewa pesawat.

Pendapatan lain-lain untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022 terutama merupakan keuntungan dari selisih nilai tukar.

37. OTHER INCOME AND OTHER EXPENSES

Other income for the three-month period ended March 31, 2023 mainly represents gain on foreign exchange and compensation payment from PLN (ELB lawsuit).

Other expense for the three-month period ended March 31, 2023 and 2022 represents annual Jet rental fee.

Other income for the three-month period ended March 31, 2022 mainly represents gain on foreign exchange.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Then Ended March 31,	
	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/Note 39)
Operasi yang dilanjutkan		
Beban pajak kini		
Entitas anak	(124.450.990)	(122.713.632)
Sub-jumlah	(124.450.990)	(122.713.632)
Manfaat (beban) pajak tangguhan		
Perusahaan	17.644	74.732
Entitas anak	45.518.846	26.828.752
Sub-jumlah	45.536.490	26.903.484
Jumlah Beban Pajak dari Operasi yang dilanjutkan	(78.914.500)	(95.810.148)

- 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:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Then Ended March 31,	
	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/Note 39)
Laba konsolidasian		
sebelum beban pajak penghasilan		
dari operasi yang dilanjutkan	165.886.864	189.923.813
Penyesuaian konsolidasi	(2.243.373)	(8.894)
Laba sebelum beban pajak		
penghasilan entitas anak	(181.667.820)	(163.777.140)
Laba (rugi) sebelum pajak		
- Perusahaan	(18.024.329)	26.137.779
Jumlah laba (rugi) sebelum		
Pajak - Perusahaan	(18.024.329)	26.137.779
<u>Perbedaan temporer</u>		
Pembayaran berbasis saham	-	931.384
Penyusutan	313.764	334.940
Imbalan kerja	253.916	413.520
Keuntungan surat berharga		
yang belum direalisasikan	(6.813)	(3.065.151)
Bagian laba dari entitas asosiasi	-	(46.081.043)

38. TAXATION

- a. Income tax expense of the Company and subsidiaries consists of the following:

Continuing Operations
Current income tax expense
Subsidiaries
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
Consolidation adjustment
Profit before income
tax expense of subsidiaries
Profit (loss) before income tax
- the Company
Total profit (loss) before income
tax - the Company
<u>Temporary differences</u>
Share-based payment
Depreciation
Employee benefits
Unrealized Gain on
marketable securities
Share of net income of associates

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Then Ended March 31,		
	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/ Note 39)	
<u>Perbedaan tetap</u>			<u>Permanent differences</u>
Pendapatan bunga	9.317.250	8.219.302	Interest income
Beban yang tidak dapat dikurangkan	184.226	1.970.507	Non-deductible expenses
Pendapatan yang dikenai pajak final	(496.157)	(257.712)	Income subjected to final income tax
Imbalan kerja lainnya	-	2.015.336	Other employee benefits
Rugi fiskal tahun berjalan - Perusahaan	(8.458.142)	(9.381.136)	Tax Loss for the year - the Company
Rugi fiskal kumulatif - Perusahaan	(8.458.142)	(9.381.136)	Accumulated tax loss - the Company
Dikurangi pembayaran Pajak Penghasilan di muka pasal 23 dan 25	771.144	1.091	Less prepayment of income tax article 23 and 25
Kelebihan Pajak Penghasilan Badan	771.144	1.091	Overpayment of Corporate Income Tax

Jumlah rugi fiskal Perusahaan untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 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 tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022 yang disajikan di atas telah dihitung kembali pada akhir tahun, dan telah dilaporkan oleh Perusahaan dalam Surat Pemberitahuan Tahunan ("SPT") PPh badan 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:

The amount of the Company's tax loss for the three-month periods ended March 31, 2023, 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 three-month periods ended March 31, 2022, as stated in the above, recalculated at year-end and reported by the Company in its income tax return ("SPT") to be submitted to the Tax Office.

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan

c. *Deferred Tax*

31 Maret 2023/March 31, 2023

	1 Januari 2023/ January 31, 2023	Penambahan dari akuisisi/ Additions from acquisition	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki 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 loss and other comprehensive income	31 Maret 2023/ March 31, 2023	
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Biaya yang belum terpulihkan	122.158.281	-	-	(2.656.466)	119.501.815	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	13.684.183	-	-	311.471	13.995.654	Asset abandonment and site restoration obligations
Keuntungan/kerugian mata uang Asing yang belum direalisasi	3.067.202	-	-	(1.304.105)	1.763.097	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Penurunan nilai Pajak Pertambahan Nilai	1.241.973	-	-	(101.465)	1.140.508	Impairment of Value added Tax
Aset Tetap	2.158.316	-	-	323.747	2.482.063	Properties, plant and equipment
Liabilitas imbalan kerja	765.659	-	-	(429.428)	336.231	Employee benefit liabilities
Liabilitas kontrak	583.076	-	-	(32.584)	550.492	Contract liabilities
Liabilitas sewa pembiayaan	497.999	-	-	77.680	575.679	Finance lease liabilities
Persediaan	104.962	-	-	26.223	131.185	Inventories
Aset minyak dan gas bumi	(104.947.630)	-	-	16.197.133	(88.750.497)	Oil and gas properties
Lainnya	(7.939)	-	-	7.939	-	Others
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	39.306.082	-	-	12.420.145	51.726.227	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Biaya yang belum terpulihkan	71.536.997	-	-	3.803.782	75.340.779	Unrecovered costs
Aset keuangan konsesi	(19.248.002)	-	-	962.400	(18.285.602)	Concession financial assets
Liabilitas kontrak	13.762.486	-	-	(1.958.617)	11.803.869	Contract liabilities
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	13.648.860	-	-	(8.346.793)	5.302.067	Asset abandonment and site restoration obligations
Liabilitas imbalan kerja	13.979.689	-	-	(1.488.980)	12.490.709	Employee benefit liabilities
Rugi Fiskal yang dapat dibawa di masa depan	9.465.044	-	-	1.419.757	10.884.801	Tax loss carryforward
Keuntungan/kerugian mata uang asing yang belum direalisasi	1.424.857	-	-	(1.117.784)	307.073	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Liabilitas sewa pembiayaan	1.572.562	-	-	(78.628)	1.493.934	Finance lease liabilities
Persediaan	210.058	-	-	(1.418.712)	(1.208.654)	Inventories
Kerugian kredit ekspektasian	69.034	-	-	34.517	103.551	Expected credit loss
Pembayaran berbasis saham	(45.144)	-	-	(2.709)	(47.853)	Share-based payment
Instrumen lindung nilai	(5.221.824)	-	-	261.091	(4.960.733)	Hedging instruments
Dividen anak perusahaan yang belum terdistribusikan	(9.135.886)	-	-	(274.077)	(9.409.963)	Subsidiary dividends that have not been distributed
Piutang sewa pembiayaan	(21.579.160)	-	-	1.072.129	(20.507.031)	Finance lease receivable
Aset tetap	9.307.938	-	-	279.238	9.587.176	Properties, plant and equipment
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(67.424.340)	-	-	(2.022.730)	(69.447.070)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Aset minyak dan gas bumi	(735.785.821)	-	-	32.825.453	(702.960.368)	Oil and gas properties
Lainnya	(806.703)	-	-	9.219.450	8.412.747	Others
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(724.269.355)	-	-	33.168.787	(691.100.568)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				45.588.932		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				-		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs				(52.442)		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dlanjutkan				45.536.490		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

38. TAXATION (continued)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

c. Deferred Tax (continued)

31 Maret 2022/March 31, 2022

	31 Januari 2022/ January 1, 2022	Penambahan dari akuisisi/ Additions from acquisition	Aset/liabilitas pajak tangguhan atas entitas anak yang diklasifikasikan sebagai dimiliki 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 loss and other comprehensive income	31 Maret 2022/ March 31, 2022	
Aset Pajak Tangguhan						Deferred Tax Assets
Biaya yang belum terpulihkan	140.340.566	-	-	4.989.758	145.330.324	Unrecovered costs
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	11.232.349	-	-	11.156.421	22.388.770	Asset abandonment and site restoration obligations
Keuntungan/kerugian mata uang Asing yang belum direalisasi	1.859.036	-	-	111.977	1.971.013	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Penurunan nilai Pajak Pertambahan Nilai						Impairment of Value added Tax
Aset Tetap	1.083.599	-	-	108.360	1.191.959	Properties, plant and equipment
Liabilitas imbalan kerja	933.440	-	-	301.322	1.234.762	Employee benefit liabilities
Liabilitas kontrak	330.536	-	-	565.724	896.260	Contract liabilities
Liabilitas sewa pembiayaan	85.239	-	-	397.809	483.048	Finance lease liabilities
Persediaan	(43.952)	-	-	23.125	(20.827)	Inventories
Rugi Fiskal yang dibawa ke masa depan	41.710	-	-	(41.710)	-	Tax loss carryforward
Aset minyak dan gas bumi	(104.922.972)	-	-	(4.049.202)	(108.972.174)	Oil and gas properties
Lainnya	(13.190)	-	-	(12.404)	(25.594)	Others
Aset Pajak Tangguhan - Grup - Neto	50.926.361	-	-	13.551.180	64.477.541	Net Deferred Tax Assets - the Group - Net
Liabilitas Pajak Tangguhan						Deferred Tax Liabilities
Biaya yang belum terpulihkan	65.479.013	-	-	1.964.370	67.443.383	Unrecovered costs
Aset keuangan konsesi	(17.900.274)	-	-	(537.008)	(18.437.282)	Concession financial assets
Liabilitas kontrak	3.097.626	-	-	(1.685.091)	1.412.535	Contract liabilities
Liabilitas pembongkaran dan restorasi area	18.872.089	-	-	512.296	19.384.385	Asset abandonment and site restoration obligations
Liabilitas imbalan kerja	6.974.991	-	-	(1.928.367)	5.046.624	Employee benefit liabilities
Rugi Fiskal yang Dapat dibawa di masa depan	8.392.246	-	-	251.767	8.644.013	Tax loss carryforward
Keuntungan/kerugian mata uang Asing yang belum direalisasi	162.957	-	-	(324.088)	(161.131)	Unrealized gain/loss of foreign exchange
Liabilitas sewa Pembiayaan	2.129.446	-	-	63.883	2.193.329	Finance lease liabilities
Persediaan	(1.942.755)	-	-	763.857	(1.178.898)	Inventories
Kerugian kredit ekspektasian	346.580	-	-	10.397	356.977	Expected credit loss
Pembayaran berbasis saham	(45.144)	-	-	(1.354)	(46.498)	Share-based payment
Instrumen lindung nilai	1.340.764	-	-	40.223	1.380.987	Hedging instruments
Dividen anak perusahaan yang belum terdistribusikan	(10.411.022)	-	-	(312.331)	(10.723.353)	Subsidiary dividends that have not been distributed
Piutang sewa pembiayaan	(33.688.643)	-	-	(1.010.659)	(34.699.302)	Finance lease receivable
Aset tetap	17.819.141	-	-	534.574	18.353.715	Properties, plant and equipment
Penyesuaian nilai wajar investasi pada entitas anak/ entitas asosiasi	(80.282.211)	(366.153.268)	-	(6.021.227)	(452.456.706)	Fair value adjustment of investment in subsidiaries/ associates
Aset minyak dan gas bumi	(394.802.705)	(24.218.850)	-	17.847.891	(401.173.664)	Oil and gas properties
Lainnya	9.126.830	-	-	(120.830)	9.006.000	Others
Liabilitas Pajak Tangguhan - Grup - Neto	(405.331.071)	(390.372.118)	-	10.048.303	(785.654.886)	Net Deferred Tax Liabilities - the Group - Net
Jumlah Beban Pajak Tangguhan Grup				23.599.483		Total Deferred Tax Expense of the Group
Beban Pajak Tangguhan dari pendapatan komprehensif lain				2.474.764		Deferred Tax Expense from other comprehensive income
Dampak selisih kurs				40.488		Effect of foreign exchange rate
Beban Pajak Tangguhan Neto dari Operasi yang Dilanjutkan				26.114.735		Net Deferred Tax Expense from Continuing Operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

38. PERPAJAKAN (lanjutan)

c. Pajak Tangguhan (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, aset pajak tangguhan yang tidak diakui adalah masing-masing sebesar AS\$44.433.693 dan AS\$22.032.985 dari rugi fiskal yang dapat dikompensasi dan biaya yang belum terpulihkan. Rugi fiskal tersebut terkait kepada entitas anak yang masih mengalami kerugian, belum kadaluwarsa dan tidak dapat digunakan untuk disalinghapuskan dengan penghasilan kena pajak entitas lain dalam Grup dan biaya yang belum terpulihkan terkait entitas anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi yang dapat terpulihkan melalui penjualan minyak dan gas bumi ketika sudah berproduksi.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, Grup memiliki estimasi rugi pajak sebagai berikut:

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Maret 2023/ March 31, 2023	
Tahun pajak 2022	2027	20.237.087	<i>2022 fiscal year</i>
Tahun pajak 2021	2026	7.402.245	<i>2021 fiscal year</i>
Tahun pajak 2020	2025	5.034.685	<i>2020 fiscal year</i>
Tahun pajak 2019	2024	5.647.409	<i>2019 fiscal year</i>
Tahun pajak 2018	2023	6.112.268	<i>2018 fiscal year</i>
Jumlah		44.433.694	Total

	Tahun kadaluwarsa/ Expiry year	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Tahun pajak 2022	2027	17.105.854	<i>2022 fiscal year</i>
Tahun pajak 2021	2026	13.677.238	<i>2021 fiscal year</i>
Tahun pajak 2020	2025	10.209.641	<i>2020 fiscal year</i>
Tahun pajak 2019	2024	7.264.916	<i>2019 fiscal year</i>
Tahun pajak 2018	2023	7.463.736	<i>2018 fiscal year</i>
Jumlah		55.721.385	Total

38. TAXATION (continued)

c. *Deferred Tax (continued)*

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, the unrecognized deferred tax assets amounted to US\$44,433,693 and US\$22,032,985, 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 March 31, 2023 and December 31, 2022, 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada tanggal 31 Maret/ Three-Month Period Ended March 31,		
	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/ Note 39)	
Laba konsolidasian sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	165.886.864	189.923.813	<i>Consolidated profit before income tax expense from continuing operations</i>
Beban pajak menggunakan tarif pajak efektif yang berlaku	(76.307.956)	(87.364.954)	<i>Tax expense using statutory tax rate</i>
Dampak pajak dari perbedaan tetap	(27.735.872)	(38.798.486)	<i>Tax effects of permanent differences</i>
Aset pajak tangguhan yang tidak diakui	25.129.328	30.353.292	<i>Unrecognized deferred tax assets</i>
Beban Pajak - Neto	(78.914.500)	(95.810.148)	Tax Expense - Net

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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Ophir Vietnam Blok 12W B.V.	110.248.871	101.899.745
PT Medco Downstream Indonesia	690.634	813.803
Medco Energi US LLC	51.140	68.200
APICO LLC	-	26.703.283
Jumlah	110.990.645	129.485.031

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:

Ophir Vietnam Blok 12W B.V.	101.899.745
PT Medco Downstream Indonesia	813.803
Medco Energi US LLC	68.200
APICO LLC	26.703.283
Total	129.485.031

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023
Ophir Vietnam Blok 12W B.V.	68.021.794
PT Medco Downstream Indonesia	6.444.356
Jumlah	74.466.150

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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, Grup mencatat investasinya pada PT Medco Downstream Indonesia ("MDI"), PT Medco LPG Kaji ("MLK"), PT Medco Methanol Bunyu ("MMB"), PT Medco Ethanol Lampung ("MEL") dan PT Medco Services Indonesia ("MSI") sebagai bagian dari operasi yang dihentikan.

Ophir Vietnam Block 12W B.V.

Pada kuartal IV tahun 2022, Dewan Direksi menyetujui untuk melepas 100% kepemilikan saham pada 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 2022/ December 31, 2022	
	68.227.057	<i>Ophir Vietnam Blok 12W B.V.</i>
	6.033.669	<i>PT Medco Downstream Indonesia</i>
Jumlah	74.260.726	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 March 31, 2023 and December 31, 2022, the Group recorded its investment in PT Medco Downstream Indonesia ("MDI"), PT Medco LPG Kaji ("MLK"), PT Medco Methanol Bunyu ("MMB"), PT Medco Ethanol Lampung ("MEL") and PT Medco Services Indonesia ("MSI") as part of discontinued operations.

Ophir Vietnam Block 12W B.V.

In fourth quarter of 2022, the Company's Board of Directors approved to sell 100% outstanding shares of Ophir Vietnam Block 12W B.V.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Block 12W B.V. (lanjutan)

Pada tanggal 19 Desember 2022, Ophir Jaguar 2 Ltd. menandatangani Perjanjian Jual Beli Saham dengan Bitexco Energy Company Limited, untuk melepas 100% kepemilikan saham pada Ophir Vietnam Block 12W B.V..

Transaksi diharapkan akan selesai pada paruh pertama tahun 2023 setelah diterimanya persetujuan yang diperlukan dari otoritas Vietnam.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, Perusahaan memutuskan untuk mengklasifikasikan Ophir Vietnam Block 12W B.V. sebagai aset dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja laporan keuangan nya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan, dikarenakan penyelesaian transaksi ini akan menghilangkan kesertaan Grup di Vietnam.

APICO LLC

Pada kuartal IV tahun 2022, Dewan Direksi menyetujui untuk melepas 27,18% investasi jangka panjang pada APICO LLC.

Selama bulan Desember 2022, Perusahaan telah menerima beberapa penawaran dari para pembeli potensial. Dengan demikian, Perusahaan yakin transaksi penjualan investasi ini akan terjadi dalam waktu dekat, sehingga Perusahaan memutuskan untuk mengklasifikasikan aset yang dimiliki untuk dijual dan menyajikan kinerja keuangannya sebagai bagian dari operasi yang dihentikan pada tanggal 31 Desember 2022.

Pada tanggal 19 Januari 2023, Salamander Energy (S.E. Asia) Limited, entitas anak yang dimiliki sepenuhnya oleh Perusahaan, telah menandatangani perjanjian jual beli saham dengan Jadestone Energy (Singapore) Pte. Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya oleh Jadestone Energy Plc. untuk menjual 27,18% kepemilikan saham pada APICO LLC dengan imbalan dasar yang disepakati sebesar AS\$32,5 juta, dengan beberapa penyesuaian yang disepakati di perjanjian.

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

Ophir Vietnam Block 12W B.V. (continued)

On December 19, 2022, Ophir Jaguar 2 Ltd. signed a Share and Sale Purchase Agreement with Bitexco Energy Company Limited, to sell 100% of its shares in Ophir Vietnam Block 12W B.V..

The transaction is expected to be completed in the first half of 2023 following receipt of the necessary approvals from Vietnamese authorities.

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, the Company has decided to classify Ophir Vietnam Block 12W B.V. as held for sale asset and present its financial statement performance as part of discontinued operations, as the completion of the transaction will remove Group's presence in Vietnam.

APICO LLC

In fourth quarter of 2022, the Company's board of directors approved to sell 27.18% of long-term investment in APICO LLC.

During December 2022, the Company had received several offerings from potential buyers. As such, the Company believes that the sale of the investment must be highly probable, therefore the Company decided to classify the asset available for sale and present its financial performance as part of discontinued operations as of December 31, 2022.

On January 19, 2023, Salamander Energy (S.E. Asia) Limited, a wholly-owned subsidiary of the Company, has executed a sale and purchase agreement with Jadestone Energy (Singapore) Pte. Ltd., a wholly-owned subsidiary of Jadestone Energy Plc. to 27.18% of shares ownership in APICO LLC with total agreed base consideration of US\$32.5 million subject to adjustments as defined in the agreement.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)**

APICO LLC (lanjutan)

Pada tanggal 22 Februari 2023, Grup menerima pelunasan pembayaran dari Jadestone Energy (Singapore) Pte. Ltd. Transaksi telah diselesaikan pada tanggal 23 Februari 2023.

Grup menyajikan kembali akun-akun laba rugi terkait atas operasi entitas anak yaitu Ophir Vietnam Block 12W B.V. dan juga untuk investasi jangka panjang Perusahaan di APICO LLC. yang sebelumnya disajikan sebagai bagian dari "Operasi yang Dilanjutkan" untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022.

Berikut merupakan dampak dari penyajian kembali laporan keuangan konsolidasian yang disebut di atas:

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

APICO LLC (continued)

On February 22, 2023, the Group received full payment from Jadestone Energy (Singapore) Pte. Ltd. The transaction has been completed on 23 February 2023.

The Group restated the profit or loss accounts pertaining to the operations of the subsidiary, which is Ophir Vietnam Block 12W B.V. and the Company's long term investments in APICO LLC which have been previously presented under "Continuing Operations" for the three-month period then ended March 31, 2022.

The following are the effects of restatements of consolidated financial statements disclosed above:

	Untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022/ For the three-month period then ended March 31, 2022			
	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
Laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian				Consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income
Pendapatan	478.845.646	(17.996.169)	460.849.477	Revenues
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	(247.343.889)	15.533.851	(231.810.038)	Cost of revenue and other direct cost
Laba kotor	241.996.911	(2.462.318)	239.534.593	Gross profit
Beban penjualan, umum dan administrasi	(41.894.544)	151.395	(41.743.149)	Selling, general and administrative expenses
Beban pendanaan	(64.606.797)	690.229	(63.916.568)	Finance cost
Laba (rugi) bersih entitas asosiasi-neto	47.105.684	(1.401.786)	45.703.898	Share of net gain (loss) of associated entities-net
Pendapatan lain-lain	(8.487.833)	(75.650)	(8.563.483)	Other income
Laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan	193.021.944	(3.098.131)	189.923.813	Profit before income tax expense from continuing operations
Beban pajak penghasilan	(96.598.897)	788.749	(95.810.148)	Income tax expense
Rugi periode berjalan dari operasi yang dilanjutkan	96.423.047	(2.309.382)	94.113.665	Loss for the year from continuing operations
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	(476.799)	2.309.382	1.832.583	Profit (loss) after income tax expense from discontinued operations

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)**

Berikut merupakan dampak dari penyajian kembali laporan keuangan konsolidasian yang disebut di atas: (lanjutan)

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

The following are the effects of restatements of consolidated financial statements disclosed above: (continued)

Untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022/
For the three-month period then ended March 31, 2022

	Dilaporkan Sebelumnya/ As Previously Reported	Disajikan Kembali/ Restatement	Setelah Disajikan Kembali/ As Restated	
Laporan arus kas konsolidasian				Consolidated statement of cash flows
Arus Kas dari				Cash Flows from Operating Activities
Aktivitas Operasi				
Penerimaan kas dari pelanggan	435.695.222	(24.886.321)	410.808.901	Cash receipts from customers
Pembayaran kas kepada pemasok dan karyawan	(154.043.226)	17.982.504	(136.060.722)	Cash paid to suppliers and employees
Kas yang dihasilkan dari kegiatan usaha	281.651.996	(6.903.817)	274.748.179	Cash generated from operations
Pembayaran pajak penghasilan	(75.603.959)	6.871.575	(68.732.384)	Income tax paid
Kas neto diperoleh dari aktivitas operasi	206.048.037	(32.242)	206.015.795	Net cash provided by operating activities
Arus Kas dari				Cash Flows from Financing Activities
Aktivitas Pendanaan				
Pembayaran liabilitas sewa	(28.175.619)	3.381.341	(24.794.278)	Repayment of lease liabilities
Pembayaran beban pendanaan	(59.044.858)	1.207	(59.043.651)	Payment of financing charges
Kas neto diperoleh dari aktivitas pendanaan	(87.220.477)	3.382.548	(83.837.929)	Net cash provided by financing activities
KENAIKAN NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DILANJUTKAN	(104.861.186)	3.350.306	(101.510.879)	NET INCREASE IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM CONTINUING OPERATIONS
KENAIKAN (PENURUNAN) NETO KAS DAN SETARA KAS DARI OPERASI YANG DIHENTIKAN	179.474	(3.350.306)	(3.170.832)	NET INCREASE (DECREASE) IN CASH AND CASH EQUIVALENTS FROM DISCONTINUED OPERATIONS

Sehubungan dengan rencana-rencana Grup tersebut di atas, untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 dan 2022 pada, Grup menyajikan laba (rugi) setelah pajak dari operasi yang dihentikan sebagai suatu jumlah tunggal dalam laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian.

As a result of the above plans, for the three-month period then ended March 31, 2023 and 2022, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)**

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.

Pada tanggal 31 Maret 2023, tidak ada penurunan nilai tercatat dari aset yang dimiliki untuk dijual karena nilai tercatatnya tidak di bawah jumlah terpulihkannya atau nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual. Pengukuran nilai wajar untuk aset yang dimiliki untuk dijual menggunakan hirarki tingkat 3.

Pada tanggal 31 Desember 2022, Grup mengakui kerugian atas pengukuran nilai wajar aset dikurangi biaya untuk menjual sebesar AS\$14,97 juta terkait dengan rencana Grup untuk menjual APICO LLC.

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)**

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.

As of March 31, 2023, there are no write-down of carrying amounts of assets held for sale as the carrying amounts did not fall below its recoverable amounts or fair value less costs to sell. Fair value measurement for assets held for sale is using Level 3 hierarchy.

As of December 31, 2022, the Group recognized loss on fair value less costs to sell amounting to US\$14.97 million related to the intention of the Group to sell APICO LLC.

The main profit or loss accounts of discontinued operations are presented below:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada tanggal 31 Maret/ Three-month Period Ended March 31,		
	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/ Note 39)	
Pendapatan dari kontrak dengan pelanggan	15.814.110	17.996.169	<i>Revenues from contract with customer</i>
Beban pokok penjualan dan biaya langsung lainnya	(7.272.699)	(15.533.851)	<i>Cost of sales and other direct costs</i>
Laba kotor	8.541.411	2.462.318	<i>Gross profit</i>
Beban penjualan umum dan administrasi	(102.431)	(151.395)	<i>Selling general and administrative expenses</i>
Beban pendanaan	(1.406.348)	(690.274)	<i>Finance costs</i>
Pendapatan bunga	28	27	<i>Finance income</i>
Pendapatan (beban) lain-lain	(944.677)	75.650	<i>Other income (expenses)</i>
Kerugian pelepasan aset tetap	-	1.401.786	<i>Loss on disposal of property, plant, and equipment</i>
Kerugian selisih kurs	-	(476.782)	<i>Gain/(Loss) on foreign exchange</i>

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)**

Akun-akun laba rugi utama dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut: (lanjutan)

The main profit or loss accounts of discontinued operations are presented below: (continued)

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada tanggal 31 Maret/ Three-month Period Ended March 31,		
	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/ Note 39)	
Laba sebelum beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	6.087.983	2.621.332	Profit before income tax expense from discontinued operations
Beban pajak penghasilan	(3.905.414)	(788.749)	Income tax expense
Penyesuaian translasi yang di reklasifikasi ke laba (rugi) operasi			Translation adjustment reclassified to profit or loss
Penghasilan komprehensif lain	-	-	Other comprehensive income
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan	2.182.569	1.832.583	Profit after income tax expense from discontinued operations

Kelas-kelas utama dari aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

The major classes of assets and liabilities classified as held for sale as of March 31, 2023 and December 31, 2022 are presented below:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
ASET			ASSETS
Kas dan setara kas	982.908	1.007.275	Cash and cash equivalents
Piutang usaha			Trade receivables
- Pihak ketiga	7.632.712	7.382.135	Third parties -
Piutang lain-lain			Other receivables
- Pihak ketiga	7.549.989	2.913.521	Third parties -
Persediaan	3.120.143	4.505.665	Inventories
Pajak dibayar di muka	-	-	Prepaid taxes
Investasi jangka panjang	-	26.703.283	Long-term investment
Beban dibayar di muka	587.277	443.451	Prepaid expenses
Aset tetap - neto	532.904	532.903	Property, plant and equipment - net
Aset hak guna - neto	28.989.172	28.989.172	Right of use assets - net
Aset minyak dan gas bumi	57.999.899	52.973.631	Oil and gas properties
Aset lain-lain	3.595.641	4.033.995	Other assets
Aset yang dimiliki untuk dijual	110.990.645	129.485.031	Assets held for sale

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)**

Kelas-kelas utama dari aset dan liabilitas yang dimiliki untuk dijual pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

**39. NON-CURRENT ASSETS CLASSIFIED AS HELD
FOR SALE AND DISCONTINUED OPERATIONS
(continued)**

The major classes of assets and liabilities classified as held for sale as of March 31, 2023 and December 31, 2022 are presented below: (continued)

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
LIABILITAS			LIABILITIES
Utang usaha pihak ketiga	22.034.959	20.390.280	Trade payables third parties
Utang pajak	1.463.849	6.408.426	Taxes payable
Biaya akrual	10.431.731	6.295.189	Accrued expenses
Liabilitas sewa	28.064.176	30.262.608	Lease liabilities
Liabilitas pajak tangguhan	12.428.637	30.262.608	Deferred tax liabilities
Utang lain-lain	15.146	23.030	Other payables
Liabilitas imbalan kerja (Catatan 42)	27.652	-	Employee benefit liabilities (Note 42)
Liabilitas yang secara langsung berhubungan dengan aset yang dimiliki untuk dijual	74.466.150	74.260.726	Liabilities directly associated with assets held for sale
Kerugian atas pengukuran nilai wajar dikurangi biaya untuk menjual	-	(14.971.370)	Impairment loss on assets recognized at fair value less cost to sell
(Liabilitas)/Aset neto yang secara langsung berhubungan dengan yang dimiliki untuk dijual atau pelepasan grup	36.524.495	55.224.305	Net (liabilities)/assets directly associated with held for sale or disposal group

Kas neto dari operasi yang dihentikan adalah sebagai berikut:

The net cash flows of discontinued operations are presented below:

	Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada tanggal 31 Maret/ Three-month Period Ended March 31,		
	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/ Note 39)	
ARUS KAS			CASH FLOWS
Aktivitas operasi	4.581.673	(211.716)	Operating activities
Aktivitas investasi	(4.438.161)	-	Investing activities
Aktivitas pendanaan	(167.878)	3.382.548	Financing activities
Penurunan neto pada arus kas	(24.366)	3.170.832	Net decrease in cashflows

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM

a. Laba (rugi) per saham

31 Maret 2023/March 31, 2023				
	Laba Tahun Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year 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	82.055.769	25.050.482.997	0,00328	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	82.055.769	25.050.482.997	0,00328	<i>Diluted Earnings per share</i>

31 Maret 2022/March 31, 2022

	Laba Tahun Berjalan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year 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	90.039.355	24.975.599.559	0,00361	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	90.039.355	24.975.599.559	0,00361	<i>Diluted Earnings per share</i>

b. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dilanjutkan

b. *Earnings (loss) per share from continuing operation*

31 Maret 2023/March 31, 2023

	Laba Tahun Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year 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	79.873.200	25.050.482.997	0,00319	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	79.873.200	25.050.482.997	0,00319	<i>Diluted earnings per share</i>

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

- b. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dilanjutkan (lanjutan)

31 Maret 2022/March 31, 2022

	Laba Tahun Berjalan dari Operasi yang Dilanjutkan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year 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	88.206.772	24.975.599.559	0,00353	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	88.206.772	24.975.599.559	0,00353	<i>Diluted earnings per share</i>

- c. Laba (rugi) per saham dari operasi yang dihentikan

31 Maret 2023/March 31, 2023

	Laba Tahun Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year 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>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>	
Laba per saham dasar	2.182.569	25.050.482.997	0,00009	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	2.182.569	25.050.482.997	0,00009	<i>Diluted earnings per share</i>

31 Maret 2022/March 31, 2022

	Laba Tahun Berjalan dari Operasi yang Dihentikan yang Diatribusikan Kepada Pemilik Entitas Induk/ <i>Profit for the Year 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>	Laba per Saham/ <i>Earnings per Share</i>	
Laba per saham dasar	1.832.583	24.975.599.559	0,00007	<i>Basic earnings per share</i>
Laba per saham dilusian	1.832.583	24.975.599.559	0,00007	<i>Diluted earnings per share</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

40. LABA (RUGI) PER SAHAM (lanjutan)

Untuk periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 dan 2022, 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.

41. SALDO LABA DAN DIVIDEN KAS

a. Saldo laba

Saldo laba yang ditentukan penggunaannya merupakan cadangan umum sebesar Rp 66 milyar atau 20% dari modal yang ditempatkan dan disetor penuh yang ditentukan berdasarkan persetujuan pemegang saham yang telah diputuskan dalam Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan (RUPST) tanggal 25 Juni 2001. Perusahaan akan melakukan tambahan cadangan umum pada RUPST di bulan Mei 2023.

Saldo laba yang tidak ditentukan penggunaannya merupakan akumulasi saldo laba ditahan setelah dikurangi dengan porsi yang ditentukan penggunaannya.

b. Dividen kas

Pada tanggal 27 Juli 2022, Rapat Umum Pemegang Saham Tahunan (RUPST) menyetujui pembagian dividen tunai sebesar AS\$35.000.000 dari laba tahun buku 2021 kepada seluruh pemegang saham Perseroan, dengan jumlah modal ditempatkan dan disetor sebesar 24.995.111.693 saham atau setara dengan AS\$0,0014 per saham. Dividen kas ini telah dibagikan pada akhir Agustus 2022.

Pada tanggal 5 Agustus 2022, Direksi dan Dewan Komisaris telah menyetujui pembagian dividen kas interim sebesar AS\$25.000.000 untuk tahun buku 2022. Dividen kas interim telah dibayarkan pada kuartal ketiga 2022.

40. EARNINGS (LOSS) PER SHARE (continued)

For the three month period ended March 31, 2023 and 2022, 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. RETAINED EARNINGS AND CASH DIVIDENDS

a. Retained earnings

The appropriated retained earnings represent general reserve of Rp 66billion or 20% of subscribed and paid up capital made by the Company based on the decision of stockholders in the Company annual stockholders meeting on June 25, 2001. The Company will add-up the general reserves in the Company annual stockholders meeting in May 2023.

The Unappropriated retained earnings represent accumulated retained earnings balance after appropriated portion.

b. Cash dividend

On July 27, 2022, the Annual General Meeting of Shareholders (AGMS) approved the distribution of a US\$35,000,000 cash dividend from the profit for the 2021 financial year to all shareholders of the Company, with the total issued and paid-up capital of 24,995,111,693 shares or equal to US\$0.0014 per share. The cash dividends were paid in August 2022.

On August 5, 2022, The Board of Directors and the Board of Commissioners have approved the distribution of a US\$25,000,000 interim cash dividends for the financial year 2022. The interim cash dividends were paid in quarter three 2022.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA

a. Program Pensiun Iuran Pasti

Entitas anak yang bergerak di bidang eksplorasi dan produksi minyak gas bumi telah menyelenggarakan program pensiun iuran pasti untuk semua karyawan tetap lokalnya. Program ini akan memberikan manfaat pensiun yang dihitung berdasarkan gaji dan masa kerja karyawan.

Program pensiun dikelola oleh Dana Pensiun Lembaga Keuangan (DPLK), PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk yang akta pendiriannya disetujui oleh Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. Kep. 1100/KM.17/1998 tanggal 23 November 1998 dan No. Kep.171-KMK/7/1993 tanggal 16 Agustus 1993, DPLK Manulife Indonesia yang telah mendapatkan pengesahan dari Menteri Keuangan Republik Indonesia dengan surat keputusannya No. KEP-231/KM.17/1994 tanggal 5 Agustus 1994, dan DPLK Allianz Indonesia, PT Asuransi Allianz Life Indonesia yang telah mendapatkan pengesahan Menteri Keuangan Republik Indonesia No. 513/KMK.017/1996 tanggal 16 Agustus 1996.

Program pensiun tersebut didanai dengan kontribusi baik dari Perusahaan dan entitas anak masing-masing sebesar 6% dan 6% dari gaji kotor maupun dari karyawan masing-masing sebesar 2% atau 4% dan 2% sampai dengan 14% dari gaji kotor.

Untuk periode tiga bulan dan tahun yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, biaya atas pensiun iuran pasti dari Perusahaan dan entitas anak yang bergerak dalam eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi masing-masing sejumlah AS\$1.660.879 dan AS\$3.871.340.

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 subsidiaries at 6% and of 6% gross salaries and their employees at 2% or 4% and 2% to 14% of gross salaries, respectively.

For the three-month period and year ended March 31, 2023 and December 31, 2022, the defined contribution pension cost of Company and subsidiaries involved in oil and gas exploration and production amounted to US\$1,660,879 and US\$3,871,340, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti

Liabilitas imbalan kerja yang diakui oleh Perusahaan pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Liabilitas pensiun imbalan pasti	7.992.555	8.710.532	<i>Present value obligation of defined benefit</i>
Liabilitas pensiun imbalan pasti (Undang-Undang Ketenagakerjaan)	22.361.367	19.633.664	<i>Present value of defined benefit obligation (Labor Law)</i>
Liabilitas penghargaan <i>Jubilee</i>	2.771.489	2.318.528	<i>Jubilee awards obligation</i>
Saldo akhir periode/tahun	33.125.411	30.662.724	<i>Balance at end of period/year</i>
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	33.125.411	30.662.724	<i>Employee benefits liabilities-long-term portion</i>

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.

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.

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan

Employee benefits liabilities which was recognized by the Company as of the date March 31, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Liabilitas pensiun imbalan pasti	7.992.555	8.710.532	<i>Present value obligation of defined benefit</i>
Liabilitas pensiun imbalan pasti (Undang-Undang Ketenagakerjaan)	22.361.367	19.633.664	<i>Present value of defined benefit obligation (Labor Law)</i>
Liabilitas penghargaan <i>Jubilee</i>	2.771.489	2.318.528	<i>Jubilee awards obligation</i>
Saldo akhir periode/tahun	33.125.411	30.662.724	<i>Balance at end of period/year</i>
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	33.125.411	30.662.724	<i>Employee benefits liabilities-long-term portion</i>

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

42. LIABILITAS IMBALAN KERJA (lanjutan)

b. Program Pensiun Imbalan Pasti (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, jumlah orang yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah masing-masing 2.466 orang (tidak diaudit) dan 2.306 orang (tidak diaudit).

- i. Analisa liabilitas pensiun imbalan pasti yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	99.027.025	95.192.976
Nilai wajar aset program	(110.314.523)	(110.859.749)
Liabilitas pensiun imbalan kerja (kelebihan pendanaan liabilitas pensiun imbalan kerja)	(11.287.498)	(15.666.773)
Batasan pengakuan aset	19.280.053	24.377.305
Saldo akhir periode/tahun	7.992.555	8.710.532
Liabilitas imbalan kerja - jangka panjang	7.992.555	8.710.532
Saldo akhir periode/tahun	7.992.555	8.710.532

- ii. Analisa biaya pensiun imbalan pasti pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Biaya jasa kini	2.002.161	8.008.642
Biaya jasa lalu	(76.189)	(9.495.661)
Beban bunga	33.631	134.527
Jumlah	1.959.603	(1.352.492)

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, respectively, the numbers of people eligible for the benefits were 2,466 personnel (unaudited) and 2,306 personnel (unaudited).

- i. An analysis of defined benefit obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:

Present value of defined benefit obligations
Fair value of plan assets
Defined benefit obligations (overfunded defined benefit obligations)
Limitation on asset recognition
Balance at end of period/year
Employee benefits liabilities - long-term portion
Balance at end of period/year

- ii. An analysis of the defined benefit costs in the consolidated statements of profit or loss and other comprehensive income were as follows:

Current service cost
Past service cost
Interest cost
Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal tahun	8.710.531	7.977.383	<i>Balance at beginning of year</i>
Efek dari akuisisi anak Perusahaan	-	5.019.081	<i>Effect from acquisition of subsidiary</i>
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	1.959.603	(1.352.492)	<i>Employee benefit costs for the year</i>
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	(3.089.512)	3.356.262	<i>Total amount recognized in other comprehensive income</i>
Kontribusi pada tahun berjalan Imbalan kerja	-	(4.643.857)	<i>Contributions for the year</i>
yang dibayarkan	-	(22.662)	<i>Benefits paid</i>
Dampak selisih kurs	411.933	(1.623.183)	<i>Effect of foreign exchange differences</i>
Saldo akhir periode/tahun	7.992.555	8.710.532	<i>Balance at end of period/year</i>

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. Mutasi nilai kini kewajiban berdasarkan perhitungan aktuari adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal tahun	95.192.976	82.615.587	<i>Balance at beginning of year</i>
Efek dari akuisisi anak perusahaan	-	28.601.974	<i>Effect from acquisition of subsidiary</i>
Biaya jasa kini	2.002.161	8.008.642	<i>Current service cost</i>
Biaya jasa lalu	(76.189)	(9.495.661)	<i>Past service cost</i>
Beban bunga	1.641.306	6.565.223	<i>Interest cost</i>
Imbalan kerja yang dibayarkan:			<i>Benefits paid:</i>
Perusahaan	-	(22.662)	<i>Company</i>
Dana pensiun	(1.696.904)	(8.900.243)	<i>Pension fund</i>
Kerugian (laba) aktuarial atas:			<i>Actuarial loss (gain) due to:</i>
Perubahan asumsi finansial	(970.117)	(2.083.827)	<i>Changes in financial assumption</i>
Penyesuaian historis	(1.568.011)	(2.581.867)	<i>Experience adjustments</i>
Dampak selisih kurs	4.501.803	(7.514.190)	<i>Effect of foreign exchange differences</i>
Saldo akhir periode/tahun	99.027.025	95.192.976	<i>Balance at end of period/year</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal tahun	110.859.749	94.537.199	<i>Balance at beginning of year</i>
Efek dari akuisisi anak Perusahaan	-	23.582.894	<i>Effect from acquisition of subsidiary</i>
Pendapatan bunga atas aset program	2.253.111	7.729.861	<i>Interest income on plan asset</i>
Kontribusi pada tahun berjalan	-	4.000.752	<i>Contributions for the year</i>
Pembayaran manfaat dari aset program	(1.696.904)	(8.900.243)	<i>Benefits paid by plan asset</i>
Imbal hasil atas aset program	2.374.451	(2.173.070)	<i>Return on plan assets</i>
Dampak selisih kurs	(3.475.884)	(7.917.644)	<i>Effect of foreign exchange differences</i>
Saldo akhir periode/tahun	110.314.523	110.859.749	<i>Balance at end of period/year</i>

- vi. Kategori utama atas aset program imbalan sebagai persentase dari nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Deposito berjangka	47%	37%	<i>Time deposits</i>
Obligasi pemerintah	35%	43%	<i>Government bonds</i>
Obligasi perusahaan	18%	20%	<i>Corporate bonds</i>
Jumlah	100%	100%	<i>Total</i>

- vii. Liabilitas pensiun imbalan pasti dihitung dengan menggunakan asumsi sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Tingkat diskonto	5,52% - 7,44%	5,52% - 7,44%	<i>Discount rates</i>
Tingkat pengembalian yang diharapkan dari aset:			<i>Expected rate of return on assets:</i>
- Portofolio Rupiah	0% - 7,44%	0% - 7,44%	<i>Rupiah Portfolio -</i>
Tingkat proyeksi kenaikan gaji	5,0 – 7,0%	5,0 – 7,0%	<i>Salary increment rate</i>
Tingkat mortalitas Tingkat morbiditas (tingkat disabilitas)	TMI 2019	TMI 2019	<i>Mortality rate</i>
	0,75%-10%	0,75% - 10%	<i>Morbidity rate (disability rate)</i>
	tingkat mortalitas/ <i>mortality rate</i>	tingkat mortalitas/ <i>mortality rate</i>	
Tingkat pengunduran diri	1% - 6%	1% - 6%	<i>Resignation rate</i>
	terutama sesuai tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	terutama sesuai tingkat usia/ <i>primarily in line with age profile</i>	

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:

- vii. The defined benefit obligations were calculated using the following assumptions:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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: (lanjutan)

	<u>31 Maret 2023/ March 31, 2023</u>	<u>31 Desember 2022/ December 31, 2022</u>	
Usia pensiun normal (dalam tahun)	58 - 60	58 - 60	<i>Normal retirement age (in year)</i>
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	<i>Proportion of normal retirements</i>
Tingkat pensiun dini	1% - 5% dari tingkat kelangsungan hidup/ <i>of survival rate</i>	1% - 5% dari tingkat kelangsungan hidup/ <i>of survival rate</i>	<i>Early retirement rate</i>

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

b. Defined Benefit Pension Plan (continued)

vii. The defined benefit obligations were calculated using the following assumptions: (continued)

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of as of March 31, 2023 and December 31, 2022 were as follows:

	<u>Tingkat diskonto/ Discount rates</u>		<u>Kenaikan gaji dimasa depan/ Future salary increase rate</u>		
	<u>Persentase/ Percentage</u>	<u>Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation</u>	<u>Persentase/ Percentage</u>	<u>Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation</u>	
31 Maret 2023					March 31, 2023
Kenaikan	1%	(5.831.137)	1%	7.364.509	<i>Increase</i>
Penurunan	(1%)	8.131.458	(1%)	(6.715.880)	<i>Decrease</i>
31 Desember 2022					December 31, 2022
Kenaikan	1%	(6.482.934)	1%	7.207.946	<i>Increase</i>
Penurunan	(1%)	7.279.673	(1%)	(6.516.756)	<i>Decrease</i>

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti yang tidak didiskontokan pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

Undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of March 31, 2023 and December 31, 2022 were as follows:

	<u>31 Maret 2023/ March 31, 2023</u>	<u>31 Desember 2022/ December 31, 2022</u>	
Kurang dari 1 tahun	8.520.141	6.693.928	<i>Within one year</i>
1 tahun	8.035.337	7.304.852	<i>1 year</i>
2 - 5 tahun	34.802.063	27.841.650	<i>2 - 5 years</i>
Lebih dari 5 tahun	315.233.408	321.438.423	<i>More than 5 years</i>
Jumlah	366.590.949	363.278.853	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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

Grup juga mengakui manfaat pasca-kerja lainnya untuk pegawai yang bukan anggota program pensiun imbalan pasti dan personil manajemen kunci sesuai dengan Undang-Undang Ketenagakerjaan dan kebijakan Grup yang berlaku.

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, jumlah karyawan yang berhak memperoleh imbalan tersebut adalah masing-masing sebanyak 941 orang (tidak diaudit) dan 849 orang (tidak diaudit).

Pada tanggal 31 Desember 2022, liabilitas imbalan kerja ditetapkan berdasarkan perhitungan aktuaris independen *Steven and Mourits* yang laporannya tertanggal 25 Januari 2023 dan Yusi dan rekan yang laporannya tertanggal 07 Februari 2023, 29 Maret 2023, dan 31 Maret 2023.

i. Analisa liabilitas Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya yang diakui di dalam laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	27.543.861	24.693.731	<i>Present value of defined benefit obligations</i>
Nilai wajar aset program	(5.182.494)	(5.060.067)	<i>Fair value of plan assets</i>
Saldo akhir periode/tahun	22.361.367	19.633.664	<i>Balance at end of period/year</i>

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

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 March 31, 2023 and December 31, 2022, the numbers of employees eligible for the benefits were 941 personnel (unaudited) and 849 personnel (unaudited), respectively.

As of of December 31, 2022, the employee benefits liabilities are determined based on the calculation of independent actuaries, *Steven and Mourits* as set forth in their reports dated January 25, 2023 and Yusi and Partner as set forth in their reports dated February 07, 2023, March 29, 2023 and March 31, 2023 .

i. An analysis of the Labor Law and other post-employment benefits obligations recognized in the consolidated statements of financial position were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

- ii. Analisa biaya Undang-Undang Ketenagakerjaan dan imbalan pasca-kerja lainnya pada laporan laba rugi dan penghasilan komprehensif lain konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Biaya jasa kini	661.510	2.646.038	Current service cost
Biaya jasa lalu	(147.540)	(590.159)	Past service cost
Beban bunga	118.303	473.211	Interest cost
Biaya Terminasi			Termination Expense
Lain-lain	(20.546)	(82.183)	Others
Jumlah	611.727	2.446.907	Total

- iii. Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Saldo awal tahun	19.633.664	20.682.837	Balance at beginning of year
Biaya imbalan kerja Pada tahun berjalan	611.727	2.446.907	Employee benefit costs for the year
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	1.187.474	(935.651)	Total amount recognized in other comprehensive income
Kontribusi pada tahun berjalan	-	(1.050.193)	Contributions for the year
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	(852.037)	Benefits paid
Dampak selisih kurs	928.502	(658.199)	Effect of foreign exchange differences
Saldo akhir periode/tahun	22.361.367	19.633.664	Balance at end of period/year

42. EMPLOYEE BENEFITS LIABILITIES (continued)

c. Labor Law and Other Post-employment Benefits (continued)

- 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:

- iii. The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Saldo awal tahun	24.693.731	25.002.686
Biaya jasa kini	661.510	2.646.038
Biaya jasa lalu	(147.540)	(590.159)
Beban bunga	984.222	757.094
Imbalan kerja yang dibayarkan:		
- Perusahaan	-	(852.037)
- Dana pensiun	-	(75.231)
Kerugian (keuntungan) aktuaria atas:		
Perubahan asumsi demografi	-	(3.177)
Perubahan asumsi finansial	26.639	(1.136.574)
Penyesuaian historis	157.499	150.793
Dampak selisih kurs	1.167.800	(1.205.702)
Saldo akhir periode/tahun	27.543.861	24.693.731

v. Mutasi nilai wajar aset program adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Saldo awal tahun	5.060.067	4.319.849
Pendapatan bunga atas aset program	232.077	283.883
Kontribusi pada tahun berjalan	-	1.050.193
Pembayaran manfaat dari aset program	-	(75.231)
Imbal hasil atas aset program	147.602	(51.095)
Dampak selisih kurs	(257.252)	(467.532)
Saldo akhir periode/tahun	5.182.494	5.060.067

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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Saldo awal tahun	24.693.731	25.002.686
Biaya jasa kini	661.510	2.646.038
Biaya jasa lalu	(147.540)	(590.159)
Beban bunga	984.222	757.094
Imbalan kerja yang dibayarkan:		
- Perusahaan	-	(852.037)
- Dana pensiun	-	(75.231)
Kerugian (keuntungan) aktuaria atas:		
Perubahan asumsi demografi	-	(3.177)
Perubahan asumsi finansial	26.639	(1.136.574)
Penyesuaian historis	157.499	150.793
Dampak selisih kurs	1.167.800	(1.205.702)
Saldo akhir periode/tahun	27.543.861	24.693.731

v. The movements of fair value of plan assets were as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Saldo awal tahun	5.060.067	4.319.849
Pendapatan bunga atas aset program	232.077	283.883
Kontribusi pada tahun berjalan	-	1.050.193
Pembayaran manfaat dari aset program	-	(75.231)
Imbal hasil atas aset program	147.602	(51.095)
Dampak selisih kurs	(257.252)	(467.532)
Saldo akhir periode/tahun	5.182.494	5.060.067

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Nilai sekarang liabilitas pensiun imbalan pasti	2.771.489	2.318.528

Tabel berikut ini menyajikan komponen beban dan liabilitas imbalan kerja jangka panjang lainnya konsolidasian:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Biaya jasa kini	247.997	206.664
Biaya jasa lalu	194	162
Beban bunga	163.984	136.653
Kerugian aktuaria yang diakui	-	5.415
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(68.860)	(57.383)
Jumlah	343.315	291.511

Mutasi liabilitas yang diakui atas beban imbalan kerja di laporan posisi keuangan konsolidasian adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Saldo awal tahun	2.318.528	2.123.226
Efek akuisisi anak Perusahaan	-	642.446
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	343.315	291.511
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	-	(1.628)
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	(230.466)
Dampak selisih kurs	109.646	(506.561)
Saldo akhir periode/tahun	2.771.489	2.318.528

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:

Present value of defined benefit obligations

The following table summarizes the consolidated components of employees' other long term benefit expense and liabilities:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Biaya jasa kini	247.997	206.664
Biaya jasa lalu	194	162
Beban bunga	163.984	136.653
Kerugian aktuaria yang diakui	-	5.415
Penilaian kembali atas imbalan jangka panjang lainnya	(68.860)	(57.383)
Jumlah	343.315	291.511

The movements of liabilities recognized for the provision for employee service entitlements in the consolidated statements of financial position were as follows:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Saldo awal tahun	2.318.528	2.123.226
Efek akuisisi anak Perusahaan	-	642.446
Biaya imbalan kerja pada tahun berjalan	343.315	291.511
Jumlah yang diakui pada penghasilan komprehensif lain	-	(1.628)
Imbalan kerja yang dibayarkan	-	(230.466)
Dampak selisih kurs	109.646	(506.561)
Saldo akhir periode/tahun	2.771.489	2.318.528

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Tingkat diskonto	3,95% - 7,43%	3,95% - 7,43%	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% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	0% - 10% terutama sesuai tingkat usia/ primarily in line with age profile	Resignation rate
Proporsi pengambilan pensiun normal	100%	100%	Proportion of normal retirements

Analisa sensitivitas kuantitatif untuk asumsi-asumsi yang signifikan pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

The quantitative sensitivity analysis for significant assumptions as of March 31, 2023 and December 31, 2022 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 of benefits obligation	Persentase/ Percentage	Pengaruh nilai kini atas kewajiban imbalan kerja/ Effect on present value of benefits obligation	
31 Maret 2023					Maret 31, 2023
Kenaikan	1%	(1.822.206)	1%	1.099.506	Increase
Penurunan	(1%)	795.674	(1%)	(1.377.942)	Decrease
31 Desember 2022					December 31, 2022
Kenaikan	1%	(1.425.069)	1%	1.319.222	Increase
Penurunan	(1%)	1.064.940	(1%)	(1.410.842)	Decrease

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

Jadwal jatuh tempo dari liabilitas imbalan pasti yang tidak didiskontokan pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Kurang dari 1 tahun	637.479	398.849	Within one year
1 tahun	1.049.970	954.518	1 year
2 – 5 tahun	9.580.985	7.664.788	2 - 5 years
Lebih dari 5 tahun	72.107.726	65.798.441	More than 5 years
Jumlah	83.376.160	74.816.596	Total

Durasi rata-rata liabilitas imbalan pasti diakhir tahun pelaporan untuk Grup berkisar antara 1 sampai 19 tahun pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022.

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)

The undiscounted maturity profile of defined benefit obligations as of March 31, 2023 and December 31, 2022, were as follows:

The average duration of the defined benefits obligation at the end of reporting year for the Group were approximately 1 to 19 years for March 31, 2023 and December 31, 2022.

Management believes that the balance of employee benefits liabilities is sufficient to cover the minimum benefits required under the Labor Law.

43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI

a. Sifat Hubungan Berelasi

<u>Pihak berelasi/ Related parties</u>	<u>Sifat dari hubungan/ Nature of relationship</u>
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ Has the same majority shareholder with the Company
PT Medco Intidynamika ("INTI")	Mempunyai pemegang saham pengendali yang sama dengan Perusahaan/ Has the same controlling shareholder as the Company
PT Medco Duta ("DUTA")	Salah satu pemegang saham Perusahaan dan mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ A stockholder of the Company and has the same majority shareholder with the Company
PT Amman Mineral Internasional ("AMI")	Dimiliki oleh Grup sebesar 23,13%. PT Amman Mineral Industri adalah entitas anak dari AMI/ 23.13% owned by the group. PT Amman Mineral Industri is a subsidiary of AMI

43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

a. Nature of Relationships

<u>Sifat dari transaksi/ Nature of transaction</u>
Kas di bank, deposito berjangka yang dibatasi penggunaannya digunakan untuk jaminan utang karyawan dan pinjaman bank/ Cash in bank, restricted time deposit used as collateral for employees' loan and bank loan
-
-
-

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

a. Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan)

Pihak berelasi/ Related parties	Sifat dari hubungan/ Nature of relationship
PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL")	Entitas induk langsung Perusahaan/ <i>Direct parent entity of the Company</i>
PT Medco Daya Natuna ("MDN")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>
PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>
PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL")	Entitas induk langsung Perusahaan/ <i>Direct parent entity of the Company</i>

**43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

a. Nature of Relationships (continued)

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>
Uang muka yang dikenakan bunga terkait dengan transaksi minyak mentah dan akan di bayarkan saat berakhirnya perjanjian tanggal 30 Desember 2022/ <i>Advance with interest pertaining to crude oil transaction and will be paid on December 30, 2022 at the end of agreement.</i>
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</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>
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>
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 tanggal 30 Desember 2022/ <i>Advance with interest pertaining to crude oil transaction and will be paid on December 30, 2022 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

a. Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan)

<u>Pihak berelasi/ Related parties</u>	<u>Sifat dari hubungan/ Nature of relationship</u>
PT Medco Daya Natuna ("MDN")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>
PT Medco Daya Energi Nusantara ("MDEN")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>
PT Medco Daya Makmur ("MDM")	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
(continued)**

a. Nature of Relationships (continued)

<u>Sifat dari transaksi/ Nature of transaction</u>
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>
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>
Piutang operasi bersama di Blok Sumatera Selatan/ <i>Receivables from joint operations in South Sumatera Block</i>
Piutang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade receivables from oil and gas operations</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>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**43. SIFAT HUBUNGAN DAN TRANSAKSI-
TRANSAKSI DENGAN PIHAK-PIHAK BERELASI
(lanjutan)**

a. Sifat Hubungan Berelasi (lanjutan)

Pihak berelasi/ Related parties	Sifat dari hubungan/ Nature of relationship
PT Bahtera Daya Makmur ("BDM")	Mempunyai pemegang saham mayoritas yang sama dengan Perusahaan/ <i>Has the same majority shareholder with the Company</i>
Kuala Langsa (Block A) Limited ("KLL")	Dimiliki oleh Grup sebesar 50%/ <i>50%-owned by the Group</i>
PT Api Metra Graha ("AMG")	Dimiliki oleh Grup sebesar 49% sejak Maret 2019/ <i>49%-owned by the Group since March 2019</i>
Transasia Pipeline Company PVT. LTD	Dimiliki oleh Grup sebesar 35%/ <i>35%-owned by the Group</i>

**43. NATURE OF RELATIONSHIPS AND
TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES
(continued)**

a. Nature of Relationships (continued)

Sifat dari transaksi/ Nature of transaction
Piutang operasi bersama di Blok Rimau/ <i>Receivables from joint operations in Rimau Block</i>
Piutang usaha dari aktivitas operasi minyak dan gas/ <i>Trade receivables from oil and gas operations</i>
Kredit
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>
Utang lain-lain dari transfer kas dari Kuala Langsa ke anak Perusahaan yaitu PT Medco E & P Malaka (MEPM) saat penjualan hak partisipasi Blok A ke MEPM/ <i>Other payables from cash transfer from Kuala Langsa to one of the Company's subsidiaries, namely PT Medco E & P Malaka (MEPM), upon the sale of Blok A's working interest to MEPM</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 September 2023/ <i>Booking deposit for office space lease extension in The Energy Building which will be expired after the contract expired in 2019. On March 26, 2020, this receivable was converted as advance for the Company's office space lease in The Energy building for the period from April 2020 until September 2023</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>
Biaya Jasa Administrasi/ <i>Administrative Service Fee</i>

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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.

	31 Maret 2023/March 31, 2023		31 Desember 2022/December 31, 2022		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
Aset					Assets
Kas dan setara kas					Cash and cash equivalents
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	98.486.557	1,438874	74.205.449	1,070491	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya					Restricted time deposits and cash in bank
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	94.277	0,001377	121.692	0,001756	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Piutang usaha					Trade receivables
PT Medco Daya Makmur	290.626	0,004246	335.987	0,004847	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	20.130	0,000294	-	0,000000	PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur	-	0,000000	68.513	0,000988	PT Bahtera Daya Makmur
Transasia Pipeline	-	0,000000	-	0,000000	Transasia Pipeline
Piutang lain-lain					Other receivables
PT Medco Daya Natuna	61.537.484	0,899053	52.161.410	0,752483	PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur	15.120.275	0,220905	14.418.223	0,207998	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Makmur	18.662.151	0,272651	11.471.385	0,165487	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Abadi Lestari	4.302.406	0,062857	4.301.666	0,062056	PT Medco Daya Abadi Lestari
PT Api Metra Graha	972.738	0,014212	1.057.571	0,015257	PT Api Metra Graha
PT Medco Daya Energi Nusantara	333.120	0,004867	-	0,000000	PT Medco Daya Energi Nusantara Nusantara
Uang muka kepada pihak berelasi					Advances to a related party
PT Medco Daya Abadi Lestari	59.772.359	0,873265	59.725.264	0,861599	PT Medco Daya Abadi Lestari
Aset hak guna PT Api Metra Graha	13.424.480	0,196130	16.791.891	0,242241	Right-of-use assets PT Api Metra Graha
Setoran jaminan PT Api Metra Graha	356.286	0,005205	1.516.113	0,021872	Security deposits PT Api Metra Graha
Liabilitas					Liabilities
Pinjaman bank					Bank Loan
PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk	12.500.000	0,250854	15.000.000	0,289330	PT Bank Woori Saudara Indonesia 1906 Tbk
Utang usaha					Trade payables
PT Medco Daya Natuna	22.332.468	0,448176	84.430	0,001629	PT Medco Daya Natuna
PT Bahtera Daya Makmur	2.753.516	0,055259	-	0,000000	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Makmur	229.506	0,004606	190.452	0,003674	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Energi Nusantara	-	0,000000	-	0,000000	PT Medco Daya Energi Nusantara
Utang lain-lain					Other payables
PT Bahtera Daya Makmur	2.897.013	0,058138	5.266.294	0,101580	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Makmur	1.908.289	0,038296	4.523.567	0,087254	PT Medco Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	173.129	0,003474	292.835	0,005648	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Energi Nusantara	94.679	0,001900	101.515	0,001958	PT Medco Daya Energi Nusantara
Kuala Langsa (Block A) Limited	79.591	0,001597	-	0,000000	Kuala Langsa (Block A) Limited
PT Medco Daya Abadi Lestari	-	0,000000	674.047	0,013001	PT Medco Daya Abadi Lestari

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

	31 Maret 2023/March 31, 2023		31 Desember 2022/December 31, 2022		
	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	Jumlah/ Amount	Persentase terhadap jumlah (%)/ Percentage to related totals (%)	
<u>Liabilitas (lanjutan)</u>					<u>Liabilities (continued)</u>
Liabilitas sewa					Long-term lease liabilities
jangka panjang					PT Api Metra Graha
PT Api Metra Graha	13.457.761	0,270075	16.510.334	0,318463	
<u>Transaksi</u>					<u>Transactions</u>
Pendapatan dari jasa					Revenue from services
PT Medco Daya Makmur	401.917	0,072016	1.170.237	0,080611	PT Medco Daya Makmur
PT Bahtera Daya Makmur	180.823	0,032400	744.247	0,032187	PT Bahtera Daya Makmur
PT Medco Daya Natuna	98.449	0,017640	609.746	0,026371	PT Medco Daya Natuna
PT Medco Daya Energi Nusantara	478	0,000086	3.267	0,000141	PT Medco Daya Energi Nusantara
PT Api Metra Graha	-	0,000000	53.530	0,002315	PT Api Metra Graha
Biaya pembelian minyak mentah					Cost of crude oil purchase
PT Medco Daya Abadi Lestari	25.617.501	6,745982	64.454.598	6,045250	PT Medco Daya Abadi Lestari
Sewa ruang kantor					Office space lease
PT Api Metra Graha	1.464.457	0,385643	6.231.734	0,584480	PT Api Metra Graha
Pendapatan bunga					Finance income
PT Medco Daya Abadi Lestari	1.643.126	31,543157	6.618.791	16,672196	PT Medco Daya Abadi Lestari

c. Kompensasi manajemen kunci

c. Compensation to key management

Manajemen kunci terdiri dari Komisaris dan Direksi Perusahaan.

Key management pertains to the Commissioners and Directors of the Company.

Jumlah kompensasi dan imbalan lain kepada Dewan Komisaris dan Direksi untuk tahun yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 terdiri dari:

The total compensation and other benefits for the Commissioners and Directors for year ended March 31, 2023 and December 31, 2022 consist of:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
<u>Dewan Komisaris</u>			<u>Board of Commissioners</u>
Imbalan jangka pendek	492.298	2.867.810	Short-term compensations
Pembayaran pesangon	-	805.974	Severance payment
Sub-Jumlah	492.298	3.673.784	Sub-total
<u>Dewan Direksi</u>			<u>Board of Directors</u>
Imbalan jangka pendek	10.926.602	15.081.065	Short-term compensations
Imbalan pasca-kerja (pencadangan)	355.984	1.560.855	Post-retirement benefits (provision)
Sub-Jumlah	11.282.586	16.641.920	Sub-total
Pembayaran berbasis saham untuk Komisaris dan Direksi	-	2.391.965	Share-based payments for Commissioners and Directors
Jumlah	11.774.884	22.707.669	Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

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*

Segmen usaha dari operasi yang dihentikan dan/atau dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

Entitas anak/ <i>Subsidiaries</i>	Segmen/ <i>Segment</i>	Periode/ <i>Period</i>
PT Medco Downstream Indonesia	Kimia/ <i>Chemicals</i>	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ <i>March 31, 2023 and December 31, 2022</i>
PT Medco Methanol Bunyu	Kimia/ <i>Chemicals</i>	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ <i>March 31, 2023 and December 31, 2022</i>
PT Medco LPG Kaji	Kimia/ <i>Chemicals</i>	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ <i>March 31, 2023 and December 31, 2022</i>
PT Medco Ethanol Lampung	Kimia/ <i>Chemicals</i>	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ <i>March 31, 2023 and December 31, 2022</i>

Informasi geografis dari operasi yang dihentikan dan dimiliki untuk dijual adalah sebagai berikut (Catatan 39):

Entitas anak/ <i>Subsidiaries</i>	Informasi Geografis/ <i>Geographical Information</i>	Periode/ <i>Period</i>
Medco Energi USA Inc	Amerika Serikat/ <i>United States of America</i>	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ <i>March 31, 2023 and December 31, 2022</i>
Medco Energi US LLC	Amerika Serikat/ <i>United States of America</i>	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ <i>March 31, 2023 and December 31, 2022</i>
Medco Petroleum Management LLC	Amerika Serikat/ <i>United States of America</i>	31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022/ <i>March 31, 2023 and December 31, 2022</i>

44. SEGMENT INFORMATION

The Group classifies and evaluates its financial information into reportable operating segments which are grouped into six (6) strategic business groups:

a. Operating Segments

The Group is engaged in the following business activities:

- i. Exploration and production of oil and gas
- ii. Services
- iii. Power
- iv. Chemicals
- v. Trading
- vi. Holding and related operations

The operating segments of discontinued operations and/or held for sale are as follows (Note 39):

The geographical information of discontinued operations and held for sale are as follows (Note 39):

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

Periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023/
Three-month period then ended March 31, 2023

	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>
Penjualan eksternal/ <i>External sales</i>	393.572.984	2.098.807	111.211.160	51.209.684	-	-	-	558.092.635
Penjualan antar segmen/ <i>Intersegment sales</i>	24.803.919	2.425.098	-	-	-	-	(27.229.017)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ <i>Total sales and other operating revenues</i>	418.376.903	4.523.905	111.211.160	51.209.684	-	-	(27.229.017)	558.092.635
Laba kotor/ <i>Gross profit</i>	210.584.950	(760.221)	22.352.184	1.099.200	-	-	(866.777)	232.409.336
Beban penjualan, umum dan administrasi/ <i>Selling, general and administrative expenses</i>	(26.368.390)	(850.741)	(8.770.582)	(2.315.960)	(20.397.180)	-	4.641.553	(54.061.300)
Bagian laba (rugi) dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ <i>Share of net income (loss) of associate and joint venture</i>	(4.369.704)	-	2.038.062	-	44.094.291	-	-	41.762.649
Pendapatan bunga/ <i>Finance income</i>	11.302.491	29.790	1.060.786	1.648.416	1.557.808	-	(5.104.922)	10.494.369
Kerugian penurunan nilai aset/ <i>Loss on impairment of assets</i>	(26.351)	-	-	-	-	-	-	(26.351)
Kerugian transaksi derivatif/ <i>Loss on derivative transactions</i>	-	-	-	-	(8.885.323)	-	-	(8.885.323)
Beban pendanaan/ <i>Finance costs</i>	(44.645.613)	(42.447)	(9.081.289)	(9.058.456)	(9.384.279)	-	5.104.922	(67.107.162)
Pendapatan lain-lain/ <i>Other income</i>	257.226	155.207	1.302.773	(3.503.958)	19.154.695	-	(3.774.777)	13.591.166
Beban lain-lain/ <i>Other expenses</i>	(653.019)	-	(26.424)	(1.541.654)	(69.423)	-	-	(2.290.520)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ <i>Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations</i>	146.081.590	(1.468.412)	8.875.510	(13.672.412)	26.070.589	-	(1)	165.886.864
Beban pajak penghasilan/ <i>Income tax expense</i>	(75.005.824)	(36.522)	(3.889.798)	-	17.644	-	-	(78.914.500)
Kepentingan nonpengendali/ <i>Non-controlling interests</i>	(1.058.594)	-	(6.040.570)	-	-	-	-	(7.099.164)
Laba setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ <i>Profit after income tax expense from discontinued operations</i>	-	-	-	-	-	2.182.568	1	2.182.569

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

Periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2023/
Three-month period then ended March 31, 2023

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ Exploration for and production of oil and gas	Jasa/ Service	Listrik/ Power	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	70.017.172	(1.504.934)	(1.054.858)	(13.672.412)	26.088.233	2.182.568	-	82.055.769
Aset segmen/ Segment assets	14.943.736.058	11.148.312	688.578.098	4.214.200.236	5.053.257.907	76.300.749	(19.648.724.953)	5.338.496.407
Investasi jangka panjang/ Long-term investments	275.997.868	-	150.487.648	-	1.069.543.506	-	-	1.496.029.022
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	15.219.733.926	11.148.312	839.065.746	4.214.200.236	6.122.801.413	76.300.749	(19.648.724.953)	6.834.525.429
LIABILITAS Liabilitas segmen/ LIABILITIES Segment liabilities	12.825.505.229	33.246.486	581.925.537	6.024.845.434	5.028.655.150	137.518.495	(19.648.724.953)	4.982.971.378
Pembelian barang modal/ Capital expenditures	36.863.974	79.696	13.682.584	6.091	-	-	-	50.632.345
Penyusutan, deplesi dan amortisasi/ Depreciation, depletion and amortization	145.230.593	553.097	2.023.810	91.037	420.156	-	-	148.318.693
Transaksi non kas selain depresiasi, deplesi dan amortisasi/ Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization	4.573.703	87.315	94.023	-	728.168	-	-	5.483.209

Periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022/
Three-month period then ended March 31, 2022
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ Exploration for and production of oil and gas	Jasa/ Service	Listrik/ Power	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
Penjualan eksternal/ External sales	400.175.105	3.015.086	31.283.545	36.870.895	-	-	-	471.344.631
Penjualan antar segmen/ Intersegment sales	19.545.164	2.102.705	-	-	-	-	(21.647.869)	-
Jumlah penjualan dan pendapatan usaha lainnya/ Total sales and other operating revenues	419.720.269	5.117.791	31.283.545	36.870.895	-	-	(21.647.869)	471.344.631
Laba kotor/ Gross profit	221.579.230	(483.014)	18.245.515	157.074	-	-	38.787	239.534.592

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

Periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022/
Three-month period then ended March 31, 2022
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ Exploration for and production of oil and gas	Jasa/ Service	Listrik/ Power	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
Beban penjualan, umum dan administrasi/ Selling, general and administrative expenses	(21.985.422)	(490.511)	(7.541.138)	(1.562.119)	(12.940.126)	-	2.776.167	(41.743.149)
Keuntungan atas penyesuaian nilai wajar aset keuangan/ Gain on fair value adjustment of financial assets	-	-	-	-	-	-	-	-
Bagian laba (rugi) dari entitas entitas asosiasi dan ventura bersama/ Share of net income (loss) of associate and joint venture	(1.739.348)	-	1.372.360	-	46.070.886	-	-	45.703.898
Pendapatan bunga/ Finance income	7.433.816	25.980	330.193	722.294	2.435.172	-	(5.738.318)	5.209.137
Keuntungan pembelian diskon/ Bargain purchase	13.699.386	-	-	-	-	-	-	13.699.386
Kerugian transaksi derivatif/ Loss on derivative transactions	-	-	-	-	(6.097.080)	-	-	(6.097.080)
Beban pendanaan/ Finance costs	(48.092.349)	(11.183)	(7.253.835)	(7.452.576)	(6.844.943)	-	5.738.318	(63.916.568)
Pendapatan lain-lain/ Other income	103.490	9.897	355.782	919.491	4.128.944	-	(2.870.545)	2.647.059
Beban lain-lain/ Other expenses	(74.991)	(21.839)	(16.962)	(4.999.670)	-	-	-	(5.113.462)
Laba (rugi) sebelum manfaat (beban) pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan/ Profit (loss) before income tax benefit (expense) from continuing operations	170.923.812	(970.670)	5.488.915	(12.215.506)	26.752.853	-	(55.591)	189.923.813
Beban pajak penghasilan/ Income tax expense	(94.941.766)	(244.564)	(698.550)	-	74.732	-	-	(95.810.148)
Kepentingan nonpengendali/ Non-controlling interests	(1.193.198)	-	(4.713.695)	-	-	-	-	(5.906.893)
Laba (rugi) setelah beban pajak penghasilan dari operasi yang dihentikan/ Profit (loss) after income tax expense from discontinued operations	-	-	-	-	-	1.776.992	55.591	1.832.583
LABA (RUGI) TAHUN BERJALAN YANG DIATRIBUSIKAN KEPADA PEMILIK ENTITAS INDUK/ PROFIT (LOSS) FOR THE YEAR ATTRIBUTABLE TO OWNERS OF THE PARENT COMPANY	74.788.848	(1.215.234)	76.670	(12.215.506)	26.827.585	1.776.992	-	90.039.355
Aset segmen/ Segment assets	11.884.264.937	28.747.973	625.797.976	3.122.339.929	3.538.002.589	25.107.706	(13.493.183.062)	5.731.078.048
Investasi jangka panjang/ Long-term investments	345.825.344	-	144.893.051	-	774.340.205	-	-	1.265.058.600
JUMLAH ASET/ TOTAL ASSETS	12.230.090.281	28.747.973	770.691.027	3.122.339.929	4.312.342.794	25.107.706	(13.493.183.062)	6.996.136.648

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

44. INFORMASI SEGMENT (lanjutan)

44. SEGMENT INFORMATION (continued)

a. Segmen Usaha (lanjutan)

a. Operating Segments (continued)

Periode tiga bulan yang berakhir pada tanggal 31 Maret 2022/
Three-month period then ended March 31, 2022
Disajikan kembali – Catatan 39/As restated – Note 39

	Eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi/ Exploration for and production of oil and gas	Jasa/ Service	Listrik/ Power	Perdagangan/ Trading	Holding dan operasional terkait/ Holding and related operations	Operasi yang dihentikan/ Discontinued operations	Eliminasi/ Elimination	Konsolidasi/ Consolidation
LIABILITAS								
Liabilitas segmen/ LIABILITIES Segment liabilities	9.999.866.666	40.893.599	524.888.988	4.866.280.166	3.671.601.553	92.343.936	(13.493.183.062)	5.702.691.846
Pembelian barang modal/ Capital expenditures	35.654.900	-	12.698.896	-	-	-	-	48.353.796
Penyusutan, depleksi dan amortisasi/ Depreciation, depletion and amortization	102.496.137	701.616	1.344.488	17.595	443.084	-	-	105.002.920
Transaksi non kas selain depresiasi, depleksi dan amortisasi/ Non-cash transactions other than depreciation, depletion and amortization	5.461.329	185.576	305.577	-	417.069	-	-	6.369.551

b. Segmen Geografis

b. Geographic Segments

Pendapatan

Revenues

Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada Tanggal 31 Maret/
Three-Month Period Then Ended March 31,

	2023	2022 (Disajikan kembali/ As restated – Catatan/Note 39)	
Indonesia	382.729.017	276.196.637	Indonesia
Luar negeri			Overseas
Asia	149.176.450	164.804.872	Asia
Afrika dan Timur Tengah	26.187.168	30.343.122	Africa and Middle East
Jumlah	558.092.635	471.344.631	Total

Jumlah Aset

Total Assets

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
Indonesia	10.766.489.171	10.784.250.690	Indonesia
Luar negeri			Overseas
Asia	15.226.393.740	14.291.782.182	Asia
Afrika dan Timur Tengah	482.016.118	496.927.967	Africa and Middle East
Amerika Serikat dan Eropa	5.834.810	6.775.792	United States of America and Europe
Jumlah	26.480.733.839	25.579.736.631	Total
Eliminasi	(19.648.724.953)	(18.647.830.805)	Elimination
Setelah eliminasi	6.832.008.886	6.931.905.826	After elimination

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

31 Maret 2023/March 31, 2023

	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	1.339.539	409	93.676.784	Cash and cash equivalents
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	11.025	-	731.000	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	215.130	-	14.282.932	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.624.274	99	111.244.426	Other receivables
Estimasi pengembalian pajak	37.866	-	2.513.991	Estimated claim for tax refund
Liabilitas				Liabilities
Utang usaha	(520.995)	(96)	(37.459.273)	Trade payables
Utang pajak	(111.459)	-	(24.097.565)	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(661.234)	(7.679)	(47.163.860)	Accrued expenses and other provision
Pinjaman jangka panjang lainnya	(7.409.100)	-	(491.906.774)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(2.441.136)	-	(162.072.489)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(7.916.090)	(7.267)	(540.250.828)	Net Assets (Liabilities)

31 Desember 2022/December 31, 2022

	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	2.463.186	172	161.473.379	Cash and cash equivalents
Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya	11.520	-	732.294	Restricted time deposits and cash in banks
Piutang usaha	449.664	-	28.584.585	Trade receivables
Piutang lain-lain	1.704.422	236	115.725.216	Other receivables
Estimasi pengembalian pajak	57.612	-	3.662.347	Estimated claim for tax refund
Liabilitas				Liabilities
Utang usaha	(568.021)	(111)	(39.334.435)	Trade payables
Utang pajak	(160.039)	(794)	(33.129.314)	Taxes payable
Biaya akrual dan provisi lain-lain	(741.554)	(29.047)	(59.443.022)	Accrued expenses and other provision
Pinjaman jangka panjang lainnya	(8.650.300)	-	(549.888.756)	Other long-term debt
Pinjaman bank	(2.305.187)	-	(149.398.419)	Bank loans
Aset (Liabilitas) Neto	(7.738.697)	(29.544)	(521.016.125)	Net Assets (Liabilities)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022:

	31 Maret 2023/March 31, 2023		31 Desember 2022/December 31, 2022	
	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value	Nilai Tercatat/ Carrying Amounts	Nilai Wajar/ Fair Value
Aset Keuangan				
Aset lancar				
Aset keuangan konsesi	32.903.540	32.903.540	32.835.946	32.835.946
Investasi jangka pendek	10.976.999	10.976.999	10.970.184	10.970.184
Aset derivatif	1.908.165	1.908.165	2.393.892	2.393.892
Aset tidak lancar				
Aset keuangan konsesi	379.240.989	379.240.989	299.352.073	299.352.073
Investasi jangka panjang	217.821.853	217.821.853	184.803.013	184.803.013
Aset derivatif	26.452.152	26.452.152	23.643.244	23.643.244
Jumlah Aset Keuangan	669.303.698	669.303.698	553.998.352	553.998.352
Liabilitas Keuangan				
Liabilitas jangka pendek				
Pinjaman bank jangka pendek	30.000.000	30.000.000	35.000.000	35.000.000
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:				
Pinjaman bank	273.473.013	273.473.013	286.993.328	286.993.328
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	3.518.895	3.518.895	3.369.245	3.369.245
Obligasi Rupiah	33.154.656	33.154.656	110.623.276	110.623.276
Liabilitas sewa	98.786.610	98.786.610	101.784.419	101.784.419
Liabilitas derivatif	801.044	801.044	16.981.738	16.981.738
Liabilitas jangka panjang				
Pinjaman jangka panjang:				
Pinjaman bank	539.864.903	517.188.620	562.023.805	541.805.769
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	16.407.034	16.119.472	16.455.848	16.608.835
Obligasi Rupiah	456.339.424	432.229.724	436.751.561	452.263.608
Obligasi Dolar AS	1.702.514.779	1.617.317.204	1.699.945.971	1.617.317.204
Liabilitas sewa	80.321.535	89.156.904	84.446.201	91.617.350
Liabilitas derivatif	3.079.712	3.079.712	9.822.831	9.822.831
Jumlah Liabilitas Keuangan	3.238.261.605	3.114.825.854	3.364.198.223	3.284.187.603

Metode dan asumsi berikut ini digunakan untuk mengestimasi nilai wajar untuk kelompok instrumen keuangan yang praktis untuk memperkirakan nilai tersebut:

i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar

Investasi jangka pendek diukur pada harga kuotasian yang dipublikasikan pada pasar aktif.

Instrumen derivatif diukur pada nilai wajarnya berdasarkan teknik penilaian yang wajar dengan nilai *input* pasar yang dapat diobservasi.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS

a. Fair Values of Financial Instruments

The following table presents the classification of financial instruments and sets forth 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 March 31, 2023 and December 31, 2022:

Financial Assets
Current assets
Concession financial assets
Short-term investments
Derivative assets
Non-current assets
Concession financial assets
Long-term investment
Derivative assets
Total Financial Assets
Financial Liabilities
Current liabilities
Short-term bank loan
Current maturities of long-term debt
Bank loans
Loan from a non-bank financial institution
Rupiah bonds
Lease liabilities
Derivative liabilities
Non-current liabilities
Long-term debts:
Bank loans
Loan from a non-bank financial institution
Rupiah bonds
US Dollar bonds
Lease liabilities
Derivative liabilities
Total Financial Liabilities

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

- i. Instrumen keuangan dicatat pada nilai wajar (lanjutan)

Pada tanggal 31 Desember 2022, nilai wajar investasi jangka panjang di DSLNG ditentukan menggunakan arus kas yang didiskontokan dan metode *Guideline Publicly Traded Companies (GPTC)*. Penilaian tersebut mengharuskan manajemen untuk membuat asumsi tertentu tentang *input* model, termasuk perkiraan arus kas, tingkat diskonto, risiko kredit dan volatilitas. Probabilitas dari berbagai estimasi dalam kisaran tersebut dapat dinilai secara wajar dan digunakan dalam estimasi manajemen atas nilai wajar untuk investasi ekuitas yang tidak terdaftar ini.

Pada tanggal 31 Desember 2022, nilai wajar investasi jangka panjang di SMCN ditentukan menggunakan pendekatan pasar dengan menggunakan metode *Guideline Publicly Traded Companies (GPTC)*. Berdasarkan metode pendekatan pasar GPTC, nilai wajar diperoleh dari harga perdagangan sejumlah perusahaan publik yang sebanding (yaitu: perusahaan pemandu) dengan objek penilaian pada tanggal penilaian.

- ii. Pinjaman dan utang

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (pinjaman bank, pinjaman dari instansi keuangan non-bank, dan wesel jangka menengah) dihitung berdasarkan arus kas yang didiskontokan.

Nilai wajar dari pinjaman jangka panjang (obligasi Rupiah dan obligasi Dolar AS) dihitung berdasarkan harga kuotasian yang dipublikasikan pada pasar aktif.

Liabilitas sewa diestimasi menggunakan model diskonto arus kas.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

- i. *Financial instruments carried at fair value (continued)*

As of December 31, 2022, the fair value of the equity investment in DSLNG is determined using a discounted cash flow model and Guideline Publicly Traded Companies (GPTC) method. The valuation requires management to make certain assumptions about the model inputs, including forecast cash flows, the discount rate, credit risk and volatility. The probabilities of the various estimates within the range can be reasonably assessed and are used in management's estimate of fair value for these non-listed equity investments.

As of December 31, 2022, 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.

Lease liabilities are estimated using a discounted cash flow model.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

a. Nilai Wajar atas Instrumen Keuangan (lanjutan)

Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, 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)

As of March 31, 2023 and December 31, 2022, 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 instruments

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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut:

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The hierarchy of fair value as of March 31, 2023 and December 31, 2022 are as follows:

		31 Maret 2023/March 31, 2023			
	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	10.976.999	10.976.999	-	-	Short-term investments
Investasi jangka panjang	217.821.853	-	-	217.821.853	Long-term investment
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	28.360.317	-	28.360.317	-	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	3.880.756	-	3.880.756	-	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	412.144.529	-	-	412.144.529	Concession financial assets
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman bank jangka pendek	30.000.000	30.000.000	-	-	Short-term bank loan
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					Current maturities of long-term debt:
Pinjaman bank	273.473.013	-	-	273.473.013	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	3.518.895	-	3.518.895	-	Loans from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	33.154.656	33.154.656	-	-	Rupiah bonds
Liabilitas sewa	98.786.610	-	-	98.786.610	Lease Liabilities
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	517.188.620	-	517.188.620	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	16.119.472	-	16.119.472	-	Loans from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	432.229.724	432.229.724	-	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	1.617.317.204	1.617.317.204	-	-	US Dollar bonds

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 adalah sebagai berikut: (lanjutan)

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

a. Fair Values of Financial Instruments (continued)

The hierarchy of fair value as of March 31, 2023 and December 31, 2022 are as follows: (continued)

31 Desember 2022/December 31, 2022

	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	10.970.184	10.970.184	-	-	Short-term investments
Investasi jangka panjang	184.803.013	-	-	184.803.013	Long-term investment
Derivatif pada lindung nilai efektif					Derivatives in effective hedge
Aset derivatif	26.037.136	-	26.037.136	-	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	26.804.569	-	26.804.569	-	Derivative liabilities
Aset yang nilai wajarnya diungkapkan					Assets for which fair value is disclosed
Aset Keuangan					Financial Assets
Aset keuangan konsesi	332.188.019	-	-	332.188.019	Concession financial assets
Liabilitas yang nilai wajarnya diungkapkan					Liabilities for which fair value is disclosed
Liabilitas Keuangan					Financial Liabilities
Pinjaman bank jangka pendek	35.000.000	35.000.000	-	-	Short-term bank loan
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:					Current maturities of long-term debt:
Pinjaman bank	286.993.328	-	286.993.328	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	3.369.245	-	3.369.245	-	Loans from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	110.623.276	110.623.276	-	-	Rupiah bonds
Pinjaman jangka panjang:					Long-term debts:
Pinjaman bank	541.805.769	-	541.805.769	-	Bank loans
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	16.608.835	-	16.608.835	-	Loans from non-bank financial institution
Obligasi Rupiah	452.263.608	452.263.608	-	-	Rupiah bonds
Obligasi Dolar AS	1.617.317.204	1.617.317.204	-	-	US Dollar bonds

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

46. INSTRUMEN KEUANGAN (lanjutan)

b. Tujuan dan Kebijakan Manajemen Risiko

Liabilitas keuangan utama 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 yang terutama berasal dari pergerakan suku bunga piutang 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 the Group's 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

31 Maret 2023/March 31, 2023						
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
Piutang lain-lain - pihak ketiga	6.857.835	-	-	-	6.857.835	Other receivables - third party
Aset derivatif	1.908.165	3.450.474	2.087.654	20.914.023	28.360.316	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	245.939.943	95.069.289	126.763.519	193.471.720	661.244.471	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	801.044	3.079.712	-	-	3.880.756	Derivative liabilities
31 Desember 2022/December 31, 2022						
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
Piutang lain-lain - pihak ketiga	6.978.981	-	-	-	6.978.981	Other receivables - third party
Aset derivatif	2.393.892	1.816.801	405.341	21.421.102	26.037.136	Derivative assets
Pinjaman bank jangka panjang	88.133.141	95.309.114	123.752.327	197.834.696	505.029.278	Long-term bank loans
Liabilitas derivatif	16.981.738	6.837.397	2.765.891	219.543	26.804.569	Derivative liabilities

Bunga atas instrumen keuangan yang diklasifikasikan sebagai tingkat suku bunga mengambang direvisi dalam jangka waktu kurang dari satu tahun. Sedangkan untuk yang termasuk dalam klasifikasi sebagai tingkat suku bunga tetap adalah tetap sampai dengan jatuh tempo instrumen keuangan tersebut. Instrumen keuangan Grup lainnya yang tidak termasuk dalam tabel di atas adalah instrumen keuangan yang tidak dikenakan bunga atau dengan suku bunga tetap dan oleh karena itu tidak terkena dampak risiko perubahan suku bunga. Pada tanggal 31 Maret 2023, pinjaman bank dengan bunga tetap mencakup 18,03% 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 instrument. The other financial instruments of the Group that are not included in the above table are either non-interest bearing or have fixed interest rates and are therefore not subject to interest rate risk. As of March 31, 2023, bank loan classified as fixed rate constitute 18.03% 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023, 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\$4,1 juta sebagai akibat dari lebih tinggi atau rendah beban bunga dari pinjaman.

Pada tanggal 31 Desember 2022, 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\$4,4 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.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

As of March 31, 2023, 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\$4.1 million, as a result of higher or lower interest expense on borrowings.

As of December 31, 2022, 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\$4.4 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

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.

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*.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Since October 2020, the Group has closely monitored the market and various working companies regarding development of LIBOR cessation and its impact to the 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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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

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, beralih 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)

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 entered 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

• Akuntansi:

Pada Juni 2020, Dewan Standar Akuntansi Keuangan Institut Akuntan Indonesia menerbitkan Amandemen PSAK 71 Instrumen Keuangan, Amandemen PSAK 55 Instrumen Keuangan: Pengakuan dan Pengukuran dan Amandemen PSAK 60 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 71.

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)

• Accounting:

In June 2020, Financial Accounting Standards Board of the Indonesian Institute of Accountants issued Amendment of PSAK 71 Financial Instruments, Amendment of PSAK 55 Financial Instruments: Recognition and measurements, and Amendment of PSAK 60 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 71 reliefs to apply.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 komersial:

Fallback language yang tidak ada dalam perjanjian *Gas Sales Agreements* ("GSA") dan *Crude Oil Sales and Purchase Agreement* ("COSPA") di mana USD LIBOR digunakan sebagai acuan untuk bunga keterlambatan pembayaran dapat menarik pembeli untuk tidak membayar tepat waktu karena LIBOR akan dihilangkan. Selain itu, amandemen GSA dan COSPA memerlukan persetujuan regulator (yaitu SKK Migas) dan mungkin memerlukan waktu lebih. Grup saat ini sedang menunggu arahan dari SKK Migas mengenai tarif penggantian tersebut.

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.

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)

- Commercial risk:

Missing fallback language in Gas Sales Agreements ("GSA") and Crude Oil Sales and Purchase Agreement ("COSPA") where USD LIBOR is used as a reference for late payment interest might lure the buyer to not pay on-time as LIBOR ceased to 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.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

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.

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.
- Akan dimulai pada 31 Desember 2021: Tidak ada pembiayaan dan kontrak derivatif terkait LIBOR.
- Sedang berjalan - 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.

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)

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.

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.
- Starting December 31, 2021: No new financing and derivative contracts referring to LIBOR.
- Ongoing - before March 2023: Negotiate with respective parties on the replacement rate, finalize and sign contract amendments, update Group's internal system with new benchmark.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

- Setelah 30 Juni 2023: Melakukan analisis acuan untuk menetapkan suku bunga baru untuk pinjaman antar perusahaan.

Transisi suku bunga acuan untuk kewajiban keuangan non-derivatif

Grup telah mengidentifikasi informasi kuantitatif mengenai instrumen keuangan yang belum bertransisi ke suku bunga acuan baru pada periode pelaporan 31 Maret 2023.

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)

- Post June 30, 2023: Perform benchmark analysis to establish new interest rate for intercompany loans.

Interest rate benchmark transition for non-derivative financial liabilities

The Group has identified the quantitative information of financial instruments that have yet to transition to the new benchmark rate as at reporting period of March 31, 2023.

Entitas Grup/ Group's Entity	Instrumen Keuangan Non-Derivatif/ Non-derivative financial instrument	Tanggal Jatuh Tempo/ Maturity Date	Nominal (jutaan USD)/ Nominal (US\$ million)	Tipe Lindung Nilai/ Hedges Type	Instrumen Derivatif Terkait/ Related Derivative Instrument	Progres Transisi Instrumen Keuangan Non-Derivatif/ Transition Progress for Non-Derivative Financial Instruments
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")	Perjanjian pinjaman sindikasi (pembiayaan projek di level entitas anak)/ Syndicated loan agreement (project finance subsidiaries level)	21 Maret 2039/ 21 March, 2039	209,4	Lindung nilai arus kas/ Cash flow hedges	Swap Suku Bunga/ Interest Rate Swaps	Sedang dilakukan amandemen perubahan acuan suku bunga/ Currently progressing amendment on changes to interest rate benchmark
Total kewajiban non-derivatif dengan suku bunga mengambang/ Total floating rate non-derivative liabilities			209,4			

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

Transisi suku bunga acuan untuk derivatif dan hubungan lindung nilai

Untuk semua derivatif Grup yang merujuk pada IBOR, *fallback clause International Swaps and Derivatives Association (ISDA)* tersedia pada akhir tahun 2020. Grup telah menandatangani protokol tersebut, bersama dengan masing-masing rekanan Grup. Ini memastikan seluruh transaksi *legacy*, pada penghentian IBOR, mengikuti *fallback clause* yang disediakan dalam protokol.

Di bawah ini adalah rincian instrumen lindung nilai dan item lindung nilai terkait yang telah atau akan mengacu pada transisi ke suku bunga acuan alternatif, menurut jenis lindung nilai. Ketentuan pada item lindung nilai berikut telah sesuai dengan instrumen lindung nilainya pada periode pelaporan 31 Maret 2023.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

Interest rate benchmark transition for derivatives and hedge relationships

For all of the Group's derivatives that refer to IBOR, the International Swaps and Derivatives Association's (ISDA) fallback clauses were made available at the end of 2020. The Group has signed up to this protocol, along with each of the Group's counterparties. This ensures all legacy trades will, on cessation of IBOR, follow the fallback clause provided in the protocol.

Below are details of the hedging instruments and the related hedged items that have been or will be subject to transition to alternative benchmark interest rates, by hedge type. The terms of the hedged items listed match those of the corresponding hedging instruments at reporting period of March 31, 2023.

Entitas Grup/ Group's Entity	Tipe Lindung Nilai/ Hedges Type	Tipe Instrumen Sebelum Transisi/ Instrument Type Prior to Transition	Tanggal Jatuh Tempo/ Maturity Date	Nominal (jutaan USD)/ Nominal (USD million)	Item Lindung Nilai/ Hedged item	Progres Transisi Instrumen Keuangan Derivatif/ Transition Progress for Derivative Financial Instruments
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")	Lindung nilai arus kas/ Cash flow hedges	Swap suku bunga; Terima USD LIBOR 6 bulan ditambah margin, bayar tingkat suku bunga tetap per 6 bulan/ Interest rate swap; Receive 6-months USD LIBOR plus margin, pay fixed interest rate per 6 months	18 Maret 2039/ March 18, 2039	166,5	Pinjaman USD LIBOR dengan nominal dan jatuh tempo yang sama dengan swap/ USD LIBOR loan of the same maturity and nominal of the swap	Grup telah menandatangani ISDA Protocol dan sedang menunggu diskusi dengan pihak lawan untuk tarif penggantian/ Group have signed to adhere ISDA protocol and still waiting for discussion with counterparty for the replacement rate.
Jumlah nominal derivatif/Total nominal derivative				166,5		
Total nominal derivatif mengacu pada reformasi acuan suku bunga/ Total derivative nominal subject to the interest rate benchmark reform				166,5		

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

Sebagaimana dinyatakan dalam Catatan 2, Grup akan terus menerapkan amandemen Fase 1 PSAK 71 sampai berakhirnya ketidakpastian yang timbul dari reformasi acuan suku bunga terkait waktu dan jumlah arus kas yang mendasari, dimana Grup terekspos. Grup memperkirakan ketidakpastian ini akan terus berlanjut sampai kontrak Grup yang mengacu pada IBOR diubah untuk menentukan tanggal di mana suku bunga acuan akan diganti, dasar untuk arus kas dari suku bunga acuan alternatif ditentukan dengan memasukkan *spread* tetap.

ii. Risiko fluktuasi nilai tukar mata uang asing

Pembukuan Grup dilakukan dalam mata uang Dolar AS, oleh karena itu, pendapatan, beban, aset dan liabilitas dalam mata uang selain Dolar AS memiliki eksposur terhadap nilai tukar mata uang tersebut terhadap Dolar AS. Aktivitas eksplorasi dan produksi minyak dan gas Grup di berbagai negara tidak terlepas dari eksposur mata uang setempat.

Untuk mengelola risiko mata uang, Grup menandatangani beberapa kontrak *swap* atas mata uang silang dan kontrak *forward*. Pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, 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 dan beban utama dan pendanaan dalam Dolar AS.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

i. Interest rate risk (continued)

As stated in Note 2, the Group will continue to apply the Phase 1 amendments to PSAK 71 until the uncertainty arising from the interest rate benchmark reform with respect to the timing and the amount of the underlying cash flows that the Group is exposed to ends. The Group expects this uncertainty will continue until the Group's contracts that reference IBORs are amended to specify the date on which the interest rate benchmark will be replaced, the basis for the cash flows of the alternative benchmark rate are determined including any fixed spread.

ii. Foreign exchange rate 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 March 31, 2023 and December 31, 2022, 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel lain konstan, laba konsolidasian sebelum manfaat pajak dari operasi yang dilanjutkan akan lebih rendah/tinggi sebesar AS\$69 juta terutama sebagai akibat dari kerugian/keuntungan selisih kurs dari translasi aset dan liabilitas moneter neto.

Pada tanggal 31 Desember 2022, jika nilai tukar Dolar AS terhadap mata uang asing meningkat/menurun sebanyak 10% dengan semua variabel lain konstan, laba konsolidasian sebelum manfaat pajak dari operasi yang dilanjutkan akan lebih rendah/tinggi sebesar AS\$52 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.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

ii. Foreign exchange rate risk (continued)

As of March 31, 2023, 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\$69 million primarily as a result of foreign exchange losses/gains on translations of net monetary assets and liabilities.

As of December 31, 2022, 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\$52 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 reviewed 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

Grup menyimpan kas dan setara kasnya di dua bank yang secara individu masing-masing mewakili 17%-24% dan 12%-25% dari jumlah kas dan setara kas pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022.

Deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya milik Grup ditempatkan pada satu bank yang masing-masing mewakili 42% dan 52% dari jumlah deposito dan rekening bank yang dibatasi penggunaannya pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022. 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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022, pelanggan Grup dengan piutang usaha lebih dari 10% dari jumlah piutang usaha Grup adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
PT Perusahaan Gas Negara, Tbk	19%	19%	PT Perusahaan Gas Negara, Tbk
Gas Supply Pte. Ltd	13%	13%	Gas Supply Pte. Ltd
PT Kilang Pertamina Internasional	9%	9%	PT Kilang Pertamina Internasional
Sembcorp Gas Pte Ltd	8%	8%	Sembcorp Gas Pte Ltd
Petroleum Development Oman LLC	7%	7%	Petroleum Development Oman LLC
Glencore Singapore Pte Ltd	7%	-	Glencore Singapore Pte Ltd

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Cash and cash equivalents (continued)

The Group has placements of its cash and cash equivalents in two banks that individually represented 17%-24% and 12%-25% of the total cash and cash equivalents as of March 31, 2023 and December 31, 2022, respectively.

The Group's restricted time deposits and cash in banks are placed in one bank that represented 42% and 52% of the total restricted time deposits and cash in banks as of March 31, 2023 and December 31, 2022, 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 March 31, 2023 and December 31, 2022, the Group's customers with trade receivables over than 10% of the Group's trade receivables are as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables
Indonesia	229.819.365	183.895.233
Indonesia		
Luar negeri:		
Asia	89.201.947	6.826.934
Timur Tengah dan Afrika Utara	15.965.491	4.172.820
Amerika Serikat	-	6.238.829
Jumlah	334.986.803	201.133.816

	31 Desember 2022/ December 31, 2022	
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables
Indonesia	212.692.630	254.110.447
Indonesia		
Luar negeri:		
Asia	87.434.466	6.635.957
Timur Tengah dan Afrika Utara	21.515.168	10.641.342
Amerika Serikat	-	6.565.871
Jumlah	320.642.264	277.953.617

b. Berdasarkan jenis debitur

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables
Pihak-pihak berelasi	310.756	100.928.175
Pihak ketiga:		
Badan Usaha Milik Negara	188.749.692	417.909
Perusahaan Multinasional	104.413.389	19.887.903
Pemerintah Indonesia	4.079.927	341.301
Individual	847.838	16.124.991
Perusahaan terdaftar di BEI	83.838	-
Perusahaan lainnya	36.089.124	63.433.537
Jumlah	334.574.564	201.133.816

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

**b. Risk Management Objectives and Policies
(continued)**

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

a. By geographical area

Overseas:
Asia
Middle East and North Africa
United States of America

Total

Indonesia
Overseas:
Asia
Middle East and North Africa
United States of America

Total

b. By debtor

Related parties
Third parties:
State-owned enterprises
Multinational companies
Government of Indonesia
Individuals
Companies listed on BEI
Other companies

Total

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (lanjutan)

	31 Desember 2022/ December 31, 2022		
	Piutang Usaha/ Trade Receivables	Piutang Lain-lain/ Other Receivables	
Pihak-pihak berelasi	404.500	83.616.450	<i>Related parties</i>
Pihak ketiga:			<i>Third parties:</i>
Badan Usaha Milik Negara	165.144.112	464.343	<i>State-owned enterprises</i>
Perusahaan Multinasional	111.287.169	19.308.644	<i>Multinational companies</i>
Pemerintah Indonesia	4.348.518	379.223	<i>Government of Indonesia</i>
Individual	903.653	15.808.815	<i>Individuals</i>
Perusahaan lainnya Perusahaan terdaftar di BEI	38.464.955	158.376.142	<i>Other companies</i>
	89.357	-	<i>Companies listed on BEI</i>
Jumlah	320.642.264	277.953.617	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.

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.

46. FINANCIAL INSTRUMENTS (continued)

b. Risk Management Objectives and Policies (continued)

iii. Credit risk (continued)

Trade receivables (continued)

b. By debtor (continued)

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.

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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

Tabel di bawah ini menyajikan periode jatuh tempo liabilitas keuangan Grup berdasarkan pembayaran kontraktual yang tidak didiskontokan:

31 Maret 2023/March 31, 2023

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	25.315.490	-	-	-	25.315.490	Related party -
- Pihak ketiga	250.607.873	-	-	-	250.607.873	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	5.152.699	-	-	-	5.152.699	Related party -
- Pihak ketiga	58.736.676	-	-	36.187.007	94.923.683	Third parties -
Biaya akrual	204.011.849	-	-	-	204.011.849	Accrued expenses
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	303.473.013	185.391.610	161.001.584	193.471.707	843.337.914	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	43.792.619	52.713.563	56.466.750	105.736.139	258.709.071	interest charges
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
- Pokok pinjaman	3.518.895	6.729.731	9.677.303	-	19.925.929	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	855.006	1.353.580	2.397.320	-	4.605.906	interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	1.359.099.000	384.800.000	1.743.899.000	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	121.598.380	121.266.144	238.008.665	19.819.421	500.692.610	interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	34.158.807	121.171.859	297.652.326	38.923.782	491.906.774	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	41.061.131	34.929.272	32.736.914	4.626.065	113.353.382	interest charges
Liabilitas derivatif	801.044	3.079.712	-	-	3.880.756	Derivative liabilities
Liabilitas sewa	106.138.364	60.460.001	22.647.942	1.971.211	191.217.518	Lease liabilities

31 Desember 2022/December 31, 2022

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	274.882	-	-	-	274.882	Related party -
- Pihak ketiga	190.150.513	-	-	-	190.150.513	Third parties -
Utang lain-lain						Other payables
- Pihak berelasi	10.858.258	-	-	-	10.858.258	Related party -
- Pihak ketiga	84.331.088	-	-	33.931.420	118.262.508	Third parties -
Biaya akrual	227.862.704	-	-	-	227.862.704	Accrued expenses
Pinjaman bank						Bank loans
- Pokok pinjaman	286.993.328	198.112.257	167.199.762	229.976.421	882.281.768	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	73.623.375	29.940.704	39.346.000	4.175.842	147.085.921	interest charges
Pinjaman dari instansi keuangan non-bank						Loans from non-bank financial institutions
- Pokok pinjaman	3.369.245	3.337.359	13.118.489	-	19.825.093	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	586.228	1.546.703	2.395.742	-	4.528.673	interest charges
Obligasi Dolar AS						US Dollar bonds
- Pokok pinjaman	-	-	769.004.000	974.895.000	1.743.899.000	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	121.266.144	121.598.380	251.640.583	(11.561.427)	482.943.680	interest charges
Obligasi Rupiah						Rupiah bonds
- Pokok pinjaman	111.162.682	86.186.829	315.270.815	37.268.451	549.888.777	Principal -
						Future imputed -
- Beban bunga masa depan	38.829.227	34.799.814	38.577.717	5.265.573	117.472.331	interest charges
Liabilitas derivatif	16.981.738	6.837.396	2.765.892	219.543	26.804.569	Derivative liabilities

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 dan Vietnam 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, kreditor 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 increases well above the escalation cap in the contract.

The Group's oil produced in Thailand and Vietnam are 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 confidence; and*
- *To sustain future development of the business.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing sebesar AS\$1.668,2 juta dan AS\$1.560,9 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.

47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS

a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia

Mayoritas entitas anak yang bergerak di bidang minyak dan gas bumi berlokasi di Indonesia dan beroperasi berdasarkan berbagai kesepakatan bagi hasil dengan SKK Migas. Uraian umum kesepakatan dan ketentuan dalam peraturan baru minyak dan gas bumi yang berlaku tersebut adalah sebagai berikut:

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 March 31, 2023 and December 31, 2022 is US\$1,668.2 million and US\$1,560.9 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.

47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING ARRANGEMENTS

a. Production Sharing Arrangements - Indonesia

The majority of the Group's oil and gas subsidiaries are located in Indonesia and operated under various production sharing arrangements with SKK Migas. A general description of those arrangements and requirements on the new oil and gas regulation is as follows:

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia
(lanjutan)**

i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia

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).

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**a. Production Sharing Arrangements -
Indonesia (continued)**

**i. Production Sharing Contracts (PSC) -
Indonesia**

A PSC is awarded to explore for and to establish commercial hydrocarbon reserves in a specified area prior to commercial production. The contractor is generally required to relinquish specified percentages of the contract area on specified dates, unless such designated areas correspond to the surface area of any field in which oil and gas has been discovered.

The responsibilities of a contractor under a PSC generally include financing all activities also preparing and executing the work program and budget. In return, the contractor has granted to lifting on its share of crude oil and gas production.

A sharing in the form of *First Tranche Petroleum* (FTP) of 20% out of total production before deduction of cost recovery is available to the Government and the contractor in line with their entitlement shares.

The balance of production after FTP is available for cost recovery for the contractor which is calculated by reference to the prevailing Indonesian crude price and actual gas prices. After the contractor has recovered all allowable costs, the Government is entitled to a specified share of the remaining natural gas and crude oil production and the contractor is entitled to the balance as its equity (profit) share.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**a. Kesepakatan Bagi Hasil - Indonesia
(lanjutan)**

**i. Kontrak Bagi Hasil (PSC) - Indonesia
(lanjutan)**

Kontraktor diwajibkan untuk membayar pajak badan atas bagian labanya berdasarkan tarif pajak yang berlaku di Indonesia pada saat PSC tersebut ditandatangani.

PSC di Indonesia wajib memenuhi *Domestic Market Obligation* (DMO) dimana kontraktor harus menyediakan kepada pasar domestik sebanyak yang lebih rendah antara 25% dari (i) bagian kontraktor sebelum pajak atas total produksi minyak bumi dan (ii) bagian laba kontraktor atas minyak.

ii. Badan Operasi Bersama (JOB) - Indonesia

Dalam JOB, kegiatan operasional dilakukan oleh badan operasi bersama yang dikepalai oleh PT Pertamina (Persero) (Pertamina) dan dibantu oleh kontraktor sebagai pihak kedua dalam JOB. Dalam JOB, 37,5%-50% dari produksi merupakan milik Pertamina, dan sisanya adalah bagian yang dapat dibagikan kepada pihak-pihak dengan cara yang sama seperti PSC.

Grup pada saat ini memiliki 15 PSC dan 2 JOB di Indonesia.

Sisa komitmen biaya untuk kegiatan pengembangan dan eksplorasi terkait dengan kontrak-kontrak di atas pada tanggal 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing sebesar AS\$22,4 juta.

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**a. Production Sharing Arrangements -
Indonesia (continued)**

**i. Production Sharing Contracts (PSC) -
Indonesia (continued)**

The contractor is obligated to pay Indonesian corporate taxes on its specified profit share, generally, at the Indonesian corporate tax rate in effect at the time the PSC is executed.

PSCs in Indonesia are subject to a Domestic Market Obligation (DMO) under which the contractor is required to supply the domestic market with the lesser of 25% of (i) the contractor's pre-tax share of total crude oil production and (ii) the contractor's profit share for oil.

ii. Joint Operating Body (JOB) - Indonesia

In a JOB, operations are conducted by a joint operating body headed by PT Pertamina (Persero) (Pertamina) and assisted by the contractor through their respective secondees to the JOB. In a JOB, 37.5%-50% of the production is retained by Pertamina, and the balance is the shareable portion which is split between the parties in the same way as for a PSC.

The Group currently has 15 PSCs and 2 JOBS in Indonesia.

The remaining commitment for development and exploration expenditures relating to the above contracts as of March 31, 2023 and December 31, 2022, is amounting to US\$22.4 million, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Malaysia dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut:

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, Malaysia and Tanzania and also a service contract in Oman with the following fiscal arrangements:

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Perjanjian Bagi Hasil Konsesi/ Concession Production Sharing Agreement	
				Pemerintah Setempat/ Local Government	Entitas Anak/ Subsidiaries
Medco Oman LLC	Karim Small Fields/ Karim Small Fields	Oman	25 tahun/ 25 years	88% atas laba dari jumlah produksi/ 88% of profit from total production	12% atas laba dari jumlah produksi/ 12% of profit from total production
Medco International Ventures Ltd	Wilayah 47/ Area 47	Libya	30 tahun/ 30 years	86,3% atas laba dari jumlah produksi/ 86.3% of profit from total production	13,7% atas laba dari jumlah produksi/ 13.7% of profit from total production
Medco Arabia Ltd	Blok 56/ Block 56	Oman	3 tahun periode eksplorasi/ 3 years exploration period	75% atas laba dari jumlah produksi untuk minyak dan 70% untuk gas/ 75% of profit from total production for oil and 70% for gas	25% atas laba dari jumlah produksi untuk minyak dan 30% untuk gas/ 25% of profit from total production for oil and 30% for gas
Medco Yemen Malik Ltd	Blok 9/ Block 9	Yaman/Yemen	25 tahun/ 25 years	Kisaran 70%-80% atas laba (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 (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)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)**

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Malaysia, dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut (lanjutan):

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, Malaysia, 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
Salamander Energy (Malaysia) Limited	Blok PM-322/ Block PM-322	Malaysia	27 tahun/ 27 years	Minyak/Oil 30% - 70% threshold volume pra-kumulatif (30mmbls per lapangan minyak) dan 60% - 90% <i>threshold</i> volume setelah kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak)/ 30% - 70% <i>pre-</i> <i>cumulative threshold</i> volume (30 mmbls per oil field) and 60% - 90% <i>after-</i> <i>cumulative threshold</i> volume (30 mmbls per oil field)	Minyak/Oil 30% - 70% threshold volume pra-kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak) dan 10% - 40% <i>threshold</i> volume setelah kumulatif (30 mmbls per lapangan minyak)/ 30% - 70% <i>pre-</i> <i>cumulative threshold</i> volume (30 mmbls per oil field) and 10% - 40% <i>after-</i> <i>cumulative threshold</i> volume (30 mmbls per oil field)
				Gas 20% - 70% threshold volume pra-kumulatif (750 bcf per lapangan gas) dan 60% - 90% <i>threshold</i> volume setelah kumulatif (750 bcf per lapangan gas)/ 20% - 70% <i>pre-</i> <i>cumulative threshold</i> volume (750 bcf per gas field) and 60% - 90% <i>after-cumulative</i> <i>threshold volume</i> (750 bcf per gas field)	Gas 30% - 80% threshold volume pra-kumulatif (750 bcf per lapangan gas) dan 10% - 40% <i>threshold</i> volume setelah kumulatif (750 bcf per lapangan gas)/ 30% - 80% <i>pre-</i> <i>cumulative threshold</i> volume (750 bcf per gas field) and 10% - 40% <i>after-cumulative</i> <i>threshold volume</i> (750 bcf per gas field)

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)**

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Malaysia, dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut (lanjutan):

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, Malaysia, 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
Ophir Tanzania (Block 1) Limited	Blok 1/ Block 1	Tanzania	11 tahun/ 11 years	<p>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</p> <p>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</p>	<p>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</p> <p>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</p>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

- (i) Grup memiliki kesepakatan bagi hasil di Libya, Yaman, Malaysia, dan Tanzania serta kontrak jasa di Oman dengan kerangka fiskal sebagai berikut (lanjutan):

- (i) The Group has production sharing arrangements in Libya, Yemen, Malaysia, 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
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 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	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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

(ii) Grup memiliki kesepakatan royalti dengan pengaturan fiskal sebagai berikut:

(ii) 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 Offshore Exploration, S.A DE C.V.	Blok 5/ Block 5	Mexico	35 tahun/ 35 years	<ul style="list-style-type: none"> - 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 - 26,91% jumlah produksi/ 26.91% total production
Ophir Mexico Operations, S.A. DE C.V.	Blok 10/ Block 10	Mexico	35 tahun/ 35 years	<ul style="list-style-type: none"> - 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 - 20,00% jumlah produksi/ 20.00% total production
Ophir Mexico Operations, S.A. DE C.V.	Blok 12/ Block 12	Mexico	35 tahun/ 35 years	<ul style="list-style-type: none"> - 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 - 20,00% jumlah produksi/ 20.00% total production

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

(ii) Grup memiliki kesepakatan royalti dengan pengaturan fiskal sebagai berikut:
(lanjutan)

(ii) The Group has royalty arrangements with the following fiscal arrangements:
(continued)

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Kesepakatan Royalti/ Royalty Arrangements
Ophir Myanmar (Block AD-3) Limited	Blok A5/ Block A5	Myanmar	27 tahun/ 27 years	<ul style="list-style-type: none"> - 55% - 90% laba untuk minyak atau gas tergantung pada tingkat produksi harian dan kedalaman air/ <i>55% - 90% of profit both for oil or for gas depending on production daily rate and water depth</i> - 12.5% royalti dari jumlah produksi bersih/ <i>12.5% royalty from total net production</i>
Ophir Myanmar (Block AD-3) Limited	Blok AD-3/ Block AD-3	Myanmar	28 tahun/ 28 years	<ul style="list-style-type: none"> - 55% - 85% laba untuk minyak tergantung pada tingkat produksi harian dan kedalaman air/ <i>55% - 85% of profit for oil depending on production daily rate and water depth</i> - 55% - 90% laba untuk gas tergantung pada tingkat produksi harian dan kedalaman air/ <i>55% - 90% of profit for gas depending on production daily rate and water depth</i> - 12.5% royalti dari jumlah produksi bersih/ <i>12.5% royalty from total net production</i>
- Medco Energi (Thailand) Bualuang Limited - Medco Energi (Thailand) E&P Limited	Blok B8/38/ Block B8/38	Thailand	20 tahun/ 20 years	<ul style="list-style-type: none"> - 5% - 15% royalti berdasarkan penjualan kotor dan volume pembuangan bulanan/ <i>5% - 15% royalty based on monthly gross sale and disposal volume</i> - Manfaat Remunerasi Khusus (pajak tak terduga)/ <i>Special Remuneration Benefit (windfall tax)</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**47. KESEPAKATAN BAGI HASIL MINYAK DAN GAS
(lanjutan)**

**47. OIL AND GAS PRODUCTION SHARING
ARRANGEMENTS (continued)**

**b. Kesepakatan Bagi Hasil - Internasional
(lanjutan)**

**b. Production Sharing Arrangements -
International (continued)**

(ii) Grup memiliki kesepakatan royalti dengan pengaturan fiskal sebagai berikut: (lanjutan)

(ii) The Group has royalty arrangements with the following fiscal arrangements: (continued)

Entitas Anak/ Subsidiaries	Kepemilikan Blok/ Block Ownership	Negara Operasi/ Country of Operations	Jangka Waktu Kontrak/ Contract Term	Kesepakatan Royalti/ Royalty Arrangements
Ophir Vietnam Block 12W B.V.	Blok 12W/ Block 12W	Vietnam	25 tahun untuk minyak dan 30 tahun untuk gas/ 25 years for oil and 30 years for gas	<p>Minyak/Oil</p> <ul style="list-style-type: none"> - 4% - 20% royalti dari produksi minyak bersih tergantung pada tingkat produksi harian bersih/ 4% - 20% royalty of net oil production depending on net daily production rate - 4% bea ekspor/ 4% export duty - 10% - 60% laba minyak tergantung pada rata-rata produksi minyak bersih kuartal berdasarkan tahapan tambahan dalam barel per hari/ 10% - 60% of profit oil depending on quarterly average net oil production by incremental tranches in barrels per day <p>Gas</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0% - 6% royalti dari produksi gas bersih tergantung pada tingkat produksi harian bersih/ 0% - 6% royalty of net gas production depending on net daily production rate - 0% bea ekspor/ 0% export duty - 10% - 60% laba gas tergantung pada rata-rata produksi gas bersih kuartal berdasarkan tahapan tambahan dalam barel per hari dengan tingkat konversi 6.000 SCF sebagai setara 1 barel/ 10% - 60% of profit gas depending on quarterly average net gas production by incremental tranches in barrels per day with conversion rate of 6,000 SCF as 1 barrel equivalent

Komitmen pengeluaran yang masih tersisa untuk kegiatan eksplorasi sehubungan dengan kontrak-kontrak tersebut pada 31 Maret 2023 dan 31 Desember 2022 masing-masing sebesar AS\$2,1 juta.

The total remaining commitment for exploration expenditures relating to the above contracts as of March 31, 2023 and December 31, 2022 is amounting to US\$2.1 million, respectively.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 tanggal 8 Desember 2021, Medco Energi Global Pte. Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya oleh Perusahaan, menandatangani sebuah perjanjian untuk mengakuisisi seluruh saham ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. ("CIHL") dari Phillips International Investments Inc., anak usaha dari ConocoPhillips ("Transaksi"). CIHL memiliki 100% kepemilikan dalam ConocoPhillips (Grissik) Ltd ("CPGL") dan 35% kepemilikan dalam Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. CPGL merupakan Operator PSC Corridor dengan 54% hak partisipasi.

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 the identifiable assets and liabilities assumed. Using a number of judgement on the acquisitions, the Group has estimated the allocation of the 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 and liabilities acquired 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 December 8, 2021, Medco Energi Global Pte. Ltd., a wholly owned subsidiary of the Company, entered into an agreement to acquire the entire issued share capital of ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. ("CIHL") from Phillips International Investments Inc., a subsidiary of ConocoPhillips (the "Transaction"). CIHL holds a 100% interest in ConocoPhillips (Grissik) Ltd ("CPGL") and a 35% interest in Transasia Pipeline Company Pvt. Ltd. CPGL is the Operator of the Corridor PSC with a 54% participating interest.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Transaksi tersebut telah efektif pada tanggal 3 Maret 2022 setelah memperoleh persetujuan pemegang Perusahaan saham dalam Rapat Umum Pemegang Saham Luar Biasa (RUPSLB) yang telah diselenggarakan pada tanggal 25 Februari 2022.

Nilai wajar final dari aset teridentifikasi yang diperoleh dan liabilitas yang diambil alih CIHL pada tanggal efektif akuisisi (3 Maret 2022) adalah:

	Nilai Wajar Final (AS\$)/ Final Fair Value (US\$)	
Aset		Assets
Kas dan setara kas	173.416.168	Cash and cash equivalents
Piutang usaha	157.714.081	Trade receivables
Piutang lain-lain	31.617.956	Other receivables
Persediaan	5.390.120	Inventory
Beban dibayar di muka	1.308.632	Prepaid expenses
Piutang lain-lain jangka panjang	1.837.164	Long-term other receivables
Investasi jangka panjang	118.388.211	Long-term investments
Aset minyak dan gas bumi	1.295.928.535	Oil and gas properties
Aset hak guna	40.704.998	Right-of-use assets
Sub-jumlah	1.826.305.865	Sub-total
Liabilitas		Liabilities
Utang usaha	106.058.943	Trade payables
Utang pajak	71.845.001	Taxes payables
Utang lain-lain	17.308.528	Other payables
Biaya akrual	28.452.779	Accrued expenses
Liabilitas sewa	40.723.396	Lease liabilities
Liabilitas pajak tangguhan	409.111.203	Deferred tax liabilities
Utang jangka panjang	49.539.438	Long-term payables
Liabilitas imbalan kerja jangka panjang	5.661.527	Long-term employee benefits liabilities
Liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area dan provisi lain-lain	28.438.575	Asset abandonment and site restoration obligations and other provision
Sub-jumlah	757.139.390	Sub-total
Nilai wajar aset neto teridentifikasi	1.069.166.475	Total identifiable net assets at fair values
Keuntungan pembelian diskon	(48.982.969)	Bargain purchase
Imbalan pembelian yang dialihkan	1.020.183.506	Purchase consideration transferred
Dikurangi kas yang diperoleh dari entitas anak yang diakuisisi	(173.416.168)	Net cash of the acquired subsidiary
Akuisisi entitas anak, setelah dikurangi kas yang diperoleh	846.767.338	Acquisition of a subsidiary, net of cash acquired

Manajemen berkeyakinan bahwa Grup dapat mengakuisisi CIHL dan entitas anaknya dengan nilai yang lebih rendah dari nilai wajar asetnya karena Grup bersinergi dan efisiensi operasi aset meningkat.

Management believes that the Group was able to acquire CIHL and its subsidiaries for less than the fair value of its assets because of the Group synergies and increase in efficiency on the assets operation.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**48. AKUISISI DAN PENGALIHAN YANG SIGNIFIKAN
(lanjutan)**

Setelah tanggal akuisisi, dilakukan perubahan nama-nama sebagai berikut:

- i. ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. ("CIHL") telah berubah nama menjadi Medco E&P Corridor Holding Ltd.
- ii. ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") telah berubah nama menjadi Medco E&P Grissik Ltd.

Dari tanggal akuisisi hingga tanggal 31 Desember 2022, Corridor telah berkontribusi sebesar AS\$567,0 juta atas penjualan dan pendapatan usaha lainnya dan AS\$288,4 juta pada laba sebelum pajak penghasilan dari operasi yang dilanjutkan Grup.

- iv. Pada tanggal 19 Desember 2022, Ophir Jaguar 2 Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya oleh Perusahaan telah menandatangani perjanjian jual beli saham dengan Bitexco Energy Ltd., entitas anak yang dimiliki sepenuhnya oleh Bitexco Group, untuk menjual seluruh saham dari Ophir Vietnam Block 12W B.V. (Catatan 39).

49. KONTRAK, PERJANJIAN DAN IKATAN YANG SIGNIFIKAN

a. Perjanjian Pasokan Gas ("GSA")

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk ("PGN") – Blok South Sumatera & Lematang	Efektif tanggal 1 Januari 2019 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 27 Desember 2018; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 11 Juli 2019/ <i>Effective since January 1, 2019 through Mutual Agreement dated December 27, 2018; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated July 11, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas di Wilayah Sumatera dan Jawa (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E & P Lematang (MEPL)) dengan jumlah kontrak sebanyak 10.960 BBTU (Total jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 27.400 BBTU)/ <i>Commitment to supply gas (joint contract with PT Medco E & P Lematang (MEPL)) in Sumatera and Java Region with total contract quantity of 10,960 BBTU (Total joint supply contract quantity 27,400 BBTU).</i>	Diperkirakan 3 (tiga) tahun dari tanggal gas <i>in</i> atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Approximately 3 (three) years since the gas in date or until the total contract quantity of joint supply has been fully supplied, whichever occurs first.</i> <i>Kontrak telah berakhir pada tanggal 31 Desember 2021/ The contract ended on December 31, 2021.</i>
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) 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>

**48. SIGNIFICANT ACQUISITIONS AND DISPOSALS
(continued)**

After the acquisition date, the following changes to the names were made:

- i. ConocoPhillips Indonesia Holding Ltd. ("CIHL") has changed its registered company name to Medco E&P Corridor Holding Ltd.
- ii. ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") has changed its registered company name to Medco E&P Grissik Ltd.

From the date of acquisition until December 31, 2022, Corridor contributed US\$567.0 million of sales and other operating revenues and US\$288.4 million to profit before income tax expense from continuing operations of the Group.

- iv. On 19 December 2022, Ophir Jaguar 2 Ltd., a wholly-owned subsidiary of the Company has signed a share purchase agreement with Bitexco Energy Ltd., a wholly-owned subsidiary of Bitexco Group, to sell all of the shares of Ophir Vietnam Block 12W B.V. (Note 39)

49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND COMMITMENTS

a. Gas Supply Agreements ("GSA")

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan/continued)			
PT Meta Epsi Pejebe Power Generation (“MEPPO – GEN”) – Blok South Sumatera & Lematang	13 November 2018; terakhir diubah pada tanggal 17 Oktober 2019/ November 13, 2018; last amendment dated October 17, 2019	Komitmen untuk memasok gas (joint contract dengan PT Medco E & P Lematang (“MEPL”)) dengan total jumlah kontrak sebesar 43,016,9 BBTU dari South Sumatera PSC (Total jumlah kontrak joint supply sebesar 55.822,2 BBTU). Commitment to supply gas (joint contract with PT Medco E & P Lematang (“MEPL”)) with total contract quantity of 43,016.9 BBTU (Total joint supply contract quantity 55,822.2 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 Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”) - City Gas Tarakan	30 Oktober 2018; (Dialihkan kepada PGN dari Perusahaan Daerah Kota Tarakan, efektif tanggal pengalihan 8 Januari 2016), terakhir diubah pada tanggal 24 Desember 2021 yang berlaku sejak 8 September 2020 melalui Amandemen atas Amandemen dan Pernyataan Kembali atas Perjanjian Jual Beli Gas/ October 30, 2018; (Assigned to PGN from Perusahaan Daerah Kota Tarakan, effective since January 8, 2016), last amendment through Amendment on the Amendment and Restated Gas Sales Purchase Agreement dated December 24, 2021 effective since September 8, 2020	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kota Tarakan sebesar 0,30 MMSCFD/ Commitment to supply gas to meet the needs of household in Tarakan of 0.30 MMSCFD.	13 Januari 2022 atau sampai berakhirnya produksi gas Blok Tarakan, mana yang terjadi lebih dahulu/ January 13, 2022 or until end of the production Tarakan Block, whichever occurs first.
Perusahaan Daerah Mura Energi	4 Agustus 2009; diubah terakhir tanggal 25 Maret 2022/ August 4, 2009; last amendment dated March 25, 2022	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 6.039 BBTU/ Commitment to supply gas with total contract of 6,039 BBTU.	31 Desember 2027 dari tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, mana yang terjadi lebih dahulu/ December 31, 2027 since the start date or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Mitra Energi Buana	24 Juli 2006; diubah terakhir tanggal 24 Desember 2021/ July 24, 2006; last amendment dated December 24, 2021	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah kontrak 26.172 BBTU/ Commitment to supply gas with total gas contract quantity of 26,172 BBTU.	31 Desember 2027 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ December 31, 2027 or until total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Indonesia (lanjutan/continued)			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk – City Gas Muba	4 Mei 2018/ May 4, 2018	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas rumah tangga di Kabupaten Musi Banyuasin dengan total jumlah kontrak sebesar 871 BBTU/ Commitment to supply gas to meet the needs of households in Kabupaten Musi Banyuasin with total contract quantity of 871 BBTU.	20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari wilayah kerja, yang mana terjadi lebih dahulu/ July 20, 2027 or until the end of production of gas from contract area, whichever occurs first.
PT Sumsel Energi Gemilang	4 Agustus 2009; diubah terakhir tanggal 4 Juli 2019/ August 4, 2009; last amendment dated July 4, 2019	Komitmen untuk memasok dan menjual gas dengan total jumlah kontrak 1.606,50 BBTU/ Commitment to supply and sell gas with total contract quantity of 1,606.50 BBTU.	7 Februari 2023 atau sampai terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ February 7, 2023 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Pertamina (Persero) - City Gas Muara Enim	Efektif tanggal 30 Januari 2018 melalui Kesepakatan Bersama; diubah terakhir melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 15 November 2019/ Effective since January 30, 2018 through Mutual Agreement; last amendment through Gas Sales Purchase Agreement dated November 15, 2019	Komitmen untuk memasok gas dengan total jumlah kontrak sebesar 855,25 MMSCF/ Commitment to supply gas with total contract quantity of 855.25 MMSCF.	20 Juli 2027 atau sampai dengan berakhirnya produksi gas bumi dari wilayah kerja, yang mana terjadi lebih dahulu/ July 20, 2027 or until the end of production of gas from contract area, whichever occurs first.
PT PLN (Persero) - Blok Tarakan	12 Mei 2010; diubah terakhir tanggal 16 Januari 2018/ May 12, 2010; last amendment dated January 16, 2018	Komitmen untuk memasok dan menjual gas sebanyak 10.134 BBTU/ Commitment to supply and sell 10,134 BBTU of gas.	31 Desember 2021 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana terjadi lebih dahulu/ December 31, 2021 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
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	1 Desember 2021; perubahan terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 12 Oktober 2022/ December 1, 2021; last amendment through Mutual Agreement dated October 12, 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 MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Lematang			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”) - Blok South Sumatera & Lematang	Efektif tanggal 1 Januari 2019 berdasarkan Kesepakatan Bersama tanggal 27 Desember 2018; terakhir diubah melalui Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 11 Juli 2019/ <i>Effective since January 1, 2019 through Mutual Agreement dated December 27, 2018; last amendment through Gas Sales Purchase dated July 11, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas di Wilayah Sumatera dan Jawa (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) dengan total jumlah kontrak sebanyak 16.440 BBTU (Jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 27.400 BBTU)/ <i>Commitment to supply gas (joint contract with PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) in Sumatera and Java Region with total contract quantity of 16,440 BBTU (Total joint supply contract quantity 27,400 BBTU).</i>	Diperkirakan 3 (tiga) tahun dari tanggal <i>gas in</i> atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Approximately 3 (three) years since the gas in date or until the total contract quantity of joint supply has been fully supplied, whichever occurs first.</i> Kontrak telah berakhir pada tanggal 31 Desember 2021/ <i>The contract ended on December 31, 2021.</i>
PT Meta Epsi Pejebe Power Generation (MEPPO - GEN) - Blok South Sumatera & Lematang	13 November 2018, diubah terakhir tanggal 17 Oktober 2019/ <i>November 13, 2018, last amendment dated October 17, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas sebanyak 10,8-11,6 BBTUD (<i>joint contract</i> dengan PT Medco E & P Indonesia (MEPI)) dengan total jumlah kontrak sebesar 12.805,3 BBTU (Jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 55.822,2 BBTU)/ <i>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 55,822.2 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 Listrik Negara (Persero) - Blok South Sumatera & Lematang	21 Maret 2007, diubah terakhir tanggal 19 September 2017/ <i>March 21, 2007, last amendment dated September 19, 2017</i>	Komitmen untuk memasok dan menjual gas (<i>joint supply</i> dengan MEPI) dengan jumlah kontrak sebanyak 19.327,2 BBTU (Jumlah kontrak <i>joint supply</i> sebesar 70.260 BBTU)/ <i>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).</i>	31 Januari 2027 atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak penyerahan gas, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>January 31, 2027 or until such quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
PT Medco E & P Malaka			
PT Pertamina (Persero) - Telah dinovasikan kepada PT Pertagas Niaga/ <i>PT Pertamina (Persero) - Has been novated to PT Pertagas Niaga</i>	27 Januari 2015, diubah terakhir pada tanggal 2 Oktober 2020/ <i>January 27, 2015 last amendment dated October 2, 2020</i>	Komitmen untuk memasok gas dengan jumlah volume sebanyak 198 TBTU/ <i>Commitment to supply gas with a total volume of 198 TBTU.</i>	Sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, atau gas tidak lagi mempunyai nilai ekonomis, atau berakhirnya PSC Blok A, mana yang lebih dahulu terjadi/ <i>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.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Tomori Sulawesi			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) - Blok Senoro	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 BBTUD/ Commitment to supply 277.8 BBTUD of gas.	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 MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco E & P Simenggaris			
PT Kayan LNG Nusantara	20 Mei 2020/ May 20, 2020	Komitmen untuk memasok gas Total Jumlah Kontrak (“TJK”) sebanyak 47.091 MMSCF/ <i>Commitment to supply gas with Total Contract Quantity (“TCQ”) of 47,091 MMSCF.</i>	Sampai dengan tanggal berakhirnya hak pengelolaan wilayah kerja yaitu 23 Februari 2028 atau sampai terpenuhinya TJK/ <i>Until the end of PSC term which is February 23, 2028 or until the TCQ is fulfilled.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	6 Februari 2018/ February 6, 2018	Komitmen untuk memasok gas dengan nilai kontrak 21,6 BCF/ <i>Commitment to supply 8 BBTUD of gas with total contract commitment 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/ <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.</i>
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	17 Oktober 2014; terakhir diubah melalui Kesepakatan Bersama pada tanggal 30 November 2020/ October 17, 2014; last amended through Mutual Agreement on November 30, 2020	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.			
PT Pertamina (Persero)	28 Maret 2001; terakhir diubah pada tanggal 8 Mei 2012/ March 28, 2001; last amendment dated May 8, 2012	Komitmen untuk memasok gas kepada PT Pertamina (Persero) untuk Petroliaam Nasional Berhad (Petronas) dengan total kontrak sebanyak 1.813 TBTU (termasuk volume untuk 5 tahun perpanjangan otomatis)/ <i>Commitment to supply gas to PT Pertamina (Persero) to Petroliaam Nasional Berhad (Petronas) with the total contract quantity of 1,813 TBTU (including volume for 5 years automatic extension).</i>	25 tahun, termasuk 5 tahun perpanjangan otomatis, sejak tanggal dimulai/ <i>25 years, including 5 years automatic extension, from the start date.</i>
PT Pertamina (Persero)	15 Januari 1999/ January 15, 1999	Bersama dalam Kelompok Pemasok WNG berkomitmen untuk memasok gas kepada PT Pertamina (Persero) untuk SembCorp Gas Pte. Ltd. dengan total kontrak sebanyak 2.888 TBTU (termasuk Tail Gas 262,5 TBTU)/ <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>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco Energi Sampang Pty. Ltd.			
PT Indonesia Power (“IP”)	19 Juli 2003; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama atas PJBG Oyong tanggal 29 Juli 2022/ July 19, 2003; last amended through Mutual Agreement to the Oyong GSA dated July 29, 2022.	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Oyong/ The commitment to supply gas from Oyong Field.	Hingga 31 Desember 2031 tunduk pada persetujuan perpanjangan KKKS Sampang dari Pemerintah / Until December 31, 2031 subject to Government approval on Sampang PSC Extension.
PT Indonesia Power (“IP”)	26 November 2010; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama atas PJBG Oyong tanggal 29 Juli 2022/ November 26, 2010; last amended through Mutual Agreement to the Oyong GSA dated July 29, 2022.	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Wortel sampai dengan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan (“JMKK”) 129,5 TBTU telah tercapai pada 1 September 2022 pukul 01.45 WIB yang artinya PJBG Wortel telah berakhir. Pengaliran gas Wortel ke Pembeli eksisting (IP) dilanjutkan melalui mekanisme perpanjangan PJBG Oyong dengan sumber pasokan gas dari Lapangan Oyong, Wortel dan Paus Biru/ The commitment to supply gas from the Wortel Field up to a Maximum Total Contract Quantity (“MTCQ”) of 129.5 TBTU is achieved on September 1, 2022 at 01.45 WIB which means the Wortel GSA is expired. Wortel gas delivery to existing Buyer (IP) is continued through mechanism of Oyong GSA extension with gas sources from of Oyong, Wortel and Paus Biru fields.	Hingga 31 Desember 2031 tunduk pada persetujuan perpanjangan KKKS Sampang dari Pemerintah / Until December 31, 2031 subject to Government approval on Sampang PSC Extension.
Medco Energi Madura Offshore Pty. Ltd.			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”)	31 Mei 2005; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 21 April 2021. Saat ini dalam proses penandatanganan Addendum Keempat PJBG Maleo/ May 31, 2005; last amendment through Mutual Agreement dated April 21, 2021. Currently is on signing process of Fourth Addendum of Maleo GSA.	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Maleo dengan total kumulatif penyaluran sales gas mencapai 9,14 (sembilan koma empat belas) TBTU sejak efektifnya Addendum Keempat PJBG Maleo/ The commitment to supply gas from the Maleo Field until the cumulative total of sales gas delivered reaches 9.14 (nine point fourteen) TBTU since the effectiveness of the Fourth Addendum of Maleo GSA.	Hingga 31 Desember 2023 atau hingga total kumulatif penyaluran sales gas mencapai 9,14 (sembilan koma empat belas) TBTU sejak efektifnya Addendum Keempat PJBG Maleo, mana yang lebih dahulu terjadi/ Until December 31, 2023 or until the cumulative total of sales gas delivered reaches 9.14 (nine point fourteen) TBTU since the effectiveness of the Fourth Addendum of Maleo GSA, whichever occurs first.
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (“PLN”)	15 Mei 2013; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 31 Desember 2021/ May 15, 2013; last amendment through Mutual Agreement dated December 31, 2021	Komitmen untuk memasok seluruh gas dari Lapangan Peluang sampai perkiraan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan (“JMKK”) 65,5 TBTU/ The commitment to supply gas from the Peluang Field until Maximum Total Contract Quantity (“MTCQ”) of 65.5 TBTU is achieved.	Hingga 31 Desember 2022. PJBG Peluang dengan PLN tidak diperpanjang/ Until December 31, 2022. Peluang GSA with PLN is not extended.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco Energi Madura Offshore Pty. Ltd. (lanjutan/continued)			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”)	19 Februari 2019; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 21 April 2021/ <i>February 19, 2019; last amendment through Mutual Agreement dated April 21, 2021.</i>	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Meliwis sampai perkiraan Jumlah Maksimum Kontrak Keseluruhan (“JMKK”) 22,8 TBTU/ <i>The commitment to supply gas from the Meliwis Field until Maximum Total Contract Quantity (“MTCQ”) of 22.8 TBTU.</i>	Hingga 31 Agustus 2023 atau sampai perkiraan JMKK 22,8 TBTU, mana yang lebih dahulu terjadi / <i>Until 31 August 2023 or until MTCQ of 22.8 TBTU is achieved, whichever occurs first.</i>
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (“PGN”)	1 Juli 2020/ <i>July 1, 2020</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk jaringan distribusi gas di Kabupaten Lamongan dari Wilayah Kerja Madura Offshore sebesar maksimum 0,2 MMSCFD per hari/ <i>The commitment to supply gas for gas distribution system in Lamongan Regency from Madura Offshore Contract area in maximum volume of 0.2 MMSCFD per day.</i>	Hingga 31 Desember 2022. Pengaliran gas ke PGN untuk Jargas Lamongan berakhir pada 31 Desember 2022 dan tidak diperpanjang/ <i>Until December 31, 2022. Gas delivery to PGN for Jargas Lamongan is end on December 31, 2022 and not extended.</i>
Medco Energi Bangkanai Limited			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero) (“PLN”)	28 Juni 2011; diubah terakhir melalui Kesepakatan Bersama tanggal 20 Desember 2019/ <i>June 28, 2011; last amendment through Mutual Agreement dated December 20, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas dari Lapangan Kerendan sampai perkiraan Jumlah Total Kontrak 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 JMKK 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>
Gas Supply Pte. Ltd. (“GSPL”)	Berdasarkan Perjanjian Jual Gas antara PT Pertamina (Persero) dengan GSPL dan Gas Supply Agreement antara Pertamina, 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>Based on Gas Sale Agreement between PT Pertamina (Persero) and GSPL and Gas Supply Agreement between Pertamina, 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>	Bersama dalam Kelompok Pemasok South Sumatra sesuai dengan Gas Supply Agreement, berkomitmen untuk memasok gas kepada PT Pertamina (Persero) untuk penjualan ke Gas Supply Pte. Ltd. dengan total kontrak sebanyak 2.380 TBTU/ <i>Together as South Sumatra Supply Group as per Gas Supply Agreement, commits to supply gas to PT Pertamina (Persero) to Gas Supply Pte. Ltd. with total contract quantity of 2,380 TBTU.</i>	20 tahun sejak tanggal dimulai atau sampai terpenuhinya jumlah kontrak, yang mana lebih dahulu terjadi. Berdasarkan akumulasi volume pengambilan aktual, periode kontrak diperkirakan kontrak berakhir di tahun ke-20 sejak tanggal dimulai, yaitu pada tanggal 11 Agustus 2023/ <i>20 years from the start date or until the fulfillment of the total amount of the contract has been fully supplied, whichever occurs first. Based on accumulated actual offtakes, contract period is estimated to end on the 20th years from start date, which is August 11, 2023.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco E&P Grissik Ltd (“MEPG”) (dahulu/previously known as ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (“CPGL”)) (lanjutan/continued)			
Gas Supply Pte. Ltd. (“GSPL”)	4 November 2022/ November 4, 2022	Dengan PJBG yang dimulai bulan Agustus 2023 dan berlaku selama lima tahun, MEPG berkomitmen untuk memasok gas di Sumatera Selatan ke Singapura/ With the GSA, effective from August 2023 and valid for five years, MEPG is committed to supplying gas to Singapore from South Sumatra.	5 tahun sejak bulan Agustus 2023/ 5 years effective from August 2023.
PT Perusahaan Gas Negara Tbk – (“PGN”) West Java	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 9 Agustus 2007 dan terakhir diubah melalui Amandemen Keempat tanggal 30 November 2017/ Gas Sale and Purchase Agreement dated August 9, 2007 and lastly amended through the Fourth Amendment dated November 30, 2017	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas terutama di wilayah Jawa Barat dengan dengan jumlah kontrak sebanyak 2.310 TBTU/ Commitment to supply gas to fulfill gas demand mainly within West Java area with total contract quantity of 2,310 TBTU.	Sampai dengan 30 September 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ Until September 30, 2023 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
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/ Gas Sale and Purchase Agreement dated November 12, 2018 and lastly amended through an Amendment dated July 25, 2019	Komitmen untuk memasok gas untuk kebutuhan pemenuhan kelistrikan dari PLN Batam kontrak sebesar 49 TBTU/ Commitment to supply gas for PLN Batam electricity with the contract quantity of 49 TBTU	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ Until December 19, 2023 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Perusahaan Gas Negara Tbk – (“PGN”) RU Dumai	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 3 November 2017 dan terakhir diubah melalui Amandemen Kedua tanggal 1 Januari 2022/ Gas Sale and Purchase Agreement dated November 3, 2017 and lastly amended through the Second Amendment dated January 1, 2022	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/ 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	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ Until December 19, 2023 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.
PT Perusahaan Gas Negara Tbk – (“PGN”) RU Dumai	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 17 May 2017 dan terakhir diubah melalui Amandemen Kedua tanggal 1 Januari 2022/ Gas Sale and Purchase Agreement dated May 12, 2017 and lastly amended through the Second Amendment dated January 1, 2022	Komitmen untuk memasok sektor industri dan kelistrikan di Sumatera Bagian Tengah, Kepulauan Riau, Sumatera Selatan dan Jawa Barat dengan jumlah kontrak sebesar 57 TBTU/ Commitment to supply gas for industrial and electricity sectors in Central Sumatera, Riau Islands, South Sumatera and West Java with the contract quantity of 57 TBTU	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ Until December 19, 2023 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco E&P Grissik Ltd (“MEPG”) (dahulu/viously known as ConocoPhillips (Grissik) Ltd. (“CPGL”) (lanjutan/continued)			
PT Perusahaan Gas Negara Tbk – (“PGN”) BBG Jargas	Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 14 Oktober 2021 dan terakhir diubah melalui Amandemen tanggal 27 January 2022/ <i>Gas Sale and Purchase Agreement dated October 14, 2021 and lastly amended through an Amendment dated January 27, 2022</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 dan Kab. Serang dengan jumlah kontrak sebesar 7,5 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 and Serang Regency with the contract quantity of 7.5 TBTU.</i>	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 19, 2023 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 memasok 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>	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan terpenuhinya total jumlah kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 19, 2023 or until the total contract quantity has been fully supplied, whichever occurs first.</i>
Pertamina Hulu Rokan	Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 6 Agustus 2021 / <i>Based on 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 berdasarkan Perjanjian setara dengan Jumlah Kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 31, 2026 or until the aggregate quantity of Gas delivered under the Agreement equals the Contract Quantity, whichever occurs first.</i>
Energasindo	Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 30 Oktober 2007; terakhir diubah melalui Amandemen Kelima Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 1 Desember 2021/ <i>Based on Gas Sale and Purchase Agreement dated October 30, 2007; last amended through Fifth Amendment of Gas Sales Purchase Agreement dated December 1, 2021</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas di Wilayah Sumatera dengan jumlah kontrak sebanyak 107,4 TBTU/ <i>Commitment to supply gas with total contract quantity of 107.4 TBTU.</i>	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan jumlah agregat Gas yang dikirimkan berdasarkan Perjanjian setara dengan Jumlah Kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 19, 2023 or until the aggregate quantity of Gas delivered under the Agreement 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 Ketiga Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 25 November 2019/ <i>Based on Gas Sale and Purchase Agreement dated May 4, 2015; last amended through Third Amendment of Gas Sales Purchase Agreement dated November 25, 2019</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas sektor kelistrikan di Wilayah Sumatera dengan jumlah kontrak sebanyak 6,6 TBTU dengan volume tambahan sampai 35,7 TBTU/ <i>Commitment to supply gas for electricity sector in Sumatera Region total contract quantity of 6.6 TBTU with additional volume up to 35.7 TBTU.</i>	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan jumlah agregat Gas yang dikirimkan berdasarkan Perjanjian setara dengan Jumlah Kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 19, 2023 or until the aggregate quantity of Gas delivered under the Agreement equals the Contract Quantity, whichever occurs first.</i>

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
Medco E&P Grissik Ltd ("MEPG") (dahulu/previously known as ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL")) (lanjutan/continued)			
PUSRI	Berdasarkan Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 25 Mei 2016; terakhir diubah melalui Amandemen Kedua Perjanjian Jual Beli Gas tanggal 10 Juli 2020/ <i>Based on Gas Sale and Purchase Agreement dated May 25, 2016; last amended through Second Amendment of Gas Sales Purchase Agreement dated July 10, 2020</i>	Komitmen untuk memasok gas untuk memenuhi kebutuhan gas pabrik pupuk di wilayah Sumatera Selatan dengan jumlah kontrak sebanyak 133,2 TBTU/ <i>Commitment to supply gas for fertilizer plant in South Sumatera area with total contract quantity of 133.2 TBTU.</i>	Sampai dengan 19 Desember 2023 atau sampai dengan jumlah agregat Gas yang dikirimkan berdasarkan Perjanjian setara dengan Jumlah Kontrak, yang mana terjadi lebih dahulu/ <i>Until December 19, 2023 or until the aggregate quantity of Gas delivered under the Agreement equals the Contract Quantity, whichever occurs first.</i>

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/ Date of Agreement	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 tanggal 28 Agustus 2017/ <i>February 1, 2012; last amendment dated August 28, 2017</i>	BJI mengoperasikan pembangkit listrik tenaga mini-hidro 3x3 MW pada aliran Sungai Cibalapulang, yang berlokasi di Cianjur, Jawa Barat/ <i>BJI operates a 3x3 MW mini-hydro power plant on the flow of Cibalapulang River, located in Cianjur, West Java.</i>	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 tanggal 16 Oktober 2017/ <i>October 15, 2012; last amendment dated October 16, 2017</i>	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/ <i>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.</i>	20 tahun setelah Tanggal Operasi Komersial (COD)/ 20 years after Commercial Operating Date (COD).
PT Medco Cahaya Geothermal ("MCG")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	27 Februari 2013; terakhir diubah pada tanggal 21 November 2019/ <i>February 27, 2013; last amendment dated November 21, 2019</i>	MCG membangun, memiliki dan mengoperasikan pembangkit listrik tenaga panas bumi 2x55 MW dengan kapasitas minimal 30 MW/ <i>MCG constructs, owns and operates a 2x55 MW geothermal power plant with minimum capacity of 30 MW.</i>	30 tahun/ 30 years.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
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 9 April 2021/ September 11, 2013; last amendment dated April 9, 2021	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 COD/ 15 years after COD.
PT Medco Ratch Power Riau ("MRPR")			
PT Perusahaan Listrik Negara (Persero)	7 April 2017/ April 7, 2017	MRPR mengoperasikan pembangkit listrik tenaga gas berkapasitas 275 MW/ MRPR operates 275 MW gas fired power plant.	20 tahun setelah COD/ 20 years after COD.
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 chiler (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 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 27 Juli 2018	MEB diharuskan untuk mendanai, mengoperasikan dan memelihara proyek 2 unit Gas Turbin Generator dengan chiler (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 steam 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 tahun 2014/ 20 years from 2014.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
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/ <i>November 10, 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 EPE. EPE diharuskan mendanai, membangun dan mengoperasikan proyek Generator Mesin Gas ("GMG")/ <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 EPE. EPE is required to fund, establish and operate the Gas Engine Generator ("GEG").</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 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 Gas Engine Generator ("GEG") 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 (PJBTL) 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 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 (PJBTL) dengan PT PLN (Persero) untuk pengoperasian Pembangkit Listrik Tenaga Surya Fotovoltaik berkapasitas 25 MWp yang berlokasi di provinsi Bali bagian Barat/ <i>MSBB has entered into a Power Purchase Agreement (PPA) with PT PLN (Persero) for the 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	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 (O&M Agreement)</i> 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 <i>O&M 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 (Medco Fortum) signed an Operation & Maintenance Agreement (O&M Agreement) with PLN. Medco Fortum is appointed as the operator of the 2x660 MW coal fired power station. On September 27, 2005, Medco Fortum, MPI, and PLN entered into an amendment and 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.</i>	24 tahun/ 24 years.
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 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>	15 tahun, dalam proses perpanjangan kontrak/ 15 years, contract extension in progress.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Medco Geothermal Sarulla ("MGS")			
Sarulla Operation, Ltd. ("SOL")	29 September 2016/ September 29, 2016	Perjanjian operasi dan pemeliharaan dengan SOL untuk Pembangkit Listrik Tenaga Panas Bumi Sarulla/ <i>Operation and Maintenance agreement with SOL for Sarulla Geothermal Power Facilities.</i>	6 tahun sejak 1 September 2018 atau tanggal operasi komersial Namora 1 Langit 2 ("NIL2"), mana yang terjadi terlebih dahulu/ 6 years from September 1, 2018 or commercial operation date of Namora 1 Langit 2 ("NIL2"), whichever occurs first.

iii. Perjanjian Jual Beli Gas

iii. Gas Sale and Purchase Agreements

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	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	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 MMSCFD 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.	10 tahun, kontrak diperpanjang hingga 31 Desember 2023/ 10 years, contract was extended up to December 31, 2023.
PT Universal Batam Energy ("UBE")			
Premier Oil, Natuna 1 BV ("Natuna 1"), Natuna 2 B.V. ("Natuna 2"), KUFPEC Indonesia (Natuna) B.V.	Premier Oil, Natuna 1 BV ("Natuna 1"), Natuna 2 B.V. ("Natuna 2"), KUFPEC Indonesia (Natuna) B.V.	Premier Oil, Natuna 1 BV ("Natuna 1"), Natuna 2 B.V. ("Natuna 2"), KUFPEC Indonesia (Natuna) B.V.	Premier Oil, Natuna 1 BV ("Natuna 1"), Natuna 2 B.V. ("Natuna 2"), KUFPEC Indonesia (Natuna) B.V.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Periode Kontrak/ Contract Period
PT Multidaya Prima Elektrindo ("MPE")			
PT Pertamina EP	30 Mei 2008; terakhir diubah pada tanggal 18 April 2022/ May 30, 2008; last amendment dated April 18, 2022	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/ PT Pertamina EP agreed to provide and deliver gas to MPE's power plant for 2 MMSCFD 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	10 tahun, kontrak diperpanjang hingga 31 Desember 2023/ 10 years, contract was extended up to December 31, 2023
PT Energi Listrik Batam ("ELB")			
PT Perusahaan Gas Negara (Persero) Tbk (PGN)	28 Agustus 2020/ August 28, 2020	PGN setuju untuk memberikan dan mengirimkan gas ke pembangkit listrik ELB sebanyak 3-3,6 BBTUD untuk tahun 2020 – November 2022 dan sebanyak 15-18 BBTUD untuk December 2022 – 2024/ PGN agreed to provide and deliver gas to ELB's power plant for 3-3.6 BBTUD for years 2020 – November 2022 and 15–18 BBTUD for December 2022 – 2024.	4 tahun, sampai dengan 31 Desember 2024/ 4 years, up to December 31, 2024.
Medco Ratch Power Riau ("MRPR")			
Riau IPP Joint Operation dan/and Lotte Engineering & Construction Co. Ltd.	20 Agustus 2018/ August 20, 2018	MRPR telah menandatangani perjanjian kontrak, desain, perancangan, pengadaan, pendirian/konstruksi, kontrak pengujian dan pengetesan untuk Proyek Pembangkit Tenaga Listrik Tenaga Gas Riau 275 MW/ MRPR has signed 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/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Pembayaran Uang Muka/ Advance Payment
Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited ("METB") dan Medco Energi Thailand (E&P) Limited ("METEP")			
Glencore Singapore Pte. Ltd ("Glencore")	10 Juli 2019; dengan amandemen terakhir pada 2022/ July 10, 2019; last amended in 2022	Perjanjian Jual Beli ("PJB") Minyak Mentah untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah dengan jangka waktu 12 bulan sampai dengan 31 Agustus 2020/ Agreement of Crude Oil Sales and Purchase ("COSPA") for sales and delivery of crude oil with term of agreement of 12 months until August 31, 2020/ Perjanjian sudah diperpanjang beberapa kali, terakhir pada bulan Juli 2022, dengan jangka waktu perjanjian sejak 1 September 2022 sampai dengan 31 Desember 2023/ The Agreement has been extended few times, with the latest on July 2021 with the term of agreement starting September 1, 2022 until December 31, 2023.	Perjanjian Pembayaran Di Muka sejumlah AS\$80.000.000 pada tahun 2022/ Prepayment Agreement for advance payment of US\$80,000,000 in 2022. Seluruh uang muka telah dilunasi pada 2022/ All outstanding advance payment is paid in 2022.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (lanjutan)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Pembayaran Uang Muka/ Advance Payment
PT Medco E & P Indonesia ("MEPI")			
PT Pertamina (Persero)	5 Maret 2020 dengan novasi terakhir pada tahun 2021/ March 5, 2020; last novated in 2020	PJB Minyak Mentah yang efektif sampai dengan 31 Desember 2021 dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian telah diselesaikan oleh para pihak/ COSPA effective until December 31, 2021 and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. Berdasarkan Perjanjian Novasi antara MEPI, PT Pertamina (Persero) dan PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI"), PJB Minyak Mentah Kaji beralih kepada KPI/ Based on Novation Agreement between MEPI, PT Pertamina (Persero) and PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI"), the Kaji COSPA has been novated to KPI.	N/A
Medco Energi Global Pte Ltd ("MEG")			
Lukoil Asia Pacific Pte. Ltd ("LAP")	1 Juli 2020/ July 1, 2020	PJB Minyak Mentah Belanak dan Belida untuk penjualan dan pengiriman minyak mentah, dengan tanggal efektif perjanjian adalah 1 Juli 2020 dan akan berakhir dalam jangka waktu 30 bulan atau hingga 31 Desember 2022/ COSPA of Belanak and Belida for sales and delivery of crude oil with effective date from July 1, 2020 and term of agreement of 30 months until December 31, 2022. Pada tanggal 23 Mei 2022, MEG telah menandatangani perjanjian novasi dimana seluruh penjualan Minyak Mentah dialihkan dari LAP kepada Aramco Trading Singapore Pte. Ltd pada tahun 2022/ On May 23, 2022, MEG signed the novation agreement whereby all of crude oil sales will be novated from LAP to Aramco Trading Singapore Pte. Ltd in 2022.	Jumlah uang muka yang tercantum dengan PJB Minyak Mentah adalah sampai dengan AS\$60 juta. MEG telah menerima pembayaran uang muka sebesar AS\$60 juta pada 2020/ The total advance payment under the COSPA is up to US\$60 million. MEG has received the advance payment amounting to US\$60 million in 2020. Seluruh uang muka telah dilunasi pada tahun 2022/ All of advance payment has been fully settled in 2022. -
PT Medco Daya Abadi Lestari ("MDAL")	1 Juli 2020 terakhir diubah pada 2020/ July 1, 2021; last amended on 2021	PJB Minyak Mentah untuk pembelian, penerimaan dan pembayaran minyak mentah dengan tanggal efektif perjanjian adalah 1 Juli 2020 dan akan berakhir dalam jangka waktu 30 bulan atau hingga 30 Desember 2022/ Agreement of Crude Oil Sales and Purchase for purchase, receipt and payment of crude oil with effective date from July 1, 2020 and term of agreement of 30 months until December 30, 2022.	Efektif sejak 1 April 2021, telah dilakukan perubahan PJB Minyak Mentah Belida dengan penambahan mekanisme pembayaran dengan uang muka dan jangka waktu perjanjian akan berakhir pada 31 Desember 2024/ Effective as of April 1, 2021, the Belida COSPA has been amended with the addition of a payment mechanism with an advance payment and the term of the agreement will end on December 31, 2024. Jumlah uang muka yang telah dibayar oleh MEG pada tahun 2022 adalah sebesar AS\$33.5 juta/ The total advance payment paid by MEG in 2022 amounting to US\$33.5 million.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (lanjutan)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment	Pembayaran Uang Muka/ Advance Payment
Medco E&P Natuna Ltd. ("MEPN")			
PT Pertamina (Persero)	16 Desember 2020/ December 16, 2020	PJB Minyak Mentah yang efektif sampai dengan 31 Desember 2021/ COSPA effective until December 31, 2021. Berdasarkan Perjanjian Novasi antara MEPN, PT Pertamina (Persero) dan PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI"), PJB Minyak Mentah beralih kepada KPI/ Based on Novation Agreement between MEPN, PT Pertamina (Persero) and PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI"), the COSPA has been novated to KPI.	N/A

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment
Medco Energi Bangkanai Limited ("MEBL")		
PT Kimia Yasa	15 Juli 2014: amandemen terakhir pada 2021/ July 15, 2014: last amended on 2021	PJB Kondensat dengan dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan, berlaku hingga 20 Desember 2021/ Condensate Sales and Purchase Agreement ("CSPA") with commitment to supply all condensate produces from Karendan, valid until December 20, 2021.
Medco Energi Sampang Pty., Ltd. ("MESP")		
PT Pertamina (Persero)	13 Februari 2017 novasi terakhir pada tahun 2021/ February 13, 2017 last novated in 2021	PJB Kondensat dengan dengan komitmen untuk memasok seluruh kondensat yang diproduksi dari Sampang, berlaku hingga 12 Februari 2021, yang kemudian diperpanjang sampai dengan 12 Februari 2025/ CSPA with commitment to supply all condensate produces from Sampang, valid until February 12, 2021, which later extended until February 12, 2025. Berdasarkan Perjanjian Novasi antara MESP, Singapore Petroleum Sampang Ltd., Cue Sampang Pty. Ltd., PT Pertamina (Persero) dan PT Pertamina Patra Niaga ("PPN"), PJB kondensat beralih kepada PPN/ Based on Novation Agreement between MESP, Singapore Petroleum Sampang Ltd., Cue Sampang Pty. Ltd., PT Pertamina (Persero) and PT Pertamina Patra Niaga ("PPN"), the CSPA has been novated to PPN.
Medco Energi Bangkanai Limited ("MEBL")		
PT Mirah Ganal Energi	28 Mei 2019/ May 28, 2019	PJB Kondensat dengan dengan komitmen untuk memasok kondensat <i>un-lifted</i> beserta seluruh kondensat yang diproduksi dari Karendan, yang akan berakhir pada akhir masa kontrak PSC pada Desember 2033/ CSPA with commitment to supply un-lifted condensate and all condensate produced from Karendan will end until end of PSC in December 2033.
PT Medco E & P Tomori Sulawesi ("MEPTS")		
PT Pertamina (Persero)	5 Maret 2020: novasi terakhir pada tahun 2021/ March 5, 2020; last novated on 2021	PJB kondensat yang efektif sampai dengan 31 Desember 2021 dan hingga seluruh kewajiban dalam Perjanjian telah diselesaikan oleh para pihak/ CSPA effective until December 31, 2021 and until all the obligations in the agreement have been settled by all parties. Jumlah kontrak perjanjian sekitar 800.000 barel per tahun yang terdiri dari 400.000 barel bagian MEPTS dan 400.000 barel bagian Tomori E&P Limited ("TEL")/ Total contract quantity for this agreement is approximately 800,000 barrels per year consist of 400,000 barrels of MEPTS's portion and 400,000 barrels of Tomori E&P Limited's ("TEL") portion. Berdasarkan Perjanjian Novasi antara MEPTS, PT Pertamina (Persero) dan PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI"), PJB kondensat beralih kepada KPI/ Based on Novation Agreement between MEPTS, PT Pertamina (Persero) and PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI"), the CSPA has been novated to KPI.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (lanjutan)**

Perusahaan/Entity	Tanggal Perjanjian/ Date of Agreement	Komitmen/Commitment
PT Medco E & P Malaka ("MEPM")		
PT Pertamina (Persero)	1 Januari 2021: novasi terakhir pada tahun 2021/ January 1, 2021: last novated on 2021	PJB kondensat yang efektif dari tanggal 1 Januari 2021 sampai dengan tanggal 30 Juni 2021 atau dapat diakhiri lebih awal ketika disepakati bersama secara tertulis antara para pihak/ CSPA effective from January 1, 2021 until June 30, 2021 or may be terminated earlier once mutually agreed in writing among the parties. Total jumlah kontrak perjanjian sebesar 142.000 barel. Perjanjian ini kemudian diperpanjang dengan mengubah total kontrak menjadi sekitar 180.500 barel/ Total contract is approximately 142,000 barrels subject to actual. This agreement was later extended by changing the total contract to approximately 180,500 barrels. Berdasarkan Perjanjian Novasi antara MEPM, PT Pertamina (Persero) dan PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI"), PJB kondensat beralih kepada KPI/ Based on Novation Agreement between MEPM, PT Pertamina (Persero) and PT Kilang Pertamina Internasional ("KPI"), the CSPA has been novated to KPI.
PT Kilang Pertamina Internasional	1 November 2021/ November 1, 2021	PJB kondensat yang efektif dari tanggal 1 November 2021 sampai dengan tanggal 31 Desember 2022 atau dapat diakhiri lebih awal dengan disepakati bersama secara tertulis antara para pihak/ CSPA effective from November 1, 2021 until December 31, 2022 or may be terminated earlier by mutually agreed in writing among the parties. Jumlah kontrak perjanjian sekitar 350.000 barel/ Total contract quantity of this agreement is approximately 350,000 barrels.
Medco E&P Grissik Ltd. ("MEPG") (Dahulu/formerly ConocoPhillips (Grissik) Ltd.)		
PT Kilang Pertamina Internasional	13 Februari 2020 terakhir diubah melalui Amandemen tanggal 31 Desember 2021/ February 13, 2020 2021 last amended through Amendment December 31, 2021	PJB kondensat yang efektif sampai dengan 31 Desember 2022/ CSPA effective until December 31, 2022. Jumlah kontrak perjanjian sekitar 650.000 barel/ Total contract quantity of this agreement is approximately 650,000 barrels.

d. Perjanjian Lain-lain

d. Other Agreements

i. Perjanjian Manajemen Investasi Portofolio

i. Portfolio Investment Management Agreement

Perusahaan mengadakan perjanjian manajemen investasi portofolio dengan Bank of Singapore (bertindak sebagai "Manajer Investasi"), dimana Perusahaan menunjuk Manajer Investasi untuk menginvestasi dan mengelola portofolio Perusahaan. Berdasarkan perjanjian tersebut, portofolio investasi terdiri dari kas dan instrumen keuangan dalam bentuk saham yang diperdagangkan, surat-surat berharga, reksadana dan efek lainnya.

The Company entered into portfolio investment management agreements with Bank of Singapore (acting as "Fund Manager"), whereby the Company appointed this Fund Manager to invest and manage the Company's investment portfolio. Based on such agreements, the investment portfolio will consist of cash and financial instruments, in the form of traded shares of stocks, commercial papers, mutual fund units and other marketable securities.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

**i. Perjanjian Manajemen Investasi Portofolio
(lanjutan)**

Berdasarkan perjanjian, Manajer Investasi harus melaporkan nilai aset neto dari portofolio investasi setiap bulan kepada Perusahaan. Manajer Investasi berhak atas imbalan manajemen dari Nilai Aset Neto portofolio investasi.

Pada tanggal 21 November 2018, perjanjian ini telah dialihkan dari Bank of Singapore ke UBS AG.

Jumlah aset neto dari dana Perusahaan yang dikelola oleh para Manajer Investasi tersebut pada tanggal 31 Desember 2022 sebesar AS\$ nihil. Investasi ini disajikan sebagai bagian dari "Investasi Jangka Pendek" dalam laporan posisi keuangan konsolidasian (Catatan 5).

ii. 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/MSCF 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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

d. Other Agreements (continued)

**i. Portfolio Investment Management
Agreement (continued)**

Under the agreements, the Fund Manager is required to report the net asset value of the Company's respective investment portfolios every month under its management. The Fund Manager is entitled to management fee based on the Net Asset Value of the investment portfolio.

On November 21, 2018, this agreement has been transferred from Bank of Singapore to UBS AG.

The total net asset value of the Company's funds managed by the Fund Manager as of December 31, 2022 amounted to US\$nil. These investments are presented as part of "Short-term Investments" in the consolidated statements of financial position (Note 5).

**ii. 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 Stasiun Gunung Megang Station with total gas of 36,661 MMSCF for a gas transportation service fee of US\$0.45/MSCF 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.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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. Perjanjian Pengangkutan Gas Melalui Pipa (lanjutan)

(b) Berdasarkan Perjanjian Pengangkutan Gas antara PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI"), PT Pertamina (Persero) dengan Operator dari Corridor PSC Group, South Jambi B PSC Group, dan Jabung PSC Group, tanggal 12 Februari 2001, Perjanjian Pengangkutan Gas ini merupakan bagian dari Perjanjian Jual Gas dengan Gas Supply Pte Ltd., untuk pengaliran gas dari pemasok gas melalui pipa yang dioperasikan TGI sebagai Transporter, ke GSPL. Ketentuan volume dalam Perjanjian Pengangkutan Gas ini adalah *back-to-back* dengan ketentuan volume dalam Perjanjian Jual Gas dengan GSPL. Periode Kontrak sesuai dengan periode Perjanjian Jual Gas dengan GSPL.

iii. *Plan of Development* (POD) dan Pengembalian Wilayah Bengara-I

Pada tanggal 22 Maret 2013, Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (ESDM) melalui suratnya telah memberikan persetujuan POD pertama lapangan South Sebuku Wilayah Kerja Bengara-I. Apabila MEPB tidak melaksanakan kegiatan sesuai dengan Rencana Pengembangan Lapangan dalam jangka waktu 5 (lima) tahun sejak persetujuan ini, maka PSC untuk Wilayah Kerja Bengara-I wajib dikembalikan kepada pemerintah.

Tetapi dalam perkembangannya, PLN sebagai pembeli utama dalam Rencana Pengembangan yang disetujui tersebut, menyatakan tidak bisa menerima atau mengambil gas yang dihasilkan oleh Lapangan South Sebuku ini karena alasan tidak ada kebutuhan permintaan akan tenaga listrik. Sehingga, rencana pengembangan lapangan tersebut tidak bisa dilakukan.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

d. Other Agreements (continued)

ii. *Gas Transportation Agreement Through Pipes (continued)*

(b) *Based on Gas Transportation Agreement between PT Transportasi Gas Indonesia ("TGI"), PT Pertamina (Persero) and Operators of Corridor PSC Group, South Jambi B PSC Group and Jabung PSC Group, dated February 12, 2001, Gas Transportation Agreement is part of the Gas Sales Agreement with GSPL, to transport the gas from gas suppliers using pipeline operated by TGI as the Transporter, to GSPL. The volume terms under the Gas Transportation Agreement is back-to-back with the volume terms under the Gas Sales Agreement with GSPL Contract Period similar with the period of the Gas Sales Agreement with GSPL.*

iii. *Plan of Development (POD) and Relinquishment Bengara-I*

On March 22, 2013, the Ministry of Energy and Mineral Resources (ESDM) in its letter has given approval to the first POD in South Sebuku Field Bengara-I Work Area. If MEPB does not perform the activities as per Field Development Planning within 5 (five) years from this approval date, then the PSC for Bengara-I Work Area has to be relinquished to the Government.

Yet, over time, PLN as the only gas buyer states that PLN cannot absorb such gas because there is no power demand within the area. Hence, the development plan cannot be carried out as planned.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)**

d. Perjanjian Lain-lain (lanjutan)

d. Other Agreements (continued)

iii. *Plan of Development (POD) dan Pengembalian Wilayah Bengara-I (lanjutan)*

iii. *Plan of Development (POD) and Relinquishment Bengara-I (continued)*

Merujuk kepada Surat Menteri Energi Sumber Daya Mineral No. SRT-0334/SKKME0000/2021/S1 tanggal 24 Desember 2021 yang menyatakan bahwa Pemerintah menyetujui pengembalian Wilayah Kerja Bengara-I.

In accordance with the Ministry of Energy and Mineral Resources letter No. 0334/SKKME0000/2021/S1 dated December 24, 2021, the Government approved the relinquishment of Bengara-I Work Area.

iv. *Jasa Pendukung Pengeboran Minyak dan Gas Bumi*

iv. *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	9 Maret 2017 – 27 Mei 2019/ March 9, 2017 – May 27, 2019	Nilai kontrak Rp39.991.924.546/ Contract value amounting to Rp39,991,924,546.
	terakhir diperpanjang menjadi tanggal 28 Maret 2020/ last amended to March 28, 2020	Nilai kontrak ditambah menjadi Rp49.989.905.683/ Increase in contract value to Rp49,989,905,683.
	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.

v. *Perpanjangan PSC*

v. *Extension of PSC*

(a) Pada bulan November 2018, Pemerintah Republik Indonesia melalui SKK Migas memberikan persetujuan perpanjangan Blok Tarakan dalam bentuk Kontrak *Gross Split*. Kontrak baru dengan metode *gross split* ini akan berlaku efektif pada tanggal 14 Januari 2022 untuk jangka waktu 20 tahun dengan nilai komitmen sebesar AS\$35,5 juta. Kontraktor wajib menawarkan 10% hak kelolanya kepada pemerintah daerah.

(a) *In November 2018, the Government of the Republic of Indonesia through SKK Migas approved the extension of Tarakan Block in the form of Gross Split Contract. The gross split scheme will be applied to new contracts effective on January 14, 2022 for 20 years with commitment value of US\$35.5 million. The contractor is obliged to offer 10% of their working interest to the local government.*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

v. Perpanjangan PSC (lanjutan)

- (b) 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 22 April 2023 untuk jangka waktu 20 tahun. Kontraktor wajib menawarkan 10% hak kelolanya kepada pemerintah daerah.

- (c) Pada tanggal 11 November 2019, kontrak perpanjangan KKS Blok Corridor dalam bentuk Kontrak Bagi Hasil *Gross Split*, ditandatangani oleh SKK Migas dan Kontraktor KKS Blok Corridor yaitu ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (sekarang menjadi Medco E&P Grissik Ltd.), PT Pertamina Hulu Energi Corridor dan Talisman (Corridor) Ltd., dan disetujui oleh Menteri Energi dan Sumber Daya Mineral Republik Indonesia pada tanggal 15 November 2019. Kontrak perpanjangan ini berlaku efektif pada tanggal 20 Desember 2023, untuk jangka waktu 20 tahun, dengan nilai komitmen sebesar AS\$250 juta. Kontraktor KKS Blok Corridor wajib menawarkan 10% partisipasi interestnya kepada pemerintah daerah.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

d. Other Agreements (continued)

v. Extension of PSC (continued)

- (b) 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 for Rimau Block Area.

The gross split scheme will be applied to new contracts effectively on April 22, 2023 for 20 years. The contractor is obliged to offer 10% of their working interest to the local government.

- (c) On 11 November 2019, the contract extension of Corridor Block PSC in the form of a Gross Split contract was executed by SKK Migas and Corridor Block PSC Contractors i.e., ConocoPhillips (Grissik) Ltd. ("CPGL") (now Medco E&P Grissik Ltd.), PT Pertamina Hulu Energi Corridor and Talisman (Corridor) Ltd., which was approved by the Minister of Energy and Mineral Resources of the Republic of Indonesia on 15 November 2019. This contract extension will be effective on 20 December 2023, for 20 years term, with the commitment value of US\$250 million. The Corridor Block PSC Contractors are obliged to offer 10% of their participating interest to the local government.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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. 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.,

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

d. Other Agreements (continued)

- vi. *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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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. 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 berlaku 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.

- vii. *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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

d. Other Agreements (continued)

- vi. *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 agreement, 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.

- vii. *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 from Minister of Energy and Mineral Resources decree number 91K/12/MEM/2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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)

- vii. *Letter of Agreement* untuk Implementasi atas Penyesuaian Harga Gas Bumi (lanjutan)

Perbedaan harga antara PJBG dengan LOA tidak akan mempengaruhi pendapatan bulanan Grup.

- viii. 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 pelampiran reservoir yang memasuki Wilayah Kerja Kontraktor lainnya. Menteri ESDM menentukan operator pelaksana unitisasi berdasarkan kesepakatan di antara para Kontraktor yang melakukan unitisasi setelah mendapatkan pertimbangan SKK Migas.

Karena beberapa 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.

**49. SIGNIFICANT CONTRACTS, AGREEMENTS AND
COMMITMENTS (continued)**

d. Other Agreements (continued)

- vii. *Letter of Agreement for the Implementation of Natural Gas Price Adjustment (continued)*

The difference in price between the respective GSAs and the LOAs will not affect the Group's monthly revenue.

- viii. *Unitization Agreement*

In accordance with Government Regulation No. 35 Year 2004 on Upstream Oil and Gas Business Activities, a PSC contractor is required to conduct unitization if it is proven that its reservoir extends into another contractor's Working Area. The MoEMR will determine the operator for the unitization based on the agreement between the contractors involving the unitization after considering the opinion of SKK Migas.

Since several of MEPG's oil and gas reservoirs extend into other Contractor's Working Areas, MEPG has entered into Unitization Agreement with PT Pertamina Hulu Energi Jambi Merang and PT Pertamina EP for South Sumatera and Jambi working area which effective until one of the PSC ends.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 ("BPMA") sebagai Tergugat Ketiga.

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

50. CONTINGENCIES

a. Litigations

i. Lawsuit from Khairil Anwar Against PT Medco E & P Malaka ("MEPM")

On August 28, 2018, Khairil Anwar (Plaintiff), through his attorney filed a lawsuit against PT Medco E & P Malaka ("MEPM") (Defendant I) and SKK Migas (Defendant II) to South Jakarta District Court. The lawsuit filed by Khairil Anwar is related to the demand for compensation for construction of tunnel that leads the water/ dirty liquid/ waste from construction of gas production facilities of Block A directly to the Plaintiff's land in Dusun TB.IV, Gempong Blang Nisam Village, Sub-district Indra Makmur, East Aceh, resulting in damages to Plaintiff's land and plants.

On October 29, 2019, the South Jakarta District Court that examined and judged the Case read out the verdict which basically stated that the Plaintiff's Claim could not be accepted. Until the deadline set out in the law, the Plaintiff did not submit any Appeal and therefore the Case's decision was legally binding.

Subsequently, on January 15, 2020, Plaintiff initiated a similar lawsuit but this time, Plaintiff included Badan Pengelola Migas Aceh ("BPMA") as the Third Defendant.

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*

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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: (lanjutan)

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 pada tanggal 7 Maret 2022 dan mengajukan memori banding pada tanggal 2 Juni 2022.

MEPM telah mengajukan kontra memori banding pada tanggal 6 September 2022 atas memori banding yang diajukan oleh Penggugat.

Kami mendapat informasi dari situs resmi Mahkamah Agung bahwa Pengadilan Tinggi DKI Jakarta telah mengunggah putusan yang menguatkan putusan Pengadilan Negeri Jakarta Selatan. Namun, sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup masih menunggu putusan resmi melalui Jusurita.

MEPM berpendapat putusan Pengadilan Tinggi DKI Jakarta tersebut tidak memiliki dasar hukum yang layak, oleh karena itu MEPM mempertimbangkan untuk mengajukan upaya kasasi dalam 14 hari setelah MEPM menerima secara formal putusan tersebut.

Tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

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: (continued)

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 statement on March 7, 2022 and has submitted memorandum of appeal on June 2, 2022.

MEPM has submitted contra memorandum of appeal on September 6, 2022 against the memorandum of appeal submitted by the Plaintiff.

We have information from the Supreme Court official website that the DKI Jakarta High Court have upload the verdict, which upheld the verdict of South Jakarta District Court. However, as of the completion date of the consolidated financial statements, the Group is still waiting for the official delivery of such verdict through Bailiff.

MEPM is of the opinion that the DKI Jakarta High Court verdict have no proper legal basis, and therefore MEPM will consider to go through the cassation statement within 14 days as of MEPM received the official verdict.

No provision was recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4

(a) Perkara Komersial No.185 Tahun 2013

Pada Desember 2013, Moto Mabanga ("Penggugat"), mengajukan gugatan di pengadilan komersial Tanzania terhadap Ophir Energy Ltd., Ophir Services Pty. Ltd. dan B.G. Tanzania Limited ("Para Tergugat"), secara bersama dan terpisah. Penggugat, seorang pengusaha di Tanzania, yang bernama Moto Mabanga mengklaim bahwa Ophir Tanzania salah menyajikan nilai Blok tersebut sebelum menghentikan perjanjian konsultasinya sesuai dengan pelepasan 5% sahamnya masing-masing di Blok 1, 3 dan 4 yang terletak di lepas pantai Tanzania Selatan, dengan imbalan pembayaran tunai sebesar AS\$7,5 juta. Pada tanggal 12 Februari 2018, pengadilan menolak gugatan itu. Penggugat diperintahkan untuk membayar biaya gugatan Para Tergugat. Penggugat kemudian mengajukan permohonan, dan memperoleh, pengajuan banding ke Pengadilan Banding terhadap keputusan Pengadilan Komersial. Banding diajukan, menjadi langkah pertama dalam proses banding, tetapi nota banding belum diajukan.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4

(a) Commercial Case No.185 of 2013

In December 2013, Moto Mabanga ("Plaintiff") filed a suit in the Tanzanian Commercial Division Court against Ophir Energy Ltd., Ophir Services Pty. Ltd. and B.G. Tanzania Limited ("Defendants"), jointly and severally. The Plaintiff, a Tanzanian businessman, namely Moto Mabanga claims Ophir Tanzania, misrepresented the value of the Blocks prior to agreeing the termination of his consultancy agreement pursuant to which he relinquished his 5% interest in each of Blocks 1, 3 and 4 situated offshore Southern Coast of Tanzania in return for a cash payment of US\$7.5 million. On February 12, 2018, the court dismissed the suit. The Plaintiff was ordered to pay the Defendants' costs of the suit. The Plaintiff subsequently applied for, and obtained, leave to appeal to the Court of Appeal against the decision of the Commercial Division Court. A notice of Appeal was filed, being the first step in the appeal process, but the memorandum of appeal has yet to be lodged.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

(a) Perkara Komersial No.185 Tahun 2013 (lanjutan)

Pada tanggal 6 Januari 2022, Penggugat sedang mempertimbangkan untuk melanjutkan proses banding yang dimaksud dimana telah diajukan suatu Pemberitahuan Banding tetapi banding tersebut tidak dapat diajukan karena tidak adanya sertifikat penundaan. Jika sertifikat penundaan telah diterbitkan, maka Penggugat berhak untuk membuat dan mengajukan nota banding.

Pada tanggal 15 Februari 2022, Penggugat telah mencabut kembali Banding Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013. Namun, pada tanggal 7 Maret 2022 Pengadilan Banding telah memanggil Tergugat dalam suatu perkara baru yang diajukan di Pengadilan Komersial oleh Penggugat sehubungan dengan Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013, yaitu Permohonan No. 19 Tahun 2022.

Penggugat mengklaim ada nasihat yang salah dari kuasa hukum Penggugat sebelumnya untuk mengajukan banding terhadap putusan Pengadilan Komersial yang membatalkan Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013, alih-alih mengajukan permohonan agar perintah pemberhentian tersebut dikesampingkan.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

(a) Commercial Case No.185 of 2013 (continued)

On January 6, 2022, the Plaintiff is contemplating to proceed with the intended appeal in which a Notice of Appeal was filed but the appeal could not be lodged because of the lack of certificate of delay. Should the certificate of delay has been issued, then the Plaintiff have rights to prepare and submit a memorandum of appeal.

On February 15, 2022, the Plaintiff has withdrawn the Notice of Appeal of Commercial Case No. 185 of 2013. However, on March 7, 2022 the Court of Appeal has summoned the Defendants in a new matter instituted in the commercial court by the Plaintiff in connection with commercial case No. 185 of 2013, i.e. Application No. 19 of 2022.

The Plaintiff claimed there was a wrongly advised by the Plaintiff's previous lawyer to appeal against the decision of the Commercial Division Court to dismiss Commercial Case No. 185 of 2013, instead of applying to have the dismissal order set aside.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

(a) Perkara Komersial No.185 Tahun 2013 (lanjutan)

Pada tanggal 10 Maret 2022, pengadilan memutuskan sebagai berikut:

- a. Para Tergugat harus mengajukan kontra pernyataan pada atau sebelum tanggal 24 Maret 2022.
- b. Penggugat mengajukan Tanggapan atas kontra pernyataan Para Tergugat pada atau sebelum tanggal 31 Maret 2022.
- c. Sidang akan dilaksanakan pada tanggal 1 April 2022.

Para Tergugat telah mengajukan kontra pernyataan pada tanggal 24 Maret 2022 yang diwakili oleh kuasa hukum eksternal Para Tergugat.

Penggugat telah mengajukan Tanggapan atas kontra pernyataan Para Tergugat pada tanggal 31 Maret 2022.

Sidang pada tanggal 1 April 2022 telah dilakukan tetapi tidak dapat diselesaikan karena keterbatasan waktu di pihak pengadilan dan ditunda hingga tanggal 25 April 2022.

Persidangan dilanjutkan pada 25 April 2022 dan sudah disimpulkan. Putusan disampaikan pada 25 Mei 2022 dengan putusan bahwa aplikasi yang diajukan oleh Penggugat ditolak.

Penggugat telah mengajukan pernyataan banding pada Pengadilan Banding pada 7 Juni 2022, namun sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian ini Para Tergugat mendapatkan salinan pernyataan banding maupun memori banding.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

(a) Commercial Case No.185 of 2013 (continued)

On March 10, 2022, the court made the following orders:

- a. The Defendants shall file counter affidavits on or before March 24, 2022.
- b. The Plaintiff shall file a Reply to the Defendants counter affidavits on or before March 31, 2022.
- c. Hearing shall be on April 1, 2022.

The Defendants have file the counter affidavits on March 24, 2022 which represented by Defendants' external lawyer.

The Plaintiff have filed the response to the Defendants counter affidavits on March 31, 2022.

The Hearing on April 1, 2022 was conducted but could not be concluded due to time constraints on the court side and adjourned until April 25, 2022.

The hearing continues on April 25, 2022 and it has been concluded. The ruling has been rendered on May 25, 2022 which stated the application by the Plaintiff is dismissed.

The Plaintiff had lodged the notice of appeal to court of appeal on June 7, 2022, however up to the completion date of these consolidated financial statements the Defendants have not been served the copy of notice of appeal not even the appeal.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

(a) Perkara Komersial No.185 Tahun 2013 (lanjutan)

Terdapat 2 (dua) kasus lanjutan dari Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013, yaitu:

(i) Perkara Perdata Lain-Lain No. 14 Tahun 2014 yang diajukan oleh Moto Mabanga terhadap Para Tergugat.

Perkara ini diajukan pada Pengadilan Tinggi Tanzania (*Dar Es Salaam Registry*) melalui Pengadilan Konstitusi oleh Penggugat pada tanggal 23 Mei 2014.

Hal ini diajukan sebagai perkara konstitusional, dimana Penggugat menuduh pelanggaran hak konstitusionalnya oleh Para Tergugat. Fakta-fakta yang diduga merupakan pelanggaran hak konstitusionalnya pada dasarnya sama dengan yang dituduhkan dalam Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013.

Para Tergugat berhasil memohon kepada pengadilan untuk memerintahkan (pada Mei 2016) penundaan Permohonan menunggu keputusan akhir Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013 yang pada fakta yang sama dan mendahului Permohonan.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

(a) *Commercial Case No.185 of 2013 (continued)*

As a matter of fact, there are two (2) subsequent cases of the Commercial Case No.185 of 2013, which are:

(i) *Miscellaneous Civil Cause No.14 of 2014 filed by Moto Mabanga against the same Defendants.*

This matter was instituted in the High Court of Tanzania (Dar Es Salaam Registry) of Constitutional Court by the Plaintiff on May 23, 2014.

This was filed as a constitutional case, with the Plaintiff alleging violation of his constitutional rights by the Defendants. The facts allegedly constituting the violation of his constitutional rights were, essentially, the same as those alleged in Commercial Case No. 185 of 2013.

The Defendants successfully requested the court to order (in May 2016) stay of the Petition pending final determination of Commercial Case No. 185 of 2013 which was on the same facts and preceded the Petition.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

(a) Perkara Komersial No.185 Tahun 2013 (lanjutan)

(i) Perkara Perdata Lain-Lain No. 14 Tahun 2014 yang diajukan oleh Moto Mabanga terhadap Para Tergugat (lanjutan).

Perkara ini masih dalam proses di Pengadilan Tinggi dan tergantung pada penetapan Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013, dimana Penggugat mengajukan banding ke Pengadilan Tinggi. Kecuali jika Penggugat memutuskan untuk mengabaikan banding, kasus konstitusional akan tetap tinggal sampai banding diputus.

(ii) Perkara Perpajakan No. 18 Tahun 2019 di Pengadilan Komersial.

Ketika Pengadilan menolak Perkara Niaga No. 185 Tahun 2013, Pengadilan mengabulkan putusan biaya gugatan kepada Para Tergugat.

Para Tergugat mengajukan Tagihan Biaya sebesar Shilling Tanzania 586.200.919 (kira-kira setara dengan US\$244.250).

Pada Maret 2021, Pengadilan mengagendakan sidang perpajakan. Namun oleh karena Perkara Komersial No. 185 Tahun 2013 masih dalam proses banding, maka perkara perpajakan ditangguhkan persidangannya pada tanggal 22 Agustus 2022.

Rujukan terhadap keputusan Wakil Panitera untuk mencoret Perpajakan No. 18 Tahun 2019 disebutkan pada 4 April 2022. Pengacara eksternal Para Tergugat hadir di pengadilan. Namun, baik Penggugat maupun pengacara baru Penggugat tidak hadir di pengadilan.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

(a) Commercial Case No.185 of 2013 (continued)

(i) Miscellaneous Civil Cause No.14 of 2014 filed by Moto Mabanga against the same Defendants (continued).

This case is still in process at the High Court and depends on the determination of Commercial Case No. 185 of 2013, in which the Plaintiff is appealing to the High Court of Appeal. Unless the Plaintiff decides to abandon the appeal, the constitutional case will remain stayed until the appeal is decided.

(ii) Taxation Cause No.18 of 2019 at the Commercial Division Court.

When the Court dismissed Commercial Case No. 185 of 2013, the Court awarded costs of the suit to the Defendants.

The Defendants filed a Bill of Costs in the amount of Tanzanian Shillings 586,200,919 (approximately equivalent to US\$244,250).

In March 2021, the Court called for taxation proceedings. However Commercial Case No. 185 of 2013 is the subject of a pending appeal, the taxation proceedings was adjourned for hearing on August 22, 2022.

Reference against the decision of the Deputy Registrar to strike out Taxation Cause No. 18 of 2019 was mentioned for orders on April 4, 2022. The Defendants' external counsel appeared before the court. However, neither the Plaintiff nor the Plaintiff's new lawyer attended court.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

(a) Perkara Komersial No.185 Tahun 2013 (lanjutan)

(ii) Perkara Perpajakan No. 18 Tahun 2019 di Pengadilan Komersial. (lanjutan)

Ketika tagihan biaya diajukan untuk perpajakan pada tanggal 11 Maret 2019, Penggugat memberitahu pengadilan bahwa Penggugat telah mengajukan pemberitahuan dan Penggugat secara lisan mengajukan ke pengadilan bahwa proses perpajakan ditunda menunggu keputusan banding. Permohonan Penggugat dikabulkan dan persidangan ditunda.

Permohonan oleh Penggugat dibuat merujuk pada bab 95 dari Hukum Acara Perdata Tanzania, di mana pengadilan memiliki kekuasaan yang melekat untuk membuat perintah yang mungkin diperlukan untuk tujuan keadilan. Namun, dalam keputusan terbaru dalam perpajakan tagihan biaya, Pengadilan Tinggi Tanzania di Arusha telah menyatakan bahwa pengadilan memiliki kekuatan untuk mengenakan pajak tagihan biaya terlepas dari ketergantungan banding dalam hal yang menimbulkan perpajakan. Pengadilan menyatakan bahwa yang dapat ditangguhkan bukanlah pengenaan pajak atas tagihan biaya tetapi pelaksanaan keputusan perpajakan oleh *Taxing Master*.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

(a) *Commercial Case No.185 of 2013 (continued)*

(ii) *Taxation Cause No.18 of 2019 at the Commercial Division Court. (continued)*

When the bill of costs came up for taxation on March 11, 2019, the Plaintiff informed the court that he had filed a notice of applied and he orally applied to the court that the taxation proceedings be stayed pending determination of the appeal. The Plaintiff's application was granted and the proceedings were stayed.

The application by the Plaintiff was made under section 95 of the Tanzanian Civil Procedure Code, under which the court has inherent powers to make such orders as may be necessary for the ends of justice. However, in a recent decision in taxation of a bill of costs, the High Court of Tanzania at Arusha has held that the court has power to tax a bill of costs regardless the pendency of an appeal in the matter giving rise to the taxation. The court stated that what can be stayed is not the taxation of the bill of costs but the execution of the taxation decision by the Taxing Master.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

(a) Perkara Komersial No.185 Tahun 2013 (lanjutan)

(iii) Perkara Perpajakan No. 18 Tahun 2019 di Pengadilan Komersial. (lanjutan)

Menyusul pencoretan Perkara Perpajakan No.18 Tahun 2019 oleh *Taxing Master*, para Tergugat meminta perintah dari Pengadilan Komersial untuk mengesampingkan perintah *Taxing Master*.

Putusan atas Perkara Perpajakan tersebut di atas telah disampaikan pada tanggal 22 Juli 2022 dan putusan tersebut dimenangkan oleh Para Tergugat. Pengadilan telah memulihkan Perkara Perpajakan No. 18 tahun 2019, yang sekarang akan diperiksa pokok perkaranya.

(b) Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 dan Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019

Pada tanggal 13 Mei 2019, Penggugat mengajukan *injunctive relief* terhadap akuisisi Perusahaan atas Ophir berdasarkan *Commercial Case No. 43 Tahun 2019* kepada Ophir Energy Plc, Ophir Services Pty. Ltd., BG Tanzania Ltd., BG International Ltd., Pavillion Energy PTY., Royal Dutch Shell Plc. dan Medco Energi Global Pte. Ltd. (MEG) ("Para Tergugat").

Dalam gugatannya, Penggugat menyatakan bahwa Ophir dan MEG berkonspirasi, agar MEG dapat dengan curang mengakuisisi Ophir (termasuk hak partisipasi di Blok 1, 3 dan 4). Penggugat menyatakan bahwa akuisisi sebesar 20% dari Blok oleh MEG adalah penipuan dan ilegal.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

(a) *Commercial Case No.185 of 2013 (continued)*

(iii) *Taxation Cause No.18 of 2019 at the Commercial Division Court. (continued)*

Following the striking out of Taxation Cause No.18 of 2019 by the Taxing Master, the Defendants seeking an order of the commercial court setting aside the Taxing Master order.

Ruling in the above mentioned Taxation Cause was delivered on July 22, 2022 and the reference was determined in the Defendants favour. The court has restored Taxation Cause No. 18 of 2019, which will now be heard on the merit.

(b) *Commercial Case No. 43 of 2019 and Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019*

On May 13, 2019, the Plaintiff instituted Injunctive relief against The Company's acquisition of Ophir under Commercial Case No. 43 of 2019 against Ophir Energy Plc, Ophir Services Pty. Ltd., BG Tanzania Ltd., BG International Ltd., Pavillion Energy PTY., Royal Dutch Shell Plc. and Medco Energi Global Pte. Ltd. (MEG) (the "Defendants").

In the suit, the Plaintiff alleges that Ophir and MEG conspired to have MEG fraudulently acquire Ophir's (including its interests in Blocks 1, 3 and 4). The Plaintiff declared that the intended acquisition of 20% interest of the Blocks by MEG was fraudulent and illegal.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4
(lanjutan)

- (b) Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 dan Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019 (lanjutan)

Berdasarkan Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 tersebut, Penggugat mengajukan *injunctive relief* terkait dengan pembayaran Perusahaan atas akuisisi Ophir berdasarkan Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019 pada Pengadilan Komersial terhadap Ophir Energy Limited (Ophir), Medco Energi Global Pte. Ltd. (MEG) dan The Fair Competition Commission (FCC) secara bersama dan terpisah.

Pada sidang 5 Maret 2020, Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019 yang diajukan oleh Moto Mabanga melawan Ophir, MEG dan FCC untuk putusan sementara dipanggil untuk sidang dengan agenda keberatan awal yang diajukan oleh FCC terhadap Permohonan tersebut. Sidang dilanjutkan tetapi dalam proses persidangan, Pemohon mencabut permohonan. Alasan yang diberikan untuk pencabutan adalah bahwa Pemohon tidak lagi memerlukan salinan kinerja yang dilakukan oleh MEG kepada FCC dan bahwa selain masalah jaminan, Pemohon tidak memiliki masalah dengan FCC.

Menyusul pencabutan permohonan oleh Pemohon terhadap FCC, telah dilakukan sidang selanjutnya di tanggal 15 April 2020 untuk pemeriksaan substansi kasus. Pada sidang tersebut ditetapkan bahwa Moto Mabanga harus menyampaikan Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 di tanggal 30 April 2020.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against
Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4
(continued)

- (b) Commercial Case No. 43 of 2019 and Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019 (continued)

Based on the Commercial Case No. 43 of 2019, the Plaintiff also applied for *Injunctive relief* relating to payment by the Company for acquisition of Ophir under Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019, in the Commercial Court against Ophir Energy Limited (Ophir), Medco Energi Global Pte. Ltd. (MEG) and The Fair Competition Commission (FCC) jointly and severally.

On March 5, 2020 hearing, the Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019 instituted by Moto Mabanga against Ophir, MEG and FCC for temporary injunction was called for hearing of the preliminary objections raised by FCC against the application. The hearing proceeded but in the course of the hearing the Applicant withdrew the application. The reason given for the withdrawal was that the Applicant no longer needed a copy of the performance undertaking given by MEG to FCC and that besides the issue of the guarantee, the Applicant had no issues with FCC.

Following the withdrawal of the application by the Applicant against FCC, further hearing has been held on April 15, 2020 to hear on the merits of case. On such hearing, it was ordered by the Court that Moto Mabanga shall submit Amendment of the Commercial Case No. 43 of 2019 to the Court on April 30, 2020.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

- (b) Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 dan Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019 (lanjutan)

Lebih lanjut, pada tanggal 16 April 2020, di dalam sidang atas Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019, diputuskan bahwa Penggugat harus menyampaikan Perubahan terhadap Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019, di tanggal 29 April 2020 dikarenakan adanya perubahan atas Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019.

Moto Mabanga telah memberikan *Amended Plaintiff* kepada Perusahaan pada tanggal 8 Juni 2020. Mabanga telah menambahkan Ophir Services Pty. Ltd. sebagai Tergugat ke-2.

Pada tanggal 3 September 2020, pengadilan memerintahkan agar Keberatan Sementara yang diajukan oleh Tergugat terhadap gugatan tersebut didebat dengan cara pengajuan tertulis, untuk diajukan ke pengadilan sebagai berikut:

- a. Para Tergugat mengajukan permohonannya pada atau sebelum 16 September 2020;
- b. Penggugat mengajukan Jawaban pada atau sebelum 16 Oktober 2020; dan
- c. Para Tergugat mengajukan *Rejoinder*, jika ada, pada atau sebelum 23 Oktober 2020.

Pengadilan telah memutuskan pada tanggal 11 Februari 2021 bahwa permohonan Penggugat *Commercial Case No. 43 tahun 2019* dan *Miscellaneous Commercial Application No. 85 tahun 2019* dibatalkan. Keberatan Sementara yang diajukan oleh Tergugat dikuatkan.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

- (b) *Commercial Case No. 43 of 2019 and Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019 (continued)*

Further, on April 16, 2020, in the hearing on Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019, it was ruled by the Court that the Plaintiff shall submit amendment of Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019, on April 29, 2020 due to amendment to be made on Commercial Case No. 43 of 2019.

Moto Mabanga has served the Company with the Amended Plaintiff on June 8, 2020. Mabanga has added Ophir Services Pty. Ltd. as 2nd Defendant.

On September 3, 2020, the court ordered that the Preliminary Objections raised by the Defendants against the suit be argued by way of written submissions, to be filed with the court as follows:

- a. *The Defendants to file their submissions on or before September 16, 2020;*
- b. *The Plaintiff to file his Reply Submissions on or before October 16, 2020; and*
- c. *The Defendants to file their Rejoinder Submissions, if any, on or before October 23, 2020.*

The court has ruled on February 11, 2021 that the petition by the Plaintiff of Commercial Case No. 43 of 2019 and Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019 have been dismissed. The Preliminary Objection raised by the Defendants was upheld.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

(b) Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 dan Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019 (lanjutan)

Dasar pembatalan adalah bahwa pengadilan setuju dengan pengajuan Para Tergugat bahwa dasar permohonan tersebut didasarkan pada Perjanjian Konsultasi yang dibuat antara Penggugat dan Para Tergugat serta Perjanjian Pengakhirannya. Pengadilan selanjutnya setuju dengan pengajuan Para Tergugat bahwa, berdasarkan Undang-Undang Keterbatasan, gugatan berdasarkan kontrak harus diajukan dalam waktu tidak lebih dari enam tahun sejak penyebab gugatan muncul. Dalam hal ini, penyebab tindakan muncul setelah pengakhiran Perjanjian Konsultasi melalui Perjanjian Pengakhiran.

Berdasarkan Putusan tersebut, dinyatakan dua perintah konsekuensial, untuk perintah pertama adalah bahwa Penggugat harus membayar biaya-biaya Para Tergugat *Commercial Case No. 43 tahun 2019*, dan untuk perintah kedua adalah masing-masing pihak menanggung biaya perkara *Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019* yang timbul dalam Gugatan.

Tagihan biaya dalam *Commercial Case No. 43 tahun 2019* diajukan pada 8 April 2021, dalam waktu yang ditentukan. Jumlah yang dituntut dalam tagihan biaya adalah Tanzanian Shillings 323.427.159,00 (setara dengan US\$140.620,50) merupakan biaya dan pengeluaran yang dibebankan kepada Penggugat.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

(b) *Commercial Case No. 43 of 2019 and Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019 (continued)*

The basis for the dismissal was that the court agreed with the Defendants submission that the basis of petition was founded on the Consultancy Agreements entered into between the Plaintiff and the Defendants and its Termination Agreement. The Court further agreed with the Defendants submission that, under the Law of Limitation Act, a suit based on contract must be instituted within no more than six years since the cause of action arose. In this case, the cause of action arose upon the termination of the Consultancy Agreements through the Termination Agreement.

Based on the Ruling, two consequential orders were made, whereas the first order was that the Plaintiff shall pay the Defendants' costs of the petition Commercial Case No. 43 of 2019, and the second order was that each party shall bear its costs of the Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019 arising in the suit.

Bill of costs in Commercial Case No. 43 of 2019 was filed on April 8, 2021, within the prescribed time. The amount claimed in the bill of costs is Tanzanian Shillings 323,427,159.00 (equivalent to US\$140,620.50) being fees and disbursements charged to the Plaintiff.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

- (b) Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 dan Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019 (lanjutan)

Tagihan biaya diajukan kepada Penggugat berdasarkan Perkara Perpajakan No. 16 Tahun 2021. Ketika perkara tersebut disidangkan, Penggugat memberi tahu *taxing master* bahwa Penggugat telah mengajukan keberatan pendahuluan terhadap tagihan biaya, yang mana permintaannya dikabulkan.

Grup diminta oleh pengadilan untuk mengajukan kembali permohonan tagihan biaya dengan menggunakan format penomoran tanggal terbaru berdasarkan Perkara Perpajakan No. 61 Tahun 2022, dan sidang akan dilaksanakan pada 12 Agustus 2022.

Jumlah yang diberikan oleh *Taxing Master* dibacakan dalam putusan. Alasan keputusan akan dimuat dalam putusan itu sendiri dan Grup akan menindaklanjuti dengan pengadilan untuk salinan putusan. Grup akan meninjau keputusan untuk menentukan langkah selanjutnya dalam perkara ini.

Pada tanggal 12 April 2021, Penggugat telah menyerahkan Pemberitahuan Banding, dengan nomor *Civil Appeal* No. 119 tahun 2021. Peraturan Pengadilan Banding menetapkan bahwa banding harus diikuti dengan *Memorandum of Appeal*, dalam waktu enam puluh (60) hari sejak tanggal saat pemberitahuan itu diajukan.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

- (b) *Commercial Case No. 43 of 2019 and Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019 (continued)*

The bill of costs was served on the Plaintiff under Taxation Cause No. 16 of 2021. When the matter was called up, the Plaintiff informed the taxing master that he had raised a preliminary objection to the bill of costs, which request was granted.

Group have been requested by the court to re-submit the bill of costs application using the latest dates numbering format under the Taxation Cause No. 61 of 2022, and the hearing will be on August 12, 2022.

The amount awarded by the Taxing Master were read out in the ruling. The reasons for the decision will be contained in the ruling itself and Group are following up with the court for a copy of the ruling. Group will review the ruling on the next steps in the matter.

On April 12, 2021, the Plaintiff has submitted Notice of Appeal, being Civil Appeal No. 119 of 2021. The Rules of Court of Appeal provide that an appeal shall be followed by a Memorandum of Appeal, within sixty (60) days of the date when the notice was lodged.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

- (b) Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 dan Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019 (lanjutan)

Pada tanggal 24 April 2021, Grup telah diberi tahu oleh pengacara eksternalnya bahwa Penggugat telah menyerahkan *Memorandum of Appeal* dan pada tanggal 14 Juni 2021, Grup telah diberikan dokumen pendukung banding dari Penggugat. Grup telah memberikan tanggapan atas banding tersebut.

Sebagai tanggapan, Grup telah mengajukan Tanggapan dan Jawaban Tertulis pada tanggal 14 Juli 2021. Semua pihak dalam banding telah mengajukan pengajuan tertulis mereka untuk mendukung atau menentang banding tersebut, sebagaimana disyaratkan oleh Peraturan Pengadilan Tinggi.

Pengadilan Tinggi telah menentukan jadwal sidang pada 22 Oktober 2021, dan apabila pengadilan menolak banding maka proses litigasi akan berakhir. Namun apabila banding dikabulkan, Pengadilan akan mengembalikan kasus tersebut ke Pengadilan Tinggi.

Berdasarkan sidang yang dilaksanakan pada tanggal 22 Oktober 2021, Pengadilan Tinggi telah menguatkan putusan-putusan sebelumnya yaitu putusan Pengadilan Tinggi, Divisi Komersial, dan menolak banding dan menghukum Penggugat, yang dalam proses banding ini bertindak sebagai Pemohon, untuk membayar biaya-biaya Termohon dalam proses banding.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

- (b) Commercial Case No. 43 of 2019 and Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019 (continued)

On April 24, 2021, the Group has been informed by its external lawyer that the Plaintiff has submitted *Memorandum of Appeal* and on June 14, 2021, the Group has been served with the Plaintiff's submission in support of his appeal. The Group has responded to the appeal.

In response, the Group has submitted its *Written Reply Submission* on July 14, 2021. All the parties to the appeal have filed their written submissions in support or opposition to the appeal, as required by the High Court of Rules.

The High Court have fixed the date for the hearing on October 22, 2021, and should the court dismissed the appeal, it will bring the litigation to an end. If the appeal is allowed, the Court would remit the case back to the High Court.

Based on the hearing held on October 22, 2021, the High Court has upheld the previous judgements of the High Court, Commercial Division, and dismissed the appeal and condemned the Plaintiff, which in this appeal process act as the Appellant, to pay the costs of the Respondents in the appeal proceedings.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

- (b) Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 dan Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019 (lanjutan)

Berdasarkan hukum Tanzania, Penggugat tidak dapat mengajukan banding atas keputusan Pengadilan Tinggi, namun, Penggugat dapat menengguhkan kuasa Pengadilan dan mengajukan peninjauan kembali ke Pengadilan atas keputusannya dalam waktu selambatnya 60 (enam puluh) hari sejak tanggal putusan.

Pada tanggal 21 Desember 2021 para Tergugat belum juga diberikan dengan salinan permohonan yang diajukan oleh Penggugat. Sementara itu, setelah 14 (empat belas) hari sampai dengan tanggal 3 Januari 2022, Pengadilan Tinggi telah menegaskan bahwa tidak ada permohonan yang diajukan oleh Penggugat sehingga menolak Banding No.119 Tahun 2021.

Pada tanggal 3 Januari 2022, Pengadilan Tinggi telah menegaskan bahwa Penggugat tidak mengajukan peninjauan kembali dan oleh karena itu putusan Pengadilan Tinggi yang menolak Banding Penggugat No.119 Tahun 2021 dianggap final.

Adapun biaya Banding Perdata No. 119 Tahun 2021 dikenakan pajak, Grup mengajukan tagihan biaya berdasarkan Perkara Perpajakan No. 57 Tahun 2021 di Pengadilan Banding, dan dengan putusan lisan pada tanggal 26 Juli 2022, *Taxing Master* menetapkan biaya sebesar Shilling Tanzania 7.210.000,00 (setara dengan US\$3.000,00).

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

- (b) Commercial Case No. 43 of 2019 and Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019 (continued)

Under Tanzanian law, the Plaintiff cannot appeal against the decision of the High Court, however, the Plaintiff could invoke the Court's power of review and apply to the Court to review its decision not more than 60 (sixty) days as of the date of judgement.

On December 21, 2021 the Defendants have not yet been served with copy of any application filed by the Plaintiff. At the same time, after 14 (fourteen) days up to January 3, 2022, the High Court has confirmed there is no application has been filed by the Plaintiff and therefore dismissing Appeal No.119 of 2021.

On January 3, 2022, the High Court has confirmed that no application has been filed by the Plaintiff for a review and therefore the decision of the High Court in dismissing Appeal of the Plaintiff No.119 of 2021 is considered final.

As for the costs of Civil Appeal No. 119 of 2021 were subject to taxation, the Group lodged a bill of costs under Taxation Cause No.57 of 2021 in the Court of Appeal, and by the verbal ruling on July 26, 2022, the Taxing Master allowed costs in the amount of Shilling Tanzania 7,210,000.00 (equivalent to US\$3,000.00).

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 Tanzania Blok 1, 3, dan 4 (lanjutan)

- (b) Perkara Komersial No. 43 Tahun 2019 dan Perkara Komersial Lain-Lain Aplikasi No. 85 Tahun 2019 (lanjutan)

Grup berpendapat bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum yang kuat, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut dalam laporan keuangan konsolidasian.

iii. Gugatan Hukum dari PT Hago Iqur Energy

Pada 11 Desember 2018, PT Hago Iqur Energy sebagai Penggugat melalui kuasa hukumnya mengajukan gugatan di Pengadilan Negeri Jakarta Selatan terhadap Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Halmahera-Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Ltd. (secara bersamaan disebut "Grup") dan Niko (Neco) Ltd. sebagai Tergugat dan Armada Geoventures Pte. Ltd., Geodata Ventures Pte. Ltd., Pusat Data dan Teknologi Informasi Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Pusdatin) dan Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral sebagai turut-tergugat. Adapun gugatan yang diajukan adalah sebagai berikut:

- Perbuatan Melawan Hukum atas penggunaan data seismik 3D di Kofiau (2.248 km²), Halmahera-Kofiau (1.912 km²), dan West Papua IV (2.415 km²) sejak 3 Maret 2012;
- Grup untuk membayar biaya lisensi data dengan total AS\$9.862.500, dan
- Kerugian immaterial Rp100 miliar dan menetapkan sita jaminan aset Grup di Gedung Bursa Efek Indonesia lantai 15 #15-02 Tower II. Jl. Jendral Sudirman Kav. 52-53 Jakarta Selatan 12190 (sebelumnya kantor Ophir).

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

ii. Lawsuit from Moto Mabanga Against Ophir Tanzania Block 1, 3, and 4 (continued)

- (b) Commercial Case No. 43 of 2019 and Miscellaneous Commercial Application No. 85 of 2019 (continued)

The Group is in the opinion that such lawsuit does not have strong legal basis, thus no provision recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

iii. Lawsuit from PT Hago Iqur Energy

On December 11, 2018, PT Hago Iqur Energy as the Plaintiff filed a suit in the South Jakarta District Court against Ophir Energy Indonesia (West Papua IV) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Indonesia (Halmahera-Kofiau) 1 Limited, Ophir Energy Ltd. (collectively referred to as "Group") and Niko (Neco) Ltd. as the Defendants and Armada Geoventures Pte. Ltd., Geodata Ventures Pte. Ltd., Pusat Data dan Teknologi Informasi Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral (Pusdatin) dan Kementerian Energi dan Sumber Daya Mineral as the Co-defendant. Below is the claim:

- The Tort of the 3D seismic data usage in Kofiau (2,248 km²), Halmahera-Kofiau (1,912 km²), and West Papua IV (2,415 km²) since March 3, 2012;
- Group to pay the data license fee in the amount of US\$9,862,500, and
- Immaterial loss in the amount of Rp100 billion and determine Group's asset at Indonesia Stock Exchange Building 15th floor #15-02 Tower II Jl. Jendral Sudirman Kav. 52-53 Jakarta Selatan 12190 (Ophir's ex-office) as the security seizure.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

iii. Gugatan Hukum dari PT Hago Igur Energy (lanjutan)

Pada tanggal 8 Maret 2021, Majelis Hakim telah memberikan putusan perkara yang pada intinya menyatakan gugatan Penggugat tidak dapat diterima sebagai berikut:

1. Dalam Gugatan:
 - a. Dalam pengecualian: menolak eksepsi Tergugat I, Tergugat II, Tergugat IV, Turut-tergugat III, dan Turut-tergugat IV;
 - b. Dalam pokok perkara: menyatakan gugatan Penggugat tidak dapat diterima.
2. Gugatan Balik:
 - a. Dalam pengecualian: menolak Tergugat dalam Gugatan Balik (pengecualian Hago Igur);
 - b. Dalam pokok perkara: menolak gugatan Penggugat dalam Gugatan Balik (PUSDATIN).

Penggugat telah mengajukan banding yang sampai saat ini hanya menerima informasi tersebut secara lisan dari panitera pengadilan. Namun, berdasarkan keterangan yang diberikan dalam laman Pengadilan Negeri Jakarta Selatan berkas perkara banding dikirim oleh Pengadilan Negeri Jakarta Selatan ke Pengadilan Tinggi DKI Jakarta pada tanggal 28 Februari 2023

Grup menyatakan bahwa klaim tersebut tidak memiliki dasar hukum sehingga, tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut pada laporan keuangan konsolidasian.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

iii. Lawsuit from PT Hago Igur Energy (continued)

On March 8, 2021, the Panel of Judges has rendered a case decision which in essence declare the Plaintiff's lawsuit to be inadmissible as follows:

1. In claim:
 - a. In exception: rejects the exception from the Defendant I, Defendant II, Defendant IV, Co-Defendant III, and Co-Defendant IV;
 - b. In merits case: declare the Plaintiff's lawsuit to be inadmissible.
2. In counterclaim:
 - a. In exception: rejects the Defendant in Counterclaim (Hago Igur)'s exception;
 - b. In merits case: rejects the Plaintiff in Counterclaim (PUSDATIN)'s lawsuit.

The Plaintiff has submitted appeal which to date only received such information verbally from the court registrar. However, based on the information provided in the South Jakarta District Court's website the case dossier of appeal was sent by the South Jakarta District Court to the DKI Jakarta High Court on February 28, 2023.

The Group states that such claim has no legal basis therefore, no provision has been made for this lawsuit in the consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- iv. Perkara 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:

- a. Pembuatan saluran pembuangan milik JOB Tomori dibangun di atas Tanah dan tidak pernah ada persetujuan/konfirmasi terlebih dahulu dari Penggugat;
- b. Saluran pembuangan tersebut menyebabkan pencemaran lingkungan;
- c. Genangan air pada Tanah menyebabkan sebagian besar tanaman produktif (seperti coklat, kelapa, mangga, alpukat, pisang, dsb) yang berada pada Tanah tersebut gugur/rusak.

Atas hal tersebut, Penggugat menuntut:

- a. Ganti rugi atas kerugian material (akibat gagal panen) dengan total sebesar Rp800.000.000 (delapan ratus juta Rupiah);
- b. Ganti rugi atas kerugian material biaya perkara sebesar Rp100.000.000 (seratus juta Rupiah);
- c. Ganti rugi atas kerugian imaterial karena tanaman yang mati sebesar Rp450.000.000 (empat ratus lima puluh juta Rupiah);
- d. Uang Paksa (*Dwangsom*) sebesar Rp3.000.000 (tiga juta Rupiah) per hari.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- iv. 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:

- a. The drainage construction of JOB Tomori was built on the Land and there was never any prior approval/confirmation from the Plaintiff;
- b. The drainage causes environmental pollution;
- c. Stagnant water in the soil causes most of the productive plants (such as cocoa, coconut, mango, avocado, banana, etc.) in the soil are damage.

On this matter, the Plaintiff claim:

- a. Compensation for material losses (due to crop damage) of Rp800,000,000 (eight hundred million Rupiah);
- b. Compensation for material losses in the amount of Rp100,000,000 (one hundred million Rupiah);
- c. Compensation for immaterial losses due to damage crops in amount of Rp450,000,000 (four hundred and fifty million Rupiah);
- d. Penalty (*Dwangsom*) of Rp3,000,000 (three million Rupiah) per day.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- iv. Perkara No.30/PDT.G/2021/PN.LWK, antara Rafilis 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 dan mendaftarkan memori banding pada 20 Mei 2022. Penggugat telah mendaftarkan kontra memori banding pada 1 Juni 2022.

Pada tanggal 2 Agustus 2022 kami memperoleh informasi dari situs Mahkamah Agung bahwa Pengadilan Tinggi Palu telah mengeluarkan putusan kasus ini yang menguatkan putusan Pengadilan Negeri Luwuk sebelumnya. Lebih lanjut, Pengadilan Tinggi Palu menambahkan hukuman berupa uang paksa (*dwangsom*) Rp334.000 per hari sejak putusan menjadi final dan mengikat sampai JOB Tomori mengeksekusi putusan.

JOB Tomori telah mengajukan memori kasasi pada tanggal 3 Oktober 2022 atas Pengadilan Tinggi Palu.

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Grup masih menunggu putusan dari Mahkamah Agung.

Grup menyatakan bahwa klaim tersebut tidak memiliki dasar hukum sehingga, tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut pada laporan keuangan konsolidasian.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- iv. Civil Case No.30/PDT.G/2021/PN.LWK, between Rafilis 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 application of appeal on March 15, 2022 and submitted memorandum of appeal on May 20, 2022. Plaintiff have submit contra memorandum on June 1, 2022.

On August 2, 2022 we have information from Supreme Court website that Palu High Court have issued the verdict of this case which affirming the previous ruling of Luwuk District Court. Even more, Palu High Court added punishment in the form of *dwangsom* Rp334,000 per day as of the verdict become final and binding until JOB Tomori execute the verdict.

JOB Tomori has submitted memorandum of cassation on October 3, 2022 against Palu High Court verdict.

As of the completion date of the consolidated financial statements, the Group is still waiting for the verdict of the Supreme Court.

The Group is of the opinion that such lawsuit does not have strong legal basis, therefore, no provision was recognized for this lawsuit in its consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

v. 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)

v. 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 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

v. Gugatan Hukum terhadap PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (lanjutan)

Pada tanggal 6 Maret 2023, Para Pihak menandatangani perjanjian penyelesaian dan pelaksanaan Putusan MA dengan kesepakatan penyelesaian dengan cara ELB akan menerbitkan tagihan sebesar Rp77.389.399.990 sebagai pelaksanaan ganti rugi dan Rp1.225.882.900 sebagai porsi kewajiban administrasi. PLNB telah melakukan pembayaran atas tagihan tersebut pada 31 Maret 2023.

Manajemen tidak menganggap Keputusan Mahkamah Agung sebagai kejadian setelah tanggal neraca yang memerlukan penyesuaian pada laporan keuangan Perseroan untuk periode yang berakhir pada tanggal 31 Desember 2022. Oleh karena itu, tidak terdapat aset kontinjensi yang tercatat pada laporan keuangan konsolidasian pada tanggal 31 Desember 2022.

vi. Klaim Arbitrase terhadap Heritage Tanzania Kisangire Limited ("HTKL") dan Heritage Oil Limited ("HOL")

Dominion Oil & Gas Limited ("Dominion") (entitas anak yang dimiliki secara tidak langsung oleh Perusahaan yang terdaftar di Tanzania) sebagai Pemohon memulai proses arbitrase internasional terhadap HTKL sebagai Termohon I dan HOL sebagai Termohon II (HTKL dan HOL selanjutnya disebut Para Termohon) di bawah Arbitrase ICC Perkara No. 22480/TO pada 16 Desember 2016.

Dominion menegaskan bahwa Termohon I melanggar klausul ganti rugi berdasarkan Kisangire Farm-In Agreement (FIA) dan perjanjian lisan berikutnya berdasarkan FIA. Dominion berpendapat bahwa Termohon I wajib mengganti kerugian yang dideritanya akibat kegagalannya dalam memenuhi kewajiban kontraktual sebesar AS\$9.418.500 sebagai *Primary Claim* dan alternatifnya sebesar AS\$12.000.000 sebagai *Secondary Claim*.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

v. Lawsuit to PT Pelayanan Listrik Nasional Batam (continued)

On March 6, 2023, the parties signed the agreement and implementation of the Supreme Court's decision with an agreement of the settlement by ELB would issue a bill of Rp77,389,399,990 as a compensation and Rp1,225,882,900 as a portion of administrative obligations. The issued bill paid by PLNB on 31 March 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, 2022. Therefore, no contingent assets are accounted in the consolidated financial statements as of December 31, 2022.

vi. Arbitration Claim to Heritage Tanzania Kisangire Limited ("HTKL") and Heritage Oil Limited ("HOL")

Dominion Oil & Gas Limited ("Dominion") (a Tanzanian-registered wholly-owned indirect subsidiary of the Company) as the Claimant initiated an international arbitration proceeding against HTKL as the Respondent I and HOL as the Respondent II (HTKL and HOL as the Respondents) under ICC Arbitration under Case No. 22480/TO on December 16, 2016.

Dominion asserted that the First Respondent breached the indemnity clause under the Kisangire Farm-In Agreement (FIA) and subsequent oral agreements under the FIA. Dominion argued that the First Respondent were obliged to indemnify it for the losses it suffered as a result of its failure to fulfill their contractual obligation in amount of US\$9,418,500 as *Primary Claim* and alternatively US\$12,000,000 as *Secondary Claim*.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

vi. Klaim Arbitrase terhadap Heritage Tanzania Kisangire Limited ("HTKL") dan Heritage Oil Limited ("HOL") (lanjutan)

Pada 13 Mei 2019, *Tribunal* mengeluarkan Putusan Finalnya yang menyatakan (i) bahwa klaim Penggugat terhadap Termohon I gagal dan ditolak, (ii) bahwa klaim Penggugat terhadap Termohon II gagal karena kurangnya yurisdiksi dan (iii) memerintahkan Dominion untuk membayar kepada Para Termohon untuk biaya hukum dan uang muka mereka untuk biaya arbitrase (sesuai yang telah dibayarkan sebelumnya kepada ICC).

Pada tanggal 15 Agustus 2019, Ophir Energy Limited untuk dan atas nama Dominion melakukan pembayaran ke Para Termohon melalui HOL sesuai dengan *Letter of Undertaking* yang diterbitkannya untuk kasus ini.

Pada tanggal 20 Januari 2020, ICC menginformasikan kepada para pihak bahwa atas permintaan Para Termohon, ICC telah mengirimkan salinan asli dari Putusan Akhir ke Pengadilan Tinggi Tanzania untuk proses lebih lanjut. Sampai tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, tidak terdapat perkembangan lebih lanjut atas kasus tersebut.

Grup berpendapat bahwa keputusan akhir dari klaim ini tidak akan berdampak signifikan pada laporan keuangan konsolidasiannya.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

vi. Arbitration Claim to Heritage Tanzania Kisangire Limited ("HTKL") and Heritage Oil Limited ("HOL") (continued)

On May 13, 2019, the *Tribunal* issued its *Final Award* which stated (i) that the Claimant's claim against the First Respondent fail and are dismissed, (ii) that the Claimant's claim against the Second Respondent fail for lack of jurisdiction and (iii) it ordered Dominion to pay to the Respondents for their legal costs and their advance for the costs of the arbitration (as paid previously to the ICC).

On August 15, 2019, Ophir Energy Limited on behalf of Dominion made payment to the Respondents through HOL in accordance with its *Letter of Undertaking* issued for this case.

On January 20, 2020, the ICC informed the parties that, at the request of the Respondents, it had transferred an original copy of the *Final Award* to the High Court of Tanzania for further proceedings. Up to the completion date of the consolidated financial statements, there is no further development on the case.

The Group is of the opinion that the final decision of this claim will not have a significant impact on its consolidated financial statements.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- vii. Gugatan Hukum Juwairiyah binti Umar Husin selaku Penggugat terhadap PT Medco E&P Indonesia ("MEPI") sebagai Tergugat-1 dan PT Medco Energi Internasional Tbk. ("MEI") sebagai Turut Tergugat-1

Pada tanggal 28 Maret 2022, Juwairiyah binti Umar Husin ("Penggugat") telah mengajukan gugatan berdasarkan perbuatan melawan hukum terhadap MEPI selaku Tergugat-1, PT Gembala Sriwijaya selaku Tergugat-2, MEI selaku Turut Tergugat-1, Bupati Ogan Ilir selaku Turut Tergugat-2, Kantor Badan Pertanahan Kabupaten Ogan Ilir selaku Turut Tergugat-3, Maria Mawahddah selaku Turut Tergugat-4, Muaddab Mirost selaku Turut Tergugat-5, Nail Fatahillah selaku Turut Tergugat-6, M. Faizal selaku Turut Tergugat-7, terdaftar di Pengadilan Negeri Kayuagung dengan Nomor Perkara 19/Pdt.G/2022/PN.Kag.

Penggugat meminta ganti rugi materiil sebesar Rp2.250.000.000 (dua miliar dua ratus lima puluh juta rupiah) untuk pembebasan tanah seluas 7.500m² (lebar 15m x panjang 500m) dan kerugian imateriil sebesar Rp750.000.000 (tujuh ratus lima puluh juta rupiah).

Pada tanggal 23 Februari 2023, Pengadilan Negeri Kayuagung telah menjatuhkan putusan yang menyatakan gugatan Penggugat tidak dapat diterima. Dalam pertimbangan hukumnya, Majelis Hakim Perkara tersebut telah mempertimbangkan eksepsi dari Perusahaan sebagai dasar putusan.

Sesuai dengan hukum acara yang berlaku, Penggugat telah mengajukan banding pada tanggal 15 Maret 2023 dan oleh karena itu sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Perkara ini sedang dalam proses banding di Pengadilan Tinggi Palembang.

Grup berpendapat bahwa Penggugat tidak mempunyai dasar hukum yang kuat.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- vii. Lawsuit from Juwairiyah binti Umar Husin as the Plaintiff against PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") as the Defendant-1 and PT Medco Energi Internasional Tbk. ("MEI") as the Co-Defendant-1

On March 28, 2022, Juwairiyah binti Umar Husin ("Plaintiff") has filed a lawsuit based on unlawful act against MEPI as the Defendant-1, PT Gembala Sriwijaya as the Defendant-2, MEI as the Co-Defendant-1, Bupati Ogan Ilir as the Co-Defendant-2, Kantor Badan Pertanahan Kabupaten Ogan Ilir as the Co-Defendant-3, Maria Mawahddah as the Co-Defendant-4, Muaddab Mirost as the Co-Defendant-5, Nail Fatahillah as the Co-Defendant-6, M. Faizal as the Co-Defendant-7, registered at Kayuagung District Court under Case Number 19/Pdt.G/2022/PN.Kag.

The Plaintiff asked for material damage of Rp2,250,000,000 (two billion and two hundred fifty million rupiah) for land acquisition in the area of 7,500m² (width 15m x length 500m) and immaterial damage of Rp750,000,000 (seven hundred and fifty million rupiah).

On February 23, 2023, Kayuagung District Court has rendered the verdict which stated that Plaintiff's claim is inadmissible. On its legal considerations, the Panel of Judges of the Case has considered the exception from the Company as the basis of the verdict.

In accordance with the procedural law, the Plaintiff has submit for an appeal on March 15, 2023 and therefore as of the completion date of the consolidated financial statements, the Case is on the appeal process in Palembang High Court.

The Group is of the opinion that the Plaintiff have no strong legal basis.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- viii. 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.

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.

Manajemen berkeyakinan bahwa MIVL memiliki dasar faktual dan posisi hukum yang kuat untuk mengajukan arbitrase ini.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- viii. Medco International Ventures Limited (“MIVL”) against National Oil Corporation (“NOC”) at International Court of Arbitration of the International Chamber of Commerce (“ICC”)

On 15 March 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.

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.

Management believes that MIVL has strong factual and legal grounds for contesting this arbitration.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- ix. Gugatan Hukum Fatimah Binti Somad selaku Penggugat terhadap PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") dan Para Tergugat lainnya

Pada tanggal 24 Oktober 2022, Fatimah Binti Somad ("Penggugat") telah mengajukan gugatan berdasarkan perbuatan melawan hukum terhadap MEPI selaku Tergugat-1, Sutarno selaku Tergugat-2, Suyatman selaku Tergugat-3, Dulrahman selaku Tergugat-4, A Kadun bin Wijitomo selaku Tergugat-5, Febrian bin Isdianto Yuwono selaku Tergugat-6, Fitri bin Bani selaku Tergugat-7, Agus Wiyoko selaku Turut Tergugat-1, Sahrianto selaku Turut Tergugat-2, Surkan selaku Turut Tergugat-3, Sahani selaku Turut Tergugat-4, terdaftar di Pengadilan Negeri Lubuklinggau dengan Nomor Perkara 42/Pdt.G/2022/PN.Llg.

Penggugat meminta tanah sengketa seluas 4Ha dikembalikan kepada Penggugat dan ganti rugi materiil sebesar Rp6.000.000.000 (enam miliar rupiah).

Sampai dengan tanggal penyelesaian laporan keuangan konsolidasian, Perkara ini masih diperiksa oleh Pengadilan Negeri Lubuklinggau.

Grup berpendapat bahwa Penggugat tidak mempunyai dasar hukum yang kuat.

- x. Pelanggaran Kontrak Kerja, Kasus Perdata - Black Case No. Lor 1499/2565, antara Chaturaporn Nisagornsen melawan Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited

Pada tanggal 25 Mei 2022, Chaturaporn Nisagornsen selaku Penggugat telah mengajukan gugatan terhadap Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited selaku Tergugat di Pengadilan Industrial Thailand

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- ix. Lawsuit from Fatimah Binti Somad as the Plaintiff against PT Medco E & P Indonesia ("MEPI") and the other Defendants

On October 24, 2022, Fatimah Binti Somad ("Plaintiff") has filed a lawsuit based on unlawful act against MEPI as the Defendant-1, Sutarno as the Defendant-2, Suyatman as the Defendant-3, Dulrahman as the Defendant-4, A Kadun bin Wijitomo as the Defendant-5, Febrian bin Isdianto Yuwono as the Defendant-6, Fitri bin Bani as the Defendant-7, Agus Wiyoko as the Co-Defendant-1, Sahrianto as the Co-Defendant-2, Surkan as the Co-Defendant-3, Sahani as the Co-Defendant-4, registered at Lubuklinggau District Court under Case Number 42/Pdt.G/2022/PN.Llg.

The Plaintiff filed a claim for land covering an area of 4Ha to be returned to the Plaintiff and material damage of Rp6,000,000,000 (six billion rupiah).

As of the completion date of the consolidated financial statements, the Case is still examine by the Lubuklinggau District Court.

The Group is of the opinion that the Plaintiff have no strong legal basis.

- x. Breach of Employment Contract, Civil Case - Black Case No. Lor 1499/2565, between Chaturaporn Nisagornsen against Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited

On May 25, 2022, Chaturaporn Nisagornsen as the Plaintiff has filed a lawsuit against Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited as the Defendant in Central Labour Court of Thailand.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

50. KONTINJENSI (lanjutan)

a. Litigasi (lanjutan)

- xi. Chaturaporn Nisagornsen selaku Penggugat terhadap Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited (lanjutan)

Penggugat mengklaim bahwa Tergugat melanggar perjanjian kerja dan syarat-syarat kerja terhadap Penggugat dimana Penggugat meminta pembayaran upah tambahan secara retroaktif dari Januari - April 2022 dan total klaim adalah THB 671.895.

Namun, jumlah di atas masih belum termasuk bunga berkelanjutan yang akan terus dibebankan hingga tanggal pembayaran yang sebenarnya.

Telah dilakukan mediasi di pengadilan pada tanggal 30 Agustus 2022 yang mana gagal mencapai kesepakatan antara Penggugat dan Tergugat.

Pengadilan telah menetapkan sidang pada 7 Juli 2023.

Grup menyatakan bahwa gugatan tersebut tidak memiliki dasar hukum dan proses persidangan baru akan dimulai sebagaimana telah ditetapkan, sehingga tidak ada pencadangan atas gugatan tersebut pada laporan keuangan konsolidasian.

b. Klaim dari Audit oleh Pemerintah dan Mitra Operasi Bersama

Sehubungan dengan kegiatan eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi, Pemerintah dan mitra operasi bersama secara periodik melakukan audit atas kegiatan Grup tersebut. Klaim yang timbul dari audit tersebut dapat disetujui oleh manajemen dan diakui di dalam pencatatan, atau tidak disetujui oleh manajemen.

50. CONTINGENCIES (continued)

a. Litigations (continued)

- xi. Lawsuit from Chaturaporn Nisagornsen as the Plaintiff against Medco Energi Thailand (Bualuang) Limited (continued)

The Plaintiff claimed that the Defendant breached the employment agreement and the employment conditions against the Plaintiff of which the Plaintiff requested payment for extra wages retrospectively from January - April 2022 and the total claim is THB 671,895.

However, the above amount still excludes the ongoing interest that will continue charging until the actual payment date.

A mediation at court has been conducted on August 30, 2022 of which a settlement was failed between the Plaintiff and the Defendant.

The court has fixed the hearing on July 7, 2023.

The Group states that such lawsuit has no legal basis, and the hearing proceeding will begin as fixed, therefore no provision has been made for this lawsuit in the consolidated financial statements.

b. Government and Joint Operations Audit Claims

In relation with its oil and gas exploration and production activities, the Group is subject to periodic audits by governmental agencies and joint operations partners. Claims arising from these audits are either agreed by management and recorded in the accounting records or are disputed.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 (lanjutan)**

Resolusi atas klaim yang tidak disetujui dapat memerlukan waktu pembahasan yang lama hingga beberapa tahun. Pada tanggal 31 Desember 2022, temuan audit Pemerintah yang belum selesai terhadap klaim yang sebagian besar terkait dengan biaya yang tidak dapat di *cost recovery* dari tahun 2012 sampai dengan 2021. Manajemen meyakini bahwa Grup memiliki posisi kuat dalam menghadapi tuntutan, dan oleh karena itu, tidak terdapat provisi yang dicadangkan atas klaim yang ada.

c. Kewajiban kepada Pihak Penjamin

Medco Energi US LLC (MEUS) secara kontinjen berkewajiban kepada perusahaan asuransi penjamin dengan jumlah keseluruhan sebesar AS\$3.000.000 pada tanggal 31 Desember 2022 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 (continued)**

Resolution of disputed claims may require a lengthy negotiation process extending over a number of years. As of December 31, 2022, 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, 2022 related to a bond issued on MEUS's behalf to The United States Bureau of Ocean Energy Management (BOEM). The bond is a third party guarantee by the surety insurance company that MEUS will operate in accordance with applicable rules and regulations and perform certain *Plugging and Abandonment* obligations as specified by applicable purchase and sale and lease agreements. On the completion date of the consolidated financial statements, Sanare Energy Partners, LLC as the buyer of Blocks Main Pass 64 and 65 has replaced certain of MEUS's surety obligations and has been changed administratively in BOEM.*

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Indonesia		
Saldo awal	230.420.425	164.707.800
Akresi selama tahun berjalan	1.418.641	5.066.756
Penambahan selama tahun berjalan	-	14.599.093
Akuisisi entitas anak	-	83.896.676
Penyesuaian	1.339.380	(37.849.900)
Saldo akhir	233.178.446	230.420.425
Rekening yang dicadangkan	(164.594.018)	(159.656.045)
Saldo akhir - neto	68.584.428	70.764.380
Internasional		
Saldo awal	100.395.866	130.906.685
Akresi selama tahun berjalan	561.627	2.972.943
Penyesuaian	(48.373.909)	(33.483.762)
Saldo akhir	52.583.584	100.395.866
Rekening yang dicadangkan	-	(49.196.352)
Saldo akhir - neto	52.583.584	51.199.514
Jumlah	121.168.012	121.963.894

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 dipergunakan dalam perhitungan adalah sebagai berikut:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Tingkat diskonto	1,78% - 4,84%	3,01% - 5,68%
Tingkat inflasi	2,49%	2,48%

Rekening yang dicadangkan dan dicantumkan di atas ditempatkan untuk mendanai liabilitas pembongkaran aset dan restorasi area sehubungan dengan operasi minyak dan gas.

52. TIMUR TENGAH DAN AFRIKA UTARA

Grup memiliki kontrak kerja sama operasi untuk eksplorasi dan produksi minyak dan gas bumi di Libya dan 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 presented below:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Indonesia		
Saldo awal	230.420.425	164.707.800
Akresi selama tahun berjalan	1.418.641	5.066.756
Penambahan selama tahun berjalan	-	14.599.093
Akuisisi entitas anak	-	83.896.676
Penyesuaian	1.339.380	(37.849.900)
Saldo akhir	233.178.446	230.420.425
Rekening yang dicadangkan	(164.594.018)	(159.656.045)
Saldo akhir - neto	68.584.428	70.764.380
Internasional		
Saldo awal	100.395.866	130.906.685
Akresi selama tahun berjalan	561.627	2.972.943
Penyesuaian	(48.373.909)	(33.483.762)
Saldo akhir	52.583.584	100.395.866
Rekening yang dicadangkan	-	(49.196.352)
Saldo akhir - neto	52.583.584	51.199.514
Jumlah	121.168.012	121.963.894

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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Tingkat diskonto	1,78% - 4,84%	3,01% - 5,68%
Tingkat inflasi	2,49%	2,48%

The escrow accounts as mentioned above placed are for the funding of asset abandonment and site restoration obligations relating to oil and gas operations.

52. MIDDLE EAST AND NORTH AFRICA

The Group has oil and gas exploration and production joint operations contracts in Libya and Yemen and oil and gas service contract in Oman.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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:

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset konsesi	71.529.484	-
Penambahan aset hak guna melalui liabilitas sewa	19.821.009	95.793.932
Penambahan pada aset konsesi	6.900.147	25.683.146
Beban pendanaan yang berasal dari akresi liabilitas restorasi area dan pembongkaran aset	1.980.268	8.039.699
Reklasifikasi dari aset eksplorasi dan evaluasi ke aset minyak dan gas bumi	219.730	5.554.387
Pengurangan aset minyak dan gas bumi karena reklasifikasi ke aset dimiliki untuk dijual	-	(58.229.534)
Pengurangan aset minyak dan gas melalui liabilitas pembongkaran aset	-	(37.065.340)

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, and automobile and workers compensation insurance.

54. NON-CASH TRANSACTIONS

Non-cash transactions consist of:

Reclassification from exploration and evaluation asset to concession financial assets
Additions of right of use asset involving lease liabilities
Additions to concession financial asset
Financing charges from accretion in asset abandonment and site restoration obligations
Reclassification from exploration and evaluation asset to oil and gas properties
Deduction to oil and gas properties due to reclassification to asset held for sale
Deduction of oil and gas properties involving asset abandonment and site restoration obligations

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

54. TRANSAKSI NON-KAS (lanjutan)

Transaksi non-kas terdiri dari: (lanjutan)

	31 Maret 2023/ March 31, 2023	31 Desember 2022/ December 31, 2022
Pengurangan aset eksplorasi dan evaluasi akibat sumur kering	-	(483.489)
Pengurangan aset minyak dan gas bumi akibat penurunan nilai	-	(2.149.318)
Jumlah	100.450.638	37.143.483

54. NON-CASH TRANSACTIONS (continued)

Non-cash transactions consist of: (continued)

*Deduction of exploration and evaluation asset due to dryhole
Deduction of oil and gas properties due to impairment*

Total

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:

Untuk Periode Tiga Bulan yang Berakhir pada tanggal 31 Maret 2023/
For the Three-Month Period Then Ended March 31, 2023

	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 Maret/ March 31	
Pinjaman bank jangka pendek	35.000.000	30.000.000	(35.000.000)	-	-	30.000.000	Short-term bank loans
Liabilitas derivatif							Derivative liabilities
- jangka pendek	16.981.738	-	(8.932.411)	-	(7.248.283)	801.044	- current
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Current maturities of long-term debt:
- Pinjaman bank	286.993.328	-	(102.751.020)	933.693	88.297.012	273.473.013	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	3.369.245	100.000	(869.278)	149.650	769.278	3.518.895	Loans from - non-bank financial institution
- Obligasi rupiah	110.623.276	-	(81.611.594)	4.913.489	(770.515)	33.154.656	Rupiah bonds -
Liabilitas sewa	101.784.419	-	(29.366.787)	(90.324)	26.459.302	98.786.610	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							Long-term debt net of current maturities:
- Pinjaman bank	562.023.805	59.690.562	-	5.702.049	(87.551.513)	539.864.903	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	16.455.848	-	-	730.910	(779.724)	16.407.034	Loans from - non-bank financial institution
- Obligasi Rupiah	436.751.561	-	-	19.398.937	188.926	456.339.424	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	1.699.945.970	-	-	-	2.568.809	1.702.514.779	US Dollar bonds -
Liabilitas derivatif							Derivative liabilities
- jangka panjang	9.822.831	-	-	-	(6.743.118)	3.079.712	- non-current
Liabilitas sewa	84.446.201	-	-	-	(4.124.666)	80.321.535	Lease liabilities
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	3.364.198.222	89.790.562	(258.531.090)	31.738.404	11.065.509	3.238.261.605	Total financing liabilities from financing activities

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

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-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 2022/December 31, 2022						
	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	-	251.500.000	(216.500.000)	-	-	35.000.000	Short-term bank loans
Liabilitas derivatif							Derivative liabilities
- jangka pendek	8.490.102	-	(36.173.009)	-	44.664.645	16.981.738	- current
Pinjaman jangka panjang yang jatuh tempo dalam satu tahun:							Current maturities of long-term debt:
- Pinjaman bank	194.127.151	454.039.271	(319.741.255)	(2.139.970)	(39.291.869)	286.993.328	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	46.088	-	(1.798.911)	(20.458)	5.142.526	3.369.245	Loans from non-bank financial institution
- Obligasi rupiah	121.312.147	-	(119.126.334)	(2.655.149)	111.092.612	110.623.276	Rupiah bonds -
Liabilitas sewa	95.261.352	-	(121.643.702)	-	128.189.693	101.784.419	Lease liabilities
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							Long-term debt net of current maturities:
- Pinjaman bank	231.466.519	336.237.395	-	6.969.686	(12.649.795)	562.023.805	Bank loans -
- Pinjaman dari instansi keuangan non-bank	1.280.187	-	-	(1.024.248)	16.199.909	16.455.848	Loans from non-bank financial institution
Pinjaman jangka panjang - setelah dikurangi bagian jatuh tempo dalam setahun:							Long-term debt net of current maturities:
- Obligasi Rupiah	317.506.569	270.032.349	-	(37.989.536)	(112.797.821)	436.751.561	Rupiah bonds -
- Obligasi Dolar AS	2.123.461.313	-	(407.601.000)	-	(15.914.342)	1.699.945.971	US Dollar bonds -
Liabilitas derivatif - jangka panjang	10.190.387	-	-	-	(367.556)	9.822.831	Derivative liabilities - non-current
Liabilitas sewa	127.069.787	-	-	-	(42.623.586)	84.446.201	Lease liabilities
Jumlah liabilitas keuangan dari aktivitas pendanaan	3.230.211.602	1.311.809.015	(1.222.422.804)	(37.044.006)	81.644.416	3.364.198.223	Total financing liabilities from financing activities

56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN

- Pada periode Maret, April dan Mei 2023, Grup menerima pelunasan sebagian piutang pihak berelasi dari PT Medco Daya Natuna dan PT Medco Daya Makmur masing-masing sebesar AS\$50.000.000 dan AS\$1.000.000.
- Pada tanggal 3 April 2023, Perusahaan melakukan pembayaran lebih awal atas Kredit Jangka Pendek dari PT Bank DBS Indonesia.

56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD

- In March, April and May 2023, the Group received partial settlement of receivable from PT Medco Daya Natuna and PT Medco Daya Makmur amounting to US\$50,000,000 and US\$1,000,000 respectively.
- On April 3, 2023, the Company early repaid the Short Term Loan from PT Bank DBS Indonesia.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- iii. Pada tanggal 3 April 2023, PT Medco Cahaya Geothermal melakukan penerbitan Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri *Usance Payable at Sight* ("SKBDN UPAS") kepada PT Inti Karya Persada Tehnik AS\$782.842,75 untuk keperluan proyek PLTP Ijen. Penerbitan ini menggunakan fasilitas MPI Kredit Non-Tunai dari PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN").
- iv. Pada tanggal 4 April 2023, PT Medco Cahaya Geothermal melakukan penerbitan L/C UPAS kepada Ormat International Inc sebesar AS\$28.250.000 untuk keperluan proyek PLTP Ijen. Penerbitan ini menggunakan fasilitas MPI Kredit Modal Kerja ("KMK") dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI").
- v. Pada tanggal 4 April 2023, PT Medco Cahaya Geothermal melakukan Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri *Usance Payable at Sight* ("SKBDN UPAS") kepada PT Inti Karya Persada Tehnik dan PT Multi Fabrindo Gemilang untuk keperluan proyek PLTP Ijen masing-masing sebesar Rp137.044.833.673 dan Rp78.368.155.380. Penerbitan ini menggunakan fasilitas MPI Kredit Non-Tunai dari PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN").
- vi. Pada tanggal 10 April 2023, PT Medco Cahaya Geothermal melakukan penerbitan Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri *Usance Payable at Sight* ("SKBDN UPAS") kepada PT Indo Kaya Energi Rp5.586.240.000 untuk keperluan proyek PLTP Ijen. Penerbitan ini menggunakan fasilitas MPI Kredit Non-Tunai dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("BMRI").
- vii. Pada tanggal 13 April 2023, Perusahaan memperpanjang Fasilitas Perbankan Korporasi dengan PT Bank HSBC Indonesia yang akan secara otomatis diperpanjang untuk periode yang sama pada setiap tahunnya, kecuali diubah dengan kedua belah pihak.
- viii. Pada tanggal 14 April, 8 dan 19 Mei 2023, Perusahaan telah melakukan pembelian kembali utang Senior Notes Medco Laurel Tree Pte. Ltd. dan Medco Bell Pte. Ltd. dengan nilai nominal masing-masing sebesar AS\$12.200.000 dan AS\$5.000.000 dari pasar.

**56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- iii. On April 3, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal issued Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri *Usance Payable at Sight* ("SKBDN UPAS") to PT Inti Karya Persada Tehnik amounting to US\$782,842.75 for Ijen Geothermal project. This issuance utilized MPI Non-Cash Loan Facility from PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN").
- iv. On April 4, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal issued L/C to Ormat International Inc amounting to US\$28,250,000 for Ijen Geothermal project. This issuance utilized MPI Working Capital Credit Facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI").
- v. On April 4, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal issued Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri *Usance Payable at Sight* ("SKBDN UPAS") to PT Inti Karya Persada Tehnik and PT Multi Fabrindo Gemilang for Ijen Geothermal project amounting to Rp137,044,833,673 and Rp78,368,155,380. This issuance utilized MPI Non-Cash Loan Facility from PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN").
- vi. On April 10, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal issued Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri *Usance Payable at Sight* ("SKBDN UPAS") to PT Indo Kaya Energi amounting to Rp5,586,240,000 for Ijen Geothermal project. This issuance utilized MPI Non-Cash Loan Facility from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk ("BMRI").
- vii. On April 13, 2023, the Company extended for one year a Corporate Facility Agreement with PT Bank HSBC Indonesia which shall be automatically extended for the same period each year, unless amended by both parties.
- viii. On April 14, May 8 and 19, 2023, the Company has a debt buy-back of Medco Laurel Tree Pte Ltd and Medco Bell Pte Ltd Senior Notes for a nominal amount of US\$12,200,000 and US\$5,000,000, respectively, from the market.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- ix. Pada tanggal 17 April 2023, PT Medco Cahaya Geothermal mengonfirmasi akseptasi realisasi dokumen Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") kepada PT Multi Fabrindo Gemilang untuk pembayaran pertama senilai Rp29.858.137.930.
- x. Pada tanggal 18 April 2023, PT Medco Cahaya Geothermal mengonfirmasi akseptasi realisasi dokumen Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") kepada PT Tridaya Esa Pakarti untuk pembayaran pertama senilai AS\$1.034.882,09.
- xi. Pada tanggal 25 April 2023, ELB melakukan pembayaran cicilan terjadwal kepada PT Bank Syariah Indonesia Tbk sebesar AS\$441.850.
- xii. Pada tanggal 26 April 2023, PT Medco Cahaya Geothermal melakukan penerbitan Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") kepada PT Halliburton Logging Services Indonesia dan PT Scientific Drilling International Indonesia untuk keperluan proyek PLTP Ijen masing-masing sebesar AS\$3.819.354,01 dan AS\$3.191.898,43. Penerbitan ini menggunakan fasilitas Kredit Non-Tunai dari PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN").
- xiii. Pada tanggal 26 April 2023, PT Medco Cahaya Geothermal mengonfirmasi akseptasi realisasi dokumen Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") kepada PT Inti Karya Persada Tehnik untuk pembayaran pertama senilai Rp59.158.120.805 dan AS\$337.929,60.
- xiv. Pada tanggal 26 April 2023, MPI menandatangani Perjanjian Kredit dengan PT Bank Mandiri (Persero) Tbk untuk fasilitas term loan senilai Rp750.000.000.000,- dengan jangka waktu 3 tahun.

**56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- ix. On April 17, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal confirmed the acceptance document of Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") to PT Multi Fabrindo Gemilang for its first payment amounting to Rp29,858,137,930.
- x. On April 18, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal confirmed the acceptance document of Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") to PT Tridaya Esa Pakarti for its first payment amounting to US\$1,034,882.09.
- xi. On April 25, 2023, ELB has made scheduled installments to PT Bank Syariah Indonesia Tbk with total amount of US\$441,850.
- xii. On April 26, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal issued Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") to PT Halliburton Logging Services Indonesia and PT Scientific Drilling International Indonesia for Ijen Geothermal project amounting to US\$3,819,354.01 and US\$3,191,898.43. This issuance utilized Non-Cash Loan Facility from PT Bank Tabungan Negara (Persero) Tbk ("BTN").
- xiii. On April 26, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal confirmed the acceptance document of Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") to PT Inti Karya Persada Tehnik for its first payment amounting to Rp59,158,120,805 and US\$337,929.60.
- xiv. On April 26, 2023, MPI signed loan agreement with PT Bank Mandiri (Persero) Tbk for a term loan facility amounting Rp750,000,000,000,- for 3 year tenor.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**56. PERISTIWA SETELAH PERIODE PELAPORAN
(lanjutan)**

- xv. Pada tanggal 28 April dan 15 Mei 2023, PT Mitra Energi Batam mengonfirmasi akseptasi realisasi dokumen Letter of Credit Usance Payable at Sight ("LC UPAS") kepada Kawasaki Trading Ltd. untuk pembayaran pertama dan kedua masing-masing senilai JPY25.837.400 dan JPY46.300.
- xvi. Pada tanggal 28 April 2023, MPI melakukan penarikan pinjaman sebesar Rp100.000.000.000,- dari PT Bank Mandiri (Persero) Tbk atas fasilitas kredit term loan dengan maksimum Rp750.000.000.000.
- xvii. Pada tanggal 28 April 2023, PT Medco Cahaya Geothermal mengonfirmasi akseptasi realisasi dokumen Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") kepada PT Indo Kaya Energi untuk pembayaran senilai Rp5.586.240.000.
- xviii. Pada tanggal 4 Mei 2023, PT Medco Cahaya Geothermal melakukan penerbitan Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") kepada PT Alfa Pilar Indonesia Rp20.152.449.000 untuk keperluan proyek PLTP Ijen. Penerbitan ini menggunakan fasilitas MPI Kredit Modal Kerja ("KMK") dari PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI").
- xix. Pada tanggal 4 Mei 2023, Perusahaan telah melakukan pembayaran cicilan terjadwal sebesar AS\$22.500.000 atas Pinjaman Sindikasi.
- xx. Pada tanggal 11 Mei 2023, PT Medco Cahaya Geothermal mengonfirmasi akseptasi realisasi dokumen Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") kepada PT Nurman Mitra Sentosa untuk pembayaran pertama senilai AS\$68.573,40.
- xxi. Pada tanggal 11 Mei 2023, Perusahaan melakukan penarikan Kredit Jangka Pendek dari DBS dan QNB untuk periode satu bulan.

**56. EVENTS AFTER THE REPORTING PERIOD
(continued)**

- xv. On April 28 and May 15, 2023, PT Mitra Energi Batam confirmed the acceptance document of Letter of Credit Usance Payable at Sight ("LC UPAS") to Kawasaki Trading Ltd. for its first and second payment amounting to JPY25,837,400 and JPY46,300, respectively.
- xvi. On April 28, 2023, MPI conducted loan withdrawal amounting Rp100,000,000,000,- from PT Bank Mandiri (Persero) Tbk on term loan facility with maximum of Rp750,000,000,000.
- xvii. On April 28, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal confirmed the acceptance document of Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") to PT Indo Kaya Energi for its payment amounting to Rp5,586,240,000.
- xviii. On May 4, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal issued Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") to PT Alfa Pilar Indonesia amounting to Rp20,152,449,000 for Ijen Geothermal project. This issuance utilized MPI Working Capital Credit Facility from PT Bank Negara Indonesia (Persero) Tbk ("BNI").
- xix. On May 4, 2023, the Company has paid scheduled installment with amount of US\$22,500,000 on the Syndication Loan.
- xx. On May 11, 2023, PT Medco Cahaya Geothermal confirmed the acceptance document of Surat Kredit Berdokumen Dalam Negeri Usance Payable at Sight ("SKBDN UPAS") to PT Nurman Mitra Sentosa for its first payment amounting to US\$68,573.40.
- xxi. On May 11, 2023, the Company withdraw the Short Term Loan from DBS and QNB for one month period.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**57. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH
DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU
EFEKTIF**

Standar akuntansi yang telah diterbitkan sampai tanggal penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup, namun belum berlaku efektif diungkapkan berikut ini. Manajemen bermaksud untuk menerapkan standar yang dipertimbangkan relevan terhadap Grup pada saat standar tersebut berlaku efektif, dan dampak penerapan standar tersebut terhadap posisi dan kinerja keuangan konsolidasian Grup masih diestimasi pada tanggal selesainya laporan keuangan. Kecuali disebutkan lain, Grup tidak mengharapkan adopsi pernyataan tersebut di masa depan memiliki dampak signifikan terhadap laporan keuangan konsolidasian.

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2024

Amandemen PSAK 1: Liabilitas Jangka Panjang dengan Kovenan

Amendemen ini mengklarifikasi bahwa hanya kovenan yang harus dipatuhi entitas pada atau sebelum tanggal pelaporan yang akan memengaruhi klasifikasi liabilitas sebagai lancar atau tidak lancar.

Amandemen tersebut berlaku efektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024 dengan penerapan dini diperkenankan.

Entitas menerapkan amendemen PSAK 1 (Oktober 2020) tentang klasifikasi liabilitas sebagai jangka pendek atau jangka panjang pada periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024 secara retrospektif sesuai dengan PSAK 25. Jika entitas menerapkan amendemen PSAK 1 (Oktober 2020) pada periode yang lebih awal setelah terbitnya amendemen PSAK 1 (Desember 2022) tentang liabilitas jangka panjang dengan kovenan, maka entitas juga menerapkan amendemen PSAK 1 (Desember 2022) pada periode tersebut. Jika entitas menerapkan amendemen PSAK 1 (Oktober 2020) untuk periode sebelumnya, maka entitas mengungkapkan fakta tersebut.

Amandemen PSAK 73: Liabilitas Sewa dalam Jual Beli dan Sewa-balik

Amandemen PSAK 73 Sewa menetapkan persyaratan yang digunakan penjual-penyewa dalam mengukur kewajiban sewa yang timbul dalam transaksi jual beli dan sewa-balik, untuk memastikan penjual-penyewa tidak mengakui jumlah setiap keuntungan atau kerugian yang terkait dengan hak guna yang dipertahankan.

**57. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT
YET EFFECTIVE**

The accounting standards that have been issued up to the date of issuance of the Group's consolidated financial statements, but not yet effective are disclosed below. The management intends to adopt these standards that are considered relevant to the Group when they become effective, and the impact to the consolidated financial position and performance of the Group is still being estimated as of completion date of the consolidated financial statements. Unless otherwise indicated, the Group does not expect that the future adoption of the said pronouncements to have a significant impact on its consolidated financial statements.

Effective beginning on or after January 1, 2024

Amendment of PSAK 1: Non-current Liabilities with Covenants

This amendment clarifies that only covenants with which entities must comply on or before the reporting date will affect a liability's classification as current or non-current.

The amendments are effective for annual reporting periods beginning on or after January 1, 2024 with early adoption permitted.

Entities apply retrospectively amendments to PSAK 1 (October 2020) regarding the classification of a liability as current or non-current for financial reporting starting on or after January 1, 2024 in accordance with PSAK 25. If entities apply the amendments to PSAK 1 (October 2020) in a period that earlier after the issuance of the amendment to PSAK 1 (December 2022) regarding non-current liabilities with covenants, entities also apply the amendment to PSAK 1 (December 2022) in that period. If entities apply the amendments to PSAK 1 (October 2020) for the previous period, the entity shall disclose this fact.

Amendment to PSAK 73: Lease Liability in a Sale and Leaseback

The amendment to PSAK 73 Leases specifies the requirements that a seller-lessee uses in measuring the lease liability arising in a sale and leaseback transaction, to ensure the seller-lessee does not recognize any amount of the gain or loss that relates to the right of use it retains.

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
DAN ENTITAS ANAKNYA
CATATAN ATAS LAPORAN
KEUANGAN KONSOLIDASIAN INTERIM
Tanggal 31 Maret 2023 dan untuk Periode Tiga Bulan
yang berakhir pada Tanggal Tersebut
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat,
kecuali dinyatakan lain)**

**PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL Tbk
AND ITS SUBSIDIARIES
NOTES TO THE INTERIM CONSOLIDATED
FINANCIAL STATEMENTS
As of March 31, 2023 and
for the Three-Month Period Then Ended
(Expressed in United States Dollar,
unless otherwise stated)**

**57. STANDAR AKUNTANSI YANG TELAH
DITERBITKAN NAMUN BELUM BERLAKU
EFEKTIF (lanjutan)**

**Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2024
(lanjutan)**

Amandemen PSAK 73: Liabilitas Sewa dalam Jual
Beli dan Sewa-balik (lanjutan)

Amandemen berlaku secara retrospektif untuk periode pelaporan tahunan yang dimulai pada atau setelah 1 Januari 2024. Penerapan dini diperkenankan.

Mulai efektif pada atau setelah 1 Januari 2025

PSAK 74: Kontrak Asuransi

Standar akuntansi baru yang komprehensif untuk kontrak asuransi yang mencakup pengakuan dan pengukuran, penyajian dan pengungkapan, pada saat berlaku efektif PSAK 74 akan menggantikan PSAK 62: Kontrak Asuransi. PSAK 74 berlaku untuk semua jenis kontrak asuransi, jiwa, non-jiwa, asuransi langsung dan reasuransi, terlepas dari entitas yang menerbitkannya, serta untuk jaminan dan instrumen keuangan tertentu dengan fitur partisipasi tidak mengikat, serta beberapa pengecualian ruang lingkup akan berlaku. Tujuan keseluruhan dari PSAK 74 adalah untuk menyediakan model akuntansi untuk kontrak asuransi yang lebih bermanfaat dan konsisten untuk asuradur.

PSAK 74 berlaku efektif untuk periode pelaporan yang dimulai pada atau setelah tanggal 1 Januari 2025, dengan mensyaratkan angka komparatif. Penerapan dini diperkenankan bila entitas juga menerapkan PSAK 71 dan PSAK 72 pada atau sebelum tanggal penerapan awal PSAK 74. Standar ini tidak diharapkan memiliki dampak pada pelaporan keuangan Grup pada saat diadopsi untuk pertama kali.

**58. PERSETUJUAN DAN OTORISASI PENERBITAN
LAPORAN KEUANGAN KONSOLIDASIAN DAN
TUJUAN PENYUSUNAN LAPORAN KEUANGAN
KONSOLIDASIAN**

Penerbitan laporan keuangan konsolidasian Grup telah disetujui dan disahkan oleh Direksi pada tanggal 22 Mei 2023.

**57. ACCOUNTING STANDARDS ISSUED BUT NOT
YET EFFECTIVE (continued)**

**Effective beginning on or after January 1, 2024
(continued)**

Amendment to PSAK 73: Lease Liability in a Sale
and Leaseback (continued)

The amendment applies retrospectively to annual reporting periods beginning on or after 1 January 2024. Earlier application is permitted.

Effective beginning on or after January 1, 2025

PSAK 74: Insurance Contracts

A comprehensive new accounting standard for insurance contracts covering recognition and measurement, presentation and disclosure, upon its effective date, PSAK 74 will replace PSAK 62: Insurance Contracts. PSAK 74 applies to all types of insurance contracts, life, non-life, direct insurance and reinsurance, regardless of the entities issuing them, as well as to certain guarantees and financial instruments with discretionary participation features, while a few scope exceptions will apply. The overall objective of PSAK 74 is to provide an accounting model for insurance contracts that is more useful and consistent for insurers.

PSAK 74 is effective for reporting periods beginning on or after January 1, 2025, with comparative figures required. Early application is permitted, provided the entity also applies PSAK 71 and PSAK 72 on or before the date of initial application of PSAK 74. This standard is not expected to have any impact to the financial reporting of the Group upon first-time adoption.

**58. APPROVAL AND AUTHORIZATION FOR THE
ISSUANCE OF CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS AND PURPOSE OF
PREPARATION OF CONSOLIDATED FINANCIAL
STATEMENTS**

The issuance of the consolidated financial statements of the Group was approved and authorized by the Board of Directors on May 22, 2023.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN
Tanggal 31 Maret 2023
(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), RISC Operations Pty Ltd (RISC), ERC Equipoise Ltd (ERCE) 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 March 31, 2023
(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), RISC Operations Pty Ltd (RISC) ERC Equipoise Ltd (ERCE) and DeGolyer and MacNaughton (DNM) or based on estimates by the operators of the respective blocks. Generally accepted petroleum engineering principles and definitions applied by the industry to proved and probable reserves categories and subclassifications as well as contingent resources were utilized in preparing the reserves and resources disclosures.

Management believes that the reserves quantities shown below are reasonable estimates based on available geological and engineering data.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
 INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
 Tanggal 31 Maret 2023
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
 (Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
 SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
 As of March 31, 2023
 (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 dan Gas/ Oil and Gas
Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	mbbls					
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Grup Cadangan Proved/ Group Proved Reserves									
Saldo awal 31 Desember 2021/ Ending balance, December 31, 2021	18.957	261.495	14.670	677.633	55.573	61.720	89.200	1.000.848	278.335
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	2.356	7.835	1.802	70.422	3.140	677	7.297	78.934	22.490
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	5.120	548.048	-	-	-	-	5.120	548.048	103.611
Produksi/ Production	5.074	173.567	1.232	53.939	3.110	3.776	9.416	231.282	51.825
Saldo akhir 31 Desember 2022/ Ending balance, December 31, 2022	21.359	643.811	15.240	694.116	55.603	58.621	92.201	1.396.548	352.611
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	-	-	-	-	(65)	(21.852)	(65)	(21.852)	(3.874)
Produksi/ Production	1.350	46.252	283	11.549	460	499	2.092	58.300	12.752
Saldo Akhir 31 Maret 2023 sebelum reklasifikasi Asset Held for Sale/ Ending balance, March 31, 2023 before reclassification of Asset Held for Sale	20.009	597.559	14.957	682.567	55.078	36.270	90.044	1.316.396	335.985
Aset dimiliki untuk dijual/ Asset Held for sale					(3.513)	(621)	(3.513)	(621)	(7.149)
Saldo akhir 31 Maret 2023/ Ending balance, March 31, 2023	20.009	597.559	14.957	682.567	51.565	35.649	86.531	1.315.775	328.836

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2023
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of March 31, 2023
(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 dan Gas/ Oil and Gas
Minyak/Oil	Gas	Minyak/Oil	Gas	mbbls					
	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mbbls	mmscf	mboe
Grup Proved dan Probable/ Group Proved and Probable									
Saldo awal 31 Desember 2021/ Ending balance, December 31, 2021	33.877	357.278	21.204	835.300	92.525	86.926	147.606	1.279.504	389.213
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	57	33.669	1.339	64.802	-	-	1.396	98.471	19.770
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	6.111	657.047	-	-	-	-	6.111	657.047	124.191
Produksi/ Production	5.074	173.567	1.232	53.939	3.110	3.776	9.416	231.282	51.825
Saldo akhir 31 Desember 2022/ Ending balance, December 31, 2022	34.971	874.427	21.311	846.163	89.415	83.150	145.697	1.803.740	481.349
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	-	-	-	-	(75)	(24.458)	(75)	(24.458)	(4.338)
Produksi/ Production	1.350	46.251	283	11.549	458	500	2.092	58.300	12.751
Saldo Akhir 31 Maret 2023 sebelum reklasifikasi Asset Held for Sale/ Ending balance, March 31, 2023 before reclassification of Asset Held for Sale	33.621	828.176	21.028	834.614	88.882	58.192	143.530	1.720.982	464.260
Aset dimiliki untuk dijual/ Asset Held for sale	-	-	-	-	(4.122)	(1.499)	(4.122)	(1.499)	(8.539)
Saldo akhir 31 Maret 2023/ Ending balance, March 31, 2023	33.621	828.176	21.028	834.614	84.760	56.693	139.408	1.719.483	455.721

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
 INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
 Tanggal 31 Maret 2023
 (Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
 (Tidak Diaudit)

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
 SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
 As of March 31, 2023
 (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 Sumber Daya Kontinjen/ Group Contingent Resources									
Saldo awal 31 Desember 2021/ Ending balance, December 31, 2021	37.996	1.193.736	7.934	739.288	54.806	3.129.367	100.736	5.062.391	995.655
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	228	(5.284)	826	(9.482)	2.700	-	3.754	(14.766)	718
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	3.321	226.187	-	-	-	-	3.321	226.187	43.969
Produksi/ Production	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo akhir 31 Desember 2022/ Ending balance, December 31, 2022	41.545	1.414.639	8.760	729.806	57.506	3.129.367	107.811	5.273.811	1.040.342
Penemuan dan pengembangan/ Discoveries and extensions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revisi/ Revisions ⁽⁴⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Akuisisi dan divestasi/ Acquisition and divestments ⁽⁵⁾	-	-	-	-	(1.284)	(429)	(1.284)	(428)	(1.359)
Produksi/ Production	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Akhir 31 Maret 2023 sebelum reklasifikasi Asset Held for Sale/ Ending balance, March 31, 2023 before reclassification of Asset Held for Sale	41.545	1.414.639	8.760	729.806	56.222	3.128.938	106.527	5.273.383	1.038.983
Aset dimiliki untuk dijual/ Asset Held for sale	-	-	-	-	(473)	-	(473)	-	(945)
Saldo akhir 31 Maret 2023/ Ending balance, March 31, 2023	41.545	1.414.639	8.760	729.806	55.749	3.128.938	106.054	5.273.383	1.038.038

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2023
(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 Extension*, Rimau, Lematang, Blok A, 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 Libya, Yaman, Thailand, Vietnam dan Tanzania.
- (4) Taksiran Cadangan Grup untuk Blok Rimau, dan South Sumatra berdasarkan Laporan Sertifikasi GaffneyCline per 31 Desember 2018, dengan hak partisipasi Grup 100% s.d September 2019 dan 65% per November 2019.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Lematang berdasarkan *Internal Reserve Evaluation 31 Desember 2021*, dengan hak partisipasi efektif 100%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Senoro Toili (Lapangan Gas Senoro) dan Blok A berdasarkan Laporan Sertifikasi GaffneyCline per 31 Desember 2022, dengan hak partisipasi efektif masing-masing sebesar 30% dan 85%.

Taksiran Cadangan Grup untuk Blok Senoro Toili (Lapangan Tiaka) berdasarkan Laporan Sertifikasi NSAI per 31 Desember 2011, dengan hak partisipasi Grup sebesar 30%.

Taksiran Cadangan Grup untuk Blok Simenggaris, lapangan South Sembakung, dibuat berdasarkan sertifikasi LAPI ITB per 16 Desember 2022, dengan hak partisipasi sebesar 62.5%.

Estimasi cadangan Grup untuk Tarakan berdasarkan *Internal Reserve Evaluation 31 December 2022*, dengan hak partisipasi efektif sebesar 100%

Taksiran Cadangan Grup untuk South Natuna Sea Blok B berdasarkan Laporan Sertifikasi GaffneyCline per 31 Desember 2020, dengan hak partisipasi Grup sebesar 40%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Sampang berdasarkan *Internal Reserve Evaluation 31 December 2022* dengan hak partisipasi efektif 45%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Bangkanai berdasarkan Laporan Sertifikasi GCA per 31 Desember 2019, sedangkan untuk Sumber Daya Kontingen berdasarkan perhitungan *Internal Reserves Evaluation* per 31 Desember 2021 dengan hak partisipasi efektif sebesar 70%.

Estimasi cadangan Grup untuk Blok Madura berdasarkan *Internal Reserves Evaluation* per 31 Desember 2021, dengan hak partisipasi efektif pada Lapangan Maleo dan Peluang 67,5% sedangkan Lapangan Meliwis 77,5%.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

RESERVES ESTIMATION (continued)

- (1) *The Group's reserves estimates of Indonesian assets. West area include several working areas such as South Sumatera Extension, Rimau, Lematang, Block A, Block B and Corridor Block.*
- (2) *The Group's reserves estimates of Indonesian assets. East and Central area include several working areas such as Tarakan, Senoro-Toili, Simenggaris, Sampang, Bangkanai and Madura.*
- (3) *The Group's reserves estimates of International assets include several working areas such as Libya, Yemen, Thailand, Vietnam and Tanzania.*
- (4) *The Group's Reserves estimates for Rimau Block, and South Sumatra were based on GaffneyCline Certification Report as of December 31, 2018, in accordance with Group's effective working interest by 100% until September 2019 and adjust to 65% as of November 2019.*

The Group's reserves estimates for Lematang Block were based Internal Reserve Evaluation as of December 31, 2021 with effective working interest by 100%.

The Group's reserves estimates for Senoro-Toili Block and Block A were based on GaffneyCline Certification Report as of December 31, 2022 with effective working interest by 30% and 85%, respectively.

The Group's Reserves estimates for Senoro Toili Block (Tiaka Field) based on NSAI Certification Report as of December 31, 2011, with Group's effective working interest 30%.

The Group's Reserves estimates for Simenggaris Block, South Sembakung field were based on LAPI ITB certification as of December 16, 2022, with Group's effective working interest 62.5%.

The Group's reserves estimates for Tarakan were based on Internal Reserve Evaluation 31 December 2022 with effective working interest of 100%.

The Group's Reserves estimates for South Natuna Sea Block B were based on GaffneyCline Certification as of December 31, 2020, with Group's effective working interest of 40%.

The Group's reserves estimates for Sampang block were based on Internal Reserve Evaluation 31 December 2022 with effective working interest by 45%.

The Group's reserves estimate for Bangkanai Block were based on GCA Certification Report as of December 31, 2019, while for Contingent Resources estimates were based on the Internal Reserve Evaluation as of December 31, 2021 with effective working interest by 70%.

The Group's reserves estimates for Madura Block were based on Internal Reserve Evaluation as of December 31, 2021 with effective working interest by 67.5% for Maleo and Peluang Field, while Meliwis Field by 77.5%.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK DAN ENTITAS ANAKNYA
INFORMASI TAMBAHAN (lanjutan)
Tanggal 31 Maret 2023
(Disajikan dalam Dolar Amerika Serikat, Kecuali Dinyatakan Lain)
(Tidak Diaudit)

ESTIMASI CADANGAN (lanjutan)

Taksiran Cadangan Grup untuk Bualuang berdasarkan Laporan Sertifikasi GaffneyCline per 31 Desember 2020, dengan hak partisipasi Grup sebesar 100%.

Taksiran Cadangan Grup untuk Blok Yemen 9 berdasarkan Laporan McDaniel & Associates Consultants Ltd per 31 Desember 2014, dengan hak partisipasi Grup sebesar 25%.

Taksiran Cadangan Grup untuk Blok Tanzania berdasarkan Laporan Sertifikasi ERCE per 31 Desember 2014, dengan hak partisipasi Grup sebesar 20%.

Perusahaan telah memperoleh hak komersialisasi untuk Area 47, Libya pada struktur A, D dan F pada tanggal 14 Desember 2011, oleh sebab itu Perusahaan memutuskan memindahkan sebagian sumber daya kontinjen yang terkait sebagai Cadangan Proved dan Probable dengan hak partisipasi 25% (sesuai dengan hak partisipasi setelah komersialisasi). Taksiran Cadangan Proved and Probable pada struktur A,D, dan F berdasarkan evaluasi dari DeGolyer and MacNaughton per tanggal 30 September 2008. Pada tanggal 19 September 2014, Perusahaan memperoleh hak komersialisasi untuk struktur B, C, dan J sehingga memindahkan sumber daya kontinjen terkait menjadi Cadangan Proved dan Probable berdasarkan FAR BCJ (FAR: Final Appraisal Report). Taksiran sumber daya kontinjen untuk Area 47 Libya berdasarkan estimasi Perusahaan (in-house) dengan hak partisipasi 25%, yang merupakan jumlah estimasi minyak dan gas bumi yang dapat diproduksi dengan teknologi terkini atau teknologi yang sedang berkembang.

- (5) Grup melakukan akuisisi Conoco Phillips (Grissik) Ltd dimana wilayah kerjanya berlokasi di Indonesia yaitu Block Corridor. Taksiran cadangan untuk blok tersebut berdasarkan Laporan Sertifikasi DeGolyer and MacNaughton per 31 Desember 2020, dengan hak partisipasi Grup sebesar 54% untuk existing PSC dan 41.4% untuk PSC extension, setelah unitisasi lapangan Suban 10% dan Gelam 14%.
- (6) Grup melakukan pelepasan seluruh hak partisipasi (9.51%) Sinphuhorm kepada Jadestone Energy (Singapore) Pte. Ltd. pada tanggal 23 Februari 2023.

Grup memutuskan untuk mengkasifikasikan Blok 12 W sebagai aset dimiliki untuk dijual. Taksiran Cadangan Grup untuk Blok 12 W berdasarkan Dokumentasi Internal Cadangan per 31 Desember 2021, dengan hak partisipasi Grup sebesar 31.88%.

PT MEDCO ENERGI INTERNASIONAL TBK AND ITS SUBSIDIARIES
SUPPLEMENTARY INFORMATION (continued)
As of March 31, 2023
(Expressed in United States Dollar, Unless Otherwise Stated)
(Unaudited)

RESERVES ESTIMATION (continued)

The Group's Reserves estimates for Bualuang were based on GaffneyCline Certification Report as of December 31, 2020, with Group's effective working interest of 100%.

The Group's Reserves estimates for Yemen 9 Block were based on the McDaniel & Associates Consultants Ltd Report as of December 31, 2014, with Group's effective working interest of 25%.

The Group's Reserves estimates for Tanzania Block were based on the ERCE Certification Report as of December 31, 2014 with Group's effective working interest of 20%.

The Company had already been granted the commercial rights for A, D, and F structure on December 14, 2011, therefore The Company decided to move the portion of Contingent Resources to Proved and Probable Reserves with 25% of participating interest (based on The Company's participation interest after the declaration of Commerciality). The Company's Proved and Probable Reserves estimates for A, D, and F structure are based on DeGolyer and MacNaughton evaluation as of September 30, 2008. On 19 September 2014, The Company granted commercial rights for structure B, C, and J, shifting the related Contingent Resources to Proved and Probable Reserves based on FAR BCJ (FAR: Final Appraisal Report). The Company's Contingent Resources estimates for Area 47 Libya are based on in-house estimates, with effective working interest of 25%, which represent the estimated quantities of petroleum to be potentially recoverable from known accumulations using established technology or technology under development.

- (5) The Group acquired Conoco Phillips (Grissik) Ltd. where the working areas are located in Indonesia, namely Block Corridor. Reserves estimates for the block were based on DeGolyer and MacNaughton Certification Report as of December 31, 2020, with effective working interest of 54% for existing PSC and 41.4% for PSC Extension, after unitization 10% for Suban Field, 14 % for Gelam field
- (6) *The Group has sold all working interest (9.51%) in Sinphuhorm to Jadestone Energy (Singapore) Pte. Ltd as of February 23, 2023.*

The Company has decided to classify Block 12 W as held for sale asset. The Group's Reserves estimates for Block 12 W were based on Internal Reserves Documentation as of December 31, 2021, with Group's effective working interest of 31.88%.